

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING (BRUGEL-Beslissing-20161125-42)

Betreffende

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

de bestemming van het tariefreguleringsfonds 'gas'

**Opgesteld op basis van artikel 10^{quater} 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
electriciteitsmarkt 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

Kunstlaan 46 avenue des Arts – B-1000 Bruxelles / Brussel

T: 02/563.02.00 – F: 02/563.02.13

info@brugel.be – www.brugel.be

Inhoudsopgave

1	Inleiding.....	3
2	Wettelijke grondslag.....	3
3	Historiek van de procedure.....	4
4	Inhoud van het aangepaste tariefvoorstel 2015-2019	4
	Volledigheid van de ontvangen stukken.....	4
5	Voorstel voor de bestemming van de saldi	5
6	Analyse van het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019	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	9
6.3.1	Algemene tariefstructuur.....	9
6.3.2	De niet-periodieke tarieven.....	9
6.3.3	De periodieke tarieven.....	9
6.3.4	Analyse van de verdeelsleutels.....	11
6.3.5	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	13
9	Beroep.....	13
10	Conclusie.....	14
11	Bijlagen.....	14

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 ¹werden 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 'gasordonnantie') 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 10bis van de 'gasordonnantie' heeft BRUGEL een tariefmethodologie aangenomen die de netbeheerder moet gebruiken voor het opstellen van zijn tariefvoorstel.

¹ Beslissing 40: <http://www.brugel.be/Files/media/Tarifs/NOV16/40-fr.pdf>

Artikel 10^{quarter} van de 'gasordonnantie' 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.

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 'gas' 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 'gas' en een voorstel voor de bestemming van de saldi 'gas' ontvangen op 17 november 2016.

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

4 INHOUD VAN HET AANGEPASTE TARIEFVOORSTEL 2015-2019

Volledigheid van de ontvangen stukken

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

- Het rapporteringsmodel (Excelbestand) voorzien door de tariefmethodologie 'gas' met de periodieke tarieven en het de 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 'gas' en rekening houdend met de wijzigingen die werden aangebracht bij de ex post controle 2015, is als volgt samengesteld:

Bedrag in €	2015
Projecten	3 714 226,48
Volumefonds	16 821 423,77
Reserve voor omschakeling L/H	16 745 658,64
Te bestemmen saldi	47 082 252,99
Saldo op 31/12	84 363 561,88

SIBELGA heeft geen wijzigingen voorgesteld voor de reeds toegewezen saldi. Voor de te bestemmen saldi (€ 47.082.141,99) stelt SIBELGA de volgende bestemming voor:

Bedrag in €	Bestemmingsvoorstel
Tenlasteneming van de pensioenkapitalen	24 461 206,93
Projecten	5 566 457,99
Volumefonds	3 178 576,23
Reserve voor omschakeling L/H	3 254 341,36
Te bestemmen saldi	10 621 670,48
Totaal	47 082 252,99

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

Bedrag in €	2015
Tenlasteneming van de pensioenkapitalen	24 461 206,93
Projecten	9 280 684,47
Volumefonds	20 000 000,00
Reserve voor omschakeling L/H	20 000 000,00
Te bestemmen saldi	10 621 670,48
Totaal	84 363 561,88

Betreffende:

a) De tenlasteneming van de pensioenkapitalen

SIBELGA stelt voor € 24.461.206,993 van saldi toe te wijzen om de uitzonderlijke tenlasteneming van pensioenkapitalen 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 6.6.3.4.1 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 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) Reserve voor de L/H-omschakeling (arm gas/rijk gas)

In het kader van de aanvaarding van het initiële tariefvoorstel voor de periode 2015-2019 had BRUGEL de reservatie al goedgekeurd van een bedrag van € 16.745.659 € voor de dekking van de kosten voor de overgang van 'rijk' gas als gevolg van de stopzetting van de bevoorrading met 'arm' gas uit Nederland.

