

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING (BRUGEL-Beslissing-20161125-41)

Betreffende

**de goedkeuring van het specifiek tariefvoorstel
'elektriciteit' van SIBELGA voor het jaar 2017-2019**

**de bestemming van het tariefreguleringsfonds
'elektriciteit'**

**Opgesteld op basis van artikel 9sexies ingevoerd door de
ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de
gas- en de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk
Gewest en de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de
organisatie van de gas- en de elektriciteitsmarkt in het Brussels
Hoofdstedelijk Gewest, betreffende wegensretributies inzake gas
en elektriciteit en houdende wijziging van de ordonnantie van 19
juli 2001 betreffende de organisatie van de gas- en de
electriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest**

25 november 2016

Inhoudsopgave

1	Inleiding.....	3
2	Wettelijke grondslag.....	3
3	Historiek van de procedure.....	4
4	Inhoud van het specifieke tariefvoorstel.....	4
	Volledigheid van de ontvangen stukken.....	4
5	Voorstel voor de bestemming van de saldi.....	4
6	Analyse van het aangepaste tariefvoorstel 2015-2019.....	8
6.1	Het totaal inkomen.....	8
6.1.1	De beheerbare kosten.....	8
6.1.2	De niet-beheerbare kosten.....	8
6.1.3	Geprojecteerde volumes.....	8
6.2	De billijke marge.....	8
6.3	Analyse van de tarieven.....	8
6.3.1	Algemene tariefstructuur.....	8
6.3.2	De niet-periodieke tarieven.....	9
6.3.3	De periodieke tarieven.....	9
6.3.4	Transmissietarieven.....	11
6.3.5	Analyse van de verdeelsleutels.....	11
6.3.6	Conformiteit tussen de tariefontvangsten en het totaal inkomen.....	11
7	Evolutie van de aangepaste tarieven 2017-2019 ten opzichte van de initiële tarieven.....	11
8	Algemeen voorbehoud.....	14
9	Beroep.....	14
10	Conclusie.....	15
11	Bijlage.....	16

I INLEIDING

Op basis van de tariefmethodologie die op 1 september 2014 werd goedgekeurd, heeft de Brusselse distributienetbeheerder (DNB) zijn tariefvoorstellen uitgewerkt voor de periode 2015-2019.

Op 10 november 2016 heeft BRUGEL de aanpassingen goedgekeurd die 'werden aangebracht aan de methodologie van 1 september 2014. Deze aanpassingen hebben tot gevolg dat de tarieven voor de openbare dienstverplichtingen en de toeslag voor de vennootschapsbelasting voortaan jaarlijks worden vastgelegd.

Bij het overleg tussen de distributienetbeheerder en BRUGEL betreffende de aanpassingen van de methodologie heeft BRUGEL overigens gevraagd een voorstel te ontvangen voor de bestemming van de nog niet toegewezen saldi.

Dit document beoogt een dubbel doel. Enerzijds het bestemmingsvoorstel voor de schuld van het tariefreguleringsfonds geheel of gedeeltelijk goedkeuren of verwerpen en anderzijds het specifieke tariefvoorstel voor de jaren 2017-2019 van de reguleringsperiode 2015-2019 goedkeuren of verwerpen.

Deze beslissing heeft enkel betrekking op de volgende tariefposten:

- Tarieven 'openbare dienstverplichtingen' (ODV)
- De toeslag voor de vennootschapsbelasting (Ven.B)
- De toeslag voor de niet-gekapitaliseerde pensioenlasten

2 WETTELIJKE GRONDSLAG

Artikel 30 *bis*, §3, 8° van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de gas- en de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna 'elektriciteitsordonnantie') zoals ingevoegd door de ordonnantie van 8 mei 2014 tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de gas- en elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gas- en de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, betreffende wegensretributies inzake gas en elektriciteit en houdende wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de gas- en de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, vertrouwt aan BRUGEL de bevoegdheid toe betreffende de goedkeuring van de tarieven voor de distributie van gas en elektriciteit.

Overeenkomstig artikel 9^{quater} van de 'elektriciteitsordonnantie' heeft BRUGEL een tariefmethodologie aangenomen die de netbeheerder moet gebruiken voor het opstellen van zijn tariefvoorstel.

Artikel 9^{sexies} van de 'elektriciteitsordonnantie' bepaalt dat de distributienetbeheerder zijn tariefvoorstel opstelt rekening houdend met de tariefmethodologie die werd opgesteld door BRUGEL en ze indient met inachtneming van de indienings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefvoorstellen.

¹ Beslissing 39: <http://www.brugel.be/Files/media/Tarifs/NOV16/39-FR.pdf>

3 HISTORIEK VAN DE PROCEDURE

- Op 26 augustus 2016 heeft de raad van bestuur van BRUGEL beslist een overleg te starten met de distributienetbeheerder SIBELGA in de loop van de huidige reguleringsperiode.
- SIBELGA werd door de raad van bestuur van BRUGEL gehoord op 2 september 2016.
- Het akkoord betreffende de procedure inzake de methodologiewijzigingen en andere tariefaanpassingen in de loop van de reguleringsperiode 2015-2019 werd ondertekend op 14 september 2016.
- Op 9 november 2016 werd er een werkvergadering georganiseerd tussen de distributienetbeheerder SIBELGA en BRUGEL.
- De methodologieaanpassingen 'elektriciteit' werden door BRUGEL goedgekeurd op 10 november 2016 na overleg met de distributienetbeheerder en raadpleging van de Raad van gebruikers.
- BRUGEL heeft van SIBELGA het specifiek tariefvoorstel 'elektriciteit' en een voorstel voor de bestemming van de saldi 'elektriciteit' ontvangen op 17 november 2016.

Deze beslissing resulteert uit alle elementen die zijn opgenomen in het specifieke tariefvoorstel 'elektriciteit' rekening houdend met de tariefmethodologieën.

