

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING (BRUGEL-BESLISSING-20141212-20)

Betreffende

De aanvaarding van het aangepast tariefvoorstel "elektriciteit" van SIBELGA voor de reguloire periode 2015-2019

Opgesteld op basis van Art.9sexies ingevoerd door de ordonnantie van 8 mei 2014 tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de gas- en de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gas- en de elektriciteitsmarkt 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 gas- en de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest

12 December 2014

Inhoudsopgave

1	Inleiding.....	3
2	Wettelijke grondslag	3
3	Historiek van de procedure	4
4	Inhoud van het aangepaste tariefvoorstel 2015-2019	5
4.1	Volledigheid van de ontvangen stukken.....	5
4.2	Belangrijke gebeurtenissen waarmee rekening moet worden gehouden in de loop van de regulatoire periode	5
4.3	Niet-gereguleerde activiteiten	7
5	Analyse van het aangepaste tariefvoorstel 2015-2019.....	8
5.1	Algemene opmerking op de rapporteringsmodellen.....	8
5.2	Het totaal inkomen	8
5.2.1	De beheersbare kosten	10
5.2.2	De niet-beheersbare kosten.....	11
5.2.3	Geprojecteerde volumes.....	11
5.2.4	Financiering.....	13
5.3	De billijke marge	14
5.3.1	Vaststellingen met betrekking tot het gereguleerd actief.....	14
5.3.2	Vaststellingen met betrekking tot de rendementspercentages	17
5.3.3	Vaststellingen met betrekking tot de berekening van de billijke marge.....	17
5.4	Analyse van de tarieven.....	19
5.4.1	Algemene tariefstructuur	19
5.4.2	De niet-periodieke tarieven.....	19
5.4.3	De periodieke tarieven	22
5.4.4	Analyse van de verdeelsleutels.....	27
5.4.5	De toepassingsvoorwaarden	27
5.4.6	Conformiteit tussen de tariefontvangsten en het totaal inkomen	27
5.4.7	Progressieve tarifiering	28
5.5	Analyse van de regulatoire saldi en de bestemming aan de tarieffondsen	29
6	Evolutie van de tarieven ten opzichte van de regulatoire periode 2009-2014.	31
7	Conclusie	32
8	Bijlage	34

I INLEIDING

De door BRUGEL ingestelde methodologie is gebaseerd op het "cost plus"-principe, dat globaal is gebaseerd op een controle van de uitgaven van de netbeheerder door de regulator BRUGEL. De inhoud van het totaal inkomen dat de tarieven moet dekken, werd beschreven in de tariefmethodologie.

Om een efficiënte en volledige controle uit te voeren, moet BRUGEL over een groot aantal gegevens van de netbeheerder beschikken.

Overeenkomstig de methodologie bestaat de fase van aanvaarding of verwerping van het tariefvoorstel uit een eerste (ex ante) controle van de budgetten, de tarieven, de evolutie van het gereguleerd actief (RAB) en het rendement ervan.

Dit document beantwoordt aan deze eerste controle voor het tariefvoorstel 2015-2019.

2 WETTELIJKE GRONDSLAG

Artikel 30bis, §3, 8° van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de gas- en de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna "elektriciteitsordonnantie") zoals ingevoegd door de ordonnantie van 8 mei 2014 tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de gas- en elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gas- en de elektriciteitsmarkt 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 de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, vertrouwt aan Brugel de bevoegdheid toe betreffende de goedkeuring van de tarieven voor de distributie van gas en elektriciteit.

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.

Algemeen voorbehoud

BRUGEL wenst te preciseren dat het tariefvoorstel is gebaseerd op een budgettaire raming die betrekking heeft op de tariefperiode 2015 tot 2019. Aangezien het budget 2012 het laatste investeringsbudget is dat werd goedgekeurd door een bevoegde overheid, is de beste raming 2014 op dit budget gebaseerd. De realiteit van de geraamde kosten en hoeveelheden zal onvermijdelijk verschillen ten opzichte van het budget. 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.

