

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING

(BRUGEL-Beslissing-20171025-58)

Betreffende

**de goedkeuring van het specifiek tariefvoorstel 'gas'
van SIBELGA voor het jaar 2018**

**Opgesteld op basis van Artikel 10^{quater} ingevoerd door 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 wegenisretributies inzake gas en elektriciteit en
houdende wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001
betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het
Brussels Hoofdstedelijk Gewest**

25 oktober 2017

Inhoudsopgave

1	Inleiding	3
2	Juridische grondslag	3
3	Historiek van de procedure	3
4	Inhoud van het specifieke tariefvoorstel 2018	4
5	Voorstel voor de bestemming van de saldi	4
	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 zoals ze door de netbeheerder werden voorgesteld.	4
6	Analyse van het specifieke tariefvoorstel 2018	4
6.1	<i>Het totaal inkomen</i>	4
6.1.1	De beheersbare kosten	4
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>	5
6.3.1	Algemene tariefstructuur	5
6.3.2	De niet-periodieke tarieven	5
6.3.3	De periodieke tarieven.....	5
6.3.4	Analyse van de verdeelsleutels	7
6.3.5	Conformiteit tussen de tariefontvangsten en het totaal inkomen	7
7	Evolutie van de aangepaste tarieven 2018 ten opzichte van de initiële tarieven	8
8	Algemeen voorbehoud	10
9	Beroep	11
10	Conclusie	12
11	Bijlagen	13

Lijst van de illustraties

Figuur 1 - Evolutie van het ODV-tarief.....	9
Figuur 2 - Evolutie van de toeslag belastingen.....	10

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 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 zal later worden herzien, zodra de essentiële parameter voor de bepaling ervan gekend is.

2 Juridische grondslag

Artikel 30bis, §3, 8° van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de gas- en elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest vertrouwt BRUGEL de bevoegdheid voor de goedkeuring van de distributietarieven voor gas en elektriciteit toe.

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

Artikel 10quarter 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

- 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;
- 16 oktober 2017: SIBELGA heeft alle antwoorden op de door BRUGEL geformuleerde opmerkingen bezorgd;

¹ Beslissing 40: <https://www.brugel.brussels/publication/document/decisions/2016/fr/decision-40.pdf>

- 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 'gas' rekening houdend met de tariefmethodologieën.

4 Inhoud van het specifieke tariefvoorstel 2018

Het specifieke tariefvoorstel 2018 'gas' bestaat uit de volgende elementen:

- het rapporteringsmodel (Excel-bestand) voorzien door de tariefmethodologie 'gas' met de periodieke tarieven en het de voorstel voor de bestemming van de saldi;
- een begeleidende nota bij het tariefvoorstel;
- de tariefroosters² (in pdf-formaat)

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

5 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 zoals ze door de netbeheerder werden 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.

² 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 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.

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*

³ 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 1,2 M€ tegenover het in 2014 door BRUGEL gevalideerde rapport (-0,4 M€ tegenover het TV 2017-2019).

Gas	Budget 2018 Specifiek voorstel 2018	Budget 2018 Initieel tariefvoorstel 2015-2019	Budget 2018 Specifiek tariefvoorstel 2017-2019
Beheer van beschermde en winterafnemers	1.062.424	1.983.808	1.244.019
Veiligheid van de binnengasinstallaties	697.852	872.469	870.660
Opvolging van de relatie met de gebruiker en klachtenbeheer	219.944	257.780	242.462
Gasafsluitingen	81.047	112.484	118.879
NRClick ⁴ / REG-premies voor 2017	0	0	0
Totaal - Openbare dienstverplichtingen	2.061.267	3.226.541	2.476.020

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. Deze nieuwe verplichtingen voor de netbeheerder hebben echter geen weerslag op de distributietarieven, aangezien de ontvangsten⁵ 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*

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

⁵ Integrale dekking door een financiering van het Brussels Gewest.

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 berekenen⁶, enerzijds op basis van de laatste prognoses inzake RAB en het eigen vermogen en anderzijds de laatste projecties voor het OLO-rendement⁷.

Aan dit opnieuw berekende resultaat worden de laatste prognoses van de andere parameters toegevoegd waarmee rekening moet worden gehouden voor de berekening van de belasting⁸.

Deze heractualisering leidt tot een daling van -0,2 M€ tegenover het in 2014 door BRUGEL gevalideerde rapport (-0,3 M€ tegenover het TV 2017-2019).