4 INHOUD VAN HET SPECIFIEKE TARIEFVOORSTEL

Volledigheid van de ontvangen stukken

Het specifieke tariefvoorstel 2017-2019 'elektriciteit' bestaat uit de volgende elementen::

- Het rapporteringsmodel (Excel-bestand) voorzien door de tariefmethodologie 'elektriciteit' met de periodieke tarieven en het voorstel voor de bestemming van de saldi;
- De niet-periodieke tarieven;
- Een begeleidende nota bij het tariefvoorstel
- De tariefroosters (in pdf-formaat)

BRUGEL stelt vast dat de netbeheerder alle vereiste elementen heeft overgemaakt.

5 VOORSTEL VOOR DE BESTEMMING VAN DE SALDI

Het tariefreguleringsfonds zoals gedefinieerd in de methodologie 'elektriciteit' en rekening houdend met de wijzigingen die werden aangebracht bij de ex post controle 2015, is als volgt samengesteld:

Bedrag in €	2015
Projecten	21901293.77
Versnelde afschrijving van de meters	10639095.44
Reserve versnelde afschrijving van meters	20840160.00
Reserve voor intelligente meters	23793869.00
Te bestemmen saldi	50545707.39
Saldo op 31/12	127720125.60

SIBELGA heeft geen wijzigingen voorgesteld voor de reeds toegewezen saldi. Voor de te bestemmen saldi (€ 50.545.707,39) stelt SIBELGA de volgende bestemming voor:

Bedrag in €	Bestemmingsvoorstel
Tenlasteneming van de pensioenkapitalen	33634436.80
Verschil ODV	2353620.64
Projecten	13858135.06
Te bestemmen saldi	699514.89
Totaal	50545707.39

Als het bestemmingsvoorstel door BRUGEL wordt goedgekeurd, zal het tarieffonds als volgt zijn samengesteld:

Bedrag in €	2015
Projecten	35759428.83
Versnelde afschrijving van de meters	10639095.44
Reserve versnelde afschrijving van meters	20840160.00
Reserve voor intelligente meters	23793869.00
Tenlasteneming van de pensioenkapitalen	33634436.80
Verschil ODV	2353620.64
Te bestemmen saldi	699514.89
Totaal	127720125.60

Betreffende:

a) De tenlasteneming van de pensioenkapitalen

SIBELGA stelt voor om € 33.634.436,80 toe te wijzen om de uitzonderlijke tenlasteneming hiervan op 31/12/2016 te compenseren en dit om een structurele vermindering van de tarieven mogelijk te maken vanaf 2017. De impact van deze maatregel wordt besproken in punt 6.3.3.4.1 van deze beslissing.

Het bestemmingsvoorstel stemt overeen met wat SIBELGA en BRUGEL hebben besproken tijdens de raadplegingsprocedure voor de methodologische aanpassingen en voldoet aan de doelstelling om de distributietarieven structureel te verminderen.

BRUGEL keurt de door SIBELGA voorgestelde bestemming van het saldo om de tenlasteneming van de pensioenlasten te dekken goed.

BRUGEL vraagt SIBELGA ook om deze pensioenkapitalen boekhoudkundig ten laste te nemen op 31/12/2016 en alle aan deze post toegewezen saldi aan te wenden om deze uitzonderlijke last te dekken. Dit punt zal worden gecontroleerd bij de *ex post* analyse 2016.

b) Verschil ODV

De aanpassingen die aan de tariefmethodologie werden aangebracht, voorzien dat het tarief voor de openbare dienstverplichtingen jaarlijks wordt aangepast op basis van de laatste reëel vastgestelde beschikbare kosten en met betrekking tot het jaar N-1.

Voor 2017 worden de 'ODV'-tarieven dus bepaald op basis van de realiteit 2015. In 2015 had echter de opname van het materiaal voor de openbare verlichting in de voorraad, een niet-recurrente vermindering van de kosten met € 2.353.620,64 tot gevolg². In de veronderstelling dat alle andere zaken onveranderd blijven, zullen de kosten 2017 dus hoger blijven dan het tariefbudget en stelt SIBELGA voor ditzelfde bedrag (€ 2.353.620,64) toe te wijzen om dit verschil te dekken.

BRUGEL aanvaardt het voorstel van SIBELGA om een deel van het tarieffonds te reserveren om dit verschil te dekken.

c) Reservering voor 'projecten'

In het kader van het tariefvoorstel 2015-2019 en in overeenstemming met de methodologie had SIBELGA een plan met de verwachte projecten in de loop van de reguleringsperiode opgesteld (zie bijlage 3).

Het gaat hoofdzakelijk om IT-projecten. BRUGEL is het eens met het standpunt van SIBELGA dat het complex is om een project over meer dan 5 jaar op te stellen.

BRUGEL benadrukt ook dat bepaalde IT-projecten impact hebben op verschillende spelers en dat een vertraging bij een speler van een ander gewest negatieve gevolgen kan hebben voor de Brusselse gebruikers.

² Beslissing 33 betreffende de *ex post* controle 2015: <http://www.brugel.be/Files/media/Tarifs/Sept16/Soldes-regulateurs-2015-electricite.pdf>

De belangrijkste projecten waarop deze rubriek van het tarieffonds betrekking heeft, zijn voornamelijk de projecten verbonden met 'Smartrias'. Wijzigingen van termijnen of van de operationele perimeter tijdens de tariefperiode vallen moeilijk ex ante te becijferen.

Bij het opstellen van het bestemmingsvoorstel voor de saldi heeft SIBELGA de verschillende projecten geüpdatet en opnieuw geraamd om de verschillen met het initiële tariefvoorstel te bepalen.

