

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING (BRUGEL-BESLISSING-20251007-333)

**betreffende de tariefsaldi gerapporteerd door de beheerder van
SIBELGA voor het boekjaar 2024**
- Gas

**Opgesteld overeenkomstig artikel 10ter, 18° van de ordonnantie
van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in
het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de tariefmethodologie
voor gas van 7 maart 2019**

07/10/2025

Inhoud

1	Inleiding	3
1.1	Wettelijke basis	3
1.2	Geschiedenis van de procedure	3
2	Volledigheid van de ontvangen stukken	4
3	Afstemming van de gerapporteerde gegevens	5
3.1	Afstemming van de cijfers met het investeringsplan	5
3.2	Afstemming van de cijfers met het OSP-rapport	7
4	Projecten en IT-roadmap	8
4.1	Procedure	8
4.2	Gerealiseerd in 2024	8
5	KPI-indicatoren	10
6	Controle van saldi	12
6.1	Evolutie van de gedistribueerde volumes	13
6.2	Follow-up van de beslissing betreffende de controle achteraf 2023	13
6.3	Verbonden ondernemingen of ondernemingen waarmee een deelnemingsverhouding bestaat	13
6.4	Controle op de toepassing van de ontwikkeling van het totale inkomen	14
6.5	Parameters voor de ontwikkeling van de RAB en de berekening van het rendementpercentage van de gereguleerde activa	15
6.6	Controle van de redelijkheid van de kosten	16
6.6.1	Beheersbare kosten	17
6.7	Algemeen overzicht van de overgedragen saldi	19
6.7.1	Overzicht van beheersbare saldi 2024	19
6.7.2	Overzicht van niet-beheersbare saldi 2024	19
7	Evolutie van het gasfonds	20
8	Toewijzing van het tarieffonds	21
9	Beslissingen	22
10	Algemene reserve	23
11	Beroep	23

1 Inleiding

De reguleringssaldi worden gedefinieerd als het verschil dat voor elk jaar van de reguleringsperiode wordt vastgesteld tussen enerzijds de geraamde kosten in de goedgekeurde begroting en de werkelijke kosten en anderzijds de geraamde inkomsten in de goedgekeurde begroting en de gerealiseerde inkomsten. Deze beslissing heeft betrekking op het boekjaar 2024.

1.1 Wettelijke basis

Artikel 9^{quinquies}, 20°, van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna "*elektriciteitsordonnantie*" genoemd) en artikel 10^{ter}, 18°, van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, betreffende wegrechten op het gebied van gas en elektriciteit en tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna "*gasbesluit*" genoemd) bepalen het volgende:

"[...] het positieve of negatieve saldo tussen de gerapporteerde kosten (inclusief de in punt 9 bedoelde vergoeding) en de jaarlijks door de netbeheerder tijdens een reguleringsperiode geregistreerde inkomsten wordt door deze laatste elk jaar op transparante en niet-discriminerende wijze berekend. Dit jaarlijkse saldo wordt gecontroleerd en gevalideerd door BRUGEL, die bepaalt op welke wijze het wordt afgetrokken van of opgeteld bij de aan de klanten aangerekende kosten, of wordt toegerekend aan het boekhoudkundig resultaat van de distributienetbeheerder."

Evenzo bepaalt artikel 5.2 van de beslissing van BRUGEL van 7 maart 2019 betreffende de tariefmethodologie voor elektriciteit (hierna "*tariefmethodologie voor elektriciteit*" genoemd) en van de analoge beslissing betreffende de tariefmethodologie voor gas (hierna "*tariefmethodologie voor gas*" genoemd) dat:

"BRUGEL controleert jaarlijks, per type saldo, de door de netbeheerder gerapporteerde saldi en de samenstellende delen met betrekking tot het afgelopen boekjaar en keurt het bedrag ervan goed."

Dit document voldoet aan de verplichtingen die voortvloeien uit de bovenstaande bepalingen voor de regulerende saldi 2024.

1.2 Achtergrond van de procedure

- Overeenkomstig punt 7.2 van de tariefmethodologie voor elektriciteit en het equivalent daarvan voor gas heeft SIBELGA (hierna "*netbeheerder*" of "NB" genoemd) op 17 maart 2025 de documenten die haar jaarverslag over 2024 vormen, aan BRUGEL bezorgd.
- BRUGEL heeft op 16 april 2025 per e-mail een reeks vragen en verzoeken om aanvullende informatie verzonden. verzoeken om aanvullende informatie.
- Op 15 mei 2025 ontving BRUGEL van SIBELGA de antwoorden op de vragen.
- Vervolgens vond er een aantal keer overleg plaats tussen de technische experts van SIBELGA en BRUGEL over specifieke onderwerpen.
- Op 10 juli 2025 werd een ontwerp van beslissing naar SIBELGA gestuurd.
- SIBELGA heeft BRUGEL op 25 augustus 2025 haar opmerkingen over dit ontwerpbeslissing toegezonden.
- De raad van bestuur van BRUGEL heeft op 16 september 2025 het management van Sibelga (CEO en CFO) gehoord.

- De raad van bestuur van BRUGEL heeft deze beslissing op 7 oktober 2025 goedgekeurd.

2 Volledigheid van de ontvangen stukken

In punt 7.2 van de tariefmethodologie worden alle documenten, rapporten en gegevens opgesomd die aan BRUGEL moeten worden bezorgd om de saldi te kunnen valideren.

Alle beschikbare documenten zijn in elektronische vorm aan BRUGEL bezorgd en voldoen aan de voorschriften van de methodologie. De ontvangen stukken zijn:

- De gegevens die vereist zijn volgens het rapportagemodel zoals gedefinieerd in punt 7.1 van de methodologie, met inbegrip van:
 - De geconsolideerde jaarrekening over het boekjaar 2024;
 - De door de netbeheerder vastgestelde verschillen voor alle gereguleerde activiteiten, zowel wat betreft het resultaat van het boekjaar als wat betreft de gecumuleerde saldi uit het verleden, met inbegrip van alle elementen die deze ondersteunen;
- De bijlagen bij de rapportagemodellen zoals gedefinieerd in punt 7.1 van de methodologie, met inbegrip van:
 - De rekeningen van de dochterondernemingen (balans, balans en resultatenrekening BNO, analytische boekhouding, balans en resultatenrekening van Atrias);
 - Een verslag over de nevenactiviteiten;
 - Drie verslagen over de hoeveelheden en bedragen die in 2024 zijn geïnd via de toepassing van niet-periodieke tarieven (elektriciteit, gas, gemengd);
 - Overige informatie met betrekking tot onder andere de RAB;
 - Een volledige balans van SIBELGA.
- Een attest van het auditcomité met betrekking tot 2024;
- De notulen van de verschillende vergaderingen van de raad van bestuur van SIBELGA die in 2023;
- Twee documenten met betrekking tot de gerealiseerde gegevens van 2024 van de IT-roadmap.

In het kader van het verzoek om aanvullende informatie heeft SIBELGA de volgende documenten aan BRUGEL verstrekt volgende documenten:

- De collectieve arbeidsovereenkomsten met betrekking tot de eenmalige vergoeding die is toegekend het boekjaar 2024 (inclusief de balanced scorecard);
- De overige informatie en bijlagen die vereist zijn in het verzoek om aanvullende informatie aan SIBELGA.

