

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING (BRUGEL-20221027-Beslissing-213)

**Betreffende de goedkeuring van het specifieke tariefvoorstel
"gas" van SIBELGA voor het jaar 2023.**

**Opgesteld op basis van artikel 10^{quater} van de ordonnantie
van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt
in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest**

27 oktober 2022

Inhoudsopgave

1	Inleiding.....	3
2	Rechtsgrondslag.....	4
3	Historiek van de procedure	4
4	Inhoud van het specifieke tariefvoorstel 2023	5
5	Voorstel voor de bestemming van de saldi	5
5.1	<i>Toewijzing van het saldo voor het project: H2GridLab.....</i>	5
5.1.1	Historisch overzicht van de vraag van SIBELGA.....	5
	Aangezien Sibelga geen gunstig antwoord heeft gekregen van het Energietransitiefonds, is het verzoek om financiering door de reguleringsfondsen voor het innovatieve project "H2GridLab2", dat Sibelga aan Brugel had gericht, nietig geworden.....	6
5.1.2	Inhoud van het verzoek van Sibelga.....	6
5.1.3	Analyse van het verzoek van SIBELGA	6
5.1.4	Beslissing.....	6
6	Analyse van het specifieke tariefvoorstel 2023.....	6
6.1	<i>Het totale inkomen.....</i>	6
6.1.1	De beheersbare kosten	6
6.1.2	De niet-beheersbare kosten.....	7
6.1.3	Geplande volumes.....	7
6.2	<i>Billijke marge.....</i>	7
6.3	<i>Analyse van de tarieven.....</i>	7
6.3.1	Algemene tariefstructuur	7
6.3.2	De periodieke tarieven.....	8
6.3.3	Analyse van de verdeelsleutels.....	10
6.3.4	Conformiteit tussen de tariefontvangsten en het totale inkomen	10
7	Evolutie van de tarieven	11
8	Algemeen voorbehoud	12
9	Beroep	12
10	Conclusie	13
11	Bijlagen.....	14

Lijst van de illustraties

Figuur 1 - Evolutie van het ODV-tarief.....	11
Figuur 2 - Evolutie van de toeslag belastingen.....	12

I Inleiding

Op basis van de tariefmethodologie die op 7 maart 2019 werd goedgekeurd, heeft de Brusselse distributienetbeheerder (DNB) zijn tariefvoorstellen uitgewerkt voor de regulatoire periode 2020-2024.

De tariefmethodologie "gas" heeft tot gevolg dat de tarieven voor de openbare dienstverplichtingen en de toeslag voor de vennootschapsbelasting voortaan jaarlijks worden vastgelegd.

Dit document is bedoeld om het specifieke tariefvoorstel voor het jaar 2023 van de regulatoire periode 2020-2024 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), en
- de toeslag voor de wegenisretributie.

Alle in deze beslissing bedoelde tariefaanpassingen gaan in op 1 januari 2023.

2 Rechtsgrondslag

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

Overeenkomstig artikel 10bis van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt 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 elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna de "Gasordonnantie"), heeft BRUGEL de tariefmethodologie aangenomen die de netbeheerder moet gebruiken voor het opstellen van zijn tariefvoorstel.

Artikel 10quater van de "Gasordonnantie" bepaalt dat de netbeheerder zijn tariefvoorstel opstelt met inachtneming van de tariefmethodologie die werd opgesteld door BRUGEL en het indient overeenkomstig de voorgeschreven indienings- en goedkeuringsprocedure voor tariefvoorstellen.

Bovendien bepaalt artikel 10ter 11° van de "gasordonnantie": "*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 4.3.4 van de gasmethodologie, 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 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 4.3.6.3 van de gasmethodologie, dat bepaalt: "*Tenzij er met de distributienetbeheerder langere termijnen werden overeengekomen, wordt de tariefpost bedoeld onder punt 4.3.6.2 en 4.3.6.3 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.*"

De procedure voor indiening en opvolging van het tariefvoorstel is vastgelegd in punt 6.1.3 van de methodologie.