Voor de sectoren elektriciteit en gas door elkaar genomen, bedraagt het totale verschil voor de niet-beheersbare projecten tussen het initiële tariefvoorstel en de uitgevoerde update € 19,4 M.

Bijlage 3 bij deze beslissing bevat een commentaar op deze verschillen.

SIBELGA stelt dus voor om € 13.858.135,06 van de niet-toegewezen saldi 'elektriciteit' toe te wijzen aan de dekking van de verschillende niet-beheersbare projecten. Dit stemt overeen met de verdeelsleutel van 75% voor de elektriciteit van de gemengde projecten en 100% voor de projecten elektriciteit.

BRUGEL is niet tegen deze toewijzing gekant, maar vestigt wel de aandacht van de distributienetbeheerder op de inspanningen die moeten worden gedaan om de kosten voor deze projecten te beheersen. In het kader van de ex post controle 2016 wil BRUGEL een nieuwe raming van de verschillende projecten verbonden met 'Smartrias' ontvangen.

d) Nog te bestemmen saldo

Een saldo van € 699.514,89 werd nog niet toegewezen. Dit bedrag zal nog worden verhoogd met de saldi 2016³.

De methodologie verbiedt het bestaan van niet-toegewezen saldi niet en legt geen verplichting op om alle saldi in de loop van een tariefperiode aan te wenden.

In de mate dat de informatie betreffende de vertraging of de bijkomende ontwikkelingen in verband met het 'Smartrias'-project en de eventuele wijzigingen van de 'elektriciteitsordonnantie' voldoende duidelijk is wil BRUGEL voor september 2017 een nieuw voorstel voor de bestemming van de saldi ontvangen en een update van de projecties voor de verschillende projecten die door het tariefreguleringsfonds worden gedekt.

³ Die saldi 2016 zijn met name te wijten aan het verschil tussen de geraamde OLO-rendementen en de realiteit 2016 die opnieuw eerder laag zal zijn.

6 ANALYSE VAN HET AANGEPASTE TARIEFVOORSTEL 2015-2019

6.1 Het totaal inkomen

6.1.1 De beheerbare kosten

Het budget voor de beheerbare kosten van het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019 wordt behouden zoals in het tariefvoorstel dat BRUGEL in 2014 heeft goedgekeurd.

6.1.2 De niet-beheerbare kosten

Het budget voor de niet-beheerbare kosten van het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019 werd gewijzigd in overeenstemming met de aangepaste tariefmethodologie.

De onderstaande tabel toont de evolutie van de niet-beheerbare kosten van het aangepaste voorstel 2017-2019 ten opzichte van het initiële voorstel dat BRUGEL heeft goedgekeurd in 2014. Deze evolutie wordt hieronder gedetailleerd beschreven (in punt 6.3) volgens de budgettaire uitsplitsing van de niet-beheerbare kosten.

	2017	2018	2019
Openbare dienstverplichting	-6363928	-1180412	-1126728
Toeslagen	-8467643	-7464640	-5534437

6.1.3 Geprojecteerde volumes

De in het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019 opgenomen hoeveelheden energie zijn volledig identiek aan die welke zijn voorzien in het tariefvoorstel 2015-2019 dat BRUGEL in 2014 heeft goedgekeurd.

6.2 De billijke marge

Het niveau van de geïnvesteerde kapitalen, de factor S en het OLO-rendement dat in aanmerking werd genomen in het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019 zijn in de hypothese⁴ onveranderd gebleven ten opzichte van het tariefvoorstel dat BRUGEL in 2014 heeft goedgekeurd. Daardoor blijft de vergoeding van de geïnvesteerde kapitalen onveranderd op budgettair niveau.

6.3 Analyse van de tarieven

6.3.1 Algemene tariefstructuur

De tariefstructuur die de distributienetbeheerder voorstelt in zijn aangepast tariefvoorstel 2017-2019 is onveranderd gebleven ten opzichte van de tariefstructuur die BRUGEL in 2014 heeft goedgekeurd.

⁴ Die hypothese resulteert uit de wil om de budgetten 'Gebruik van het net' en 'Meet- en telactiviteit' onveranderd te houden en heeft overigens veranderingen op het niveau van bepaalde tabellen van het rapporteringsmodel (balans en RAB) tot gevolg.

6.3.2 De niet-periodieke tarieven

Er werden geen wijzigingen van de niet-periodieke tarieven opgenomen in het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019.

6.3.3 De periodieke tarieven

6.3.3.1 *Tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet*

Het tariefbudget voor het gebruik en het beheer van het distributienet in het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019 is identiek aan het budget dat BRUGEL in 2014 heeft goedgekeurd. Het tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet blijft dus onveranderd ten opzichte van het initiële tariefvoorstel.

6.3.3.2 *Tarief voor de meet- en telactiviteit*

Het tariefbudget voor de meet- en telactiviteit in het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019 is identiek aan het budget dat BRUGEL in 2014 heeft goedgekeurd. Het tarief voor de meet- en telactiviteit blijft dus onveranderd ten opzichte van het initiële tariefvoorstel.

6.3.3.3 *Tarief openbare dienstverplichtingen (ODV)*

In overeenstemming met de aangepaste methodologie 2015-2019 wordt het ODV-budget in het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019:

- vastgelegd op het niveau van de realiteit 2015 **voor 2017**, wat leidt tot een vermindering van € 6.363.928 ten opzichte van het budget dat BRUGEL in 2014 heeft goedgekeurd;
- vastgelegd op basis van de realiteit N-I geïndexeerd volgens de parameters die werden vastgelegd **voor 2018 en 2019**.

Aangezien de realiteit 2016 nog niet gekend was bij het opstellen van het aangepaste tariefvoorstel, werd er echter voor gekozen het budget te nemen dat is voorzien in het ODV 2017-programma, geïndexeerd volgens de vastgelegde parameters, wat leidt tot een vermindering van € 1.180.412 voor 2018 en € 1.126.728 voor 2019 ten opzichte van het budget dat BRUGEL in 2014 heeft goedgekeurd.

