



Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt
Publiekrechtelijk vormgegeven extern verzelfstandigd agentschap
Graaf de Ferrarisgebouw | Koning Albert II-laan 20 bus 19 | B-1000 Brussel
Gratis telefoon 1700 | Fax +32 2 553 13 50
Email: info@vreg.be
Web: www.vreg.be

Beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 5 oktober 2015

met betrekking tot de wijziging van de beslissing betreffende het vaststellen van de methode ter vaststelling van de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de eerste reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2014-21)

BESL-2015-49

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

Gelet op de artikelen 3.1.3, 2°, en 3.1.4, § 2, van het Energiedecreet;

Gelet op de beginselen van behoorlijk bestuur;

Gezien de beslissing van de VREG van 30 september 2014 met betrekking tot het vaststellen van de methode ter vaststelling van de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de eerste reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2014-21);

Overwegende dat uit artikel 37.10 van Richtlijn 2009/72/EG en artikel 41.10, van Richtlijn 2009/73/EG volgt dat de regulator zo nodig de tariefmethode en de tarieven kan wijzigen om ervoor te zorgen dat deze evenredig zijn en op een niet-discriminatoire wijze worden toegepast;

Overwegende dat de Vlaamse decreetgever deze Richtlijn voor wat de bevoegdheid over de distributienettarieven betreft, omgezet heeft bij decreet van 14 maart 2014 houdende wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de omzetting van de Richtlijn van de Europese Unie 2012/27/EU van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie en de toekenning van groenestroomcertificaten, warmte-krachtcertificaten en garanties van oorsprong, en dat de Vlaamse decreetgever tegelijkertijd gebruik gemaakt heeft van de nieuwe gewestelijke bevoegdheid inzake tarieven;

Overwegende dat de VREG sinds 1 juli 2014 op basis van de vigerende bepalingen, zijnde artikel 3.1.3, 2° en 3.1.4, § 2, 12° van het Energiedecreet, samen gelezen met de beginselen van behoorlijk bestuur, bevoegd is om tarifaire beslissingen te nemen, met inbegrip van het vaststellen of goedkeuren van een tariefmethodologie en/of van tarieven, en voorbereidende maatregelen te treffen met het oog daarop, waaronder het organiseren van een consultatie;

Overwegende dat de VREG bij het nemen van tarifaire beslissingen inzake de aansluiting op en de toegang tot de distributienetten handelt overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet en volgens transparante criteria;

Overwegende dat over het voorstel tot wijziging van de methode tot vaststelling van de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas een consultatie georganiseerd is die liep van 9 juli 2015 t.e.m. 8 september 2015 (CONS-2015-03); dat de consultatie op 9 juli 2015 werd gepubliceerd op de website van de VREG en gelijktijdig werd aangekondigd via de nieuwsbrieven van de VREG voor gezinnen, bedrijven en sector; dat aan belanghebbenden gevraagd werd om hun eventuele reacties op de consultatie schriftelijk over te maken; dat de VREG de voorgestelde wijzigingen op een transparante wijze toegelicht heeft in een begeleidende informatienota die eveneens op 9 juli 2015 gepubliceerd werd;

Overwegende dat de VREG op 13 augustus 2015 bijkomende informatie publiceerde m.b.t. de consultatie, nl. de resultaten van indicatieve simulaties m.b.t. het jaarlijks effect van de doorrekening van de saldi 2010-2014 op het distributienettarief;

Overwegende dat de VREG over de consultatie over het voorstel van wijzigingen aan de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2015-2016 een consultatieverslag opgemaakt heeft (RAPP-2015-08); dat een totaal van 14 afwijkende zienswijzen verkregen werd van 14 belanghebbenden; dat het consultatieverslag op 7 oktober 2015 gepubliceerd is op de website van de VREG¹; dat dit verslag geacht wordt integraal deel uit te maken van de huidige beslissing.

¹ <http://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie>

De VREG is van oordeel dat de federale voorschriften inzake tarieven (inzonderheid art. 12**bis** en 12**quater** van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, en art. 15/5**ter** en 15/5**quinquies** van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen), impliciet opgeheven zijn door het decreet van 14 maart 2014.

De VREG keurt hierna de wijziging van de beslissing met betrekking tot het vaststellen van de methode ter vaststelling van de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de eerste reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2014-21) goed, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet en volgens transparante criteria.

I. ANTECEDENTEN

De VREG heeft op basis van de artikelen 3.1.3, 2°, en 3.1.4, § 2, van het Energiedecreet op 30 september 2014 een tariefmethodologie vastgesteld voor de reguleringsperiode 2015-2016.²

Op 30 september 2014 werd de tariefmethodologie bekendgemaakt op de website van de VREG.

Op 30 juni 2015 oordeelt het Hof van Beroep te Brussel dat de VREG de bevoegde regulator is om over de historische saldi 2010-2013 te beslissen³.

Op 9 juli 2015 start de VREG de consultatie van een aantal aanpassingen van de tariefmethodologie (CONS-2015-03)⁴. Deze consultatie loopt van 9 juli tot en met 8 september 2015.