3 Historiek van de procedure

- 30 september 2022: BRUGEL heeft het specifieke tariefvoorstel 2023 van SIBELGA ontvangen;
- 27 oktober 2022: de raad van bestuur van BRUGEL heeft deze beslissing goedgekeurd.

Deze beslissing resulteert uit alle elementen die zijn opgenomen in het specifieke tariefvoorstel 2023 "gas" rekening houdend met de tariefmethodologieën.

4 Inhoud van het specifieke tariefvoorstel 2023

Het specifieke tariefvoorstel 2023 "gas" bestaat uit de volgende elementen:

- het rapporteringsmodel (Excelbestand) waarin de tariefmethodologie "gas" voorziet met de periodieke tarieven en het eventuele voorstel voor de bestemming van de saldi;
- een begeleidende nota bij het tariefvoorstel;
- de tariefroosters¹ (opgenomen in de rapporteringsmodellen).
- de presentatie van de Roadmap IT 2023-2027.

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 2021, herneemt het rapporteringsmodel de situatie van de saldi op 31 december 2021 die door de netbeheerder werd voorgesteld. Het gebruik van de saldi is niet gewijzigd voor de jaren 2020-2024. Het specifieke tariefvoorstel 2023 bevat drie voorstellen voor de bestemming van het tariefsaldo:

- Verschil ODV (enkel elektriciteit - zie specifiek voorstel elektriciteit);
- Bestemming van het saldo voor het project:
 - Delen van energie (enkel elektriciteit - zie specifiek voorstel elektriciteit)
 - H2GridLab (enkel gas).

5.1 Toewijzing van het saldo voor het project: H2GridLab

5.1.1 Historisch overzicht van de vraag van SIBELGA

Het wetgevings²- en het methodologisch³ kader maakten het mogelijk reguleringsfondsen in te zetten voor de verwezenlijking door SIBELGA van zogenaamde "innovatieve" projecten. In de beslissing I 59 van 11 mei 2021⁴ had BRUGEL positief gereageerd op het verzoek van SIBELGA om de reguleringsfondsen te gebruiken voor de financiering van twee innoverende projecten, waaronder het project "H2GridLab".

Op 1 februari 2022 ontving BRUGEL een verzoek van SIBELGA om de uitbreiding van het innovatieve project "H2GridLab" te financieren door middel van reguleringsfondsen, als innovatief project.

Dit verzoek is echter niet uitgemond in een beslissing van Brugel, aangezien Sibelga van mening was dat het project "H2GridLab2" alleen kon worden uitgevoerd als het volledig werd gefinancierd met middelen van buiten Sibelga. In casu rekende Sibelga op financiering voor de voortzetting van het H2GridLab-project uit twee bronnen:

¹ De niet-periodieke tarieven worden niet herzien in het kader van dit specifieke tariefvoorstel

² Art. 89 en 90 van de ordonnantie van 23 juli 2018 tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, vóór de wijziging van 17 maart 2022.

³ Tariefmethodologie 2020-2024

⁴ <https://www.brugel.brussels/publication/document/beslissingen/2021/nl/BESLISSING-I59-GOEDKEURING-FINANCIERING-INNOVATIEVE-PROJECTEN.pdf>

- het Energietransitiefonds van de federale regering;
- de gasreguleringsfondsen.

Aangezien Sibelga geen gunstig antwoord heeft gekregen van het Energietransitiefonds, is het verzoek om financiering door de reguleringsfondsen voor het innovatieve project "H2GridLab2", dat Sibelga aan Brugel had gericht, nietig geworden.

5.1.2 Inhoud van het verzoek van Sibelga

Sibelga verzoekt om een voorlopig bedrag van € 2.338.800 te reserveren voor het H2GridLab2-project. Dit bedrag wordt als volgt berekend:

- investeringskosten: € 925.000;
- personeelskosten: € 1.083.800;
- uitbestedingskosten: € 330.000.

5.1.3 Analyse van het verzoek van SIBELGA

Brugel stelt vast dat het door Sibelga gevraagde bedrag hoger is dan wat eerder werd gevraagd.