Deze verminderingen van het ODV-budget in het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019 leiden tot een vermindering van de ODV-tarieven. De nieuwe ODV-tarieven 2017-2019 zijn bij dit document gevoegd.

Omdat de aangepaste methodologie 2015-2016 een jaarlijkse herziening van het ODV-tarief voorzag, zijn de tarieven 2018 en 2019 die in het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019 zijn vermeld niet definitief.

6.3.3.4 De toeslagen

6.3.3.4.1 Tarief voor niet-gekapitaliseerde pensioenlasten.

In overeenstemming met de aangepaste methodologie 2015-2019 en de overeenkomst tussen BRUGEL en SIBELGA wordt een aanwending van het tarieffonds voor de tenlasteneming van de niet-gekapitaliseerde pensioenlasten vastgesteld.

Aangezien dit budget volledig ten laste wordt genomen door het tarieffonds, bevat het bedrag van deze rubriek die in het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019 is opgenomen voortaan alleen de rente betaald voor de ambtenaren die niet voor het kapitalisatiesysteem hebben gekozen, waarvan het bedrag voor deze kost onveranderd gebleven is gebleven ten opzichte van het initiële tariefvoorstel dat BRUGEL in 2014 heeft goedgekeurd.

Deze operatie had tot gevolg dat het tariefbudget elektriciteit met € 18.665.370 is gedaald voor de gehele periode 2017-2019.

6.3.3.4.2 Tarief voor belastingen en heffingen

In overeenstemming met de aangepaste methodologie 2015-2019 werd het budget 'vennootschapsbelasting' in het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019 herzien op basis van de laatste beschikbare parameters om het resultaat opnieuw te berekenen⁵, enerzijds op basis van de laatste prognoses inzake RAB en het eigen vermogen en anderzijds de laatste projecties voor het OLO-rendement. Aan dit opnieuw berekende resultaat worden de laatste prognoses van de andere parameters toegevoegd waarmee rekening moet worden gehouden voor de berekening van de belasting⁶. Uit deze laatste aanpassingen volgt een daling van het budget 'vennootschapsbelasting' met € 2.801.349 voor de gehele periode 2017-2019⁷.

Het budget 'heffingen en bijdragen' in het aangepaste voorstel 2017-2019 is identiek aan dat van het initiële voorstel 2015-2019.

In overeenstemming met de ordonnantie zal de wegenisretributie elk kalenderjaar door SIBELGA worden herzien en geïndexeerd.

Deze budgettaire verminderingen in verband met de toeslagen in het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019 leiden tot een vermindering van de distributietarieven verbonden met de toeslagen. De nieuwe distributietarieven 2017-2019 zijn opgenomen als bijlage.

⁵ We vermelden in dit stadium opnieuw dat dit laatste resultaat uitsluitend werd nagerekend om het aangepaste budget voor de belasting op te stellen, maar dat het niet werd gebruikt in het totaal inkomen van het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019.

⁶ Notionele intrest, Verworpen uitgaven, ...

⁷ € 1.116.774 voor 2017; € 1.142.436 voor 2018 en € 542.139 voor 2019.

6.3.4 Transmissietarieven

Het transmissietarief werd niet herzien in het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019.

De tarieven voor de doorrekening van de kosten voor het gebruik van het transmissienet (transmissie + toeslagen Elia + federale bijdrage) zullen overigens door SIBELGA ten laatste begin januari van elk kalenderjaar worden herzien. Voor 2017 blijft het berekeningsproces onveranderd ten opzichte van 2015 en 2016 en inclusief voor de post met betrekking tot de federale bijdrage.

6.3.5 Analyse van de verdeelsleutels

De verdeelsleutels zijn onveranderd gebleven ten opzichte van het initiële tariefvoorstel.

6.3.6 Conformiteit tussen de tariefontvangsten en het totaal inkomen

Het rapporteringsmodel dat bij het tariefvoorstel werd gevoegd, werd grondig geanalyseerd om de conformiteit tussen tariefontvangsten en het totaal inkomen te valideren. In het kader hiervan werd voor elk jaar van de reguleringsperiode gecontroleerd of het geheel van de ontvangsten, enerzijds gebaseerd op de gebudgetteerde volumes (T13 in het rapporteringsmodel) en anderzijds op de tarieven (T15 in het rapporteringsmodel), overeenstemmen met het totaal inkomen bestaande uit de beheersbare en niet-beheersbare kosten (TI in het rapporteringsmodel).