Gas	Budget 2018 Specifiek voorstel 2018	Budget 2018 Initieel tariefvoorstel 2015- 2019	Budget 2018 Specifiek tariefvoorstel 2017- 2019
Toeslag belastingen	8.344.874	8.538.003	8.661.334

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

⁶ 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 2018.

⁷ Met een minimumdrempel van 2,2%

⁸ Notionele intrest, Verworpen uitgaven, ...

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

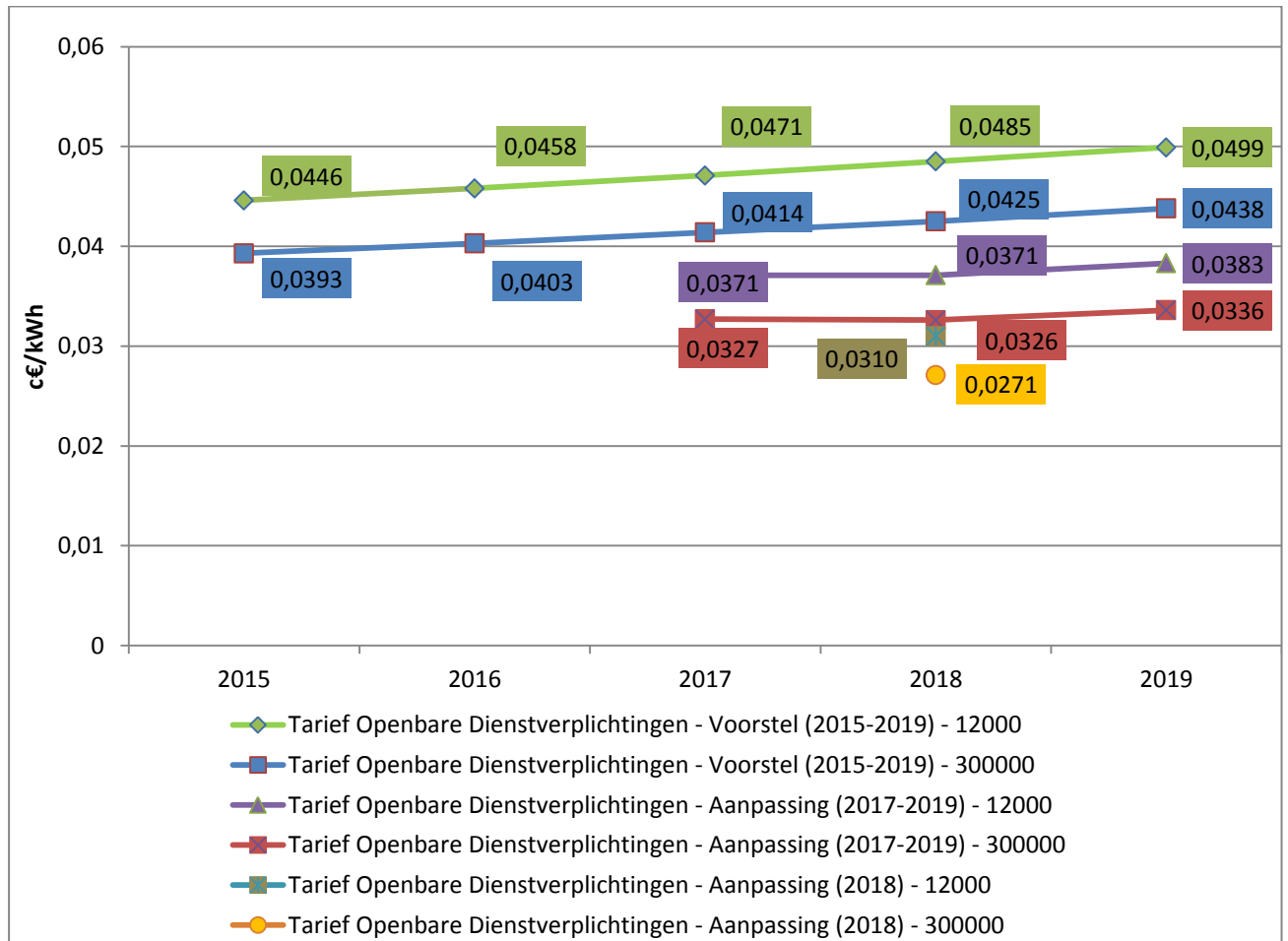
Een overzicht van de evolutie van de totale factuur van de component distributie voor meerdere klanttypes is opgenomen als bijlage.