Brugel merkt ook op dat dit verzoek een voorlopige toewijzing vormt voor tot in 2025 geplande uitgaven.

Brugel stelt tot slot vast dat van het bedrag van € 485.806 dat is toegekend krachtens beslissing 159, slechts € 48.366 is uitgegeven in 2021.

5.1.4 Beslissing

Gelet op het voorgaande heeft Brugel besloten geen voorlopig bedrag uit het gasreguleringsfonds toe te wijzen aan het project "H2GridLab2". Brugel verzoekt Sibelga, in voorkomend geval, een gedocumenteerde toewijzing voor te stellen wanneer de details van de geplande uitgaven bekend zijn, als onderdeel van het specifieke voorstel voor 2024.

Brugel is van mening dat de financiering van de voortgang van dit project niet uitsluitend uit de Brusselse tariefreguleringsfondsen[1], en dus van de gebruikers van het Brusselse net, moet komen. Het gebruik van waterstof in Brussel kan immers niet geïsoleerd worden en door industriële partners (bijvoorbeeld uit de energieproductie- en/of vervoersectoren), institutionele partners of potentiële waterstofverbruikers te betrekken, zouden de kosten van het project gedeeld kunnen worden en zou een kader voor het toekomstige gebruik van waterstof vastgesteld kunnen worden.

6 Analyse van het specifieke tariefvoorstel 2023

6.1 Het totale inkomen

6.1.1 De beheersbare kosten

Het budget voor de beheersbare kosten van het specifieke tariefvoorstel 2023 wordt behouden zoals in het tariefvoorstel dat BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd.

6.1.2 De niet-beheersbare kosten

Het budget voor de niet-beheersbare kosten van het specifieke tariefvoorstel 2023 werd gewijzigd in overeenstemming met de methodologie.

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

6.1.3 Geplande volumes

De in het specifieke tariefvoorstel 2023 opgenomen hoeveelheden energie zijn volledig identiek aan die welke zijn bepaald in het tariefvoorstel 2020-2024 dat BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd.

6.2 Billijke marge

De niveaus van de geïnvesteerde kapitalen, de factor S en de OLO-rente die in aanmerking werden genomen voor de prognose voor 2023 van de in het specifieke tariefvoorstel 2023 gebudgetteerde billijke marge, zijn bij hypothese⁵ onveranderd gebleven ten opzichte van het tariefvoorstel dat BRUGEL in 2019 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. In het bijzonder, en in tegenstelling tot de vorige jaren, werd voor de herberekening niet de OLO-rente gebruikt van het oorspronkelijke tariefvoorstel (namelijk 2,8% voor 2023), gezien de meest recente prognoses van het Planbureau, die deze rentevoet op 2% ramen. SIBELGA heeft dus enkel in het kader van de Ven.B. 2023-prognose het in de methodologie voorziene minimumpercentage van 2,2% gebruikt voor de herberekening van de billijke marge (zie punt 6.3.3.4.2).

6.3 Analyse van de tarieven

6.3.1 Algemene tariefstructuur

De tariefstructuur die de netbeheerder voorstelt in zijn specifieke tariefvoorstel 2023 is onveranderd gebleven ten opzichte van de tariefstructuur die BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd⁶. De niet-periodieke tarieven

⁵ 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 Met uitzondering van de MMR-telling voor de schijf T5. Deze post had geen tarief in de tariefstructuur van 2019, maar heeft een tarief gekregen dat gelijk is aan dat van de andere schijven in het specifiek tariefvoorstel voor 2023. Deze tariefstructuur voor de MMR-telling van schijf 5 was ook aanwezig in het specifieke tariefvoorstel voor 2022. Hierover ondervraagd door BRUGEL, heeft SIBELGA uitgelegd dat de aanwezigheid van dit tarief het gevolg is van de tijd die nodig is om het tellingsysteem aan te passen wanneer een klant de drempel van 10 GWh per jaar overschrijdt en in schijf 5 belandt. De klant moet instemmen met de wijziging van de meting en de

Er werden geen wijzigingen van de niet-periodieke tarieven opgenomen in het specifieke tariefvoorstel.