7 EVOLUTIE VAN DE AANGEPASTE TARIEVEN 2017-2019 TEN OPZICHTE VAN DE INITIËLE TARIEVEN

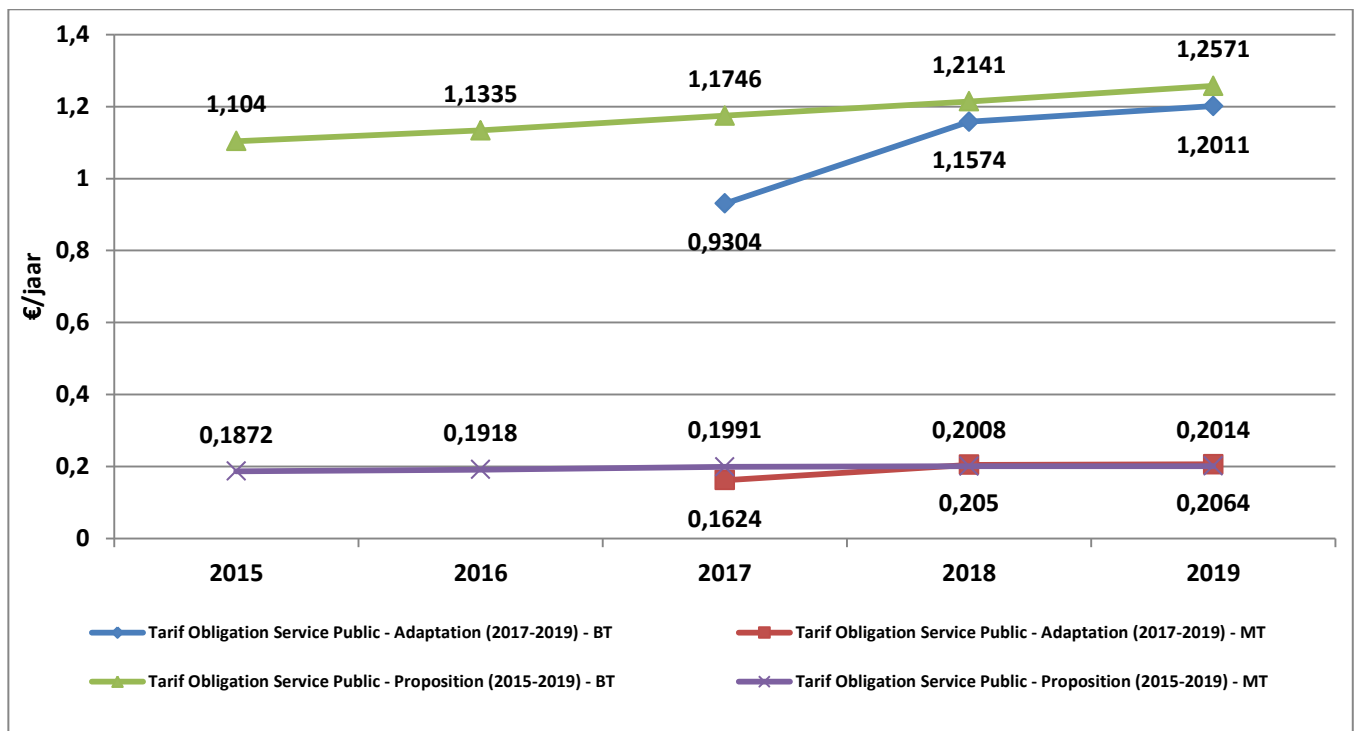
Een overzicht van de evolutie van de totale factuur van de component distributie voor meerdere klanttypes is opgenomen als bijlage.

Hieronder wordt alleen de evolutie besproken van de tarieven waarvoor deze beslissing geldt.

Evolutie van het tarief verbonden met de openbare dienstverplichtingen:

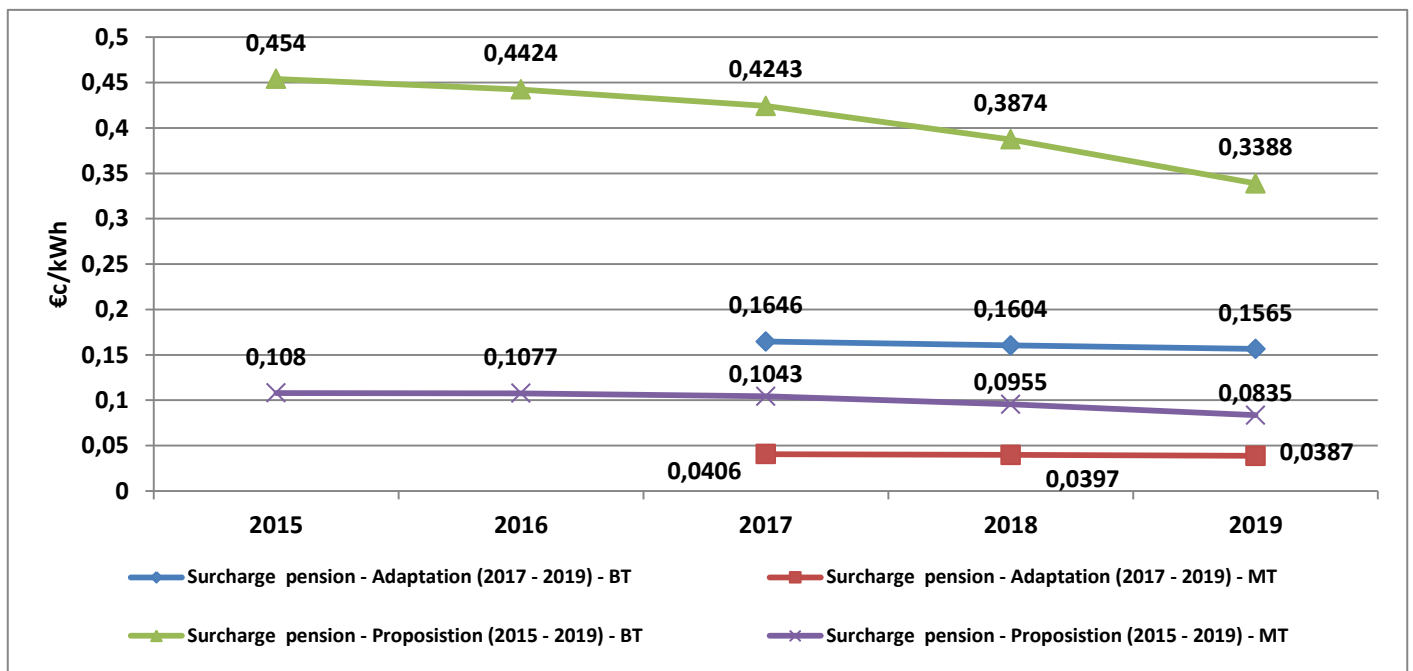
Zoals elders gespecificeerd, worden de tarieven verbonden met de openbare dienstverplichtingen voortaan jaarlijks vastgelegd op basis van de laatste reëel vastgestelde beschikbare kosten met betrekking tot het jaar N-1. De onderstaande bedragen voor de tarieven 2018 en 2019 zijn bijgevolg indicatief.