Omdat we nog onvoldoende zicht hebben op het wettelijk kader en de verschillende operationele en organisatorische verantwoordelijkheden van elke speler die bij de omschakeling betrokken is, valt de impact op de tarieven vandaag moeilijk te voorspellen. SIBELGA vindt het voorzichtig de bestemming van de saldi te verhogen, vooral met het oog op het verhogen van het veiligheidsniveau van de binneninstallaties.

SIBELGA heeft een bijkomend bestemmingsvoorstel van € 3.254.341,36 ingediend ten opzichte van het bestemmingsvoorstel dat BRUGEL in 2014 heeft gevalideerd om het totale bedrag voor dit project op 20 miljoen euro te brengen.

BRUGEL is het eens met het standpunt van SIBELGA en keurt de reservatie van het saldo hiervoor goed.

c) Bestemming van het volumefonds

De methodologie 'gas' heeft een reguleringsfonds 'volume gas' ingesteld. Het doel van dit fonds is het risico verbonden met de verdeelde hoeveelheid gas te beheren.

Dit volumefonds kreeg het maximum aan middelen toegewezen (€ 20 M) op basis van het bestemmingsvoorstel voor het saldo dat was opgenomen in het tariefvoorstel 2015-2019. Dit volumefonds werd voor een bedrag van € 3.178.576,23 aangewend in 2015.

In overeenstemming met de methodologie stelt SIBELGA voor een bedrag van € 3.178.576,23 voor het volumefonds gas te bestemmen om het opnieuw op € 20M te brengen.

Aangezien deze bestemming het mogelijk maakt de tariefimpact voor alle Brusselse verbruikers te beperken, keurt BRUGEL het door SIBELGA ingediende bestemmingsvoorstel goed.

d) 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 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 verbruikers.

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 € 5.566.457,99 van de niet-toegewezen saldi 'gas' toe te wijzen aan de dekking van de verschillende niet-beheersbare projecten. Dit bedrag vertegenwoordigt 25% van de verschillen van de nieuwe raming van de gemengde projecten Smartrias en Beschermd afnemers.

BRUGEL is niet tegen deze toewijzing gekant, maar vestigt wel de aandacht van de distributienetbeheerder op de inspanningen die moeten worden geleverd 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.

e) Nog te bestemmen saldo

Een saldo van € 10.621.670,48 werd nog niet toegewezen. Dit bedrag zal nog worden verhoogd met de saldi 2016².

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.

Zodra de informatie betreffende de vertraging of de bijkomende ontwikkelingen in verband met het 'Smartrias'-project en de eventuele wijzigingen van de 'gasordonnantie' voldoende duidelijk zijn, wil BRUGEL voor september 2017 een nieuw voorstel voor de bestemming van de saldi ontvangen

² 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.

en een update van de projecties voor de verschillende projecten die door het tariefreguleringsfonds worden gedekt.

6 ANALYSE VAN HET AANGEPASTE TARIEFVOORSTEL 2017-2019

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 2015-2019.

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	-673 050	-750 521	-762 529
Toeslagen	-5 421 969	-4 472 884	-3 234 539

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 hypothese³ 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.

³ 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 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.

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 € 673.050 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 € 750.520 voor 2018 en € 762.529 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 medewerkers 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 gas van € 13.573.151 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 berekenen⁴, 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 belasting⁵. Uit deze laatste aanpassingen volgt een stijging van het budget 'vennootschapsbelasting' met € 443.759 voor de gehele periode 2017-2019⁶.

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

⁴ Opmerking: Dit laatste resultaat werd uitsluitend nagerekend om het aangepaste budget voor de belasting op te stellen, het werd niet gebruikt in het totaal inkomen van het aangepaste tariefvoorstel 2017-2019.

⁵ Notionele intrest, Verworpen uitgaven, ...

⁶ Daling van € 60.568€ voor 2017; stijging van € 123.331 voor 2018 en € 380.996 voor 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 voor 2017. De nieuwe distributietarieven 2017-2019 zijn opgenomen in de bijlagen.

