

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING

(BRUGEL-Beslissing-20181025-68)

Betreffende

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

**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 2018

Inhoudsopgave

1	Inleiding	3
2	Wettelijke grondslag	3
3	Historiek van de procedure	4
4	Inhoud van het specifieke tariefvoorstel 2019	4
5	Voorstel voor de bestemming van de saldi	5
	Aangezien BRUGEL nog geen officiële beslissing heeft genomen over de tariefsaldi van het jaar 2017, herneemt het rapporteringsmodel de situatie van de saldi op 31 december 2017 die de netbeheerder werd voorgesteld.	5
6	Analyse van het specifieke tariefvoorstel 2019	5
6.1	<i>Het totaal inkomen</i>	5
6.1.1	De beheersbare kosten	5
6.1.2	De niet-beheersbare kosten	5
6.1.3	Geprojecteerde volumes	5
6.2	<i>De billijke marge</i>	5
6.3	<i>Analyse van de tarieven</i>	6
6.3.1	Algemene tariefstructuur	6
6.3.2	De niet-periodieke tarieven	6
6.3.3	De periodieke tarieven	6
6.3.4	Transmissietarieven	9
6.3.5	Analyse van de verdeelsleutels	9
6.3.6	Conformiteit tussen de tariefontvangsten en het totaal inkomen	9
7	Evolutie van de tarieven	9
8	Algemeen voorbehoud	11
9	Beroep	12
10	Conclusie	12
11	Bijlage(n)	13

Lijst van de illustraties

Figure 1 - Evolution Tarif OSP	10
Figure 2 - Evolution Surcharge impôts	11

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 aanpassingen¹ 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 2019 van de regulatoire periode 2015-2019 goed te keuren of te verwerpen.

Deze beslissing heeft enkel betrekking op de aanpassingen van de volgende tariefposten:

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

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

Alle in deze beslissing bedoelde tariefaanpassingen gaan in op 1 januari 2019.

2 Wettelijke 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.

Bovendien bepaalt artikel 9quinques 11° van de *elektriciteitsordonnantie* "de belastingen, de taksen, de toeslagen, de vergoedingen en bijdragen van alle aard, alsook hun aanpassingen, die worden opgelegd door een wettelijke of reglementaire bepaling worden automatisch toegevoegd aan de tarieven op de datum van hun inwerkingtreding. BRUGEL controleert de conformiteit van de aanpassing van de tarieven met deze wettelijke en reglementaire bepalingen."

De aanpassingen van de ODV-tarieven zijn gebaseerd op punt 4.3.3 van de elektriciteitsmethodologie, dat bepaalt "Tenzij met de distributienetbeheerder langere termijnen werden overeengekomen, wordt dit tarief jaarlijks vastgelegd voor het jaar (N+1) uiterlijk tegen 31 oktober van elk jaar (N). Het wordt vastgelegd op basis van de laatste reëel vastgestelde beschikbare kosten en met betrekking tot het jaar (N-1) en de hoeveelheden geraamd in het laatste door BRUGEL goedgekeurde tariefvoorstel. Omdat de realiteit nog niet gekend is, zal het budget dat is

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

opgenomen in het programma van uitvoering van de openbare dienstverplichtingen en -opdrachten als referentie worden genomen."

De aanpassingen van de toeslag voor de vennootschapsbelasting zijn gebaseerd op punt 4.3.5.2 van de elektriciteitsmethodologie, dat bepaalt "*Tenzij er met de distributienetbeheerder langere termijnen werden overeengekomen, wordt deze tariefpost jaarlijks vastgelegd voor het jaar (N+1) uiterlijk tegen 31 oktober van elk jaar (N). Hij wordt vastgelegd op basis van de laatste reëel vastgestelde kosten, de laatste gekende ramingen en andere parameters die beschikbaar zijn op het ogenblik dat er een specifiek tariefvoorstel wordt ingediend.*"

3 Historiek van de procedure

- 25 september 2018: BRUGEL heeft het specifieke tariefvoorstel 2019 van SIBELGA ontvangen;
- 10 oktober 2018: BRUGEL heeft SIBELGA (via e-mail) een verzoek om bijkomende informatie over de bezorgde documenten gestuurd;
- 15 oktober 2018: SIBELGA heeft alle antwoorden op de door BRUGEL geformuleerde opmerkingen bezorgd;
- 25 oktober 2018: de Raad van Bestuur van BRUGEL heeft deze beslissing goedgekeurd.