Voor een huishoudelijke afnemer die jaarlijks 2 800 kWh verbruikt, zal het gedeelte distributiekosten verbonden met de ODV lager zijn in 2017 (€ 26,05 of een daling van 20,8%) ten opzichte van het initieel vastgelegde tarief 2017.



Evolutie van de toeslag 'pensioen'

Voor alle klantencategorieën⁸ is de toeslag om de niet-gekapitaliseerde pensioenlasten te dekken gedaald. Voor een huishoudelijke afnemer daalt dit nieuwe tarief 2017 met meer dan 61% ten opzichte van het bedrag dat initieel werd vastgelegd voor deze toeslag. De onderstaande grafiek toont ook aan dat deze



⁸ De referentieklienten die in de grafieken van deze beslissing zijn vermeld, zijn: de gemiddelde Brusselse huishoudelijke afnemer (2 800 kWh – YMR), de professionele klant (300.000 kWh – YMR – T3), de professionele klant (412 000 kWh HP + 338.000 kWh LP – MMR).

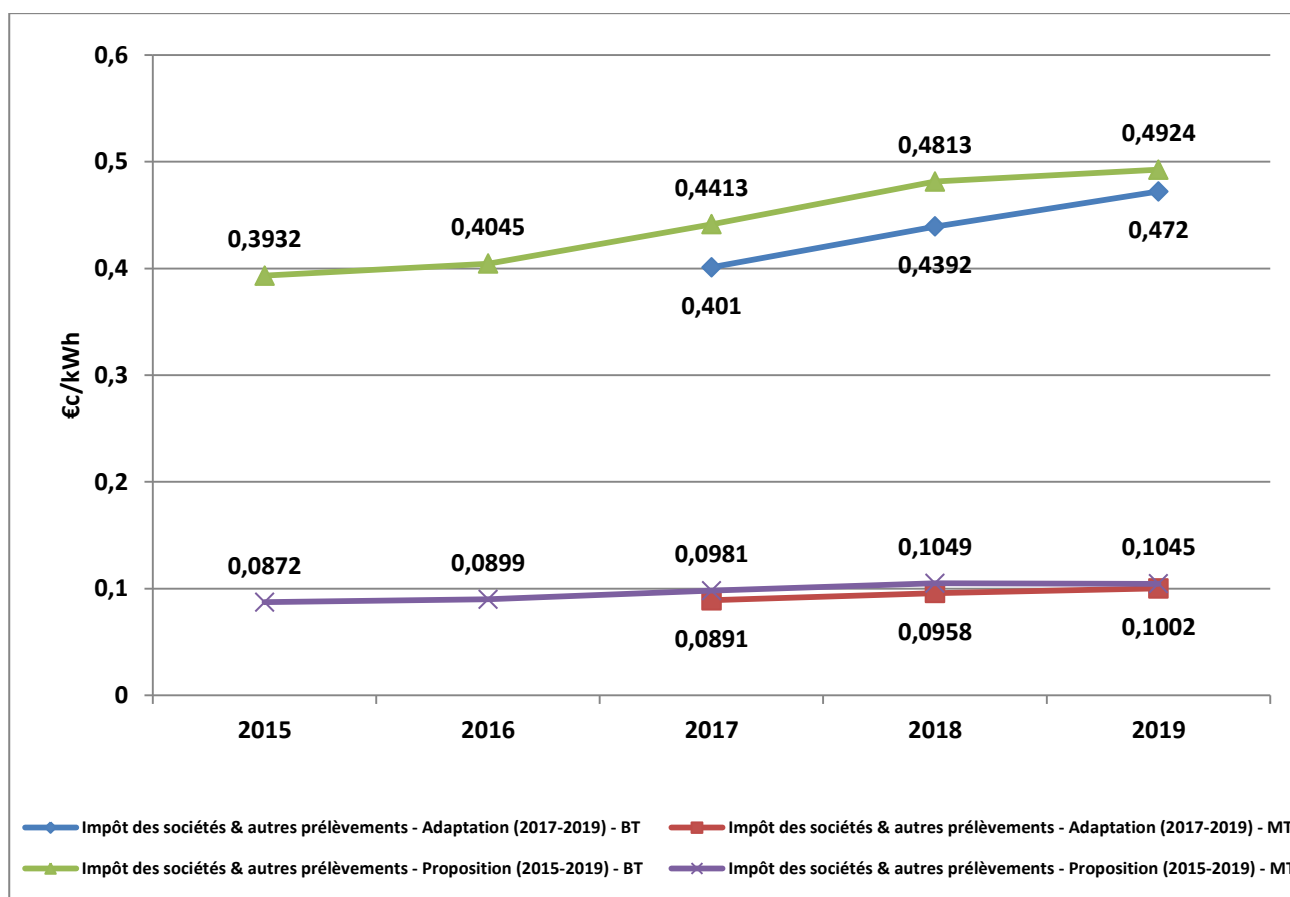
tariefcomponent effectief is gedaald voor alle klantencategorieën.

Zo zal een huishoudelijke afnemer die 2 800 kWh verbruikt voor deze post € 4,61 betalen in 2017 tegenover € 12,39 in 2016 en € 11,88 die hij, bij angewijzigd tarief, in 2017 zou moeten betalen.

Evolutie van de toeslag verbonden met de vennootschapsbelasting en andere heffingen

Ter herinnering, de toeslag verbonden met de vennootschapsbelasting zal jaarlijks worden herzien in overeenstemming met de recente aanpassingen aan de tariefmethodologie. De tarieven 2018 en 2019 die hieronder zijn vermeld, zijn dus een referentie maar niet de reële tarieven die voor deze periode van toepassing zullen zijn.