6.3.4 Analyse van de verdeelsleutels

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

6.3.5 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 (T1 in het rapporteringsmodel).

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

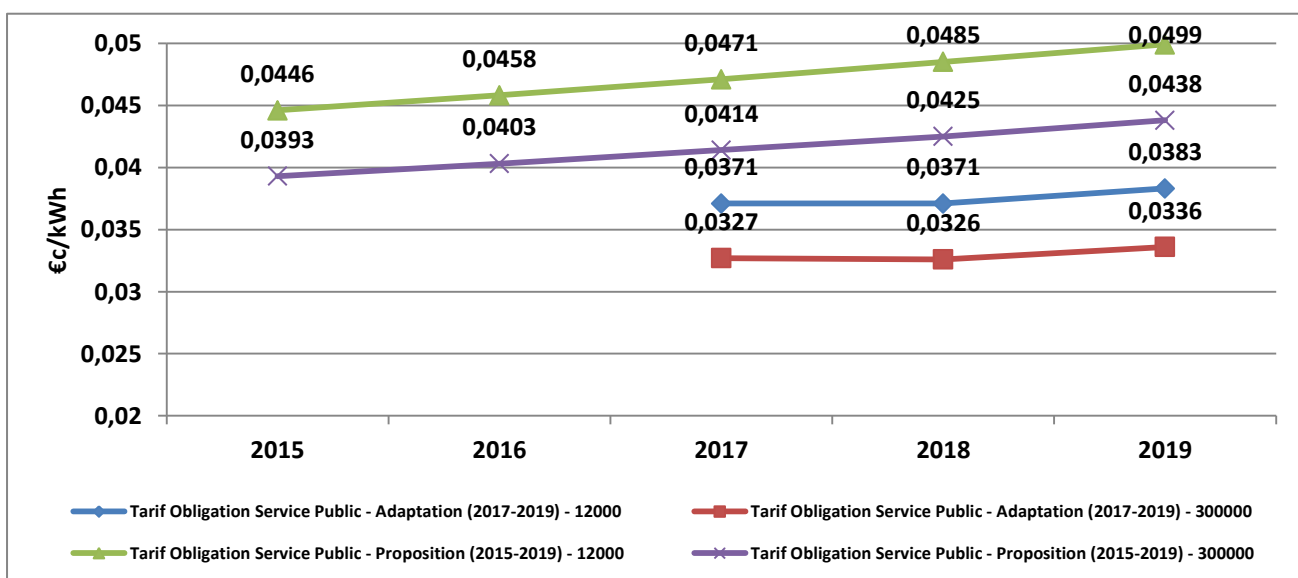
Een overzicht van de evolutie van de totale factuur van de component distributie voor meerdere klanttypes is opgenomen als bijlage.

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.