6.3.2 De periodieke tarieven

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

Het tariefbudget voor het gebruik en het beheer van het distributienet in het specifieke tariefvoorstel 2023 is identiek aan het budget dat BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd. Het tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet blijft dus onveranderd ten opzichte van het initiële tariefvoorstel.

6.3.2.2 *Tarief voor de meet- en telactiviteit*

Het tariefbudget voor de meet- en telactiviteit in het specifieke tariefvoorstel 2023 is identiek aan het budget dat BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd. Het tarief voor de meet- en telactiviteit blijft dus onveranderd ten opzichte van het initiële tariefvoorstel.

6.3.2.3 *Tarief openbare dienstverplichtingen (ODV)*

Conform de methodologie is het ODV-budget in het specifieke tariefvoorstel 2023 vastgelegd op het niveau van de realiteit 2021 voor het jaar 2023. Dit leidt tot een toename met +72% tegenover het in 2019 door BRUGEL gevalideerde budget.

BRUGEL heeft de nieuwe ODV-tarieven 2023 geverifieerd. Ze zijn als bijlage toegevoegd. Ondanks deze aanzienlijke verhoging, is het budget dat is voorgesteld in het kader van het ODV-programma Sibelga 2023 veel hoger (€ 4.357.871) dan het budget van het specifieke tariefvoorstel. Het verschil wordt daarbij ten laste genomen door het tarifair reguleringsfonds gas.

Gas	Budget 2023 Specifiek voorstel 2023	Budget 2023 Tariefvoorstel 2020-2024
Beheer van beschermde klanten en winterklanten	2.111.810	1.101.002
Einde contract	68.585	107.128
Plaatsing van gasstoppen	93.162	97.311
Opvolging klanten en klachtenbeheer	188.540	242.294
Veiligheid van de binneninstallaties	737.532	723.164
Conversie naar rijk gas	393.276	2.155.362
Terbeschikkingstelling van meetgegevens	450.109	-
Aanwending van het reguleringsfonds	-393.276	-2.262.490
Totaal - Openbare dienstverplichtingen	3.649.738	2.125.511

wijziging moet ter plaatse worden uitgevoerd. BRUGEL aanvaardt deze wijziging ten opzichte van het initiële tariefvoorstel.

De rapporteringsmodellen van het specifieke tariefvoorstel omvatten de activiteit "Energietransitie"⁷. Deze verplichting voor de netbeheerder heeft echter geen weerslag op de distributietarieven, aangezien de ontvangsten⁸ gelijk zullen zijn aan het geheel van de kosten.

6.3.2.4 De toeslagen

6.3.2.4.1 Tarief voor niet-gekapitaliseerde pensioenlasten

De toeslag voor niet-gekapitaliseerde pensioenlasten voor het jaar 2023 is niet gewijzigd ten opzichte van het initiële tariefvoorstel.

6.3.2.4.2 Tarief voor belastingen en heffingen

In overeenstemming met de methodologie werd het budget "vennootschapsbelasting" in het specifieke tariefvoorstel 2023 herzien op basis van de laatste beschikbare parameters om het resultaat opnieuw te berekenen⁹, enerzijds op basis van de laatste prognoses inzake RAB en het eigen vermogen en anderzijds op basis van de laatste projecties voor de OLO-rente¹⁰.

Aan dit opnieuw berekende resultaat worden de laatste prognoses van de andere parameters toegevoegd waarmee rekening moet worden gehouden voor de berekening van de belasting¹¹.

Deze heractualisering vertoont een lichte daling ten opzichte van het door BRUGEL in 2019 goedgekeurde budget (€ 6.567.530) en is ook lager dan de realiteit 2021.