Deze beslissing resulteert uit alle elementen die zijn opgenomen in het specifieke tariefvoorstel 2019 'elektriciteit' rekening houdend met de tariefmethodologieën.

4 Inhoud van het specifieke tariefvoorstel 2019

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

- het rapporteringsmodel (Excel-bestand) voorzien door de tariefmethodologie 'elektriciteit' met² de periodieke tarieven en het eventuele voorstel voor de bestemming van de saldi;
- een begeleidende nota bij het tariefvoorstel
- de tariefroosters³ (in pdf-formaat).

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

² Het rapport bevat ook een samenvatting van de investeringen voor het jaar 2019. Deze informatie zal worden geanalyseerd in het kader van het advies van BRUGEL over het investeringsplan 2019-2023.

³ De niet-periodieke tarieven worden niet herzien in het kader van dit specifieke tariefvoorstel

5 Voorstel voor de bestemming van de saldi

Aangezien BRUGEL nog geen officiële beslissing heeft genomen over de tariefsaldi van het jaar 2017, herneemt het rapporteringsmodel de situatie van de saldi op 31 december 2017 die de netbeheerder werd voorgesteld.

In deze context bevatte het specifieke tariefvoorstel 2019 geen voorstel voor de bestemming van het tariefsaldo.

6 Analyse van het specifieke tariefvoorstel 2019

6.1 Het totaal inkomen

6.1.1 De beheersbare kosten

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

6.1.2 De niet-beheersbare kosten

Het budget voor de niet-beheersbare kosten van het aangepaste tariefvoorstel 2019 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 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 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.

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.

⁴ 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.

6.3 Analyse van de tarieven

6.3.1 Algemene tariefstructuur

De tariefstructuur die de distributienetbeheerder voorstelt in zijn aangepast tariefvoorstel 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 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 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 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)*

Conform de in 2016 aangepaste methodologie is het ODV-budget in het aangepaste tariefvoorstel 2019 vastgelegd op het niveau van de realiteit 2017 voor het jaar 2019. Dit leidt tot een daling van 6,5 M€ tegenover het in 2014 door BRUGEL gevalideerde rapport.

Elektriciteit	Budget 2019 Specifiek voorstel 2019	Budget 2019 Initieel tariefvoorstel 2015-2019
Beheer van beschermde en winterafnemers	951.096	2.016.618
Vermogensbegrenzers en afsluitingen	2.671.235	3.695.151
Openbare verlichting	21.246.928	25.835.267
Opvolging van de relatie met de verbruiker en klachtenbeheer	320.488	392.855
Beurzen en feestelijkheden	202.895	0
NRClick	0	-
SolarClick	0	-

Totaal - Openbare dienstverplichtingen	25.392.642	31.939.891
---	-------------------	-------------------

BRUGEL heeft de nieuwe ODV-tarieven 2019 geverifieerd. Ze zijn als bijlage toegevoegd.

De rapporteringsmodellen van het specifieke tariefvoorstel omvatten de activiteiten NRClick⁵ en SolarClick⁶. Deze verplichtingen voor de netbeheerder hebben echter geen weerslag op de distributietarieven, aangezien de ontvangsten⁷ gelijk zullen zijn aan het geheel van de kosten.

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 2019 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 2019 herzien op basis van de laatste beschikbare parameters om het resultaat opnieuw te berekenen⁸, enerzijds op basis van de laatste prognoses inzake RAB en het eigen vermogen en anderzijds de laatste projecties voor het OLO-rendement⁹.

Aan dit opnieuw berekende resultaat worden de laatste prognoses van de andere parameters toegevoegd waarmee rekening moet worden gehouden voor de berekening van de belasting¹⁰.

Deze heractualisering leidt tot een daling tegenover het in 2014 door BRUGEL gevalideerde rapport en een daling van 0,26 M€ tegenover de prognoses 2018.

Elektriciteit	Budget 2019 Specifiek voorstel 2019	Realiteit 2017
Toeslagen belastingen ¹¹	11.080.851	13.951.555

⁵ Nrclick: Invoering van een gewestelijke facilitator voor de lokale en gewestelijke overheden met het oog op de ondersteuning van de energie-efficiëntie.

⁶ Solarclick: Installatie van fotovoltaïsche panelen op gebouwen van de Brusselse overheid.