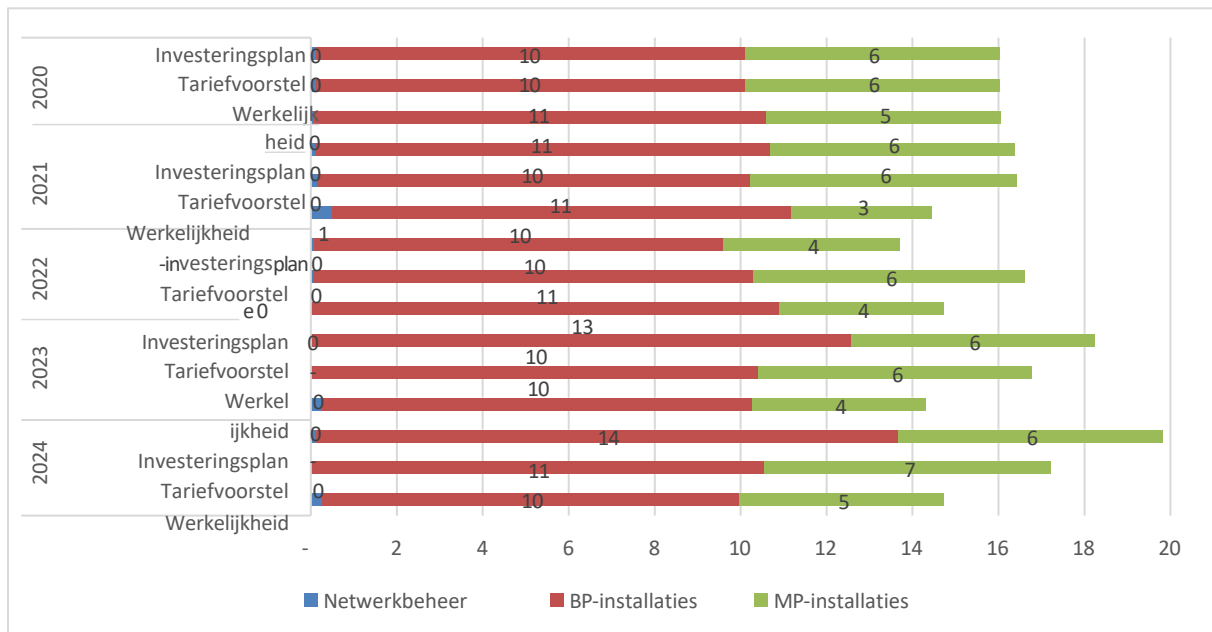
3 Afstemming van de gerapporteerde gegevens

3.1 Afstemming van de cijfergegevens met het investeringsplan¹

BRUGEL heeft de evolutie van de materiële vaste activa en de samenhang met de door SIBELGA voorgelegde investeringsplannen gecontroleerd.

Op basis van de antwoorden die SIBELGA tijdens de controle heeft verstrekt, kan BRUGEL bevestigen dat de verstrekte gegevens coherent zijn.

De onderstaande grafiek geeft voor elk type investering de verschillen weer tussen het tariefvoorstel, de investeringsplannen en de werkelijkheid.



Figuur: Verschillen tussen het oorspronkelijke tariefvoorstel, de investeringsplannen en de werkelijkheid²

Ter herinnering: in 2020 is de gelijkheid tussen het investeringsplan en het tariefvoorstel te verklaren door het feit dat deze prognoses gelijktijdig (in 2019) zijn opgesteld. We merken ook op dat de werkelijke investeringen in 2020 slechts € 24.498 afwijken van deze prognoses, op een budget van € 16.024.831, ofwel 0,15%.

In 2022 liggen de werkelijke investeringen onder hetgeen was voorzien in het tariefvoorstel (respectievelijk -2 miljoen euro) maar boven hetgeen was voorzien in het investeringsplan (+1 miljoen euro).

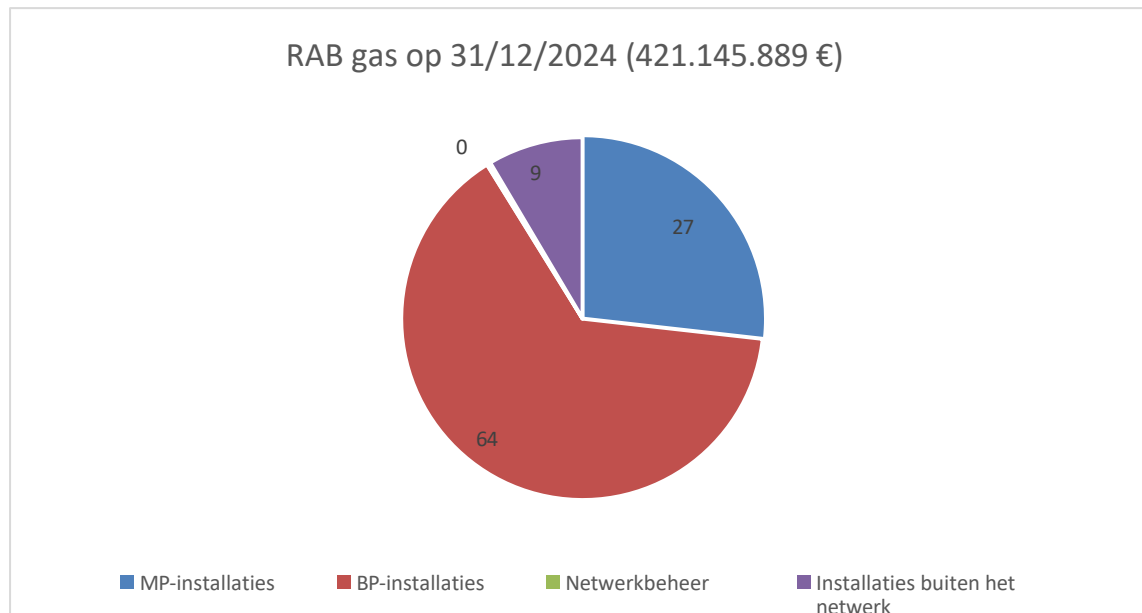
In 2023 liggen de werkelijke investeringen onder hetgeen was voorzien in het tariefvoorstel en in het investeringsplan, op 14 miljoen euro, een niveau dat vergelijkbaar is met de realiteit van 2022 en 2021.

Investeringsplan bedoeld in artikel 10 van de ordonnantie "gas"

² Voor het jaar 2019 is het beoogde investeringsplan dat voor de jaren 2019-2023; voor 2020 is dat voor de jaren 2020-2024, enzovoort.

De situatie in 2024 is vergelijkbaar met die van 2023 (hoewel de ambities in het laatste investeringsplan hoger waren): de werkelijke investeringen liggen op een vergelijkbaar niveau als in 2023, onder de prognoses van het PPD en het tariefvoorstel. De mogelijke tariefimpact als gevolg van deze verschillen wordt als onbeheersbaar beschouwd en wordt daarom teruggegeven aan de consumenten.

De RAB voor gas bedraagt op 31/12/2024 421.145.889 € en is als volgt samengesteld:



Figuur: Uitsplitsing van de RAB-gas op 31/12/2024

De RAB-gas bestaat dus voor het grootste deel uit lagedrukinstallaties, namelijk 64%.

Opgemerkt moet worden dat, net als elk jaar sinds 2018, de waarde van de RAB-gas in 2024 een daling laat zien (-2,8% ten opzichte van 2023).

In lijn met voorgaande jaren is het bedrag van de investeringen in 2024 (17,7 miljoen euro) lager dan de afschrijvingen. SIBELGA voorziet echter in investeringen die nodig zijn om het netwerk in goede staat te houden, met name op het gebied van de veiligheid van de bevoorrading en de kwaliteit van de distributie van het netwerk, en in investeringsbudgetten om te kunnen reageren op noodsituaties en verzoeken van derden.