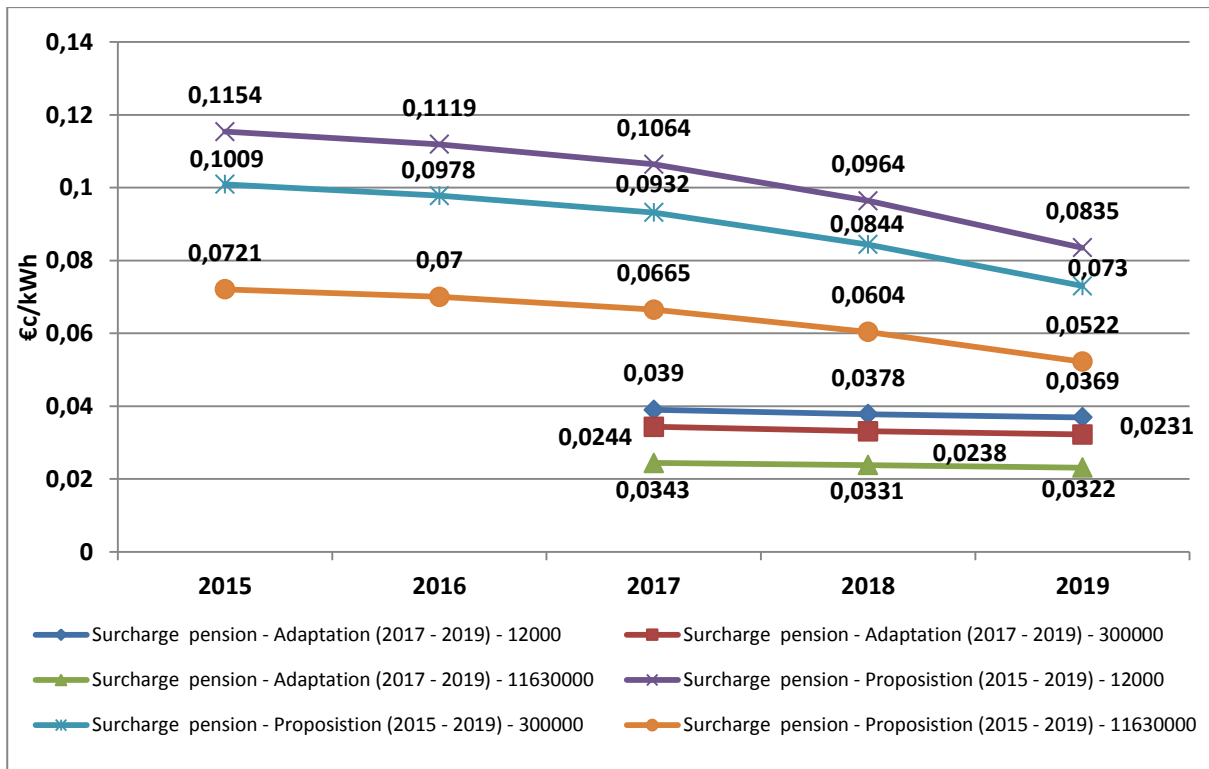
Voor een huishoudelijke afnemer die jaarlijks 12.000 kWh verbruikt, zal het gedeelte distributiekosten voor de ODV lager zijn in 2017 (€ 4,45 of een daling van 21,2%) ten opzichte van



het initieel vastgelegde tarief 2017.

Evolutie van de toeslag 'pensioen'

Voor alle klantencategorieën⁷ is de toeslag om de niet-gekapitaliseerde pensioenlasten te dekken gedaald. Voor een huishoudelijke afnemer daalt dit nieuwe tarief 2017 met meer dan 63% ten opzichte van het bedrag dat initieel werd vastgelegd voor deze toeslag. De onderstaande grafiek toont ook aan dat deze tariefcomponent effectief is gedaald voor alle klantencategorieën.