Op 18 augustus 2015 publiceert de VREG een aantal indicatieve simulaties m.b.t. de doorrekening van de saldi 2010-2014 op het distributienettarief⁵.

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

II. ANALYSE VAN DE WIJZIGINGEN

De tariefmethodologie 2015-2016 omvat een hoofddocument met 11 bijlagen⁶. Er worden wijzigingen aangebracht aan het hoofddocument en aan bijlagen nr. 1, 4, 6, 7 en 8. Een nieuwe bijlage nr. 9 wordt bijgevoegd.

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

Voor de transparantie wordt ook een gecoördineerde tariefmethodologie met de 11 bijlagen bij deze beslissing gevoegd, waarbij in de documenten zelf telkens duidelijk wordt aangegeven welke wijzigingen er worden aangebracht.

II.A. *Wegwerken van regulatoire activa en passiva opgebouwd in de exploitatiejaren 2010-2014*

De meeste distributienetbeheerders hebben financiële tekorten voor elektriciteitsdistributie en overschotten voor aardgasdistributie, als gevolg van de toepassing van de door de CREG

² BESL-2014-21 (<http://www.vreg.be/besl-2014-21>)

³ Brussel, 30 juni 2015, 2014/AR/750, bekendgemaakt op http://www.vreg.be/sites/default/files/document/arrest_30_juni_2015_hof_van_beroep_historische_saldi.pdf

⁴ <http://www.vreg.be/nl/document/cons-2015-03>

⁵ <http://www.vreg.be/nl/nieuws/indicatieve-simulaties-mbt-de-doorrekening-van-de-saldi-2010-2014-op-het-distributienettarief>

⁶ Bijlagen 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 8A, 8B en 9.

goedgekeurde tarieven voor de exploitatiejaren 2010-2014. Een teveel aan kost of opbrengst gedurende het jaar werd daarbij overgeboekt naar een saldo op de balans.

De tekorten bij elektriciteit zijn vooral ontstaan ten gevolge van de groei in het aantal steuncertificaten die bij de distributienetbeheerders voor verplichte opkoop werden aangeboden. De overschotten bij aardgas zijn meestal ontstaan uit een hogere vraag bij afnemers t.o.v. het tarifair budget.

De saldi ontstaan in de exploitatiejaren 2010 tot en met 2014 werden in de reguleringsperiode 2015-2016 tot nu toe niet verwerkt. De VREG nam hierover immers geen beslissing zolang er geen uitspraak was in een rechtszaak over welke regulator bevoegd is om hierover te beslissen.

Bij arrest van 30 juni 2015 oordeelde het Hof van Beroep te Brussel dat het aan de VREG toekomt om deze saldi en de bestemming ervan te bepalen⁷.

Het Hof heeft zich ook uitgesproken over hoe de VREG over de saldi moet beslissen. Het Hof oordeelt dat de VREG de saldi moet vaststellen op basis van de achterliggende tariefmethodologie zoals die bestond bij het vaststellen van de tarieven (voor zover die nog steeds wettig is)⁸.

De VREG moet hiertoe dus, na ontvangst van alle door de CREG⁹ over te maken informatie, overgaan tot het nemen van een beslissing over de "historische saldi" (zijnde de saldi van de exploitatiejaren 2010-2014). Dit zal evenwel nog enige tijd in beslag nemen. Het onderzoek vormt een additionele belasting voor de VREG bovenop de reguliere taken en kan onmogelijk op korte termijn afgerond worden. Het omvat een onderzoek van de hoogte van de voorlopige saldi voor de exploitatiejaren 2010-2014, per distributienetbeheerders en per activiteit, en dit in overleg met de commissarissen, van de verschillen tussen de oorspronkelijke budgetteringen en de werkelijke kosten, van detailonderzoek van werkelijke kosten, van een beoordeling of kosten volgens gemotiveerde reden al dan niet moeten verworpen worden wegens niet redelijk of niet noodzakelijk, van de bestemming van de saldi, van de uiteindelijke beslissing tot vaststelling en bestemming van de regulatoire saldi en, op dat moment dan, van de snelheid waarmee de saldi kunnen doorgerekend worden in de distributienettarieven. Door nu al een start te nemen met de doorrekening van de regulatoire activa en passiva, op basis van door de VREG geschatte waarden gelijk aan de boekhoudkundige waarden zoals ze door de distributienetbeheerders werden gerapporteerd aan de CREG, VREG en CWaPE¹⁰ wordt een verder uitstel van de doorrekening in de tarieven van de regulatoire activa en passiva, en de daaraan gekoppelde ongewenste effecten zoals het oplopen van financieringskosten, vermeden.

Als regulator moet de VREG erover waken dat de distributienettarieven een weerspiegeling vormen van de kosten¹¹.

De VREG moet vaststellen dat er op dit ogenblik een onevenredigheid bestaat tussen de opgelopen regulatoire activa en passiva en de inkomsten uit de tarieven. De VREG ziet zich dan ook genoodzaakt om de tariefmethode te wijzigen, om ervoor te zorgen dat de tarieven evenredig zijn en op een niet-discriminerende wijze worden toegepast¹².