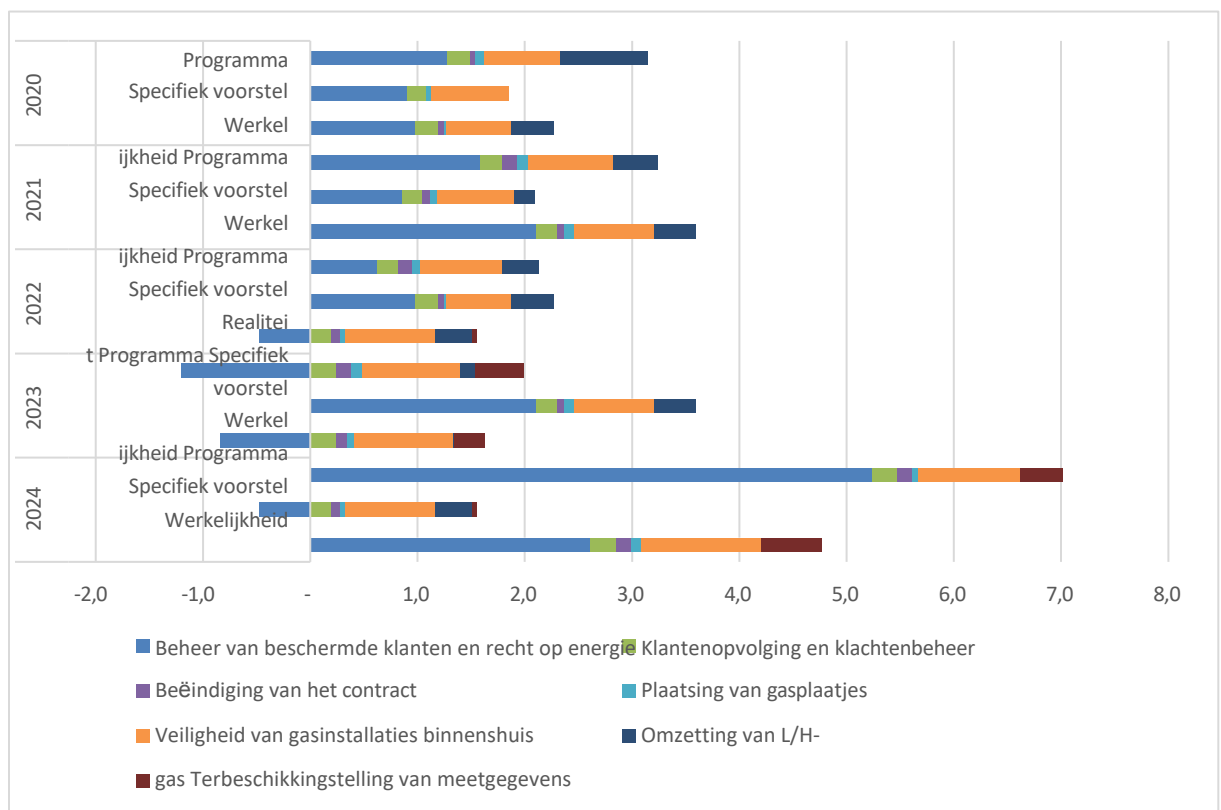
Opgemerkt moet worden dat, naast de specifieke investeringen in het gasnet, voor de analyse van de totale bedragen ook de investeringen buiten het net ("gemengde" investeringen) moeten worden meegerekend. De investeringen in installaties buiten het net worden verdeeld over elektriciteit en gas aan de hand van verdeelsleutels (65 % elektriciteit, 35 % gas), in overeenstemming met de tariefmethodologie. Het gaat namelijk voornamelijk om administratieve gebouwen, rollend materieel en IT-apparatuur die niet rechtstreeks aan een van beide energiebronnen kunnen worden toegewezen. De investeringen buiten het netwerk bedroegen 3 miljoen in 2024.

3.2 Afstemming van de cijfers met het OSP-rapport³

BRUGEL heeft de bedragen in de door SIBELGA ingediende verslagen over de uitvoering van de openbare dienststopdrachten vergeleken met de bedragen in de ex-postverslagen. Op basis van de antwoorden die SIBELGA tijdens de controle heeft verstrekt, kan BRUGEL bevestigen dat de verstrekte gegevens consistent zijn.

Hierbij dient te worden opgemerkt dat het specifieke tariefvoorstel voor 2024, overeenkomstig de methodologie, is gebaseerd op de realiteit van 2022. Het specifieke voorstel voor 2024 bedraagt 1.081.560 euro, wat effectief overeenkomt met de realiteit van 2022. Deze wijziging werd doorgevoerd om de eventuele discrepantie tussen het OSP-programma en de realiteit weg te werken. Over het algemeen lagen de kosten in verband met de OSP namelijk lager dan de begrote kosten. Deze wijziging maakt het mogelijk om het ontstaan van tariefsaldi te verminderen en tegelijkertijd het verband tussen de distributietarieven en de kosten in verband met de openbare dienstverplichtingen te versterken.

Grafiek 4 hieronder geeft voor elk type kosten de verschillen weer tussen het tariefvoorstel, de uitvoeringsprogramma's en de werkelijkheid weer.



Figuur: Verschillen tussen het oorspronkelijke tariefvoorstel, de OSP-programma's en de werkelijkheid

De werkelijke kosten voor 2024 bedragen 4.764.446 euro, exclusief reguleringsfondsen. De stijging ten opzichte van 2023 is te verklaren door een stijging van de kosten voor de levering van energie aan beschermde klanten, veroorzaakt door een daling van de federale bijdrage en hogere energieprijzen.

³ Programma voor de uitvoering van openbare dienststopdrachten bedoeld in artikel 19 van de ordonnantie 'gas'

4 IT-projecten en roadmap

4.1 Procedure

Punt 1.1.4 van de tariefmethodologieën die van toepassing zijn op de periode 2020-2024 voor zowel elektriciteit als voor gas voorziet in een nieuwe projectaanpak die vanaf 2020 van toepassing is.

De methodologieën geven aan welke projecten moeten worden opgenomen in een "IT-roadmap" (voornamelijk IT-projecten, investeringsprojecten in de zin van artikel 12 van de ordonnantie elektriciteit, innovatieve projecten en projecten in verband met openbare dienstverplichtingen die hier niet in aanmerking komen).

Bovendien worden in beslissing 88 van 3/4/2019 de richtlijnen gespecificeerd die de DNB moet volgen met betrekking tot het kader van de IT-roadmap⁴.

De ex ante IT-roadmap voor het jaar 2024 is in september 2023 bij BRUGEL ontvangen.

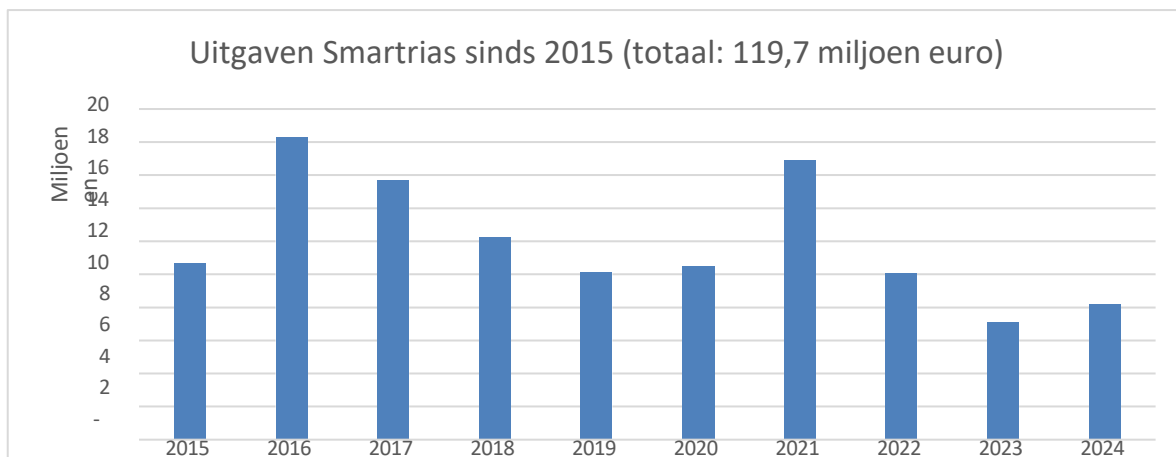
In het kader van deze ex-postcontrole heeft SIBELGA een ex-postroadmap verstrekt met betrekking tot de gerealiseerde gegevens voor het boekjaar 2024. Verschillende vragen die BRUGEL tijdens de procedure aan SIBELGA heeft gesteld, hadden betrekking op de projecten die in de IT-roadmap zijn opgenomen.