Voor 2017 bedraagt de vermindering van deze post voor een Brusselse huishoudelijke afnemer tussen het initiële tariefvoorstel en de aanpassingen -9,1%. Ten opzichte van 2016 is deze post echter eerder relatief gedaald (0,401 c€/kWh in 2017 tegenover 0,4045 €c/kWh in 2016).



8 ALGEMEEN VOORBEHOUD

BRUGEL heeft deze beslissing goedgekeurd en heeft zich uitgesproken op basis van alle elementen waarover ze beschikte.

Als bij latere controles zou blijken dat de informatie foutief is en eventueel moet worden aangepast, kan BRUGEL haar beslissing herzien.

BRUGEL behoudt zich het recht voor nog verantwoordingselementen te onderzoeken en te vragen met betrekking tot het redelijke karakter van bepaalde elementen van het totaal inkomen in de loop van de volgende jaren.

Aan SIBELGA wordt gevraagd eventuele materiële fouten of informatie die ze als vertrouwelijk zou beschouwen en die deze beslissing eventueel bevat, binnen 15 dagen volgend op haar betekening mee te delen.

9 BEROEP

Tegen deze beslissing kan, krachtens artikel 9septies van de 'electriciteitsordonnantie' binnen dertig dagen na haar betekening, beroep worden ingesteld bij het Hof van beroep van Brussel, rechtsprekend zoals in kort geding.

10 CONCLUSIE

Gelet op de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Gelet op de ordonnantie van 8 mei 2014 tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de gas- en de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gas- en de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, betreffende wegenisretributies inzake gas en elektriciteit;

Gelet op de tariefmethodologie van 1 september 2014 die van toepassing is op de beheerder van het distributienet die actief is in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Gelet op de analyse van de regulatoire saldi zoals gerapporteerd door SIBELGA, uitgevoerd door BRUGEL in haar beslissing nr. 33 – Betreffende de tariefsaldi gerapporteerd door de distributienetbeheerder SIBELGA met betrekking tot het boekjaar;

Gelet op de overeenkomst tussen BRUGEL en SIBELGA van 14 september 2016 betreffende de procedure inzake de methodologiewijzigingen en andere tariefaanpassingen in de loop van de regulatoire periode 2015-2019;

Gelet op beslissing 39 van 10 november 2016 van BRUGEL betreffende de aanpassingen aangebracht aan de tariefmethodologie 'elektriciteit' van 1 september 2014;

Gelet op het geheel van elementen dat SIBELGA heeft overgemaakt op 17 november 2016;

Heeft de raad van bestuur van BRUGEL op zijn vergadering van 25 november 2016 het volgende beslist:

- a) het bestemmingsvoorstel voor de saldi vermeld in punt 5.
- b) het specifieke tariefvoorstel 'elektriciteit' 2017-2019 dat de aangepaste tarieven bevat die bij dit document zijn gevoegd goed te keuren.

Alle tarieven worden op de website van BRUGEL gepubliceerd.

* *

*

II BIJLAGE

Bijlage I - Bij deze beslissing worden de goedgekeurde tariefroosters gevoegd.