Deze werkwijze laat toe om al aan te vangen met de afbouw van de historisch opgebouwde (in hoofdzaak) tekorten bij elektriciteit en (idem) overschotten bij aardgas.

⁷ Brussel, 30 juni 2015, 2014/AR/750, bekendgemaakt op

http://www.vreg.be/sites/default/files/document/arrest_30_juni_2015_hof_van_beroep_historische_saldi.pdf

⁸ Ibid., § 42.

⁹ Commissie voor de Regulering van Elektriciteit en Gas.

¹⁰ Commission wallonne pour l'Énergie, voor wat betreft de gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders.

¹¹ Overwegingen 36 resp. 32 van de Derde Elektriciteits- en Gasrichtlijn.

¹² Zie in dat verband ook: HvB Brussel 26 juni 2012, nr. 2011/AR/1834, onuitg., §62-66.

De VREG acht dit ook noodzakelijk in het kader van de beginselen van behoorlijk bestuur. Het zou van onbehoorlijk bestuur getuigen om de regulatoire activa en passiva nog verder mee te dragen/door te schuiven naar de volgende jaren.

De VREG oordeelt daarbij dat er een evenwicht moet gevonden worden tussen het verder oplopen van de financieringskosten bij het uitstellen van de doorrekening, enerzijds, en de effecten van een te drastische tariefschok voor de marktspelers en de netgebruikers¹³, anderzijds.

De wijziging van de tariefmethodologie laat daarom toe dat 20 % van de door de VREG geschatte historische tekorten en overschotten bij de distributienetbeheerders, gelijk aan de boekhoudkundige waarden zoals ze door de distributienetbeheerders werden gerapporteerd aan de CREG, VREG en CWaPE, opgebouwd van 2010 t.e.m. 2014, al voorlopig doorgerekend kan worden in de distributienettarieven van 2016.

Nadat de historische saldi definitief vastgesteld zijn en bestemd worden, zal een verrekening plaatsvinden met de al doorgerekende bedragen.

Het onderdeel van de historische saldi die in 2016 zullen worden doorgerekend, en de invloed op de tarieven, zullen worden vastgesteld in beslissingen ter vaststelling van de distributietarieven 2016, genomen in uitvoering van de gewijzigde tarifaire methode.

De voorlopige bestemming van de saldi ten laste van de distributienettarieven wordt verantwoord vanuit de aard (exploitatie-saldi) en de oorsprong van de historische saldi. Uit deze voorlopige doorrekening zullen echter geenszins rechten kunnen worden geput voor wat de definitieve hoogte en de bestemming van de saldi betreft.

II.B. *Aanpassingen van rapporteringen door distributienetbeheerders*

- In de tariefmethodologie vroeg de VREG een controleattest van de commissarissen van de distributienetbeheerders waarbij de werkzaamheden, op voorstel van het Instituut van de Bedrijfsrevisoren, zouden worden uitgevoerd conform een internationale standaard ISA 800. Na verder onderzoek blijkt deze internationale standaard omwille van efficiëntieredenen niet de meest aangewezen methodiek te zijn, waardoor wordt overgestapt naar een rapport van feitelijke bevindingen conform de standaard ISRS 4400. Een keuze voor ISA 800 zou neerkomen op een zeer duur en tijdrovend onderzoek door de commissarissen met vermoedelijk weinig of geen meerwaarde in het kader van de tariefregulering. Om die reden werd de auditinstructie in paragraaf 3 van Bijlage 1 aangepast.
- 'Bijlage 5: Rapporteringsmodel niet-exogene kosten' werd specifiek opgemaakt ter rapportering van de gegevens over de historische referentieperiode 2010-2013. Teneinde een meer specifieke jaarlijkse ex-post rapportering van de niet-exogene kosten per boekjaar toe te laten werd nu een Bijlage 9 aan de tariefmethodologie toegevoegd. In de Bijlage 1 (paragraaf 1.3) worden bijkomende instructies m.b.t. dit rapporteringsmodel opgenomen. De distributienetbeheerders en commissarissen worden verwacht te rapporteren conform het rapporteringsmodel in Bijlage 9.
- Teneinde toe te laten om het regulatorisch saldo inzake exogene kosten zowel vast te stellen voor het gedeelte distributie als voor het gedeelte transmissie werd de tabel 4 van Bijlage 4 opgesplitst in een tabel 4A (distributie) en tabel 4B (transmissie). Op die manier kan het

¹³ Het vermijden van tariefschokken is een algemeen uitgangspunt van de VREG in zijn tariefmethodologie (paragraaf 5.1.6)

regulatorisch saldo inzake exogene kosten in tabel 3B van Bijlage 4 voor zowel de periodieke distributie- als transmissienettarieven correct in rekening worden genomen. De VREG verwijst ook naar Bijlage 1 voor een verdere specificatie van de invulinstructies.