4.2 Gerealiseerd in 2024

SIBELGA is verplicht om de gedetailleerde begrote en gerealiseerde kosten voor te leggen in het kader van de IT-roadmap, teneinde 80 % van de begrote kosten van de projecten te dekken. Aan deze voorwaarde is voldaan.

Opgemerkt wordt dat de "Atrias Run Costs" in 2024 7.922.678 euro bedroegen, ofwel 24% van de totale kosten van de IT-projecten (32.493.691 euro).

Ter herinnering: het Smartrias-project is in november 2021 van start gegaan. Sinds 2015 voor dit project 119,7 miljoen euro.



Afbeelding: Uitgaven van Smartrias sinds 2015

⁴ <https://www.brugel.brussels/publication/document/beslissings/2019/fr/BESLISSING-88-lignes-directrices-roadmapIT.pdf>

Wat betreft de verdeling tussen energie (elektriciteit en gas) worden verschillende verdeelsleutels (ex ante en ex post identiek) voor de kosten gebruikt:

- Volledige toewijzing aan de ene of de andere energiedrager indien mogelijk;
- 75 (elektriciteit) – 25 (gas) voor het SMARTRIAS-project;
- 65 (elektriciteit) – 35 (gas) voor "beheersbare" projecten;



Figuur: IT-projectuitgaven 2016-2024

Net als in voorgaande jaren zijn de projectuitgaven voor elektriciteit aanzienlijk hoger dan die voor gas. Dit kan worden verklaard door het effect van de hierboven beschreven verdeelsleutels, die in combinatie met de hoogte van de SMARTRIAS-uitgaven ertoe leiden dat het grootste deel van de kosten aan elektriciteit wordt toegewezen.

In 2024 werd 76% van de IT-projectuitgaven besteed aan elektriciteit.

De totale projectuitgaven van SIBELGA zijn tussen 2023 (28,5 miljoen euro) en 2024 (32,⁵ miljoen euro) met 14% gestegen.

⁵Opmerking: de stijging van de IT-uitgaven van SIBELGA werd uitgebreid besproken door Brugel in het kader van de goedkeuring van het tariefvoorstel [25-29https://brugel.brussels/themes/tarifs-de-distribution-12/procedure-d-adoption-des-tarifs-669](https://brugel.brussels/themes/tarifs-de-distribution-12/procedure-d-adoption-des-tarifs-669)

5 KPI-indicatoren

De tariefmethodologieën 2020-2024 voorzien in punt 3 in een reguleringsmechanisme op basis van de doelstellingen van SIBELGA op het vlak van dienstkwaliteit. Beslissingen 124 van 27/11/2019 en 126 van 18/12/2019 leggen de lijst vast van prestatie-indicatoren (KPI's) die van toepassing zijn voor de tariefperiode 2020-2024, evenals de prestatietrajecten van deze KPI's en het rapportagekader.

Het dossier dat SIBELGA op 14/3/2025 heeft ingediend, bevat een aanvraag voor de toekenning van financiële incentives met betrekking tot de prestaties die zijn behaald voor alle KPI's die in de bovengenoemde beslissing van BRUGEL worden vermeld, en een voorstel voor de financiële incentive met betrekking tot de behandeling van aanvragen van leveranciers. De resultaten van 2024 omvatten dus de ILC (ter vervanging van de MOZA) en de IDM (voorheen IUA, ter vervanging van de Limpus-installaties).

Ter herinnering: in de ex-postbeslissing 2021 had BRUGEL bij wijze van uitzondering aanvaard om rekening te houden met de KPI voor de behandeling van aanvragen van leveranciers, met uitsluiting van de sub-KPI's die verband houden met de MOZA- en LIMPU-processen. Voor de jaren 2022 en 2023 was overeengekomen dat deze KPI alleen de sub-KPI's Cut-off, DROP EoC Res en non Res zou omvatten, zonder rekening te houden met de IUA's (die de LIMPU-installaties vervangen) en de ILC's (die de MOZA's vervangen).

Deze afwijking was echter niet van toepassing op het jaar 2024, waarvoor vóór 1 januari 2024 een volledig voorstel voor de definitie en prestatietrajecten moest worden ingediend. Aangezien dit voorstel niet binnen de vereiste termijn is ingediend, kan dit nieuwe voorstel voor streefcijfers voor 2024 niet in aanmerking worden genomen in het kader van de huidige controle.

Taken van de DNB	KPI	% enveloppe	Maximaal mogelijke toekennin g	Aanvraag Sibelga	Toekenning
Beheer van gasnetwerken	SAIFI	30	117.964	117.964	117.964
Marktfacilitator	Afschrijvingsperc entage	6,66	26.213	-144	-144
	Opeenvolgend geschatte indexrentevoet	1,67	6.553	5.748	5.748
	STM	2,91%	11.468	70	70 €

⁶ <https://www.brugel.brussels/publication/document/beslissings/2019/fr/BESLISSING-126-FR-APPROBATION-KPI-INTRODUITS-PAR-SIBELGA.pdf>

	Termijn voor rectificatie	2,50%	9.830	9.830	
	Werkzaamheden op verzoek van leveranciers	15	58.979	58.979	58.979
Dienstverlening aan de URD's	Behandeling van klachten binnen de gestelde termijn	6	23.591	-23.591	-23.591
	Kwaliteit van de klachtenbehandeling	7,5	29.489	-29.489	-29.489
TOTAAL			284.087	139.367	139.367

Tabel: Overzicht van de aanvragen van SIBELGA voor stimulerende regulering op basis van doelstellingen

Het maximale bedrag dat volgens de methodologie voor de vergoeding van SIBELGA in het kader van de stimulerende regulering op basis van doelstellingen (berekend als 2,75 % van de billijke marge) was voorzien, bedroeg voor gas 393.213 euro. Rekening houdend met de geldende KPI's zou een bedrag van 284.087 euro zijn toegekend indien SIBELGA 100% van de doelstellingen voor de 8 indicatoren voor gas die op 1 januari 2024 van kracht waren, had bereikt. Deze 8 indicatoren zijn gegroepeerd in 3 dienstengroepen (kwaliteit van de levering, marktfacilitator en dienstverlening aan de URD's), zoals aangegeven in de bovenstaande tabel.

Na analyse heeft BRUGEL de toekenning van een bedrag van **139.367 euro** (ofwel bijna 50% van het maximum op basis van de geselecteerde indicatoren) aan SIBELGA goedgekeurd als extra vergoeding in het kader van de *incentive regulation* op basis van doelstellingen.

BRUGEL heeft niet binnen de gevraagde termijn (vóór 1 januari 2024) een voorstel ontvangen voor regels voor de berekening van de prestaties (met inbegrip van de prestatietrajecten voor de rest van de reguleringsperiode) voor de nieuwe ILC- en IUA-processen, noch een nieuwe definitie van de KPI met nieuwe grenzen voor het jaar 2024. BRUGEL keurt niettemin het budget voor deze KPI goed, aangezien het niet in aanmerking nemen van de door SIBELGA voorgestelde KPI's voor de ILC- en IUA-processen geen invloed heeft op de prestaties die zijn behaald voor de geaggregeerde KPI met betrekking tot de aanvragen van leveranciers. BRUGEL heeft ook besloten SIBELGA niet te sanctioneren voor de late indiening van haar voorstel voor de ILC- en IUA-KPI's, om haar aan te moedigen om voor de periode na 2024 alle indicatoren te blijven rapporteren die in het stimuleringsmechanisme worden vermeld, met inbegrip van de ILC en IUA, overeenkomstig de brief die op 18 december 2024 aan SIBELGA is gestuurd.

6 Controle van de saldi

SIBELGA heeft op 15/5/2025 geantwoord op de vragen van BRUGEL.