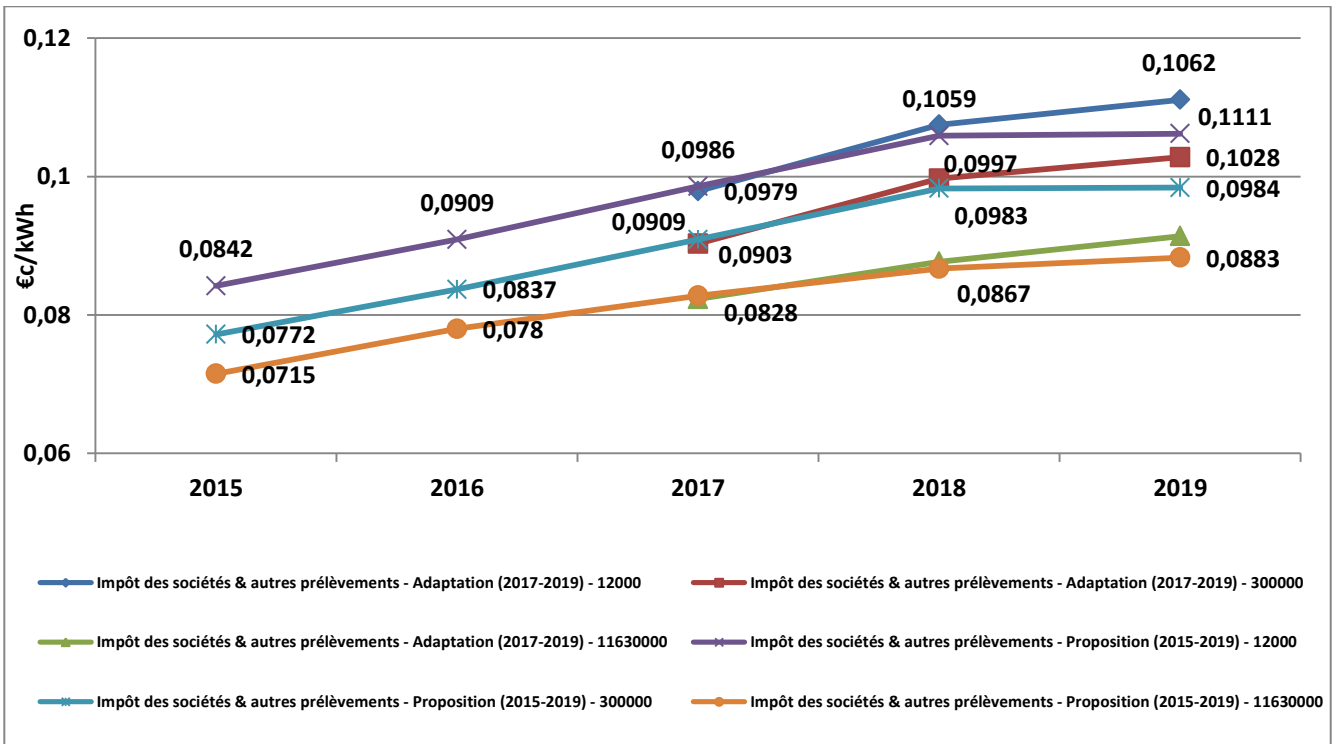
Zo zal een huishoudelijke afnemer die 12.000 kWh verbruikt voor deze post € 4,68 betalen in 2017 tegenover € 13,43 in 2016 en € 12,77 die hij, bij ongewijzigd tarief, in 2017 zou moeten betalen.

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 worden 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 0,7%. Ten opzichte van 2016 is deze post echter licht gestegen (0,0979 c€/kWh in 2017 tegenover 0,0909 €c/kWh in 2016).

⁷ De referentieklienten die in de grafieken van deze beslissing worden vermeld, zijn de gemiddelde Brusselse huishoudelijke afnemer (12.000 kWh – YMR – T2), de professionele klant (300.000 kWh – YMR – T3), de professionele klant (11.630.000 kWh – MMR – T4).



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 10quinquies van de 'gasordonnantie' binnen dertig dagen na haar betekening, beroep worden aangetekend bij het Hof van beroep van Brussel, rechtsprekend zoals in kort geding.

10 CONCLUSIE

Gelet op de ordonnantie van 1 april 2014 betreffende de organisatie van de gasmarkt 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 reguleringsaldi zoals gerapporteerd door SIBELGA, uitgevoerd door BRUGEL in haar beslissing nr. 34 – 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 reguleringsperiode 2015-2019;

Gelet op beslissing 40 van 10 november 2016 van BRUGEL betreffende de aanpassingen aangebracht aan de tariefmethodologie 'gas' 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 'gas' 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 BIJLAGEN

Bijlage 1: Bij deze beslissing worden de goedgekeurde tariefroosters gevoegd.

