

# REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

## BESLISSING

(BRUGEL-Beslissing-20171025-57)

### Betreffende

**De goedkeuring van het specifiek tariefvoorstel  
'elektriciteit' van SIBELGA voor het jaar 2018**

Opgesteld in toepassing van *artikel 9sexies* van de ordonnantie van  
19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt  
in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest

25 oktober 2017

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<sup>1</sup> 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.

Dit document heeft tot doel het specifieke tariefvoorstel voor het jaar 2018 van de regulatoire periode 2015-2019 goed te keuren of te verwerpen.

Deze beslissing heeft enkel betrekking op de volgende tariefposten:

- Tarief 'openbare dienstverplichtingen' (ODV)
- de toeslag voor de vennootschapsbelasting (Ven.B)

De jaarlijkse aanpassing van de wegenisretributie en van de tarieven voor de doorrekening van de transmissiekosten zal later worden herzien, zodra de essentiële parameters voor de bepaling ervan gekend zijn.

## I Juridische grondslag

Artikel 30bis, §3, 8° van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna '*elektriciteitsordonnantie*') vertrouwt BRUGEL de bevoegdheid voor de goedkeuring van de distributietarieven voor elektriciteit toe.

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

Artikel 9sexies 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.

## 2 Historiek van de procedure

- 29 september 2017: BRUGEL heeft het specifieke tariefvoorstel 2018 van SIBELGA ontvangen;
- 10 oktober 2017: BRUGEL heeft SIBELGA een verzoek om bijkomende informatie over de bezorgde documenten gestuurd;

---

<sup>1</sup> Beslissing 39: <https://www.brugel.brussels/publication/document/decisions/2016/fr/decision-39.pdf>

- 16 oktober 2017: SIBELGA heeft alle antwoorden op de door BRUGEL geformuleerde opmerkingen bezorgd;
- 25 oktober 2017: de Raad van Bestuur van Brugel heeft deze beslissing goedgekeurd.

Deze beslissing resulteert uit alle elementen die zijn opgenomen in het specifieke tariefvoorstel 2018 'elektriciteit' rekening houdend met de tariefmethodologieën.

### **3 Inhoud van het specifieke tariefvoorstel 2018**

Het specifieke tariefvoorstel 2018 '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;
- een begeleidende nota bij het tariefvoorstel;
- de tariefroosters<sup>2</sup> (in pdf-formaat).

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

### **4 Voorstel voor de bestemming van de saldi**

Aangezien BRUGEL nog geen officiële beslissing heeft genomen over de tariefsaldi van het jaar 2016, herneemt het rapporteringsmodel de situatie van de saldi op 31 december 2016 die de netbeheerder werd voorgesteld.

In deze context bevat het specifieke tariefvoorstel 2018 geen voorstel voor de bestemming van het tariefsaldo.

## **6 Analyse van het specifieke tariefvoorstel 2018**

### **6.1 Het totaal inkomen**

#### **6.1.1 De beheersbare kosten**

Het budget voor de beheersbare kosten van het aangepaste tariefvoorstel 2018 wordt behouden zoals in het tariefvoorstel dat BRUGEL in 2014 heeft goedgekeurd.

---

<sup>2</sup> De niet-periodieke tarieven worden niet herzien in het kader van dit specifieke tariefvoorstel.

## 6.1.2 De niet-beheersbare kosten

Het budget voor de niet-beheersbare kosten van het aangepaste tariefvoorstel 2018 werd gewijzigd in overeenstemming met de in 2016 aangepaste tariefmethodologie.

Deze evolutie wordt hieronder gedetailleerd beschreven (in punt 6.3) volgens de budgettaire uitsplitsing van de niet-beheersbare kosten.

## 6.1.3 Geprojecteerde volumes

De in het aangepaste tariefvoorstel 2018 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 2018 zijn in de hypothese<sup>3</sup> 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.

Om echter het tarief voor de toeslag voor de belasting te bepalen volgens de methodologie, dus op basis van de laatste reëel vastgestelde kosten, de laatste gekende ramingen en de andere parameters die op het ogenblik van de indiening van een specifiek tariefvoorstel beschikbaar zijn, werd het voorlopige resultaat van SIBELGA herberekend op basis van een heractualisering van de billijke marge.