In het kader van de ex post controle kan het eenvoudige feit dat het bedrag van het geraamde totaal inkomen wordt gerespecteerd in het tariefvoorstel "elektriciteit" 2015-2019 geen rechtvaardiging zijn van het redelijke karakter de elementen die het totaal inkomen vormen.

3 HISTORIEK VAN DE PROCEDURE

- In overeenstemming met de teksten van de "elektriciteitsordonnantie" hebben BRUGEL en de netbeheerder SIBELGA een akkoord gesloten¹ over de overlegprocedure die het opstellen van de tariefmethodologie "elektriciteit", de inhoud van de tariefmethodologie "elektriciteit" en de verkorting van de termijn tussen de publicatie van de tariefmethodologie "elektriciteit" en de deponering van het tariefvoorstel "elektriciteit" omkadert.
- De methodologie "elektriciteit" werd door BRUGEL goedgekeurd op 1 september 2014 na overleg met de netbeheerder en raadpleging van de Raad van Gebruikers en al zijn leden.
- De indienings- en goedkeuringsprocedure voor tariefmethodologie "elektriciteit" voor de tariefperiode 2015-2019 wordt beschreven in de methodologie "elektriciteit".
- BRUGEL heeft van SIBELGA het tariefvoorstel 2015-2019 "elektriciteit" ontvangen op 17 september 2014.
- In overeenstemming met de overeengekomen procedure heeft BRUGEL aan de netbeheerder een aanvraag tot bijkomende informatie overgemaakt op 29 september 2014.
- Binnen de overeengekomen termijn heeft BRUGEL op 13 oktober de omstandige antwoorden op alle gestelde vragen ontvangen.
- Er werden twee werkvergaderingen georganiseerd (op 16 en 22 oktober) tussen de netbeheerder SIBELGA en BRUGEL om deze antwoordelementen te bespreken.
- Binnen de termijnen bepaald door de tariefmethodologie "elektriciteit" heeft BRUGEL op 13 november 2014 haar beslissing om het initiële tariefvoorstel van SIBELGA te verwerpen goedgekeurd, een beslissing die resulteert uit alle elementen die zijn opgenomen in het tariefvoorstel "elektriciteit" en de met de netbeheerder gevoerde besprekingen.
- De Raad van Bestuur van BRUGEL heeft SIBELGA uitgenodigd om de elementen die het voorwerp uitmaakten van de beslissing tot verwerping van het initiële tariefvoorstel "elektriciteit" te komen bespreken op zijn vergadering van 20 november 2014. SIBELGA heeft de uitnodiging van BRUGEL aanvaard en werd gehoord op die datum.
- Op 28 november 2014 heeft SIBELGA bij BRUGEL haar aangepast tariefvoorstel "elektriciteit" ingediend.
- Op 12 december 2014 heeft de Raad van Bestuur van BRUGEL de distributietarieven "elektriciteit" voor de regulatoire periode 2015-2019 goedgekeurd.

¹ Akkoord van 2 juli 2014: <http://www.brugel.be/Files/media/tableaux/methodologietarifaire/accord-BRUGEL-SIBELGA-procedure.pdf>

Deze beslissing resulteert uit alle elementen die zijn opgenomen in het aangepaste tariefvoorstel "elektriciteit".

4 INHOUD VAN HET AANGEPASTE TARIEFVOORSTEL 2015-2019

4.1 Volledigheid van de ontvangen stukken

Het aangepaste tariefvoorstel 2015-2019 "elektriciteit" bestaat uit de volgende elementen:

- Het rapporteringsmodel voorzien door de tariefmethodologie "elektriciteit" met de periodieke tarieven;
- De toepassingsvoorwaarden voor de tarieven;
- De niet-periodieke tarieven;
- Een begeleidende nota bij het tariefvoorstel

De bijlagen betreffende de methodologie die werd gebruikt om de transmissietarieven op te stellen, betreffende de beschrijving van het model van verslag en de verdeelsleutels, evenals de bijlage met de vergelijking tussen de investeringsplannen 2015-2019 en de investeringsbudgetten opgenomen in het tariefvoorstel werden niet gewijzigd ten opzichte van het initiële tariefvoorstel en werden dus niet meer overgemaakt in het aangepaste tariefvoorstel.