- Voor de doorrekening van de door Elia aangerekende transmissienettarieven aan de distributienetgebruikers, zullen voortaan de distributienetbeheerders in hun tariefvoorstel ook per spanningsniveau de injectiecoëfficiënten in rekening nemen. Dit moet zorgen voor een betere, m.a.w. meer neutrale, doorrekening van de transmissienettarieven. Immers, niet alle gemeten en van het distributienet afgenomen hoeveelheid elektriciteit is afkomstig van het transmissienet. Een gedeelte van de afgenomen elektriciteit werd decentraal geproduceerd in het distributienet. Hierdoor treedt een verschil op bij de distributienetbeheerder tussen de facturatie van de transmissienettarieven vanuit de transmissienetbeheerder en zijn eigen doorrekening ervan, totdat deze uiteindelijk wordt gefactureerd aan degene die de kWu voor eigen gebruik heeft verbruikt.
- In Bijlage 6 van de tariefmethodologie wordt nu ook expliciet aangegeven op welk moment de VREG de uitdrukkelijke attestering van de rapportering m.b.t. de gebruikte methodiek en daadwerkelijke naleving ervan inzake buitendienstgestelde materiële vaste activa moet ontvangen.
- In Bijlage 8 van de tariefmethodologie worden de berekeningsmodellen voor de EUROSTAT typeklanten volgens de standaard Excel formaten toegevoegd. De VREG vroeg deze tabellen in het verleden reeds standaard op bij de tariefvoorstellen van de distributienetbeheerders.
- Ook wanneer in een kalenderjaar periodieke distributienettarieven van meer dan één tariefvoorstel worden toegepast, zullen per tariefcomponent de werkelijke inkomsten van de distributienetbeheerder moeten worden toegewezen aan inkomsten voor exogene en niet-exogene kosten, teneinde de regulatorische saldi volgens de tariefmethodologie van de VREG te kunnen vaststellen. Eenzelfde distributienettarief kan voor inkomsten voor de distributienetbeheerder zorgen voor zowel zijn exogene als zijn niet-exogene kosten. Voor de opdeling van deze inkomsten tussen inkomsten voor exogene en voor niet-exogene kosten baseert men zich logischerwijze op het tariefvoorstel waarop deze tarieven werden gebaseerd, waaruit duidelijk is af te leiden wat de verhouding exogeen/niet-exogeen is per tariefcomponent. De VREG wenst dit nu duidelijker te vermelden in de tariefmethodologie (paragraaf 5.5.3) omdat nog een verduidelijking nodig is in het geval distributienettarieven wijzigen gedurende een kalenderjaar en er dus meer dan één tariefvoorstel is per jaar. Er wordt daartoe een nieuwe paragraaf (par. 5.5.3 'Regulatorische saldi bij gewijzigde distributienettarieven gedurende het jaar') aan de tariefmethodologie toegevoegd. Hieromtrent is ook een verdere verduidelijking opgenomen in Bijlage 1 van de tariefmethodologie (meer bepaald onder paragrafen 1.1.1.6., 1.1.1.9 – 1.1.1.12).
- Bijlage 7: De rapporteringstabel 6A werd ter correctie vervolledigd met de klantengroep prosumënten met terugdraaiende teller. Het betrof een materiële fout in de tekst van de tariefmethodologie.
- Bijlage 7: In de rapporteringstabellen 6A en 6B wordt het tarief 'Strategische reserve' aan de tarieflijst toegevoegd. Bij beslissing van de CREG van 29 januari 2015 werd met ingang van 1 februari 2015 een tarief voor een nieuwe openbare dienstverplichting van kracht. Deze heeft betrekking op de totale kosten van de strategische reserve met inbegrip van de eigen kosten van de transmissienetbeheerder voor ontwikkeling en beheer.

II.C. Overige aanpassingen

- In de tariefmethodologie (paragraaf 1) wordt in de definitie van prosumant nu verduidelijkt dat het maximaal AC-vermogen van de decentrale productie-eenheid kleiner dan of gelijk aan 10 kVA in beschouwing moet worden genomen. Hiernaast wordt ook verduidelijkt dat het maximaal AC-vermogen uitgedrukt in kW moet worden gehanteerd in de gevallen waar het maximaal AC-vermogen uitgedrukt in kVA niet gekend is voor de decentrale productie-eenheid. De beide verduidelijkingen worden op nog enkele plaatsen in de tariefmethodologie herhaald.
- In de tariefmethodologie (paragraaf 5.4) wordt nu expliciet opgenomen dat de eventuele opbrengsten van de distributienetbeheerder uit niet-recurrente recuperatie van exogene kosten (bijvoorbeeld rechtszaken) ook als (negatieve) exogene kosten worden beschouwd.
- Het nazicht door de commissarissen van de door de distributienetbeheerders in 2014 gerapporteerde niet-exogene kosten voor 2010-2013, waaruit het door de VREG toegelaten inkomen uit de distributienettarieven voor deze kosten in 2015 volgde, leidt tot een aanpassing van dit toegelaten inkomen. Deze correcties aan gerapporteerde waarden worden verwerkt in de distributienettarieven van 2016.
- De federale bijdrage elektriciteit maakt geen onderdeel uit van de beslissing van de VREG m.b.t. de vaststelling van de distributienettarieven¹⁴.