Gas	Budget 2023 Specifiek voorstel 2023	Realiteit 2021
Toeslagen vennootschapsbelastingen ¹²	6.147.927	6.562.692

Deze budgetvariatie in verband met de toeslagen in het specifieke tariefvoorstel 2023 leidt tot een heel lichte verlaging van de distributietarieven in vergelijking met de initieel vastgelegde tarieven. De nieuwe distributietarieven 2023 zijn opgenomen als bijlage.

6.3.2.4.3 Wegenisretributie

In overeenstemming met de "Gasordonnantie" bepaalt de methodologie in punt 4.3.6 dat de tariefposten in verband met de belastingen, taksen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies in de facturering van de tarieven worden opgenomen.

⁷ Coördinatieopdracht uitgevoerd door Sibelga om tegemoet te komen aan verscheidene strategische doelstellingen van het gewest (energieboekhouding, aankoopcentrale, werken, ontwikkeling van de lokale energieproductie, ...).

⁸ Integrale dekking door een financiering van het Brussels Gewest.

⁹ Dit resultaat werd uitsluitend herberekend om het aangepaste budget voor de belasting op te stellen

¹⁰ Met een minimumdrempel van 2,2%

¹¹ Verworpen uitgaven, ... (opmerking: sinds 2020 geen notionele interesten meer, aangezien de referentierente negatief is)

¹² Met inbegrip van de belastingkosten van de dochterondernemingen van Sibelga

Bovendien, zodra de netbeheerder kennis heeft van een nieuwe toeslag of de aanpassing van een bestaande toeslag, gaat hij, overeenkomstig artikel 10ter, 11° van de "gasordonnantie", 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:

- 0,09 cent per kWh aardgas getransporteerd om te worden geleverd aan een eindafnemer.

De bovenvermelde bedragen worden jaarlijks aangepast aan de consumptieprijsindex. De herziening gebeurt één keer per jaar op 1 januari van het jaar waarin de vergoeding verschuldigd is en volgens de volgende formule¹³ (voor 2023):

$$\text{Wegenisretributie} = \frac{(\text{basis}) * (\text{consumptieprijsindex juli 2022}^{14})}{\text{Gemiddelde van de consumptieprijsindexen in 2001}}$$

Het basisbedrag en het jaarlijkse indexeringsproces zijn vastgelegd in artikel 28 van de "gasordonnantie".

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

c€/kWh excl. btw	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Eindafnemer	0,1194	0,1219	0,1248	0,1265	0,1275	0,1304	0,1429

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

De onderstaande bedragen van de retributie zijn maximale bedragen. De ordonnantie¹⁵ bepaalt immers dat de gemeenten een jaarlijkse retributie kunnen vaststellen als vergoeding voor het recht van de netbeheerders om hun wegen te bezetten. In de praktijk hebben de gemeenten altijd de maximumtarieven toegepast.

6.3.3 Analyse van de verdeelsleutels

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

6.3.4 Conformiteit tussen de tariefontvangsten en het totale inkomen

Het rapporteringsmodel dat bij het tariefvoorstel werd gevoegd, werd grondig geanalyseerd om de conformiteit tussen tariefontvangsten en het totale inkomen te valideren. In het kader hiervan werd voor elk jaar van de regulatoire periode gecontroleerd of het geheel van de ontvangsten, enerzijds gebaseerd op de begrote volumes (T14 in het rapporteringsmodel) en anderzijds op de tarieven (T15

¹³Dit 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.

¹⁴ Bron <https://statbel.fgov.be/nl/themas/consumptieprijsindex/consumptieprijsindex>

¹⁵ Art. 28 van de ordonnantie van 1 april 2004. - Ordonnantie 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.

in het rapporteringsmodel), overeenstemt met het totale inkomen bestaande uit de beheersbare en niet-beheersbare kosten (T2_3_4 in het rapporteringsmodel).