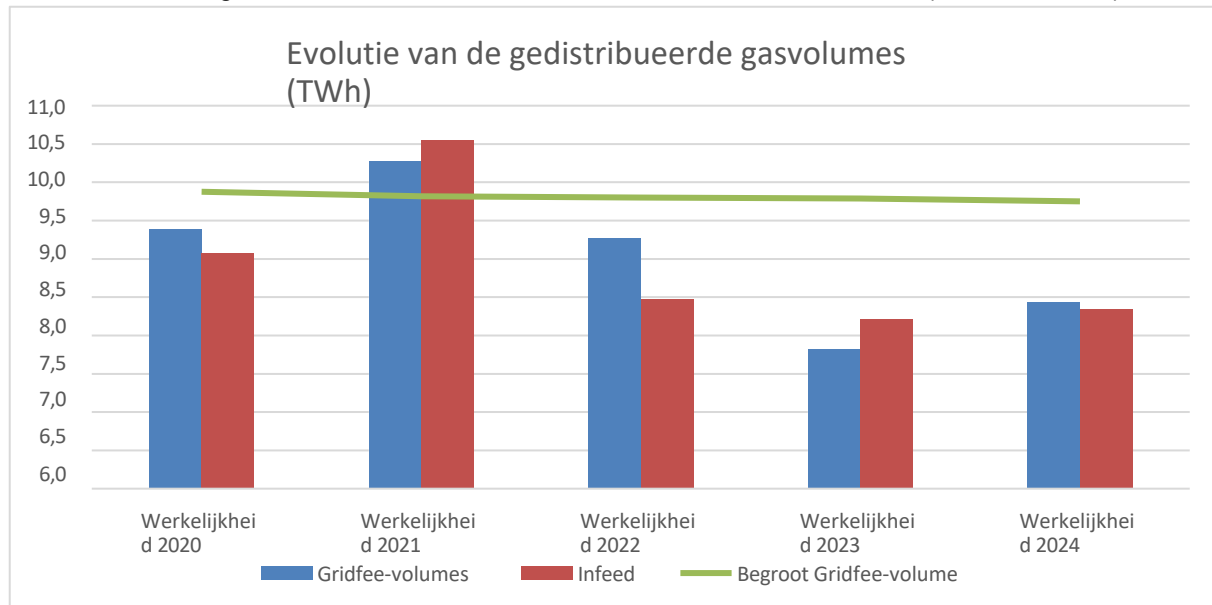
Op 4/6/2025 werden nog andere antwoorden ontvangen. De controle had met name betrekking op:

- 1) De opvolging van beslissingen over eerdere ex-postcontroles;
- 2) De scheiding tussen gereguleerde activiteiten, niet-gereguleerde activiteiten en andere activiteiten van SIBELGA en het ontbreken van kruissubsidiëring;
- 3) De inspanningen op het vlak van kostenbeheersing;
- 4) De toepassing van de regels voor de evolutie van het totale inkomen;
- 5) De berekening van de RAB en het rendementpercentage van de gereguleerde activa;
- 6) De redelijkheid van de kosten;
- 7) De verschillende gerapporteerde saldi:
 - het saldo op beheersbare kosten;
 - het saldo op de billijke marge;
 - het saldo op het niveau van de afschrijvingen;
 - het saldo op het niveau van de embedded costs⁷;
 - het saldo op de verschillende toeslagen (belastingen, heffingen, bijdragen, enz.), met inbegrip van de analyse van de fiscale lasten;
 - het saldo op de openbardienstverplichtingen (hierna OSP genoemd);
 - het saldo op de ontvangsten (volume-effect);
 - het saldo op overdrachten en gebruik van saldi;
 - het saldo op andere niet-beheersbare kosten, met inbegrip van de coherente toewijzing van saldi;

⁷ Financiële lasten

6.1 Evolutie van de gedistribueerde volumes

Uit de door SIBELGA verstrekte gegevens blijkt dat de gridfee- en infeedvolumes in 2024 zijn gestegen ten opzichte van 2023 (met respectievelijk 8 % en 2 %). Deze stijging kan voornamelijk worden verklaard door het feit dat 2024 een kouder jaar was dan 2023, wat tot uiting komt in de graaddagenindicator. De volumes waarop de distributietarieven worden aangerekend, blijven echter lager dan de prognoses voor 2024, wat leidt tot een inkomstenderving van 11.063.881 euro, wat een nieuwe niet-beheersbare kost vormt (zie punt 6.7.2). Gezien het herstel van de gedistribueerde volumes in 2024 is dit tekort kleiner dan in 2023 (19.127.476 euro).



Figuur: Gedistribueerde volumes

6.2 Follow-up van de beslissing inzake de ex-postcontrole 2023

De verschillende afschrijvingen en andere correcties op de saldi met betrekking tot het boekjaar 2023 zijn correct verwerkt in de verslagen over het boekjaar 2024.

6.3 Verbonden ondernemingen of ondernemingen waarmee een deelnemingsverhouding bestaat

In 2024 zijn er geen wijzigingen geweest in de deelnemingen van SIBELGA. De deelnemingen van SIBELGA op 1/1/2024 en op 31/12/2024 zijn als volgt:

- Brussels Network Operation (BNO): operationele dochteronderneming van SIBELGA (voor 100% in handen van SIBELGA);
- ATRIAS (waarvan SIBELGA 16,67% van de aandelen bezit)

BRUGEL heeft de jaarrekeningen van de dochterondernemingen en de verslagen van de commissarissen geanalyseerd. en heeft in dit stadium geen bijzondere opmerkingen.

Anderzijds heeft BRUGEL tijdens zijn controle vastgesteld dat er geen wijzigingen zijn opgetreden met betrekking tot :

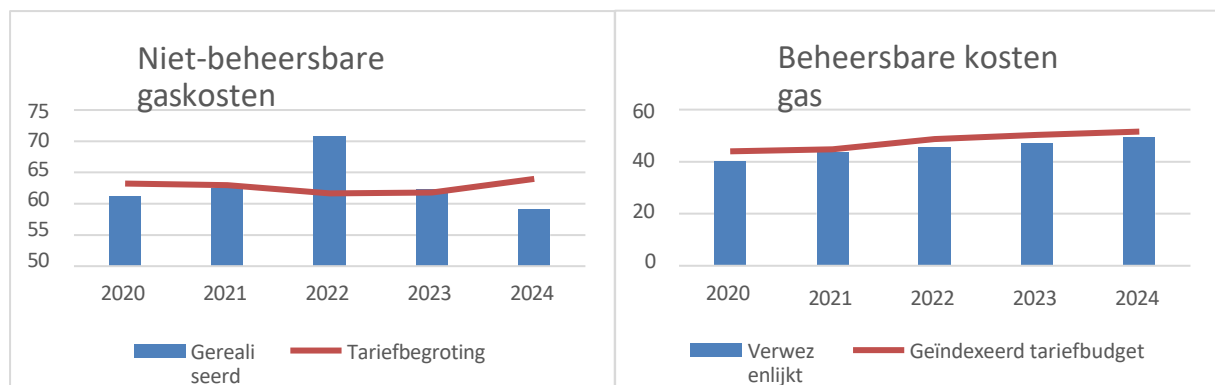
- 1) kruissubsidies tussen de sectoren;
- 2) kruissubsidies tussen SIBELGA en haar dochterondernemingen;
- 3) Niet-gereguleerde activiteiten.

Concluderend heeft de controle door BRUGEL geen kruissubsidies aan het licht gebracht.

6.4 Controle op de toepassing van de evolutie van het totale inkomen

BRUGEL heeft gecontroleerd of de regels inzake de evolutie van het totale inkomen, zoals voorgeschreven in punt 6.2.2 van de tariefmethodologie, werden nageleefd. De controle bestond voornamelijk uit een verificatie van de correcte toepassing van het indexeringsmechanisme voor beheersbare kosten.

BRUGEL heeft geen significante tekortkomingen vastgesteld in verband met deze controles.