## 6.3 Analyse van de tarieven

### 6.3.1 Algemene tariefstructuur

De tariefstructuur die de distributienetbeheerder voorstelt in zijn aangepast tariefvoorstel 2018 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 2018.

### 6.3.3 De periodieke tarieven

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

---

<sup>3</sup> Deze 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.

Het tariefbudget voor het gebruik en het beheer van het distributienet in het aangepaste tariefvoorstel 2018 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 2018 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)*

Conform de in 2016 aangepaste methodologie is het ODV-budget in het aangepaste tariefvoorstel 2018 vastgelegd op het niveau van de realiteit 2016 voor het jaar 2018. dit leidt tot een daling van 3,2 M€ tegenover het in 2014 door BRUGEL gevalideerde rapport (-2 M€ tegenover het TV 2017-2019).

Elektriciteit	Budget 2018 Specifiek voorstel 2018	Budget 2018 Initieel tariefvoorstel 2015-2019	Budget 2018 Specifiek tariefvoorstel 2017-2019
Beheer van beschermde en winterafnemers	1.220.721	1.984.860	1.317.443
Vermogensbegrenzers en afsluitingen	2.761.326	3.636.959	3.185.326
Openbare verlichting	23.717.757	25.499.841	25.166.322
Opvolging van de relatie met de verbruiker en klachtenbeheer	329.916	386.668	363.693
Beurzen en feestelijkheden	274.709	0	295.132
NRClick	0	-	-
SolarClick	0	-	-
<b>Totaal - Openbare dienstverplichtingen</b>	<b>28.304.428</b>	<b>31.508.328</b>	<b>30.327.916</b>

Deze verminderingen van het ODV-budget in het aangepaste tariefvoorstel 2018 leiden tot een vermindering van de ODV-tarieven. De nieuwe ODV-tarieven 2018 zijn bij dit document gevoegd.

De rapporteringsmodellen van het specifieke tariefvoorstel zijn aangepast en omvatten nu de activiteiten NRClick<sup>4</sup> en SolarClick<sup>5</sup>. Deze nieuwe verplichtingen voor de netbeheerder hebben echter geen weerslag op de distributietarieven, aangezien de ontvangsten<sup>6</sup> gelijk zullen zijn aan het geheel van de kosten.

<sup>4</sup> NRClick: Invoering van een gewestelijke facilitator voor de lokale en gewestelijke overheden met het oog op de ondersteuning van de energie-efficiëntie.

<sup>5</sup> SolarClick: Installatie van fotovoltaïsche panelen op gebouwen van de Brusselse overheid.

<sup>6</sup> Integrale dekking door een financiering van het Brussels Gewest.

### 6.3.3.4 De toeslagen

#### 6.3.3.4.1 Tarief voor niet-gekapitaliseerde pensioenlasten

De toeslag voor niet-gekapitaliseerde pensioenlasten voor het jaar 2018 is niet gewijzigd tegenover het specifieke tariefvoorstel 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 specifieke tariefvoorstel 2018 herzien op basis van de laatste beschikbare parameters om het resultaat opnieuw te berekenen<sup>7</sup>, enerzijds op basis van de laatste prognoses inzake RAB en het eigen vermogen en anderzijds de laatste projecties voor het OLO-rendement<sup>8</sup>.

Aan dit opnieuw berekende resultaat worden de laatste prognoses van de andere parameters toegevoegd waarmee rekening moet worden gehouden voor de berekening van de belasting<sup>9</sup>.

Deze heractualisering leidt tot een daling van -1,5 M€ tegenover het in 2014 door BRUGEL gevalideerde rapport (-0,4 M€ tegenover het TV 2017-2019).

Elektriciteit	Budget 2018 Specifiek voorstel 2018	Budget 2018 Initieel tariefvoorstel 2015- 2019	Budget 2018 Specifiek tariefvoorstel 2017- 2019
Toeslag belastingen	11.338.567	12.843.808	11.701.372

Deze budgettaire vermindering in verband met de toeslagen in het aangepaste tariefvoorstel 2018 leidt tot een vermindering van de distributietarieven. De nieuwe distributietarieven 2018 zijn opgenomen als bijlage.