⁷ Integrale dekking door een financiering van het Brussels Gewest.

⁸ Dit resultaat werd uitsluitend herberekend om het aangepaste budget voor de belasting op te stellen.

⁹ Met een minimumdrempel van 2,2%

¹⁰ Notionele intrest, Verworpen uitgaven, ...

¹¹ Met inbegrip van de belastingkosten van de filialen van Sibelga

Voor de raming van de belastingkosten voor het jaar 2019 werden twee nieuwe reglementaire bepalingen in aanmerking genomen. Enerzijds een wijziging van de regel voor de berekening van de notionele interesten en anderzijds een aanslagvoet van 29,58% (33,99% in de vorige boekjaren).

Deze budgettaire vermindering in verband met de toeslagen in het aangepaste tariefvoorstel 2019 leidt tot een vermindering van de distributietarieven. De nieuwe distributietarieven 2019 zijn opgenomen als bijlage.

6.3.3.4.3 Wegenisretributie

In overeenstemming met de elektriciteitsordonnantie voorziet de methodologie in punt 4.3.5 dat de tariefposten in verband met de belastingen, taksen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies in de facturering van de tarieven worden geïntegreerd.

Bovendien, zodra de netbeheerder kennis heeft van een nieuwe toeslag of de aanpassing van een bestaande toeslag, gaat hij, overeenkomstig artikel 9^{quinquies}, 11° van de elektriciteitsordonnantie, over tot de aanpassing van de toeslagen en informeert hij BRUGEL per brief en via e-mail.

Het bezettingsrecht geeft aanleiding tot de betaling door de netbeheerders van een jaarlijkse vergoeding die als volgt wordt berekend:

- 0,25 cent per kWh getransporteerd om te worden geleverd aan een hoogspanningseindafnemer¹²;
- 0,5 cent per kWh getransporteerd om te worden geleverd aan een laagspanningseindafnemer¹³

De bovenvermelde bedragen worden jaarlijks aangepast aan de consumptieprijsindex. De herziening gebeurt een keer per jaar op 1 januari van het jaar waarin de vergoeding verschuldigd is en volgens de volgende berekening¹⁴ (voor 2019):

$$\text{Redevance de voirie} = \frac{(\text{base}) * (\text{indice de prix à la consommation juillet 2018}^{15})}{\text{Moyenne des indices des prix à la consommation de 2001}}$$

Het basisbedrag en het jaarlijkse indexeringsproces zijn voorzien in artikel 28 van de Ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

De bedragen zijn identiek voor de 19 gemeenten van het Brussels Gewest en zijn van toepassing vanaf 1 januari van elk jaar.

€/ kWh	2015	2016	2017	2018	2019
Eindafnemer laagspanning (elektriciteit)	0,006405	0,006501	0,006633	0,006775	0,006931
Eindafnemer hoogspanning (elektriciteit)	0,003203	0,003250	0,003316	0,003387	0,003465

BRUGEL heeft de geïndexeerde bedragen die de distributienetbeheerder heeft overgemaakt gecontroleerd en aanvaardt de aangepaste tarieven voor de wegenisretributie.

¹² in de zin van artikel 2, 19° van de elektriciteitsordonnantie

¹³ in de zin van artikel 2, 20° van de elektriciteitsordonnantie

¹⁴ Dit is een nieuwe formule die werd ingevoerd door de wijzigingsordonnantie van 23 juli 2018. Tot op heden werd de prijsindex van december van het jaar n-1 als referentie genomen voor de teller en de prijsindex van november 2001 voor de noemer.

¹⁵ Source http://statbel.fgov.be/fr/statistiques/chiffres/economie/prix_consommation/

6.3.4 Transmissietarieven

Het transmissietarief werd niet herzien in het aangepaste tariefvoorstel 2019.

De tarieven voor de doorrekening van de kosten voor het gebruik van het transmissienet (transmissie + toeslagen Elia) zullen overigens door SIBELGA ten laatste begin januari van elk kalenderjaar worden herzien.