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 12.000 kWh verbruikt, zal het gedeelte distributiekosten voor de ODV lager zijn in 2018 (0,0310 c€/kWh) ten opzichte van het initieel vastgelegde tarief 2018 (0,0485 c€/kWh).

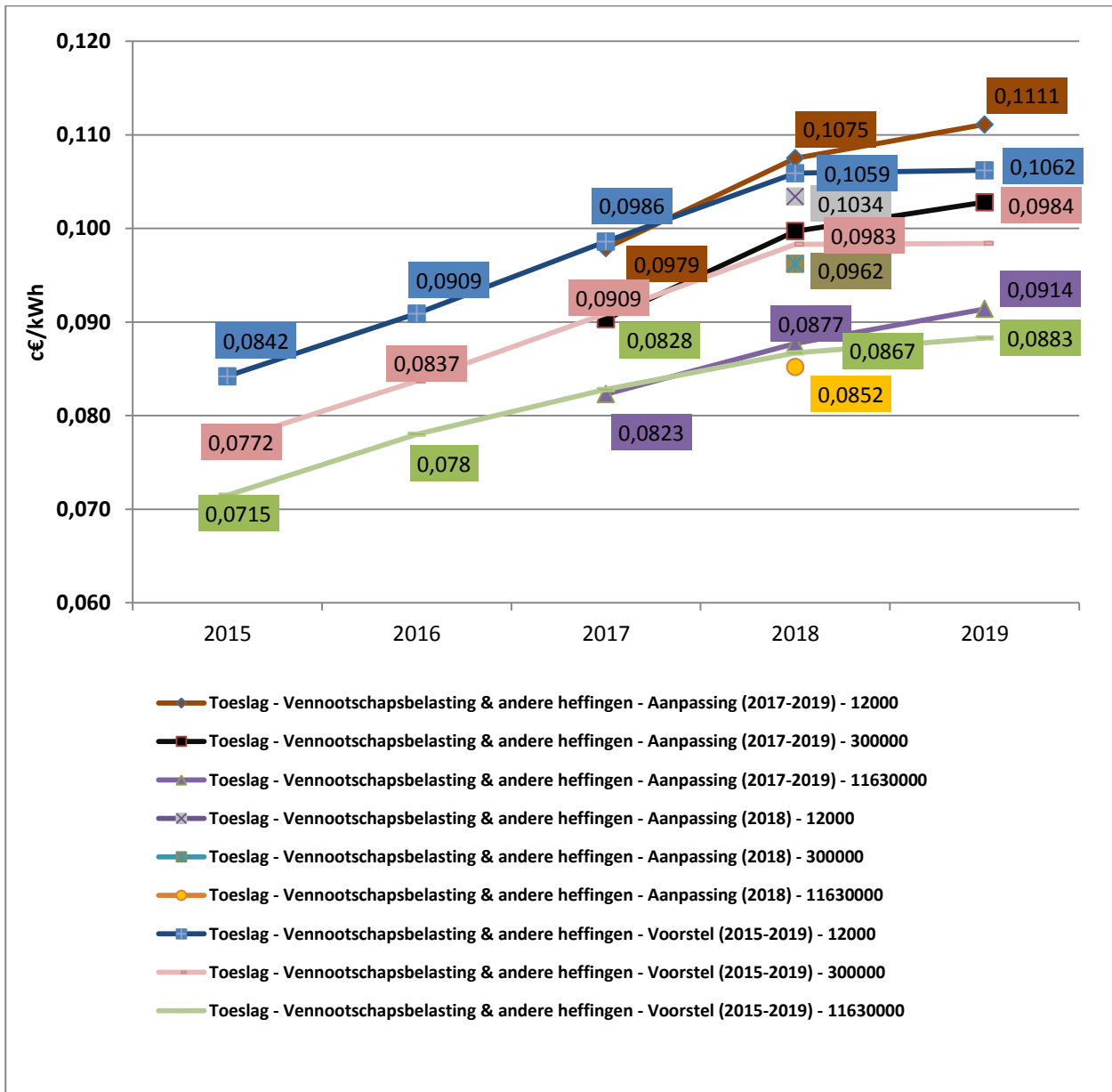


Figuur 1 - Evolutie van het ODV-tarief

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 reële tarieven die voor deze periode van toepassing zullen zijn.

Voor het jaar 2018 kent deze post een meer relatieve daling. Het tarief voor het jaar 2018 bedraagt voor een huishoudelijke afnemer 0,1034 c€/kWh tegenover 0,1075 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 10quinquies van de 'gasordonnantie' 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 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 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 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 reguleringssaldi 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 2015;

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 29 september 2017 en 16 oktober 2017;

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

Alle tarieven worden op de website van BRUGEL gepubliceerd.