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

### 6.3.4 Transmissietarieven

Het transmissietarief werd niet herzien in het aangepaste tariefvoorstel 2018.

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.

<sup>7</sup> 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 2018.

<sup>8</sup> Met een minimumdrempel van 2,2%

<sup>9</sup> Notionele intrest, Verworpen uitgaven, ...

### **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), overeenstemt met het totaal inkomen bestaande uit de beheersbare en niet-beheersbare kosten (T1 in het rapporteringsmodel).

## 7 Evolutie van de aangepaste tarieven 2018 ten opzichte van de initiële tarieven

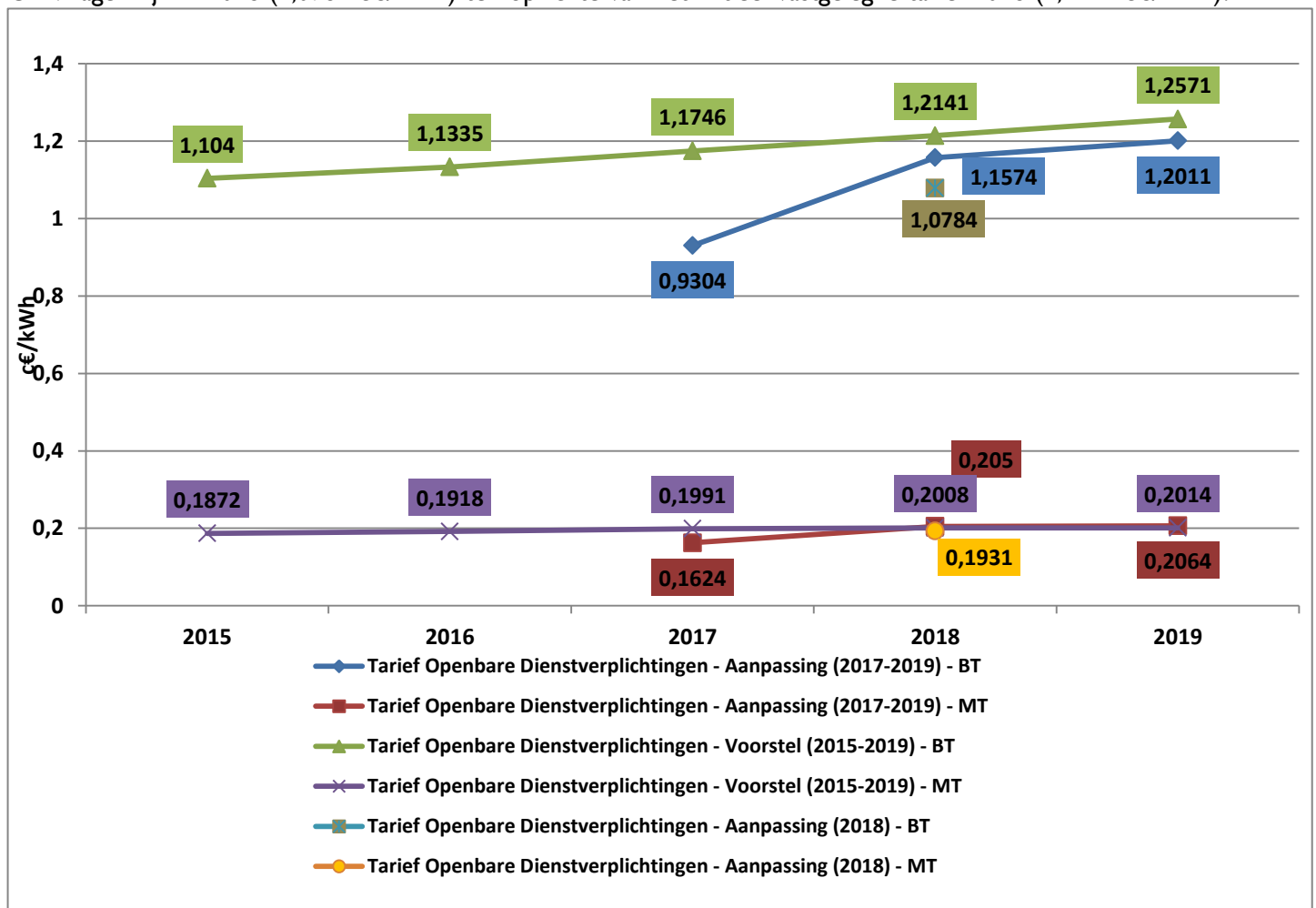
Een overzicht van de evolutie van de totale factuur van de component distributie voor meerdere klanttypes is opgenomen als bijlage.