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 tarieven

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

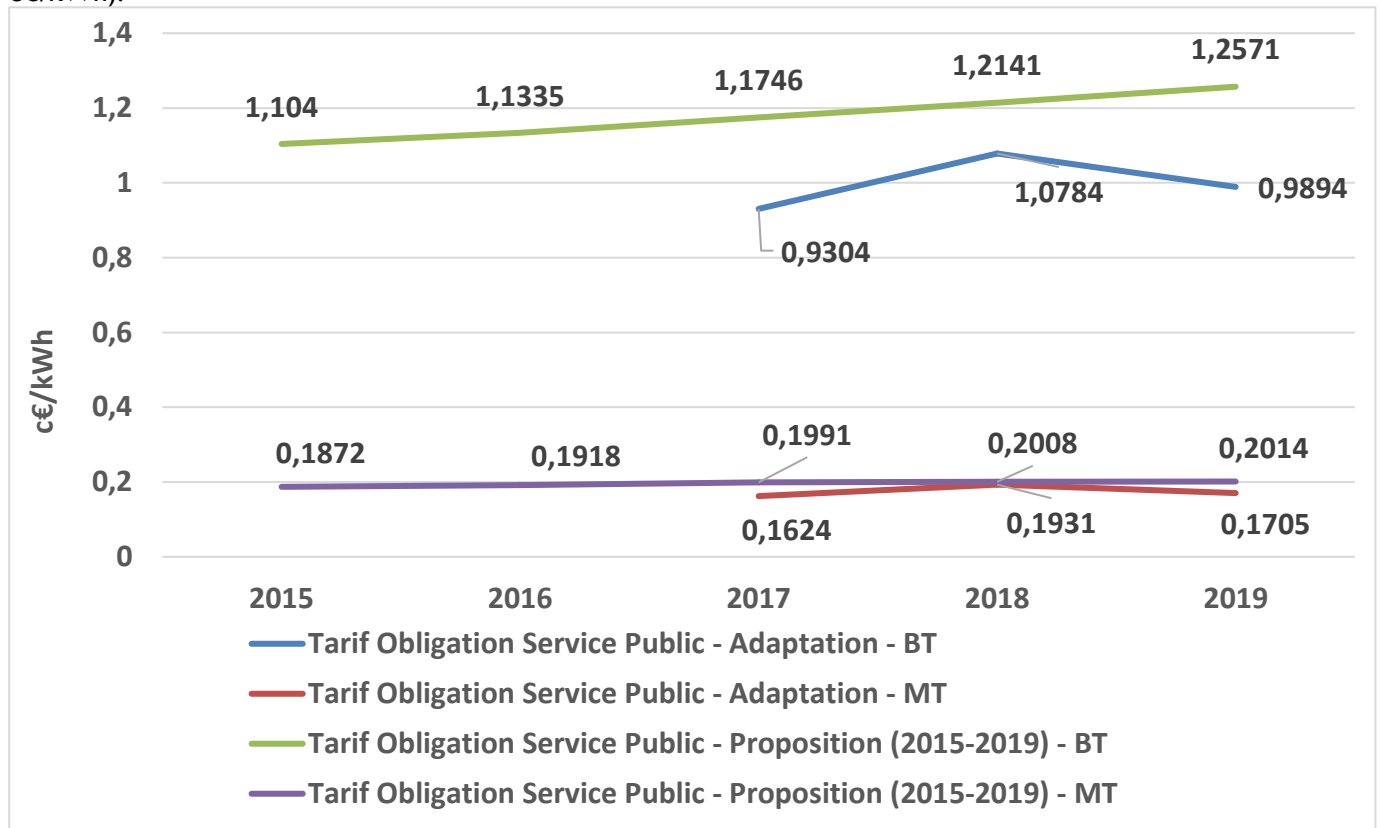
Hieronder wordt alleen de evolutie besproken van de belangrijkste tarieven waarvoor deze beslissing geldt.

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 2019 (0,9894 c€/kWh) ten opzichte van het initieel vastgelegde tarief 2018 (1,2571

c€/kWh).