Figuur: evolutie van de gaskosten

De gerealiseerde niet-beheersbare kosten voor gas bedragen 59.190.567 euro, terwijl de beheersbare kosten 49.592.996 euro bedragen.

6.5 Parameters voor de evolutie van de RAB en de berekening van het rendement op gereguleerde activa

De waarde van de RAB werd door de netbeheerder berekend volgens de tariefmethodologie.

De berekening van het rendement dat op de gereguleerde activa moet worden toegepast, is eveneens in overeenstemming met de tariefmethodologie.

De gemiddelde risicovrije OLO-rentevoet op 10 jaar voor het jaar 2024 werd berekend op basis van de dagelijkse gegevens die door de Nationale Bank werden gepubliceerd. De berekende gemiddelde rentevoet bedroeg 2,91% voor 2024. Opgemerkt moet worden dat deze rentevoet voor de tweede keer sinds het begin van de tariefperiode 2020-2024 de minimumdrempel van 2,2% overschrijdt.

De andere parameters van de formule voor de billijke marge werden correct toegepast. De S-factor bedroeg 63,65% in 2024, tegenover 61,86% in 2022.

Het totale bedrag van de door BRUGEL goedgekeurde billijke marge voor gas bedraagt 14.298.658 euro voor 2024, tegenover 14.927.987 euro voor 2023.

	2019	2020	2021	2022	2023	2024
<i>Bedragen in euro</i>	Gerealiseerd	Verwezenlijkt	Bereikt	Bereikt	Voltooid	Gerealiseerd
Bètafactor	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Risicopremie (%)	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Risicovrije rente (OLO) (%)	2,20	2,20	2,20	2,20	3,11	2,91
Totaal rendement ("WACC")	3,14	3,19	3,20	3,27	3,40	3,35
Vergoeding FP	4,41	4,39	4,37	4,34	5,50	5,26
Winstmarge	14.988.675	14.956.463	14.907.842	14.805.844	14.927.987	14.298.658

Tabel: Parameters voor de berekening van de billijke marge (gerealiseerd)



Figuur: Gerealiseerde en begrote reële marge en WACC-rendement

De gerealiseerde redelijke marge is lager dan verwacht. In het tariefbudget werd namelijk uitgegaan van een lagere RAB, een hogere S-factor en een hoger risicovrij rendement.

6.6 Controle van de redelijkheid van de kosten

Overeenkomstig de tariefmethodologie en meer bepaald bijlage 1 ervan, "Criteria die BRUGEL hanteert om te beoordelen of elementen van het totale inkomen van de distributienetbeheerder onredelijk of onnodig zijn" (hierna "*bijlage met afwijzingscriteria*" genoemd)⁸, mogen beheersbare en niet-beheersbare kosten (en kostenbesparingen) alleen ex ante en ex post aan de tarieven worden toegerekend voor zover BRUGEL ze niet heeft afgewezen omdat ze onredelijk of onnodig zijn voor, in het algemeen, de goede uitvoering van de taken die aan de netbeheerder zijn opgelegd door de geldende wet- en regelgeving en, in het bijzonder, het behoud of de verbetering van de veiligheid, de efficiëntie, de betrouwbaarheid van het net of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klanten.

Daarom heeft de raad van bestuur van BRUGEL, in overeenstemming met de conclusies van de ex-postcontroles van de voorgaande boekjaren, de beslissing genomen bepaalde kosten als onredelijk te beschouwen. Deze onredelijke kosten zijn gedeeltelijk dezelfde als voorheen, en BRUGEL stelt vast dat SIBELGA in 2024 kosten heeft ingediend die identiek zijn aan die welke eerder al waren afgewezen. BRUGEL heeft daarom de controles en/of afwijzingen uitgevoerd die in de volgende paragrafen worden beschreven.

⁸ <https://www.brugel.brussels/publication/document/notype/2019/fr/Grille-evaluation-Elec-Methodologie.pdf>

6.6.1 Beheersbare kosten

6.6.1.1 Vergoedingen voor onderbrekingen en administratieve boetes ten laste van SIBELGA.

De reden voor het afwijzen van de administratieve boetes is dat deze als onredelijk worden beschouwd en niet effectief bijdragen aan de goede uitvoering van de wettelijke en reglementaire verplichtingen die op de netbeheerder rusten, en in het bijzonder aan het handhaven of verbeteren van de veiligheid, de efficiëntie, de betrouwbaarheid van het net of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klanten, aangezien deze kosten het gevolg zijn van een duidelijk foutieve uitvoering of gepaard gaan met een verspilling van middelen en hadden kunnen worden vermeden. BRUGEL stelt bovendien vast dat het totale bedrag van de administratieve boetes is gestegen ten opzichte van 2021.

Bovendien bepalen de punten 2 en 16 van artikel 9*quiquies* van de ordonnantie elektriciteit dat:

"[...] 2° de tariefmethodologie moet het mogelijk maken om op efficiënte wijze alle kosten te dekken die noodzakelijk of doeltreffend zijn voor de uitvoering van de wettelijke of reglementaire verplichtingen die op de netbeheerder rusten, alsook voor de uitoefening van zijn activiteiten; [...]

16° de tarieven moeten de netbeheerder aanmoedigen om de prestaties te verbeteren, de marktintegratie en de voorzieningszekerheid te bevorderen en het voor zijn activiteiten noodzakelijke onderzoek en ontwikkeling te verrichten, met name rekening houdend met zijn investeringsplannen,".

Uit het voorgaande blijkt dat de tarieven de effectieve kosten van de DNB moeten dekken, zodat deze wordt gestimuleerd om goed te presteren.
de prestaties van de DNB te stimuleren.

Hoofdstuk VII*bis* van de ordonnantie voorziet in een vergoedingsregeling voor eindafnemers.

De artikelen 32*ter* en 32*quiquies* van de ordonnantie voorzien in een vergoeding voor elke onderbreking of niet-conformiteit van de levering in geval van fouten van de DNB.

BRUGEL concludeert dan ook dat de op basis van deze artikelen toegekende vergoedingen om de volgende redenen moeten worden afgewezen:

- De kosten die voortvloeien uit fouten van de DNB zijn geen noodzakelijke en efficiënte kosten voor de uitvoering van deze taken en mogen bijgevolg niet worden gedekt door de tarieven.
- Het dragen van de kosten die voortvloeien uit fouten van de DNB maakt het voor de DNB niet mogelijk om zijn prestaties te verbeteren. Het systematisch dekken van deze kosten via de tarieven zou namelijk een belemmering kunnen vormen voor de DNB om het beheer van zijn netwerk en de daarmee samenhangende storingen te verbeteren.

De bedragen van de bovengenoemde afgewezen kosten zijn als volgt:

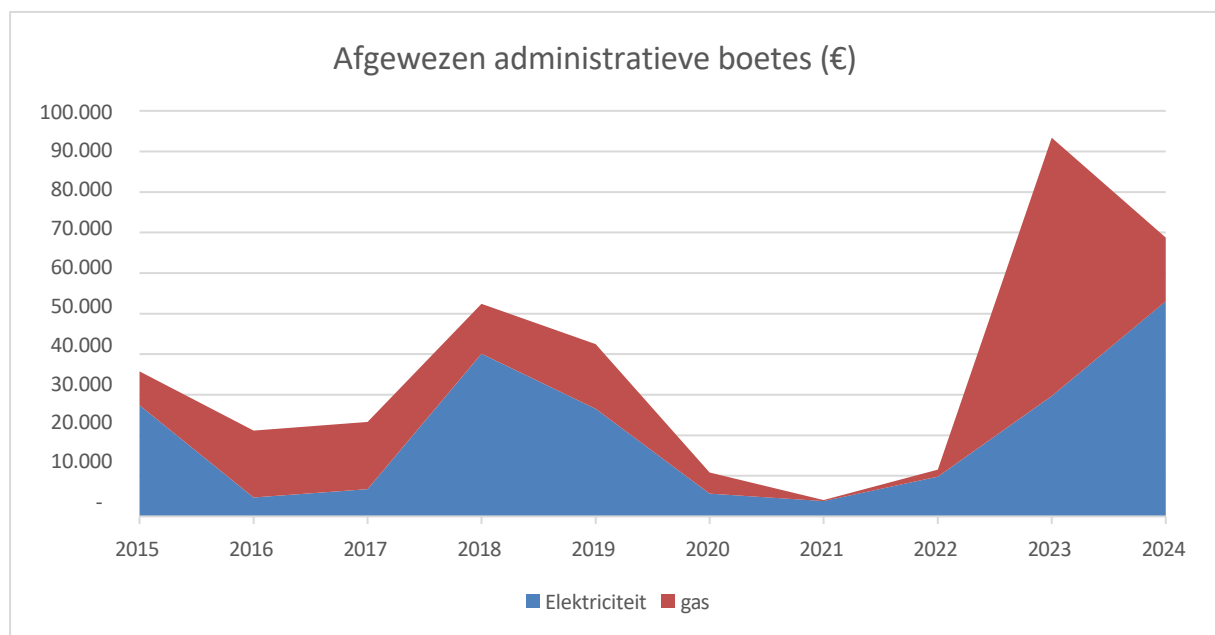
Kosten	Elektriciteit	Gas	Totaal
Afwijzing boetes voor rijden	261,95	141,05	403
Afwijzing administratieve boetes	53.079,16	15.691,67	68.770,83
Afwijzing van vertragsrente			
Afwijzing vergoedingen	75.242,70	3.159,75	78.402,45
Afwijzing CO2-boete			
Totaal	128.583,81	18.992,47	147.576,28

Tabel: Overzicht van bepaalde afwijzingen van kosten

BRUGEL heeft herhaaldelijk gewezen op de noodzaak om de uitvoering van de compensatieregeling waarin het Brusselse kader voorziet, te verbeteren.

BRUGEL stelt vast dat SIBELGA sinds 2018 geen vertragsrente heeft betaald. Deze kosten werden in 2016 en 2017 afgewezen en zullen ook in de toekomst worden opgevolgd.

Het totale bedrag dat voor beide vloeistoffen samen moet worden afgewezen voor administratieve boetes, vertragsrente en vergoedingen voor onderbrekingen bedraagt 147.576,28 €, wat neerkomt op een stijging van 7,8 % ten opzichte van 2023. Voor gas bedraagt de afwijzing € 18.992,47 (rekening houdend met een verdeelsleutel van 35% voor boetes voor het rijden).



Figuur: evolutie van de bedragen van afgewezen administratieve boetes sinds 2015

6.7 Algemeen overzicht van de gerapporteerde saldi

6.7.1 Overzicht van de beheersbare saldi 2024

Voor het boekjaar 2024 wordt, overeenkomstig de methodologie, slechts een deel (-982.0949 €) toegewezen aan de netbeheerder, terwijl het andere deel wordt overgedragen naar het tariefreguleringsfonds.

Bedrag in €	Saldo van het boekjaar 2024
Weergegeven saldo	-1.964.187
Correcties op de gerealiseerde resultaten	-18.992,47
Goedgekeurd saldo	-1.983.179,52

Tabel: beheersbare saldi 2024

6.7.2 Overzicht van niet-beheersbare saldi 2024

Bedragen in €	Saldo ¹⁰ van het boekjaar 2024
1. Verschil als gevolg van de indexering van de begroting van de beheersbare kosten	5.647.792,56
2. Afschrijvingen	3.245.115,77
3. Openbaredienstverplichtingen	3.312.398,68
4. Embedded kosten	1.958.316,71
5. Redelijke marge	-2.808.783,01
6. Overdrachten en gebruik van saldi	-3.312.398,65
7. Toeslagen (inclusief Isoc)	-1.755.619,51
8. Overige niet-beheersbare kosten	-4.778.340,33
9. Volumeverschil	11.063.881,15
Weergegeven saldi	12.572.363,37
Correcties aangebracht door BRUGEL	0
Goedgekeurde saldi	12.572.363,37

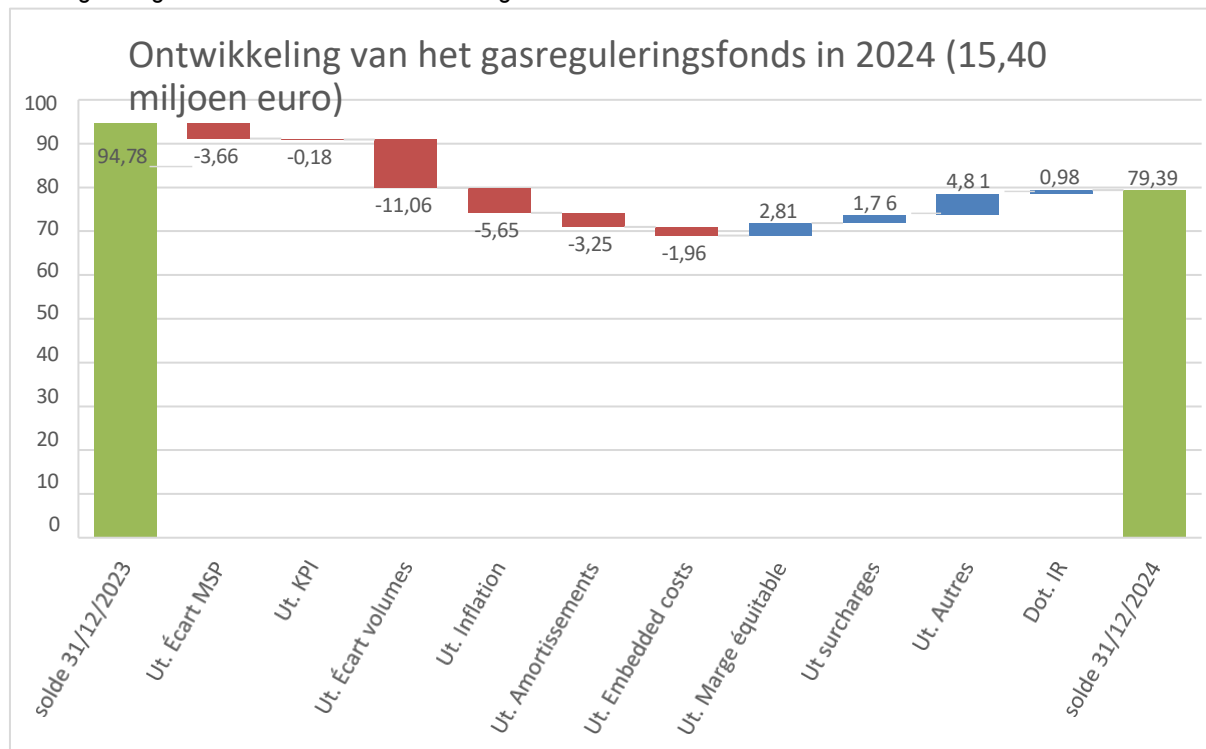
Tabel: Niet-beheersbare saldi 2024

⁹ Vóór correcties

¹⁰ Een negatief saldo komt overeen met een tariefschuld van SIBELGA en moet aan de consumenten worden terugbetaald. Een positief saldo komt overeen met een tariefvordering van SIBELGA en moet door SIBELGA worden geïnd.

7 Evolutie van het gasfonds

De volgende grafiek toont de evolutie van het gasfonds tussen 2023 en 2024.



Figuur: Evolutie van het reguleringsfonds voor gas in 2024

Het gasreguleringsfonds daalt in 2024, voornamelijk als gevolg van de daling van de volumes waarop de distributietarieven worden gefactureerd.