III. BESCHIKKEND GEDEELTE

Beslist:

Artikel 1. De beslissing van de VREG van 30 september 2014 met betrekking tot het vaststellen van de methode ter vaststelling van de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de eerste reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2014-21) wordt als volgt gewijzigd:

Tariefmethodologie

- In de begrippenlijst wordt het begrip 'Assurance rapport' geschrapt. In de begrippenlijst wordt voor het begrip prosumant:
 - o vermeld dat het gaat over het maximaal AC-vermogen
 - o vermeld dat indien voor een dergelijke productie-eenheid het maximaal AC-vermogen niet gekend is in kVA, het maximaal AC-vermogen uitgedrukt in kW dient te worden gehanteerd.
- Bij de inleiding (paragraaf 2) wordt vermeld dat de tariefmethodologie werd geüpdatet in het kader van de vaststelling van de distributienettarieven voor 2016 na een publieke consultatie die liep van 9 juli 2015 t.e.m. 8 september 2015.
- De Tabel 1 met de namen van de huidige distributienetbeheerders onder paragraaf 3.1 en de verwijzing ernaar in de tekst, worden geschrapt.
- In de tekst wordt 'assurance rapport' overal vervangen door 'rapport van feitelijke bevindingen'.
- In paragraaf 3.2 wordt geschrapt dat de inhoud van de te verstrekken controleverklaring zal worden voorgeschreven door het Instituut van de Bedrijfsrevisoren.
- In paragraaf 5.1.2 wordt 'controleattest van' vervangen door 'rapportering door'.

¹⁴ De modaliteiten van de federale bijdrage elektriciteit zijn – in lijn met de federale bevoegdheid in deze materie – op federaal niveau geregeld, zijnde in art. 21*bis* van de Elektriciteitswet, alsook in een KB van 24 maart 2003 (Koninklijk besluit van 24 maart 2003 tot bepaling van de nadere regels betreffende de federale bijdrage tot financiering van sommige openbare dienstverplichtingen en van de kosten verbonden aan de regulering van en controle op de elektriciteitsmarkt).

- In paragraaf 5.3.2 wordt een punt 8 toegevoegd: 'De door Elia en andere distributienetbeheerders aan de distributienetbeheerder aangerekende bedragen en de door de distributienetbeheerder aan zijn toegangshouders en andere distributienetbeheerders doorgerekende bedragen inzake federale bijdrage elektriciteit, als respectievelijk kosten en opbrengsten m.b.t. federale bijdrage elektriciteit.'
- In paragraaf 5.4 wordt onder 1 een voetnoot toegevoegd die verduidelijkt dat de federale bijdrage elektriciteit niet inbegrepen wordt bij 'de door de transmissienetbeheerder doorgerekende toeslagen'.
- In dezelfde paragraaf 5.4 wordt achteraan bijgevoegd dat de eventuele opbrengsten van de distributienetbeheerder uit niet-recurrente recuperatie van exogene kosten uit bijvoorbeeld fraudezaken, in mindering gebracht worden gebracht van de exogene kosten.
- In de beschrijving van formule 7 wordt het gedeelte 'mits afrondingsfouten bij omzetting tot distributienettarieven gelijk aan $T_{n-ex,j,i}$ in formule 1' geschrapt. Het betrof een materiële fout.
- Een nieuwe paragraaf 5.5.3 wordt toegevoegd m.b.t. de regulatoire saldi bij gewijzigde distributienettarieven gedurende het jaar.
- In de paragraaf 5.5.5 betreffende regulatorisch actief/passief wordt een gedeelte tekst gewijzigd en bijgevoegd m.b.t. de aanvang tot afbouw van de saldi ontstaan in de exploitatiejaren 2010-2014.
- In paragraaf 5.7 wordt bij gereguleerde activiteit elektriciteit – afname, kVA ter verduidelijking een voetnoot toegevoegd dat het maximaal AC-vermogen is uitgedrukt in kVA of, indien niet beschikbaar voor een productie-eenheid, uitgedrukt in kW.
- In de tabel tariefstructuur elektriciteit (was tabel 8, nu tabel 7) wordt in de kolom tariefdragers voor het periodiek tarief 'Aanvullend capaciteitstarief voor klantengroep prosumanten met terugdraaiende teller' verduidelijkend vermeld dat het gaat over het maximaal vermogen kVA, met voetnoot dat indien het maximaal AC-vermogen niet gekend is in kVA, het maximaal AC-vermogen uitgedrukt in kW dient te worden gehanteerd.
- In paragraaf 6.3.1.1 onder afname wordt twee maal verduidelijkend vermeld dat het gaat over het maximaal vermogen. Er wordt ook hier een voetnoot toegevoegd die stelt dat indien het maximaal AC-vermogen niet gekend is in kVA, het maximaal AC-vermogen uitgedrukt in kW dient te worden gehanteerd.
- Op het einde van paragraaf 6.3.2 wordt de voetnoot, die stelt dat de vennootschapsbelasting momenteel gelijk is aan 0%, geschrapt.
- In paragraaf 7.3 wordt de term 'assurance rapport' vervangen door 'rapport van feitelijke bevindingen'. In dezelfde paragraaf wordt bij 'De gegevens en inlichtingen die door de distributienetbeheerder in het rapporteringsmodel voor de exogene kosten (alleen wanneer ex-post) en het rapporteringsmodel voor de niet-exogene kosten worden opgenomen, dienen te worden gecontroleerd door de commissaris van de distributienetbeheerder' toegevoegd: 'en dit op basis van overeengekomen specifieke werkzaamheden'.
- In paragraaf 8.1 wordt de term 'controleattest' vervangen door 'rapport van feitelijke bevindingen'. De voetnoot dat de auditinstructie nog op te maken is, wordt geschrapt. In de correcties wordt een nieuw eerste punt toegevoegd dat stelt dat de VREG na overleg met de commissaris en de distributienetbeheerder de hoogte van de correcties aan de oorspronkelijk door de distributienetbeheerder gerapporteerde data m.b.t. de niet-exogene kosten 2010-2013 zal vaststellen. Onderaan wordt toegevoegd: 'Indien het door omstandigheden niet mogelijk was om rekening te houden met vastgestelde correcties op het moment van de vaststelling van het toegelaten inkomen voor 2016, dat dus gebaseerd werd op foute waarden, zal er ook een verschil ontstaan voor dit toegelaten inkomen voor 2016. De beide verschillen (2015 en 2016) worden dan, zodra gekend, aan geactualiseerde waarde meegenomen en verwerkt in het toegelaten inkomen uit periodieke distributienettarieven voor niet-exogene kosten van een volgend jaar.'
- In paragraaf 8.3 wordt de term 'assurance rapport' vervangen door 'rapport van feitelijke bevindingen'.