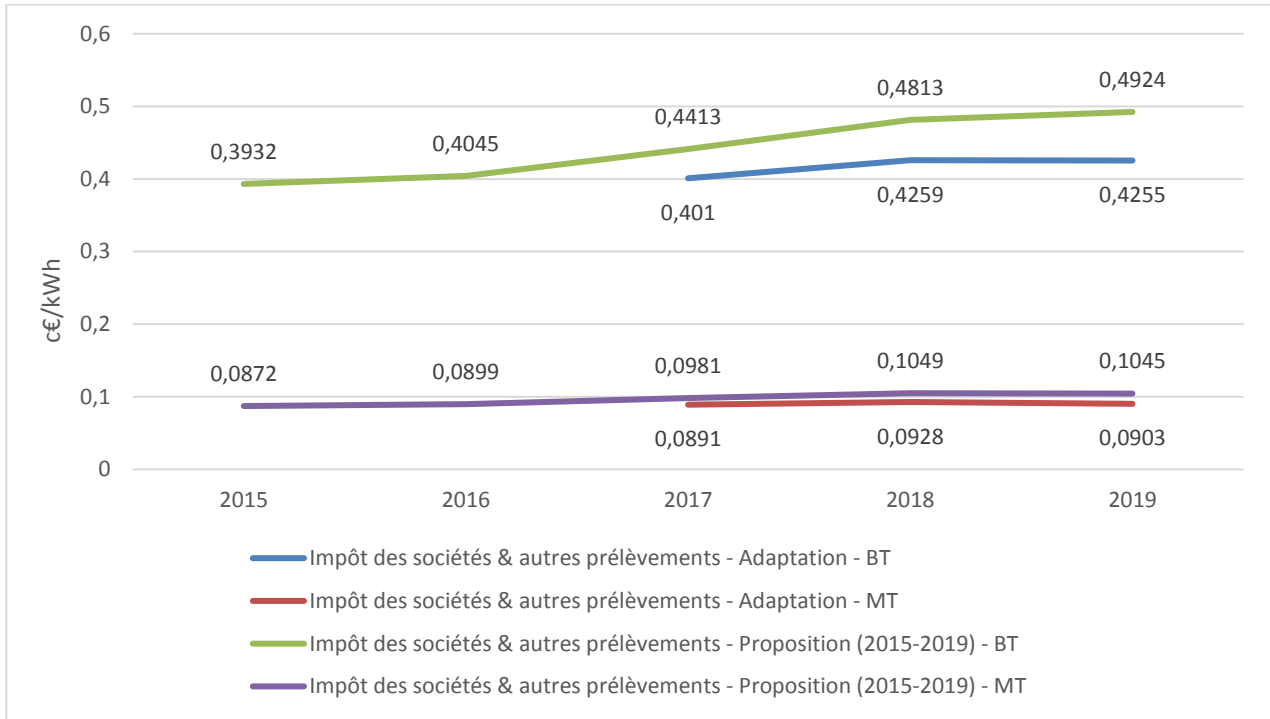


Figuur 1 - Evolutie van het ODV-tarief

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.

Voor het jaar 2019 bedraagt het tarief voor deze post voor een huishoudelijke afnemer 0,4255 c€/kWh tegenover 0,4924 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 Marktenhof 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 en 23 juli 2018 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 25 september 2018 en 15 oktober 2018;

Heeft de Raad van Bestuur van BRUGEL op 25 oktober 2018 beslist het specifieke tariefvoorstel 'elektriciteit' 2019 met de bij dit document gevoegde aangepaste tarieven goed te keuren.

Alle in deze beslissing bedoelde tariefaanpassingen gaan in op 1 januari 2019.

Alle tarieven worden op de website van BRUGEL gepubliceerd.

* *

*

I | Bijlage(n)