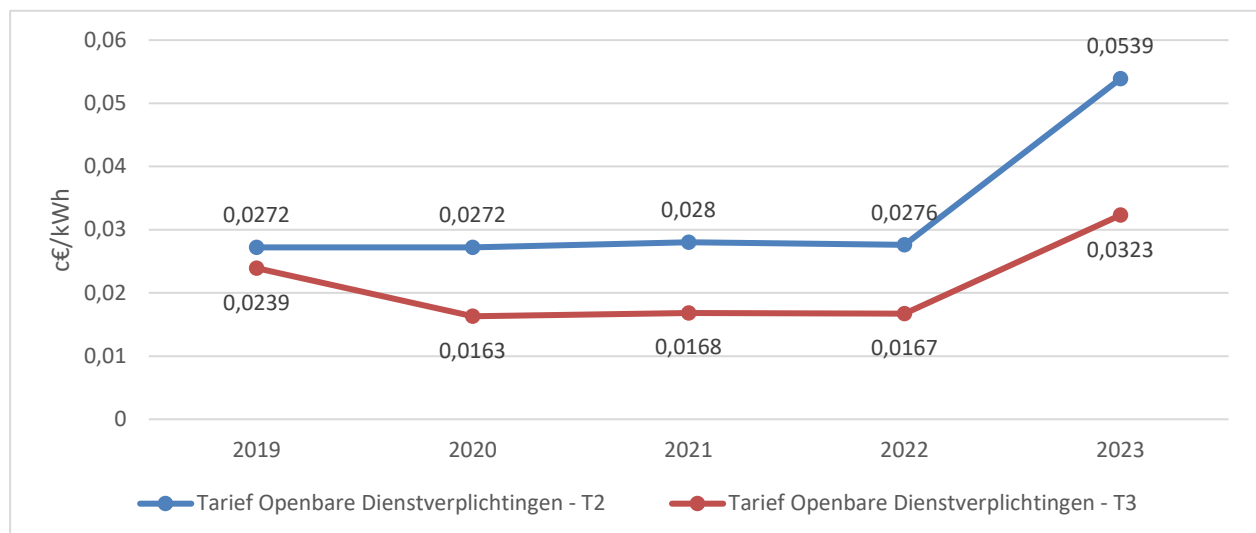
7 Evolutie van de tarieven

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

Evolutie van het tarief voor de openbare dienstverplichtingen:

Zoals elders gespecificeerd, worden de tarieven voor de openbare dienstverplichtingen voortaan jaarlijks vastgelegd op basis van de laatste reël vastgestelde beschikbare kosten met betrekking tot het jaar N-1.

Voor een residentiële afnemer die jaarlijks 12.000 kWh verbruikt, zal het deel van de distributiekosten dat gekoppeld is aan de ODV's tussen 2022 en 2023 verhogen met een bedrag van 3 euro excl. btw.