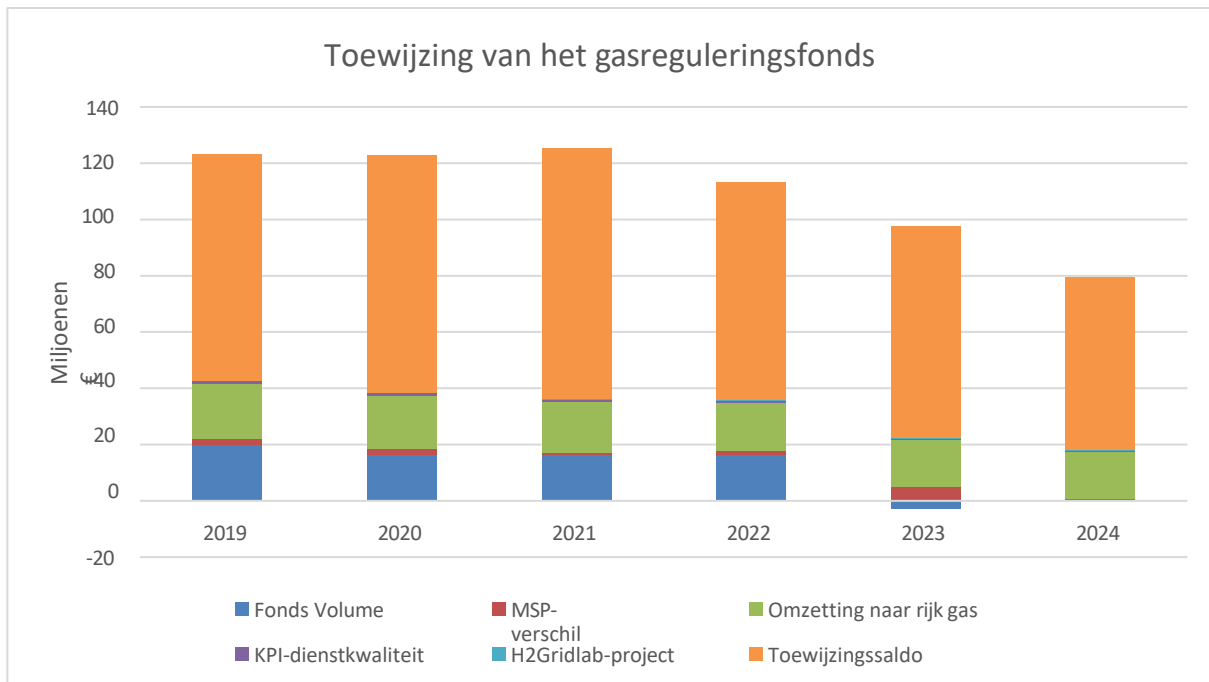
Inflatie (die de beheersbare kosten verhoogt) vermindert ook het saldo van de fondsen voor tariefregulering.

Verschiedende elementen zorgen echter voor een stijging van het saldo van het tariefreguleringsfonds, zonder dat ze de hierboven beschreven neerwaartse effecten kunnen compenseren. Het gaat om het saldo op beheersbare kosten (voor de helft gestort in het reguleringsfonds), het feit dat de gerealiseerde billijke marge lager bleek te zijn dan begroot en niet-gebruikte voorzieningen die zijn teruggestort in het reguleringsfonds (resttermijn, sanering).

8 Toewijzing van het tarieffonds

De tariefmethodologie voorziet in de oprichting van een tarieffonds binnen de netbeheerder, dat wordt gevoed door de verschillende tariefsaldi. Dit tarieffonds maakt het mogelijk om bepaalde begrote uitgaven te dekken, maar maakt ook een toewijzing voor reserveringen mogelijk om uitgaven na deze periode te dekken.

De volgende grafiek toont de evolutie van de toewijzing tussen 2020 en 2023, zoals voorgesteld door SIBELGA.



Figuur: Evolutie van de toewijzing van het gasfonds zoals voorgesteld door SIBELGA

Het grootste deel van het gasreguleringsfonds bestaat, zoals voorheen, uit het toe te wijzen saldo (60,7 miljoen euro in 2024). BRUGEL stelt vast dat SIBELGA een toewijzing van 0 euro aan het volumefonds heeft gerapporteerd voor de jaren 2023 (in tegenstelling tot wat eind 2023 werd gerapporteerd) en 2024. Deze technische aanpassing, hoewel niet strikt in overeenstemming met de gewenste vorm, heeft geen gevolgen, aangezien het saldo wordt gedekt door het toe te wijzen saldo.

Opgemerkt moet worden dat de toewijzing en het gebruik van de reguleringsfondsen voor de jaren 2025 tot 2029 zijn bijgewerkt in het kader van de goedkeuring van het tariefvoorstel ²⁰²⁵⁻²⁰²⁹.

¹¹ <https://brugel.brussels/themes/tarifs-de-distribution-12/procedure-d-adoption-des-tarifs-669>

9 Beslissingen

Gezien de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest

Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Gezien 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-Hoofdstad en de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest met betrekking tot de wegenrechten voor gas en elektriciteit;

Gezien de tariefmethodologie die van toepassing is op de beheerder van het gasdistributienetwerk dat actief is in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Gezien het jaarverslag van SIBELGA over het bedrijfsresultaat 2024, dat op 17 maart 2025 aan BRUGEL werd bezorgd;

Gezien de analyse van de reguleringssaldi, zoals gerapporteerd door SIBELGA, uitgevoerd door BRUGEL;

Gezien de verzoeken om aanvullende informatie;

Gezien de antwoorden van SIBELGA op de verschillende verzoeken om informatie; Heeft

de raad van bestuur van BRUGEL besloten:

- a) de reguleringssaldi zoals voorgesteld in de oorspronkelijke rapporten van SIBELGA af te wijzen;
- b) de gecorrigeerde reguleringssaldi zoals gepresenteerd in de punten 6.7.1 en 6.7.2 van dit document goed te keuren, op voorwaarde dat SIBELGA in het boekjaar 2025 de aangebrachte correcties (met name met betrekking tot de toewijzing van het tariefreguleringsfonds) in de boekhouding opneemt.
- c) een bedrag van 139.367 euro toe te kennen als vergoeding voor de resultaten die SIBELGA heeft behaald in het kader van de stimulerende regulering op basis van doelstellingen.

BRUGEL zal er in het kader van de goedkeuring van het tariefvoorstel voor 2026 en bij de ex-postcontrole van de rekeningen van SIBELGA voor 2025 op toezien dat deze beslissing wordt nageleefd.

10 Algemene voorbehoud

BRUGEL heeft deze beslissing goedgekeurd en zich uitgesproken over de reguleringssaldi 2024 (gas) van netbeheerder SIBELGA op basis van alle elementen die haar ter beschikking zijn gesteld.

Mocht bij latere controles blijken dat de opgenomen informatie onjuist is en dat eventueel een aanpassing nodig is, kan BRUGEL zijn beslissing herzien.

BRUGEL behoudt zich het recht voor om nogmaals te onderzoeken en bewijsstukken te vragen met betrekking tot de redelijkheid van bepaalde elementen van het totale inkomen in de komende jaren.
redelijkheid van bepaalde elementen van het totale inkomen in de komende jaren.

SIBELGA wordt verzocht om eventuele opmerkingen, materiële fouten en/of rekenfouten die deze beslissing zou kunnen bevatten, binnen 10 dagen na de kennisgeving ervan mee te delen.

11 Beroep

Tegen deze beslissing kan binnen twee maanden na de kennisgeving ervan beroep worden ingesteld bij BRUGEL overeenkomstig artikel 30decies van de ordonnantie. Dit beroep heeft geen schorsende werking. Er kan ook beroep worden aangetekend bij het Hof van de Markten te Brussel overeenkomstig artikel 30undecies van de ordonnantie binnen dertig dagen na de kennisgeving ervan. In geval van een herzieningsklacht overeenkomstig artikel 30decies wordt deze termijn van dertig dagen opgeschort tot de kennisgeving van de beslissing over de klacht door BRUGEL, of bij gebrek aan een beslissing van BRUGEL, tot het verstrijken van de in artikel 30decies, § 2, bedoelde termijn.

* *

*