Maken ook deel uit van het dossier, alle antwoorden en aanvullende informatie-elementen die SIBELGA heeft overgemaakt naar aanleiding van de aanvraag tot aanvullende informatie van BRUGEL, het initiële tariefvoorstel "elektriciteit" en de beslissing tot verwerping ervan.

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

4.2 Belangrijke gebeurtenissen waarmee rekening moet worden gehouden in de loop van de regulatoire periode

- Samenstelling van het maatschappelijk kapitaal

Het bedrijf Electrabel heeft zich uit het kapitaal van de netbeheerder teruggetrokken op 31/12/2012 en de gewijzigde statuten van SIBELGA laten de komst van een of meer externe investeerders toe ten belope van 30% van het maatschappelijk kapitaal.

Momenteel heeft SIBELGA nog geen definitieve beslissing genomen over de komst van een nieuwe aandeelhouder en dus werd er, a fortiori, nog geen datum vastgelegd. Bovendien is de toestemming van de regering vereist op grond van de ordonnantie "elektriciteit". De komst van een nieuwe aandeelhouder kan eventueel een impact hebben op de structuur van het eigen vermogen, maar de impact op de totale kosten zou slechts marginaal mogen zijn, aangezien de rentelasten eventueel de billijke marge zouden vervangen

- De investeringsprojecten

Voor de regulatoire periode 2015-2019 heeft SIBELGA een projectplan opgesteld met de projecten die in de loop van deze periode worden verwacht, waaronder ook het duurste en belangrijkste project: het project "SMATRIAS".

Dit project omvat tegelijk de verwachte uitgaven voor Atrias, de aanpassingen van de systemen aan het nieuwe federale clearinghouse (migraties, aanpassingen, testen,...) en de vervanging van de module voor het beheer van de beschermde afnemers. De evolutie van dit project zal nauwgezet ex post worden opgevolgd elk jaar van de regulatoire periode.

- Onderwerping aan de vennootschapsbelasting

Het federale regeerakkoord vermeldt de onderwerping van bepaalde intercommunales², maar de informatie over de onderwerping van SIBELGA aan de vennootschapsbelasting is momenteel onvolledig en SIBELGA heeft de eventuele bijkomende belastingen in het geval van een overgang naar de VenB niet in haar tarieven opgenomen.

Er zal een aanpassing van de tarieven worden gevraagd in geval van een wetswijziging die een belastinglast voor SIBELGA tot gevolg heeft.

- De niet-gereguleerde activiteit: in dit stadium heeft SIBELGA geen project voor de uitbreiding van de niet-gereguleerde activiteit.

4.3 Niet-gereguleerde activiteiten

De niet-gereguleerde activiteiten van de netbeheerder SIBELGA zijn verwaarloosbaar. Ze bestaan voornamelijk uit het verhuur van radiatoren en enkele dienstenprestaties in openbare verlichting die niet zijn opgenomen in het kader van de openbare dienstverplichtingen.

Voor 2013 bedraagt het percentage van het budget voor deze activiteit ten opzichte van het totale budget "elektriciteit" 0,1%.

Deze activiteiten worden in geen geval gefinancierd door de distributietarieven en maken effectief geen deel uit van het tariefvoorstel 2015-2019.

² Als intercommunale is SIBELGA momenteel onderworpen aan het volgend juridisch kader:

- Art. 26 van de wet van 12/12/1986: "Onverminderd de bestaande wetsbepalingen zijn de intercommunales vrijgesteld van alle belastingen ten gunste van de Staat, evenals van alle belastingen ingevoerd door de provincies, de gemeenten of enig andere publiekrechtelijke persoon"
- Ratio legis: "doel van openbaar nut [...] en de gemeentelijke plicht van de gemeente: het lijkt rechtmatig hun het vervullen van die taak te vergemakkelijken door hun de fiscale voordelen toe te kennen die de gemeenten zouden genieten"
- Art. 180, 1° en 220, 2° van het WIB: de intercommunales zijn niet aan de vennootschapsbelasting onderworpen, maar aan de rechtspersonenbelasting (RPB).