- In paragraaf 9 bijlagen wordt een bijlage 9 toegevoegd 'Jaarlijks ex-post rapporteringsmodel niet-exogene kosten'.

Deze toevoegingen en weglatingen worden in de bijlage aangegeven d.m.v. voetnoten.

Bijlage 1

- In bijlage 1 van de tariefmethodologie worden in paragraaf 1 verduidelijkingen aangebracht:
 - o Nieuwe bijlage 9.
 - o Opdeling van tabel 4 in een tabel 4A (Opvolging regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributienettarieven) en 4B (Opvolging regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. transmissienettarieven).
 - o Voor tabel 5B, 5C en 5D werd '2015' vervangen door '20XX', m.a.w. ook geldig voor 2016. Dit wordt dan ook toegepast in de betreffende paragrafen 1.1.1.10, 1.1.1.11 en 1.1.1.12.
 - o In tabel 6 wordt nu ook een overzicht gevraagd van de regulatorische saldi die volgens de tarieven-KB's 2008 betrekking hebben op de 'beheersbare kosten'. Dit wordt vermeld in de paragraaf 1.1.1.13.
 - o In paragraaf 1.1 op p. 3 wordt vermeld dat de ex-post rapportering tot doel heeft de regulatorische saldi voor zowel distributie als transmissie te bepalen.
 - o In paragraaf 1.1.1.4 wordt verduidelijkt dat de eventuele saldi tussen de werkelijke exogene kosten en -ontvangsten (ex-post) ook zullen verwerkt worden in de periodieke transmissienettarieven van de daaropvolgende jaren.
 - o In paragraaf 1.1.1.5 worden de aanpassingen vermeld voor het buiten beschouwing laten van de federale bijdrage elektriciteit en voor de opdeling van de saldi over distributie en transmissie. Er wordt tevens verduidelijkt dat kosten (indien debet) zijn en opbrengsten (indien credit).
 - o In paragraaf 1.1.1.6 worden aanpassingen aangebracht teneinde de opdeling van de saldi exogene kosten tussen distributienettarieven en transmissienettarieven mogelijk te maken.
 - o In paragraaf 1.1.1.7 wordt vermeld dat deze tabel nu specifiek geldt voor de distributienettarieven. Er wordt een paragraaf 1.1.1.8 toegevoegd voor de transmissienettarieven.
 - o In paragraaf 1.1.1.9, 1.1.1.10, 1.1.1.11 en 1.1.1.12 wordt een paragraaf toegevoegd over de aanpak in de gevallen dat er in de loop van het boekjaar één of meer wijzigingen in de periodieke distributienettarieven hebben plaatsgevonden.
 - o In paragraaf 1.1.1.13 wordt verduidelijkt dat er een uitzondering is voor de gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders wat betreft de overeenstemming met de gerapporteerde saldi in tabel 7A.
 - o In paragraaf 1.1.1.14 worden ter verduidelijking de woorden 'voor die periode' toegevoegd.
 - o In paragraaf 1.2.1.8, 1.2.1.9 en 1.2.1.12 wordt ter verduidelijking verwezen naar de bijlage 6 van de tariefmethodologie.
 - o Er wordt een nieuwe paragraaf 9 toegevoegd, nl. de invulinstructie voor de toegevoegde bijlage 9 voor de jaarlijks ex-post rapporteringsmodel niet-exogene kosten
- In paragraaf 2.1.8 worden nu de injectiecoëfficiënten vermeld. In toegevoegde voetnoten wordt verduidelijkt dat indien de tarieven voor de aanrekening van de transmissienettarieven van Elia wijzigen, de distributienetbeheerder deze tabel zal moeten opmaken conform de gewijzigde tarieven.
- In paragraaf 3 worden de nodige aanpassingen voorzien overeenstemmend de norm ISRS 4400.