Bijlage 2 - Overzicht van de tariefimpact voor verschillende klantencategorieën

Clients type Eurostat	Consommation annuelle en kWh				Puis- sance appelée en kW	Type mesure	2015		2016		2017			2018			2019						
							PPA 15-19		PPA 15-19		PPA 17-19		PPA 15-19	Diff.	PPA 17-19		PPA 15-19	Diff.	PPA 17-19		PPA 15-19	Diff.	
	Total	kWh H	kWh L	kWh N			EUR/an	ct/kWh	EUR/an	ct/kWh	EUR/an	ct/kWh	EUR/an	%	EUR/an	ct/kWh	EUR/an	%	EUR/an	ct/kWh	EUR/an	%	
Réseau MT	la	30.000	30.000	0	0	30	MMR	1.882	6,27	2.028	6,76	2.118	7,06	2.151	-1,53%	2.227	7,42	2.246	-0,81%	2.285	7,62	2.299	-0,58%
	lb	50.000	50.000	0	0	50	MMR	2.719	5,44	2.953	5,91	3.095	6,19	3.149	-1,74%	3.269	6,54	3.299	-0,92%	3.357	6,71	3.379	-0,65%
	lc	160.000	160.000	0	0	100	AMR	5.293	3,31	5.827	3,64	6.016	3,76	6.191	-2,83%	6.376	3,98	6.473	-1,50%	6.538	4,09	6.609	-1,07%
	Bxl	750.000	412.000	338.000	0	225	MMR	13.277	1,77	14.924	1,99	14.827	1,98	15.647	-5,24%	15.773	2,10	16.228	-2,81%	16.106	2,15	16.436	-2,01%
	ld	1.250.000	1.250.000	0	0	500	AMR	23.478	1,88	26.409	2,11	26.312	2,10	27.679	-4,94%	27.975	2,24	28.733	-2,64%	28.556	2,28	29.107	-1,89%
	le	2.000.000	2.000.000	0	0	500	AMR	29.861	1,49	33.904	1,70	32.922	1,65	35.110	-6,23%	34.992	1,75	36.206	-3,35%	35.582	1,78	36.464	-2,42%
	lf	10.000.000	10.000.000	0	0	2.500	AMR	116.025	1,16	133.516	1,34	125.129	1,25	136.069	-8,04%	132.987	1,33	139.057	-4,37%	134.497	1,34	138.907	-3,17%
	lg1	24.000.000	18.000.000	6.000.000	0	4.000	AMR	237.137	0,99	275.066	1,15	251.651	1,05	277.907	-9,45%	267.710	1,12	282.278	-5,16%	269.949	1,12	280.533	-3,77%
	lg2	24.000.000	12.000.000	12.000.000	0	4.000	AMR	231.383	0,96	268.310	1,12	245.507	1,02	271.763	-9,66%	261.548	1,09	276.116	-5,28%	263.997	1,10	274.581	-3,85%
	lg2	24.000.000	12.000.000	12.000.000	0	4.000	AMR	171.710	0,72	190.152	0,79	188.911	0,79	199.231	-5,18%	201.323	0,84	208.139	-3,27%	205.699	0,86	210.955	-2,49%
Transf.MT	Bxl	29.000.000	14.400.000	14.600.000	0	5.750	AMR	207.006	0,71	229.250	0,79	227.702	0,79	240.172	-5,19%	242.663	0,84	250.899	-3,28%	247.934	0,85	254.285	-2,50%
	lh1	50.000.000	37.500.000	12.500.000	0	10.000	AMR	340.153	0,68	376.607	0,75	368.935	0,74	390.435	-5,51%	392.301	0,78	406.501	-3,49%	399.920	0,80	410.870	-2,67%
	lh2	50.000.000	25.000.000	25.000.000	0	10.000	AMR	334.728	0,67	370.644	0,74	363.960	0,73	385.460	-5,58%	387.226	0,77	401.426	-3,54%	395.095	0,79	406.045	-2,70%
	li1	70.000.000	52.500.000	17.500.000	0	10.000	AMR	442.403	0,63	489.682	0,70	472.785	0,68	502.885	-5,99%	501.611	0,72	521.491	-3,81%	510.410	0,73	525.740	-2,92%
	li2	70.000.000	35.000.000	35.000.000	0	10.000	AMR	434.808	0,62	481.334	0,69	465.820	0,67	495.920	-6,07%	494.506	0,71	514.386	-3,86%	503.655	0,72	518.985	-2,95%
	Réseau BT	Da	600	600	0	0	3,0	YMR	49,87	8,31	57,48	9,58	56,34	9,39	59,60	-5,48%	60,21	10,03	62,16	-3,14%	61,95	10,32	63,50
Db		1.200	1.200	0	0	3,5	YMR	86,87	7,24	102,92	8,58	100,51	8,38	107,04	-6,10%	107,86	8,99	111,77	-3,50%	111,36	9,28	114,46	-2,71%
Bxl		2.800	2.800	0	0	6,5	YMR	185,54	6,63	224,10	8,00	218,31	7,80	233,55	-6,52%	234,92	8,39	244,04	-3,74%	243,11	8,68	250,36	-2,89%
Dc		3.500	1.600	1.900	0	6,5	YMR	197,95	5,66	239,61	6,85	230,33	6,58	249,38	-7,64%	248,65	7,10	260,05	-4,38%	257,30	7,35	266,36	-3,40%
Dc1		3.500	3.500	0	0	10,0	YMR	228,70	6,53	277,12	7,92	269,85	7,71	288,90	-6,59%	290,51	8,30	301,91	-3,78%	300,76	8,59	309,81	-2,92%
Dd		7.500	3.600	3.900	0	7,5	YMR	412,24	5,50	503,07	6,71	483,23	6,44	524,05	-7,79%	522,24	6,96	546,68	-4,47%	540,95	7,21	560,35	-3,46%
Le		20.000	3.600	3.900	12.500	9,0	YMR	920,02	4,60	1.128,93	5,64	1.065,54	5,33	1.174,38	-9,27%	1.156,89	5,78	1.222,05	-5,33%	1.198,62	5,99	1.250,36	-4,14%
Déc3		996	996	0	0		YMR	74,29	7,46	87,47	8,78	85,49	8,58	90,91	-5,96%	91,66	9,20	94,90	-3,42%	94,56	9,49	97,14	-2,66%
Déc5		3.163	3.163	0	0		YMR	207,92	6,57	251,60	7,95	245,04	7,75	262,25	-6,56%	263,75	8,34	274,05	-3,76%	273,01	8,63	281,19	-2,91%
Déc7		7.452	7.452	0	0		YMR	472,41	6,34	576,43	7,74	560,82	7,53	601,37	-6,74%	604,35	8,11	628,63	-3,86%	626,20	8,40	645,48	-2,99%
Déc9		20.702	20.702	0	0		YMR	1.290	6,23	1.580	7,63	1.536	7,42	1.649	-6,83%	1.657	8,00	1.724	-3,91%	1.717	8,30	1.771	-3,02%
EP1		20.000	20.000	0	0		YMR	1.246	6,23	1.527	7,63	1.485	7,42	1.594	-6,83%	1.601	8,00	1.666	-3,91%	1.660	8,30	1.711	-3,02%
EP2		20.000	5.000	15.000	0		YMR	1.003	5,02	1.231	6,15	1.173	5,86	1.282	-8,49%	1.270	6,35	1.336	-4,88%	1.316	6,58	1.368	-3,78%
EP3		32.500	5.000	15.000	12.500		YMR	1.511	4,65	1.856	5,71	1.755	5,40	1.932	-9,16%	1.905	5,86	2.011	-5,27%	1.974	6,07	2.058	-4,08%
EP4		50.000	50.000	0	0		YMR	3.096	6,19	3.799	7,60	3.693	7,39	3.966	-6,86%	3.983	7,97	4.146	-3,93%	4.130	8,26	4.259	-3,04%
EP5		50.000	29.000	21.000	0		YMR	2.756	5,51	3.384	6,77	3.257	6,51	3.529	-7,71%	3.521	7,04	3.683	-4,42%	3.650	7,30	3.779	-3,42%
EP6	62.500	29.000	21.000	12.500		YMR	3.264	5,22	4.010	6,42	3.839	6,14	4.179	-8,14%	4.155	6,65	4.359	-4,67%	4.307	6,89	4.469	-3,62%	