5 ANALYSE VAN HET AANGEPASTE TARIEFVOORSTEL 2015-2019

5.1 Algemene opmerking op de rapporteringsmodellen

In het initiële tariefvoorstel heeft BRUGEL vastgesteld dat de hoofding "budget 2012" van de kolom van tabblad T4 van het rapporteringsmodel "elektriciteit" betreffende de personeelskosten exclusief niet-gekapitaliseerde pensioenlasten foutief was, want de gegevens hebben betrekking op de beste raming 2014 en niet op het budget 2012.

Bovendien bepaalt BRUGEL dat de link naar de referentie die werd gebruikt voor de berekening van de inflatie moet worden toegevoegd in het tabblad "Param".

SIBELGA heeft de hoofding van het tabblad T4 gecorrigeerd en de link toegevoegd die werd gebruikt voor de berekening van de inflatie in haar aangepaste tariefvoorstel "elektriciteit".

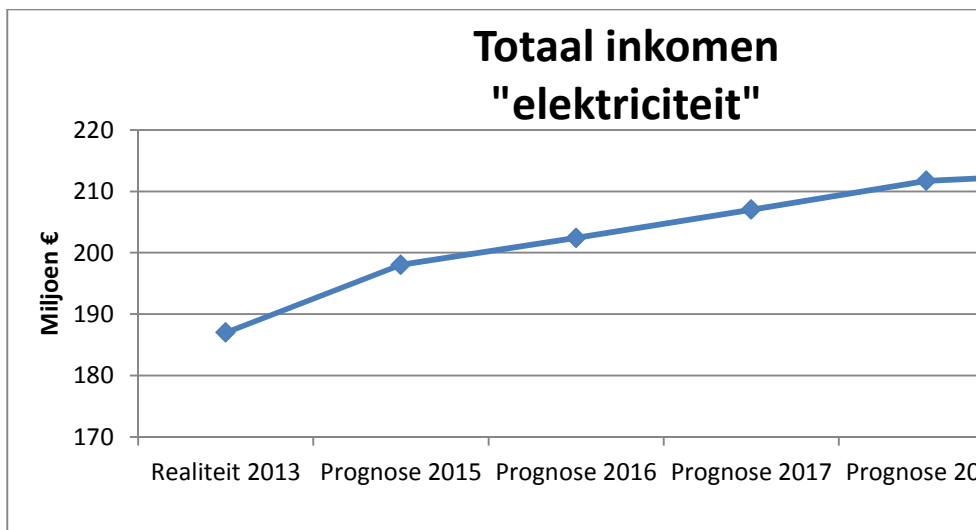
5.2 Het totaal inkomen

Het tariefvoorstel bevat een overzicht van de budgettaire enveloppe met het geheel van kosten die nodig of efficiënt zijn voor de uitoefening, door de netbeheerder in de loop van de periode 2015-2019, van zijn activiteiten en de wettelijke of reglementaire verplichtingen die hem worden opgelegd door de "elektriciteitsordonnantie".