Bijlage 2 - Overzicht van de tariefimpact voor verschillende klantencategorieën

	Clients type Eurostat	Consommation annuelle en kWh	Puissance appelée en kW	Tarif	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.
						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	%
Résidentiel		582		T1	YMR	30,78	5,29	31,14	5,36	31,37	5,39	31,94	-1,78%	32,04	5,51	32,54	-1,53%	32,39	5,57	32,78	-1,18%
	D1	2.326		T1	YMR	67,06	2,88	68,90	2,96	68,87	2,96	71,14	-3,19%	70,52	3,03	72,50	-2,74%	71,25	3,06	72,80	-2,13%
	D2	4.652		T1	YMR	115,43	2,48	119,24	2,56	118,86	2,56	123,41	-3,68%	121,81	2,62	125,78	-3,16%	123,07	2,65	126,17	-2,46%
	Déc5	9.750		T2	YMR	176,48	1,81	182,50	1,87	181,41	1,86	189,02	-4,03%	186,14	1,91	192,81	-3,46%	188,17	1,93	193,37	-2,69%
	Bxl	12.000		T2	YMR	202,25	1,69	209,20	1,74	207,34	1,73	216,71	-4,32%	212,89	1,77	221,10	-3,71%	215,34	1,79	221,74	-2,88%
	D3	23.260		T2	YMR	331,26	1,42	342,83	1,47	337,12	1,45	355,29	-5,11%	346,76	1,49	362,67	-4,39%	351,30	1,51	363,70	-3,41%
	D4	290.750		T3	YMR	2.666	0,92	2.765	0,95	2.672	0,92	2.870	-6,91%	2.761	0,95	2.935	-5,92%	2.807	0,97	2.943	-4,60%
Industriel	BusY	29.600		T2	YMR	404	1,36	418	1,41	410	1,39	433	-5,34%	422	1,43	442	-4,58%	428	1,45	444	-3,56%
	I1	116.300		T2	YMR	1.397	1,20	1.447	1,24	1.410	1,21	1.500	-6,05%	1.453	1,25	1.532	-5,19%	1.475	1,27	1.537	-4,03%
	BusM	300.000		T3	YMR	2.724	0,91	2.826	0,94	2.729	0,91	2.933	-6,98%	2.820	0,94	3.000	-5,98%	2.868	0,96	3.008	-4,65%
	I2	1.163.000		T4	MMR	7.821	0,67	8.114	0,70	7.905	0,68	8.401	-5,90%	8.155	0,70	8.569	-4,83%	8.305	0,71	8.607	-3,51%
		10.000.000		T4	MMR	45.820	0,46	46.926	0,47	43.978	0,44	48.238	-8,83%	45.500	0,45	49.060	-7,26%	46.622	0,47	49.222	-5,28%
	BusC	11.630.000		T4	MMR	52.829	0,45	54.085	0,47	50.632	0,44	55.586	-8,91%	52.388	0,45	56.529	-7,32%	53.689	0,46	56.713	-5,33%
	BusC	11.630.000	5.712	T5	AMR	35.157	0,30	36.990	0,32	36.750	0,32	38.261	-3,95%	37.702	0,32	38.981	-3,28%	38.340	0,33	39.305	-2,46%
	I3-1	11.630.000	7.269	T5	AMR	37.142	0,32	39.137	0,34	39.027	0,34	40.539	-3,73%	40.059	0,34	41.338	-3,09%	40.746	0,35	41.712	-2,31%
	I3-2	11.630.000	2.908	T5	AMR	31.002	0,27	32.495	0,28	31.985	0,28	33.497	-4,51%	32.771	0,28	34.050	-3,76%	33.304	0,29	34.270	-2,82%
	Bxl-G	26.800.000	12.600	T5	AMR	65.786	0,25	68.914	0,26	67.511	0,25	70.995	-4,91%	69.217	0,26	72.165	-4,09%	70.410	0,26	72.635	-3,06%
	I4-1	116.300.000	29.075	T5	AMR	215.924	0,19	224.189	0,19	213.931	0,18	229.050	-6,60%	218.861	0,19	231.654	-5,52%	222.565	0,19	232.218	-4,16%
	I4-2	116.300.000	14.538	T5	AMR	200.146	0,17	207.121	0,18	195.835	0,17	210.954	-7,17%	200.133	0,17	212.926	-6,01%	203.440	0,17	213.093	-4,53%