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.

Voor een huishoudelijke afnemer die jaarlijks 2.800 kWh verbruikt, zal het gedeelte distributiekosten voor de ODV lager zijn in 2018 (1,0784 c€/kWh) ten opzichte van het initieel vastgelegde tarief 2018 (1,2141 c€/kWh).



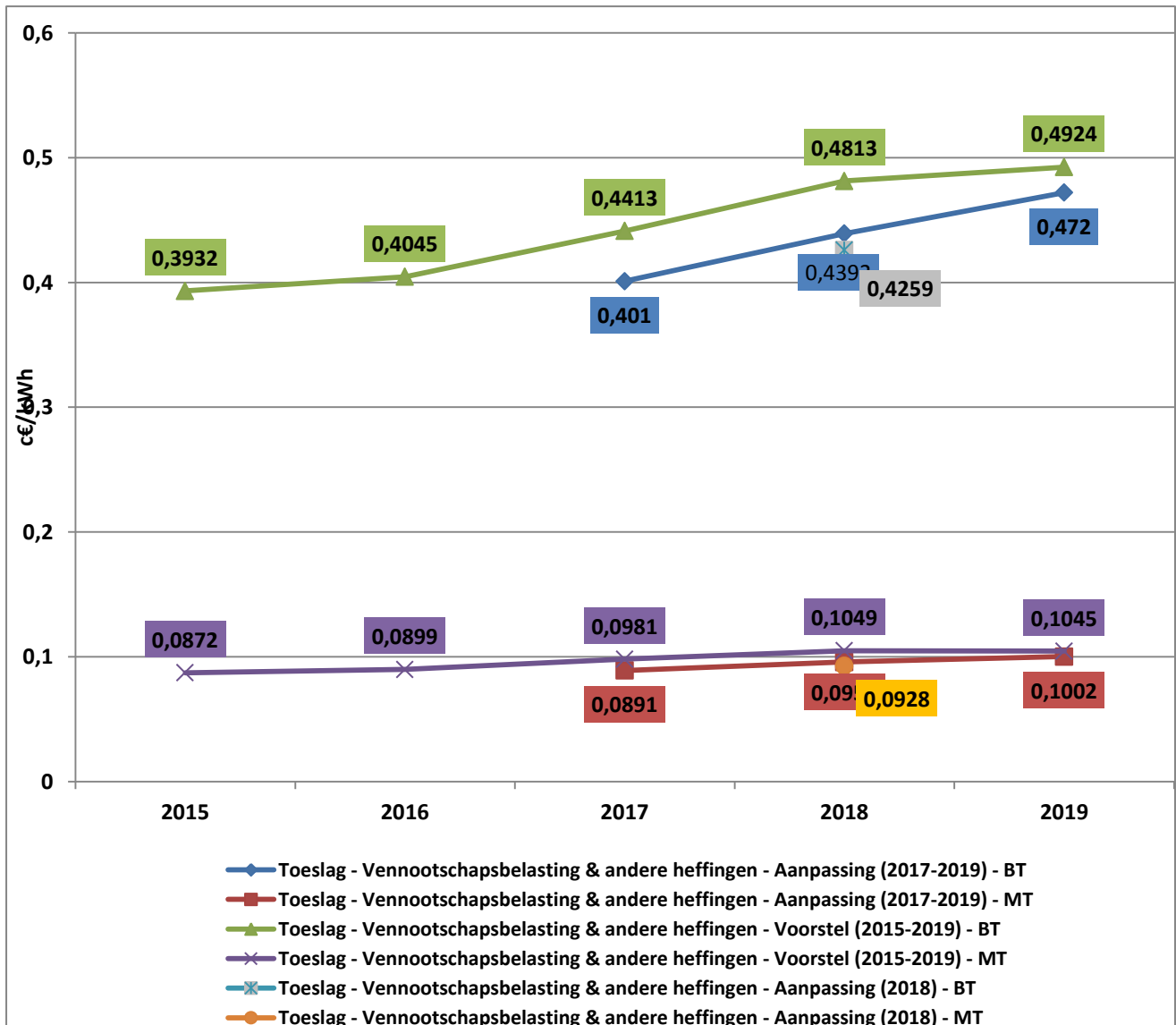
**Figuur 1 - Evolutie van het ODV-tarief**