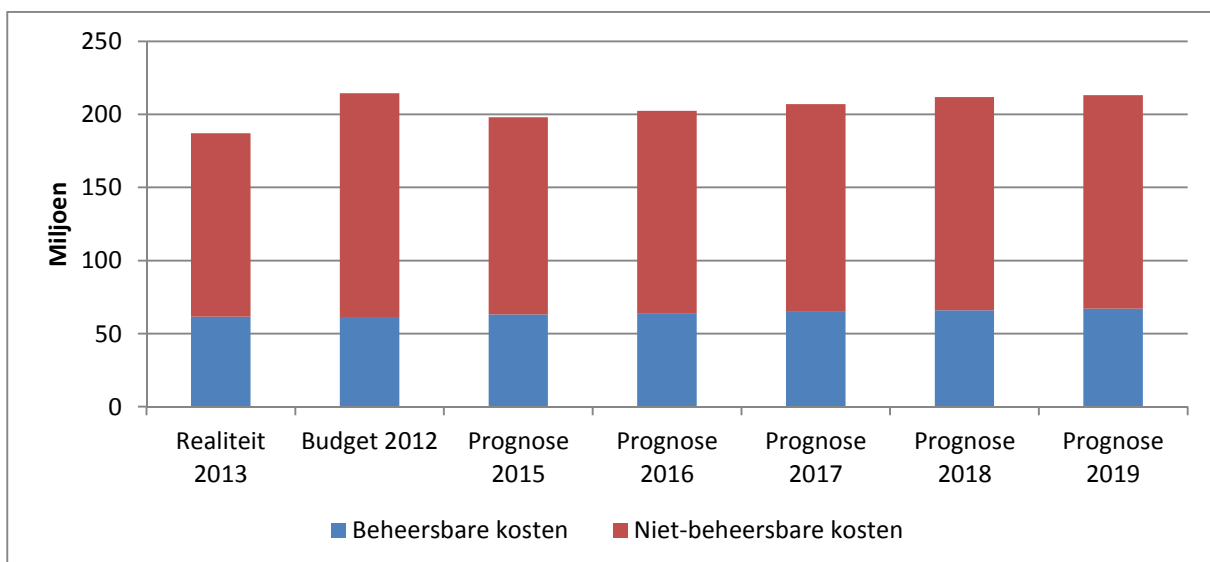
De tabellen die in het rapporteringsmodel van het tariefvoorstel "elektriciteit" worden voorgesteld, bevatten het tariefbudget volgens drie verschillende uitsplitsingen: analytische uitsplitsing, uitsplitsing volgens kostenaard en uitsplitsing volgens klantengroep.

Op verzoek van BRUGEL werden bepaalde tarieven (zie hieronder) gewijzigd in het aangepaste tariefvoorstel. Deze wijzigingen hadden een impact op de budgettaire enveloppe van SIBELGA voor de regulatoire periode 2015-2019.

De onderstaande grafiek geeft de evolutie weer van het totaal inkomen zoals voorgesteld in het aangepaste tariefvoorstel "elektriciteit".



Figuur 1 : Evolutie van het totaal inkomen "elektriciteit", bedrag uitgedrukt in miljoen euro



Figuur 2 : Evolutie van het totaal inkomen "elektriciteit", uitgesplitst volgens beheersbare en niet-beheersbare kosten, bedragen uitgedrukt in miljoen euro

Globaal gaat het totaal inkomen van 197,35 M€ in 2015 naar 212,35 M€ in 2019, hetzij een stijging met 8% in 5 jaar. Ter vergelijking, het totaal "gerealiseerd" inkomen 2013 bedroeg 187 M€.

De uitsplitsing van het totaal inkomen in beheersbare en niet-beheersbare kosten is conform de tariefmethodologie³ "elektriciteit".

³ De tariefmethodologie "elektriciteit" voorziet dat de beheersbare kosten de kosten (en de kostenverminderingen) vertegenwoordigen met betrekking tot de veiligheid, de efficiëntie en de bedrijfszekerheid van het net of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klanten, waarop de distributienetbeheerder een directe controle uitoefent, terwijl de niet-beheersbare kosten de kosten (en de kostenverminderingen) vertegenwoordigen met betrekking tot de veiligheid, de efficiëntie en de bedrijfszekerheid van het net of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klanten, waarop de distributienetbeheerder geen directe controle uitoefent.

5.2.1 De beheersbare kosten

De onderstaande tabel bevat de evolutie van de beheersbare kosten vermeld in het aangepaste tariefvoorstel.

bedragen in euro	Realiteit 2013	Prognose 2015	Prognose 2016	Prognose 2017	Prognose 2018	Prognose 2019
Kosten van de technische diensten						
Kosten van de algemene diensten						
Kosten van het klantenbeheer						
Diverse vergoedingen en bijdragen						
Onderhoud, schade,...						
Resultaat op de werken voor derden						
Overgedragen kosten van de ondersteunende diensten						
Studies						
Andere kosten met betrekking tot de infrastructuur						
Beheer van de toegangscontracten						
Exploitatiekosten van de netwerkcontrole						
Opvolging van de energie-uitwisselingen						
Spreiding van de beheersbare kosten						
Opname en bewerking van de meetgegevens						
TOTAAL						

Figuur 3 : Figuur Evolutie van de beheersbare kosten vermeld in het tariefvoorstel "elektriciteit"

Het geheel van de elementen dat door de netbeheerder wordt voorgesteld, toont een algemene evolutie van de beheersbare kosten van 63,04 M€ in 2015 naar 66,98 M€ in 2019 (+6,24%).