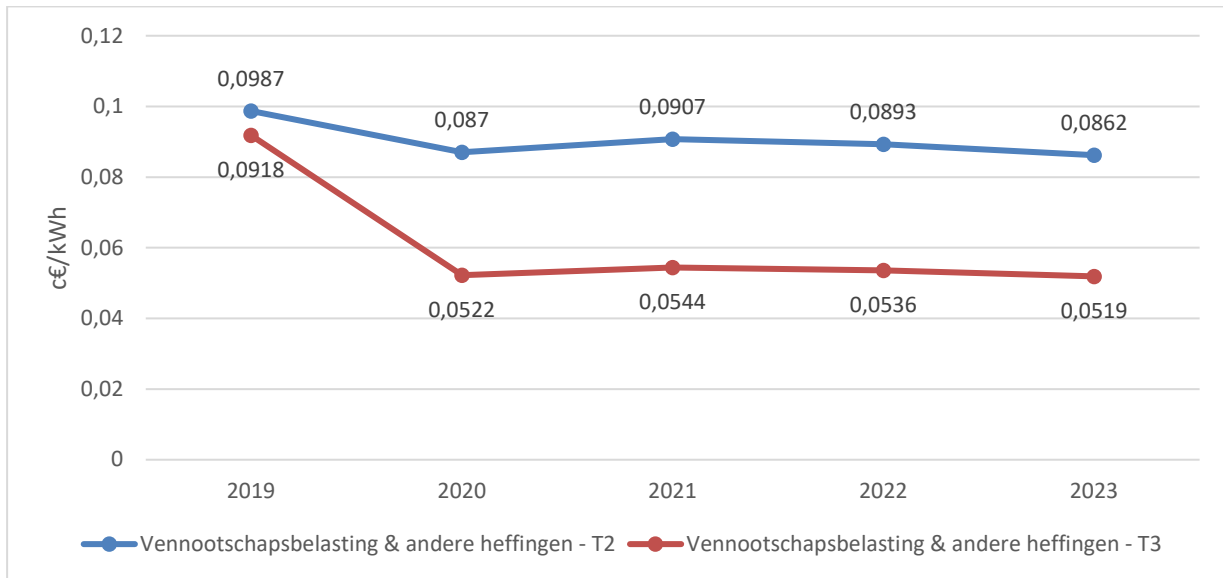


Figuur I - Evolutie van het ODV-tarief

Evolutie van de toeslag voor de vennootschapsbelasting en andere heffingen

Ter herinnering: de toeslag voor de vennootschapsbelasting wordt jaarlijks herzien in overeenstemming met de recente aanpassingen aan de tariefmethodologie.

Het tarief voor het jaar 2023 bedraagt voor een huishoudelijke afnemer (12.000 kWh) 0,0862 c€/kWh tegenover 0,0893 c€/kWh in 2022. Deze tariefcomponent is betrekkelijk stabiel.



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 hij beschikte.

Als bij latere controles zou blijken dat de informatie foutief is en eventueel moet worden aangepast, kan BRUGEL zijn 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 totale inkomen in de loop van de volgende jaren.

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

9 Beroep

Tegen deze beslissing kan krachtens artikel 10^{quinquies} van de "gasordonnantie" binnen dertig dagen na haar betekening beroep worden aangetekend bij het Marktenhof 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 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 wegensretributies inzake gas en elektriciteit;

Gelet op de tariefmethodologie van 7 maart 2019 die van toepassing is op de beheerder van het distributienet die actief is in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Gelet op het geheel van elementen dat SIBELGA heeft overgemaakt op 30 september 2022;

Heeft de raad van bestuur van BRUGEL op 27 oktober 2022 beslist het specifieke tariefvoorstel "gas" 2022 met de bij dit document gevoegde aangepaste tarieven goed te keuren.

Alle in deze beslissing bedoelde tariefaanpassingen gaan in op 1 januari 2023.

Alle tarieven worden op de website van BRUGEL gepubliceerd.

* * *

*

II Bijlagen

Tariefroosters 2023 – Distributie "gas" - excl. btw

Distributie Gas

Jaar 2023

prijzen zonder BTW

	T1	T2	T3	T4	T5
Jaarverbruik (in kWh)	0-5.000	5.001-150.000	150.001-1.000.000	1.000.000-10.000.000	> 10.000.000
Tarief voor het gebruik v/h net					
X * EUR / jaar + Y * EUR / kWh					
met vergoeding X = EUR / jaar	5,40	39,12	820,32	4.210,92	10.229,40
verbruik Y = EUR / kWh	0,014553	0,008403	0,003763	0,000683	0,000273
Tarief voor de meet- en teleactiviteit					
GOL-teller (Gas On-Line) EUR / jaar	730,58	730,58	730,58	730,58	730,58
MMR-teller (Monthly Manual Retrieve) - maandopname EUR / jaar	289,04	289,04	289,04	289,04	289,04
YMR-teller - jaaropname EUR / jaar	15,59	15,59	15,59	15,59	-
Toeslagen					
3.1. Lasten aanvullende niet-gekapitaliseerde pensioenen EUR / kWh	0,000247	0,000173	0,000103	0,000041	0,000004
3.2. Belastingen & heffingen					
- Wegenisvergoeding EUR / kWh	0,001429	0,001429	0,001429	0,001429	0,001429
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen EUR / kWh	0,001232	0,000862	0,000519	0,000207	0,000021
Tarief van de openbare dienstverplichtingen EUR / kWh	0,000770	0,000539	0,000323	0,000000	0,000000