Deze toevoegingen en weglatingen worden in de bijlage aangegeven d.m.v. voetnoten.

Bijlage 4

In bijlage 4 van de tariefmethodologie worden toevoegingen en verduidelijkingen aangebracht:

- In het 'Titelblad' worden de richtlijnen voor tabel 4 opgedeeld in richtlijnen voor tabel 4A (Opvolging regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributienettarieven) en richtlijnen voor tabel 4B (Opvolging regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. transmissienettarieven).
- In het 'Titelblad' wordt voor tabel 6 ook een overzicht gevraagd van de regulatoire saldi die volgens de tarieven-KB's 2008 betrekking hebben op de 'beheersbare kosten'.
- In het 'Titelblad' worden de richtlijnen voor tabel 8 verduidelijkt teneinde aan te geven dat in deze tabel zowel de gebudgetteerde waarden als de werkelijke waarden moeten worden gerapporteerd.
- In 'Tabel 3A' en 'Tabel 3B' wordt in rubriek 1 voorzien om zowel een afbouw van het regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie als m.b.t. transmissie mogelijk te maken.
- In 'Tabel 3A' en 'Tabel 3B' wordt in rubrieken 12, 13 en 14 aanpassingen aangebracht voor het buiten beschouwing laten van de federale bijdrage elektriciteit.
- In 'Tabel 3A' en 'Tabel 3B' wordt in rubriek 19 voorzien om zowel een kapitaalkostvergoeding voor het regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie als m.b.t. transmissie mogelijk te maken.
- In 'Tabel 3B' worden de ontvangsten uit de periodieke distributienettarieven voor exogene kosten opgesplitst naar een gedeelte m.b.t. distributie en een gedeelte m.b.t. transmissie. Op die manier kan ook het saldo m.b.t. exogene kosten worden opgesplitst naar een gedeelte m.b.t. distributie en een gedeelte m.b.t. transmissie.
- 'Tabel 4' wordt opgedeeld in een tabel 4A en 4B teneinde zowel het regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie als m.b.t. transmissie te kunnen opvolgen.
- In 'Tabel 5B' wordt verduidelijkt dat de ontvangsten inzake het tarief i.v.m. het gebruik van het transmissienet exclusief federale bijdrage moet worden gerapporteerd.
- In 'Tabel 6' wordt aan de bijkomende opmerking toegevoegd dat ook de regulatoire saldi die volgens de tarieven-KB's 2008 betrekking hebben op de 'beheersbare kosten' in deze tabel moeten gerapporteerd worden. Daarnaast wordt ook een verduidelijking voor de gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders aangebracht.
- In 'Tabel 6' wordt een tabel toegevoegd die toelaat om de regulatoire saldi die volgens de tarieven-KB's betrekking hebben op de 'beheersbare kosten' over de exploitatiejaren 2008-2014 te rapporteren. In de omschrijving van het saldo wordt een wijziging aangebracht aangezien het saldo door afwijking tussen geherindexeerd budget en werkelijkheid moet worden gerapporteerd en aldus niet het saldo door afwijking tussen initieel budget en werkelijkheid.
- In 'Tabel 6' worden tabellen toegevoegd teneinde het mogelijk te maken om op het einde van de boekjaren 2014, 2015 en 2016 een zicht te hebben op het reeds afgebouwde regulatorisch actief/passief en het nog af te bouwen regulatorisch actief/passief m.b.t. de exploitatiejaren 2008-2014.
- In 'Tabel 6' wordt de afbouw van het resterend regulatorisch actief/passief, geboekt onder vorige tariefmethodologie(ën) niet langer beperkt tot het regulatorisch actief/passief m.b.t. boekjaren 2008-2009.
- In 'Tabel 8' wordt de rubriek m.b.t. toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen waarvan heffing op de exploitatie van een distributienet (Energiedecreet titel XIV) geschrapt.

De toevoegingen en verduidelijkingen worden in de bijlage aangegeven onder de vorm van een groen lettertype.

Bijlage 6

- Er wordt een paragraaf 3 toegevoegd m.b.t. de uitdrukkelijke attestering van de rapportering met betrekking tot de gebruikte methodiek en daadwerkelijke naleving ervan inzake buiten dienst gestelde materiële vaste activa.

Deze toevoeging wordt in de bijlage aangegeven d.m.v. een voetnoot.