## 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 effectieve tarieven die voor deze periode van toepassing zullen zijn.

Voor het jaar 2018 bedraagt het tarief voor deze post voor een huishoudelijke afnemer 0,4259 c€/kWh tegenover 0,4813 c€/kWh zoals aanvankelijk in 2014 was voorzien.



**Figuur 2 - Evolutie van de toeslag belastingen**

## **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 'elektriciteitsordonnantie' binnen dertig dagen na haar betekening, beroep worden ingesteld bij het Hof van beroep van Brussel, rechtsprekend zoals in kort geding.

## **I0 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 elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, betreffende wegnisretributies 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 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 29 september 2017 en 16 oktober 2017;

Heeft de Raad van Bestuur van BRUGEL op 25 oktober 2017 beslist het specifieke tariefvoorstel 'elektriciteit' 2018 met de bij dit document gevoegde aangepaste tarieven goed te keuren.

Alle tarieven worden op de website van BRUGEL gepubliceerd.

\* \*

\*

# I | Bijlagen

## A. Totale jaarlijkse impact voor enkele typeprofielen

		Jaarlijks verbruik in kWh				Afgenomen vermogen in kW	Type meting	2017				2018				
								PPA 17-19		PPA 15-19	Versch.	Voorst. 2018		PPA 17-19	PPA 15-19	Versch.
		Totaal	kWh H	kWh L	kWh EX			EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	%	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	EUR/jaar	%
MS-net	la	30.000	30.000	0	0	30	MMR	2.118	7,06	2.151	-1,53%	2.223	7,41	2.227	2.246	-1,01%
	lb	50.000	50.000	0	0	50	MMR	3.095	6,19	3.149	-1,74%	3.261	6,52	3.269	3.299	-1,15%
	lc	160.000	160.000	0	0	100	AMR	6.016	3,76	6.191	-2,83%	6.352	3,97	6.376	6.473	-1,87%
	Bxl	750.000	412.000	338.000	0	225	MMR	14.827	1,98	15.647	-5,24%	15.661	2,09	15.773	16.228	-3,49%
	ld	1.250.000	1.250.000	0	0	500	AMR	26.312	2,10	27.679	-4,94%	27.788	2,22	27.975	28.733	-3,29%
	le	2.000.000	2.000.000	0	0	500	AMR	32.922	1,65	35.110	-6,23%	34.694	1,73	34.992	36.206	-4,18%
	lf	10.000.000	10.000.000	0	0	2.500	AMR	125.129	1,25	136.069	-8,0%	131.497	1,31	132.987	139.057	-5,44%
Transf MS	Ig2	24.000.000	12.000.000	12.000.000	0	4.000	AMR	188.911	0,79	199.231	-5,18%	200.147	0,83	201.323	208.139	-3,84%
	Bxl	29.000.000	14.400.000	14.600.000	0	5.750	AMR	227.702	0,79	240.172	-5,19%	241.242	0,83	242.663	250.899	-3,85%
	Ih1	50.000.000	37.500.000	12.500.000	0	10.000	AMR	368.935	0,74	390.435	-5,51%	389.851	0,78	392.301	406.501	-4,10%
LS-net	Da	600	600	0	0	3,0	YMR	56,34	9,39	59,60	-5,48%	59,65	9,94	60,21	62,16	-4,03%
	Db	1.200	1.200	0	0	3,5	YMR	100,51	8,38	107,04	-6,10%	106,75	8,90	107,86	111,77	-4,49%
	Bxl	2.800	2.800	0	0	6,5	YMR	218,31	7,80	233,55	-6,52%	232,33	8,30	234,92	244,04	-4,80%
	Dc	3.500	1.600	1.900	0	6,5	YMR	230,33	6,58	249,38	-7,6%	245,42	7,01	248,65	260,05	-5,63%
	Dc1	3.500	3.500	0	0	10,0	YMR	269,85	7,71	288,90	-6,59%	287,28	8,21	290,51	301,91	-4,85%
	Dd	7.500	3.600	3.900	0	7,5	YMR	483,23	6,44	524,05	-7,8%	515,32	6,87	522,24	546,68	-5,74%
	Le	20.000	3.600	3.900	12.500	9,0	YMR	1.065,54	5,33	1.174,38	-9,3%	1.138,43	5,69	1.156,89	1.222,05	-6,84%