5.2.2 De niet-beheersbare kosten

bedragen in euro	Realiteit 2013	Prognose 2015	Prognose 2016	Prognose 2017	Prognose 2018	Prognose 2019
Afschrijvingen (CAPEX)						
Openbare dienstverplichtingen						
Embedded Costs						
Billijke marge						
Toeslagen						
Overgedragen saldi en gebruik van de saldi						
Overige niet-beheersbare kosten						
TOTAAL						

Figuur 4 : Budgetoverzicht van de niet-beheersbare kosten voorgesteld door de netbeheerder. Bedragen in euro.

De bedragen opgenomen in 2015 voor de openbare dienstverplichtingen stemmen effectief overeen met het bedrag dat is opgenomen in het programma 2015 van de openbare dienstverplichtingen dat de netbeheerder aan BRUGEL heeft overgemaakt.

Hoewel SIBELGA momenteel niet aan de vennootschapsbelasting is onderworpen, is dit niet het geval voor haar drie dochterondernemingen.

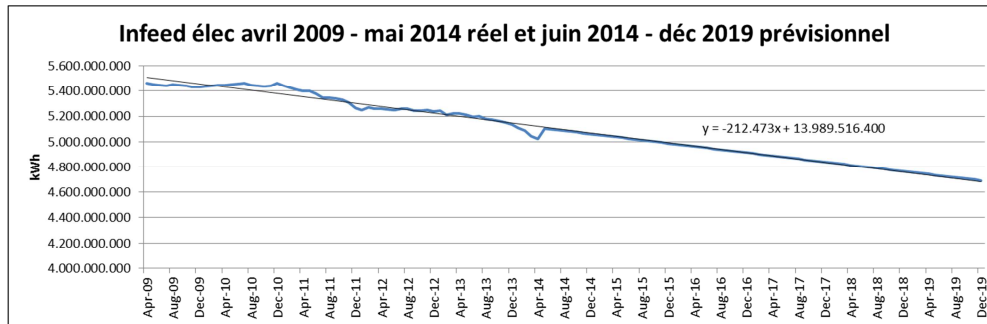
In haar beslissing tot verwerping van het initiële tariefvoorstel "elektriciteit" had BRUGEL aan SIBELGA voorgesteld om het bedrag van de belastingen van haar drie dochterondernemingen op te nemen in de rubriek "belastingen" van het rapporteringsmodel en niet meer in de rubriek "Kosten van de algemene diensten". SIBELGA heeft de structuur van haar kosten in deze zin aangepast in haar aangepaste tariefvoorstel "elektriciteit".

5.2.3 Geprojecteerde volumes

Op het vlak van budget hebben de hoeveelheden verbruikte energie slechts een beperkte invloed. De evolutie van de hoeveelheden heeft daarentegen een grote impact op het definitieve tariefrooster.

Bij gebrek aan een model en een gedetailleerde studie over de verbruiksramingen in het Brussels Gewest, is de evolutie van de volumes voor de tariefperiode 2015-2019 gebaseerd op trends die werden vastgesteld aan de hand van historische gegevens:

-Voor de hoeveelheid opgenomen energie wordt er een jaarlijkse daling van ongeveer 1,4% vastgesteld.



Figuur 5 Evolutie van de hoeveelheden opgenomen elektriciteit in kWh

-Betreffende de evolutie van de actieve leveringspunten tonen de statistieken een evolutie van 0,98% tussen 2012 en 2013.

-Tot slot bedraagt de bevolkingsaan groei in het Brussels Gewest 0,76% sinds 2012.

Uitgaande van deze veronderstelling, aanvaardt SIBELGA als hypothese een groei van 0,25% per jaar van het aantal leveringspunten "elektriciteit".

De netbeheerder heeft ook het principe toegelicht dat werd gebruikt om de evoluties per klantencategorie te bepalen.