Bijlage 7

In bijlage 7 van de tariefmethodologie worden toevoegingen en verduidelijkingen aangebracht:

- In het 'Titelblad' wordt in de richtlijnen bij Tabel 6B het element m.b.t. de injectiecoëfficiënten toegevoegd zodat ook met dit element wordt rekening gehouden teneinde een aansluiting te maken met de door de transmissienetbeheerder aangerekende tarieven en de doorrekening van deze tarieven door de distributienetbeheerder.
- In 'Tabel 2' wordt voor tariefcomponenten 1.1.1, 1.1.2 en 1.1.3 een verduidelijking aangebracht in de omschrijving.
- In 'Tabel 2' en 'Tabel 3' wordt voor tariefcomponent 6 verduidelijkt dat de federale bijdrage niet in het toegelaten inkomen m.b.t. het gebruik van het transmissienet is opgenomen.
- In 'Tabel 4' wordt voor tariefcomponenten 1.1.1, 1.1.2 en 1.1.3 een verduidelijking aangebracht in de omschrijving.
- In 'Tabel 4' wordt voor het tarief m.b.t. openbare dienstverplichtingen een opsplitsing mogelijk gemaakt teneinde een dagtarief, nachttarief en exclusief nachttarief in de tarieflijst te kunnen opnemen.
- In 'Tabel 4' dient voor het aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller het tarief te worden uitgedrukt in EUR/kW/jaar.
- In 'Tabel 6A' wordt de omschrijving van rubriek C gewijzigd van 'Andere tarifaire posten' naar 'Toeslagen'.
- In 'Tabel 6A' wordt het tarief 'C 7 Strategische reserve' aan de tarieflijst toegevoegd. Bij beslissing van de CREG van 29 januari 2015 werd met ingang van 1 februari 2015 een tarief voor een nieuwe openbare dienstverplichting van kracht. Deze heeft betrekking op de totale kosten van de strategische reserve met inbegrip van de eigen kosten van de transmissienetbeheerder voor ontwikkeling en beheer. Dit tarief wordt uitgedrukt in EUR/kWh.
- In 'Tabel 6A' wordt aan het tarief 'C 5 Federale bijdrage' een voetnoot toegevoegd waarin het volgende wordt gesteld: 'Opmerking: De vermelde federale bijdragen zijn mogelijk onderhevig aan wijzigingen in de loop van het jaar tengevolge van beslissingen van de respectievelijke overheden'.
- In 'Tabel 6A' wordt de klantengroep 'Prosumenten met terugdraaiende teller' toegevoegd aan de tarieflijst aangezien ook aan deze klantengroep transmissienettarieven worden aangerekend.
- In 'Tabel 6B' wordt het element m.b.t. de injectiecoëfficiënten voor elke klantengroep toegevoegd teneinde een aansluiting te maken met de door de transmissienetbeheerder aangerekende tarieven en de doorrekening van deze tarieven door de distributienetbeheerder.
- In 'Tabel 6B' wordt het tarief 'Strategische reserve' per klantengroep toegevoegd.
- In 'Tabel 6B' dient voor de tariefcomponenten m.b.t. federale bijdrage elektriciteit per klantengroep geen aansluiting meer worden gemaakt tussen de door de transmissienetbeheerder aangerekende tarieven en de doorrekening van deze tarieven door de distributienetbeheerder. In het Koninklijk Besluit van 24 maart 2003¹⁵ is namelijk vastgelegd dat de facturatie van de federale bijdrage elektriciteit door de distributienetbeheerders aan hun klanten financieel neutraal moet zijn.

De toevoegingen en verduidelijkingen worden in de bijlage aangegeven onder de vorm van een groen lettertype.

¹⁵ Koninklijk besluit van 24 maart 2003 tot bepaling van de nadere regels betreffende de federale bijdrage tot financiering van sommige openbare dienstverplichtingen en van de kosten verbonden aan de regulering van en controle op de elektriciteitsmarkt, art. 4ter, § 2.

Bijlage 8

- Er wordt gevraagd dat de distributienetbeheerder zijn tariefvoorstel vervolledigt met de berekeningsmodellen voor de Eurostat typeklanten.

Deze toevoeging wordt in de bijlage aangegeven d.m.v. een voetnoot.

Bijlage 9

- Er wordt een bijlage 9 aan de tariefmethodologie toegevoegd teneinde een meer specifieke jaarlijkse ex-post rapportering van de niet-exogene kosten per boekjaar toe te laten. Bijlage 5 van de tariefmethodologie werd namelijk specifiek opgemaakt ter rapportering van de gegevens over de historische referentieperiode 2010-2014.

Artikel 2. De gecoördineerde versie van de methode ter vaststelling van de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de eerste reguleringsperiode 2015-2016 en haar annexen worden opgenomen in de bijlagen die bij deze beslissing zijn gevoegd.

Artikel 3. De herziening treedt in werking op 5 oktober 2015.

Voor de VREG

Brussel,

Thierry Van Craenenbroeck
Waarnemend Gedelegeerd Bestuurder