## B. Tariefroosters 2018 – Distributie 'elektriciteit'

Distributie Electriciteit

prijzen zonder BTW

Jaar 2018

	TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS	
	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)		Met peikmeting	Zonder peikmeting
<b>1. Tarief voor het gebruik v/h net</b>							
<b>1.1. Tarieven Gebruik van het distributienet</b>							
<b>[X * E1] EUR /kW + Y * EUR /kWh H + Z * EUR /kWh L + Zn * EUR /kWh EX</b>							
waar E1 =	0,1 + 796,5 / (885 + kW)		0,1 + 796,5 / (885 + kW)		0,1 + 796,5 / (885 + kW)	1	-
met X = EUR / kW / jaar	68,339712	34,169856	46,212180	23,106090	43,936896	53,290488	-
X/12 = EUR / kW / maand	5,694976	2,847488	3,851015	1,925508	3,661408	4,440874	-
Y = EUR / kWh H	0,001014	0,002570	0,002570	0,002570	0,008143	0,024235	0,055080
Z = EUR/kWh L	0,000608	0,001543	0,001543	0,001543	0,004885	0,004045	0,033048
Zn = EUR/kWh EX	-	-	-	-	-	-	0,026438
maximum X + Y = EUR / kWh H	-	-	0,137700	-	0,137700	-	-
<b>1.2. Tarief voor de regeling van de spanning en het reactief vermogen</b>							
Recht op een forfaitaire afname van reactieve energie	32,9%	32,9%	48,4%	48,4%	48,4%	-	-
Het tarief voor de overschrijding van de forfaitaire afname							
kvarh > %forfait * kWh totaal EUR / kvarh	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	-	-
<b>2. Tarief voor de meet- en teleactiviteit</b>							
AMR-teller (Automatic Meter Reading) - teleopname EUR / jaar	679,70	679,70	679,70	679,70	679,70	679,70	679,70
MMR-teller (Monthly Manual Retrieve) - maandopname EUR / jaar	-	-	601,26	601,26	601,26	601,26	601,26
YMR-teller - jaaropname EUR / jaar	-	-	-	-	-	-	12,56
Zonder teller - forfaitair EUR / jaar	-	-	-	-	-	-	339,85
<b>3. Toeslagen</b>							
<b>3.1. Lasten aanvullende niet-gekapitaliseerde pensioenen</b> EUR / kWh T	0,000169	0,000169	0,000397	0,000397	0,001137	0,001604	0,001604
<b>3.2. Belastingen &amp; heffingen</b>							
- Wegenisvergoeding (**) EUR / kWh T	0,003382	0,003382	0,003382	0,003382	0,006764	0,006764	0,006764
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen EUR / kWh T	0,000334	0,000334	0,000928	0,000928	0,002371	0,004259	0,004259

kWh T = kWh H + kWh L + kWh EX

(\*) De in acht genomen vermogen is het contractueel vermogen

(\*\*) De uiteindelijke tarief zal zo spoedig worden gepubliceerd als de prijsindex voor de maand december van het jaar voorafgaand bekend is (overeenkomstig artikel 28 van de Ordonnantie van 1 april 2004)

<b>4. Tarief van de openbare dienstverplichtingen</b> EUR / kWh T	0,000619	0,000619	0,001931	0,001931	0,004714	0,010784	0,010784
---	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------

kWh T = kWh H + kWh L + kWh EX

/10/2017