BRUGEL neemt een voorzichtig standpunt in door niet over te gaan tot de berekening van de tarieven op basis van een constant volume, wat een algemene daling van de tarieven tot direct gevolg zou hebben, maar dat bij een lager dan het geprojecteerde verbruik zou worden gevolgd door een aanzienlijke stijging van de tarieven in de volgende tariefperiode.

BRUGEL gaat bijgevolg akkoord met het voorzichtige standpunt van de netbeheerder op het vlak van groeihypothese voor het aantal leveringspunten en aanvaardt de in het tariefvoorstel geprojecteerde volumes die neerwaarts evolueren.

Afschaffing van het principe van de compensatie van de opgenomen en op het distributienet geïnjecteerde energie

De tariefmethodologie voorziet de afschaffing van de compensatie op de "gridfee" op het ogenblik dat het nieuwe clearing house van start gaat. De compensatie op de commodity blijft de bevoegdheid van de Brusselse Regering.

Wanneer ze de actieve afgenomen energie laten tussenkomen, zijn de in punt 4.3 van de tariefmethodologie "elektriciteit" bedoelde tarieven functie van de actieve bruto afgenomen energie zodat ze het geheel van kWh omvatten die de netgebruikers effectief hebben afgenomen. Dit blijft het geval voor de gebruikers die genieten van het compensatieprincipe op grond van de toepasselijke reglementering tot de ingebruikname van de nieuwe compensatiekamer (clearinghouse) die het nieuwe MIG 6 implementeert (binnen de 3 maanden na de inwerkingtreding) of ten laatste op 1 januari 2018.

SIBELGA heeft met deze verandering echter geen rekening gehouden in haar hypothese voor de hoeveelheden om 2 redenen:

- Het is in dit stadium nog niet zeker dat het nieuwe clearing house op 01/01/2017 in gebruik wordt genomen.
- De afschaffing van de compensatie kan de prosumers aanmoedigen om hun gebruiksgewoonten aan te passen om meer "zelf te verbruiken", wat de raming zeer problematisch maakt.

Aangezien deze 2 argumenten de raming van het bijkomend verbruik erg problematisch maken, heeft SIBELGA ze niet opgenomen in de prognose van de volumes gedistribueerde energie.

BRUGEL keurt deze beslissing goed, aangezien enerzijds de datum van de ingebruikname van het nieuwe clearing house nu al werd uitgesteld tot 1 juli 2017 en anderzijds gezien de correcte grondslag van de argumentatie van SIBELGA met betrekking tot de gedragswijziging van de prosumers.

5.2.4 Financiering

De netbeheerder gaat uit van de hypothese dat de activiteitssector (gas of elektriciteit) in de eerste plaats aan de andere sector leent als deze over een liquiditeitsoverschot beschikt en binnen de grenzen van dit overschot. Er wordt verondersteld dat de leningen tussen sectoren op korte termijn worden aangegaan om meer flexibiliteit mogelijk te maken.

Om elke kruissubsidiëring tussen gas en elektriciteit te vermijden, moet de netbeheerder een rentevoet toepassen die moet overeenstemmen met de rentevoet die in de markt wordt toegepast. Op die voorwaarde valideert BRUGEL de hypothese van de netbeheerder en zal de goede toepassing van het principe en de toegepaste rentevoeten ex post controleren.

5.3 De billijke marge

5.3.1 Vaststellingen met betrekking tot het gereguleerd actief

5.3.1.1 Samenstelling en evolutie van het RAB

Evolutie van het RAB:

Zoals de methodologie "elektriciteit" voorziet, stemt de initiële waarde van het gereguleerd actief (hierna RAB genoemd) voor elektriciteit opgenomen in het rapporteringsmodel van het tariefvoorstel 2015-2019 overeen met de waarde van de gereguleerde materiële vaste activa op 31/12/2013, gevalideerd door BRUGEL op 30 juli 2014. Ze bedraagt 656.714.515 €.

De tariefmethodologie voorziet dat de behoefte aan netto bedrijfskapitaal zoals gedefinieerd in het Koninklijk Besluit van 2 september 2008 niet meer wordt beschouwd als een onderdeel van het gereguleerd actief. SIBELGA hoeft het netto bedrijfskapitaal dus effectief niet meer op te nemen in de waarde van het RAB vanaf 2015.