A. Totale jaarlijkse impact voor enkele typeprofielen

	Typeklanten Eurostat	Jaarlijks verbruik in kWh				Afgenomen vermogen in kW	Type meting	2018		2019		PPA 15- 19	Versch.		
		Totaal	kWh H	kWh L	kWh EX			Voorst. 2018		Voorst. 2019				EUR/jaar	%
								EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh				
MS-net	la	30.000	30.000	0	0	30	MMR	2.223	7,41	2.272	7,57	2.299	-1,14%		
	lb	50.000	50.000	0	0	50	MMR	3.261	6,52	3.336	6,67	3.379	-1,29%		
	lc	160.000	160.000	0	0	100	AMR	6.352	3,97	6.469	4,04	6.609	-2,11%		
	Bxl	750.000	412.000	338.000	0	225	MMR	15.661	2,09	15.784	2,10	16.436	-3,97%		
	ld	1.250.000	1.250.000	0	0	500	AMR	27.788	2,22	28.019	2,24	29.107	-3,74%		
	le	2.000.000	2.000.000	0	0	500	AMR	34.694	1,73	34.724	1,74	36.464	-4,77%		
	lf	10.000.000	10.000.000	0	0	2.500	AMR	131.497	1,31	130.207	1,30	138.907	-6,26%		
Transf.M	lg2	24.000.000	12.000.000	12.000.000	0	4.000	AMR	200.147	0,83	202.747	0,84	210.955	-3,89%		
	Bxl	29.000.000	14.400.000	14.600.000	0	5.750	AMR	241.242	0,83	244.367	0,84	254.285	-3,90%		
	lh1	50.000.000	37.500.000	12.500.000	0	10.000	AMR	389.851	0,78	393.770	0,79	410.870	-4,16%		
LS-net	Da	600	600	0	0	3,0	YMR	59,65	9,94	60,44	10,07	63,50	-4,83%		
	Db	1.200	1.200	0	0	3,5	YMR	106,75	8,90	108,33	9,03	114,46	-5,36%		
	Bxl	2.800	2.800	0	0	6,5	YMR	232,33	8,30	236,05	8,43	250,36	-5,72%		
	Dc	3.500	1.600	1.900	0	6,5	YMR	245,42	7,01	248,47	7,10	266,36	-6,72%		
	Dc1	3.500	3.500	0	0	10,0	YMR	287,28	8,21	291,93	8,34	309,81	-5,77%		
	Dd	7.500	3.600	3.900	0	7,5	YMR	515,32	6,87	522,03	6,96	560,35	-6,84%		
	Le	20.000	3.600	3.900	12.500	9,0	YMR	1.138,43	5,69	1.148,16	5,74	1.250,36	-8,17%		

B. Tariefroosters 2019 – Distributie 'elektriciteit'

	TRANS MT		26-1 kV		TRANS BT	BT	
	Aliment. principale	Aliment. secours (*)	Aliment. principale	Aliment. secours (*)		Avec mesure de pointe	Sans mesure de pointe
1. Tarif d'utilisation du réseau							
1.1. Tarifs Utilisation du réseau de distribution							
[X * E1] EUR/kW + Y * EUR/kWh H + Z * EUR/kWh L + Zn * EUR/kWh EX							
où E1 =	0,1 + 796,5 / (885 + kW)		0,1 + 796,5 / (885 + kW)		0,1+796,5/(885+kW)	1	-
avec X = EUR / kW / an	71,029152	35,514576	47,856456	35,514576	45,868080	57,048768	-
X/12 = EUR / kW / mois	5,919096	2,959548	3,988038	2,959548	3,822340	4,754064	-
Y = EUR / kWh H	0,000962	0,002480	0,002480	0,002480	0,008700	0,024016	0,057180
Z = EUR/kWh L	0,000576	0,001488	0,001488	0,001488	0,005220	0,004275	0,034308
Zn = EUR/kWh EX	-	-	-	-	-	-	0,027446
maximum X + Y = EUR / kWh H	-	-	0,171540	-	0,171540	-	-
1.2. Tarif pour le réglage de la tension et l'énergie réactive							
Droit à un prélèvement forfaitaire d'énergie réactive	32,9%	32,9%	48,4%	48,4%	48,4%	-	-
Tarif pour dépassement du prélèvement forfaitaire							
kvarh > %forfait * kWh total EUR / kvarh	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	-	-
2. Tarif pour l'activité de mesure et de comptage							
Comptage AMR (Automatic Meter Reading) - télérelevé EUR / an	690,56	690,56	690,56	690,56	690,56	690,56	690,56
Comptage MMR (Monthly Manual Retrieve) - rel.mensuel EUR / an	-	-	610,88	610,88	610,88	610,88	610,88
Comptage YMR - relevé annuel EUR / an	-	-	-	-	-	-	12,54
Sans comptage - forfaitaire EUR / an	-	-	-	-	-	-	345,28
3. Surcharges							
3.1. Charges de pensions EUR / kWh T	0,000166	0,000166	0,000387	0,000387	0,001101	0,001565	0,001565
3.2. Impôts & prélèvements							
- Redevance de voirie EUR / kWh T	0,003465	0,003465	0,003465	0,003465	0,006931	0,006931	0,006931
- Impôt des sociétés & autres prélèvements EUR / kWh T	0,000336	0,000336	0,000903	0,000903	0,002400	0,004255	0,004255

kWh T = kWh H + kWh L + kWh EX

(*) La puissance prise en compte est la puissance contractuelle

4. Tarif des obligations de service public	EUR / kWh T	0,000569	0,000569	0,001705	0,001705	0,004399	0,009894	0,009894
---	-------------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------

kWh T = kWh H + kWh L + kWh EX