* *

*

II Bijlagen

A. Totale jaarlijkse impact voor enkele typeprofielen

Typeklanten Eurostat	Jaarlijks verbruik in kWh	Afgenomen vermogen in kW	Tarief	Type meting	2017		2018		2018		2018		2018	
					PPA 17- 19		PPA 15- 19	Versch.	Voorst. 2018		PPA 17- 19	PPA 15- 19	Versch.	
					EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	%	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	EUR/jaar	%	
Huishoudelijk		582	T1	YMR	31,37	5,39	31,94	-1,78%	31,97	5,50	32,04	32,54	-1,76%	
	D1	2.326	T1	YMR	68,87	2,96	71,14	-3,19%	70,22	3,02	70,52	72,50	-3,15%	
	D2	4.652	T1	YMR	118,86	2,56	123,41	-3,68%	121,21	2,61	121,81	125,78	-3,64%	
	Dec5	9.750	T2	YMR	181,41	1,86	189,02	-4,03%	185,14	1,90	186,14	192,81	-3,97%	
	Bxl	12.000	T2	YMR	207,34	1,73	216,71	-4,32%	211,66	1,76	212,89	221,10	-4,27%	
	D3	23.260	T2	YMR	337,12	1,45	355,29	-5,11%	344,39	1,48	346,76	362,67	-5,04%	
	D4	290.750	T3	YMR	2.672	0,92	2.870	-6,91%	2.735	0,94	2.761	2.935	-6,82%	
Industrieel	BusY	29.600	T2	YMR	410	1,39	433	-5,34%	419	1,42	422	442	-5,26%	
	I1	116.300	T2	YMR	1.410	1,21	1.500	-6,05%	1.441	1,24	1.453	1.532	-5,97%	
	BusM	300.000	T3	YMR	2.729	0,91	2.933	-6,98%	2.793	0,93	2.820	3.000	-6,88%	
	I2	1.163.000	T4	MMR	7.905	0,68	8.401	-5,90%	8.126	0,70	8.155	8.569	-5,17%	
		10.000.000	T4	MMR	43.978	0,44	48.238	-8,83%	45.250	0,45	45.500	49.060	-7,77%	
	BusC	11.630.000	T4	MMR	50.632	0,44	55.586	-8,91%	52.098	0,45	52.388	56.529	-7,84%	
	BusC	11.630.000	5.712	T5	AMR	36.750	0,32	38.261	-3,95%	37.644	0,32	37.702	38.981	-3,43%
	I3-1	11.630.000	7.269	T5	AMR	39.027	0,34	40.539	-3,73%	40.000	0,34	40.059	41.338	-3,24%
	I3-2	11.630.000	2.908	T5	AMR	31.985	0,28	33.497	-4,51%	32.713	0,28	32.771	34.050	-3,93%
	Bxl-G	26.800.000	12.600	T5	AMR	67.511	0,25	70.995	-4,91%	69.083	0,26	69.217	72.165	-4,27%

B. Tariefroosters 2018 – Distributie 'gas'

1. Tarief voor het gebruik v/h net						
[X * G1] EUR / kW / jaar + Y * EUR / kWh + W * EUR / jaar						
waar $G1 = 0,5 + 4000 / (1750 + kW)$		met	X =	EUR / kW / jaar	-	-
			X/12 =	EUR / kW / maand	-	-
			Y =	EUR / kWh	0,018656	0,008848
			W =	EUR / jaar	3,36	54,36
					877,08	2.638,68
						5.406,36
2. Tarief voor de meet- en teleactiviteit						
AMR-teller (Automatic Meter Reading) - teleopname			EUR / jaar	-	-	-
MMR-teller (Monthly Manual Retrieve) - maandopname			EUR / jaar	601,31	601,31	601,31
YMR-teller - jaaropname			EUR / jaar	15,86	15,86	15,86
3. Toeslagen						
3.1. Lasten aanvullende niet-gekapitaliseerde pensioenen			EUR / kWh	0,000473	0,000378	0,000331
3.2. Belastingen & heffingen						
- Wegenisvergoeding (*)			EUR / kWh	0,001217	0,001217	0,001217
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen			EUR / kWh	0,001191	0,001034	0,000962
					0,000852	0,000139
4. Tarief van de openbare dienstverplichtingen			EUR / kWh	0,000387	0,000310	0,000271
					0,000000	0,000000

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