De berekening van de evolutie van het RAB in de loop van de regulatoire periode 2015-2019 stemt overeen met de evolutieregels die zijn voorzien door de tariefmethodologie "elektriciteit"⁴.

De waarde van het jaarlijkse RAB wordt inderdaad berekend als het gemiddelde van de initiële waarde (op 1 januari) van het gereguleerd actief en de eindwaarde (op 31 december) voor het betrokken boekjaar.

⁴ De waarde van het gereguleerd actief evolueert elk jaar vanaf 1 januari 2014 door:

- de toevoeging van de aankoopwaarde van de nieuwe gereguleerde materiële vaste activa. Het gaat meer bepaald om de investeringen die zijn vermeld in de investeringsplannen die de Regering heeft goedgekeurd;
- de toevoeging van de aankoopwaarde van de nieuwe software of informatica-ontwikkelingen, die in de loop van het betrokken jaar op gereguleerde immateriële vaste activa werden geboekt;
- het in mindering brengen van de netto boekwaarde van de gereguleerde materiële en immateriële vaste activa die in de loop van het betrokken jaar buiten gebruik werden gesteld;
- het in mindering brengen van de afschrijvingen aan het percentage van de onderliggende activa, waardeverminderingen of buitengebruikstellingen van de RAB-meerwaarde die werden geboekt in de loop van het betrokken jaar;
- het in mindering brengen van de afschrijvingen van de gereguleerde materiële en immateriële vaste activa die werden geboekt in de loop van het betrokken jaar;
- het in mindering brengen van de tussenkomsten van derden met betrekking tot de gereguleerde materiële en immateriële vaste activa die werden geboekt in de loop van het betrokken jaar;
- het in mindering brengen van dat deel van eventuele subsidies tot de gereguleerde materiële en immateriële vaste activa die werden geboekt in de loop van het betrokken jaar.

Het resultaat van de bovenvermelde verwerking bepaalt de eindwaarde van het RAB van het jaar N en kan als initiële waarde van het gereguleerd actief van het jaar N+1 worden opgenomen.

De waarde van het RAB van het jaar N is het gemiddelde van het RAB op 1/1 en op 31/12 van het jaar N

Controle van de elementen waaruit het RAB bestaat:

- De investeringen

De nieuwe investeringen van elk jaar worden bij de initiële waarde van het RAB gevoegd.

De investeringen in euro stemmen overeen met de waardering van de hoeveelheden voorzien in het investeringsplan. De investeringen die in het investeringsplan worden voorgelegd, worden vergeleken met de investeringen die zijn opgenomen in het investeringsplan dat aan BRUGEL wordt voorgelegd. Overeenkomstig de activeringsregels voorzien in de tariefmethodologie "elektriciteit", worden de IT-investeringen in software niet geactiveerd maar opgenomen in de huidige tarieven en gedeeltelijk gefinancierd door de regulatoire saldi.

- De afschrijvingen van de aanschafwaarde

De afschrijvingspercentages van elk vast actief stemmen overeen met het percentage van de tariefmethodologie "elektriciteit", behalve de mechanische meters, waarvoor SIBELGA een afschrijving van 6% voorstelt in plaats van 3%. De motivatie is gebaseerd op het feit dat de distributienetbeheerder op middellange termijn naar een "smart" technologie zal overgaan, wat tot gevolg heeft dat het volledige park mechanische meters moet worden vervangen en dat het niet-afgeschreven gedeelte van dit park moet worden gedesaffecteerd, wat zal resulteren in een niet-recupereerbare kost met reflectiviteit in de tarieven.

BRUGEL aanvaardt de aanvraag voor deze versnelde afschrijvingen op basis van de motivaties die SIBELGA heeft bezorgd zoals voorzien door de tariefmethodologie "elektriciteit"⁵. De afschrijvingen werden in mindering gebracht van de initiële waarde van het RAB zoals voorzien door de tariefmethodologie "elektriciteit".

⁵ De tariefmethodologie "elektriciteit" voorziet dat *de distributienetbeheerder een aanvraag voor versnelde afschrijving kan indienen, of een aanvraag voor de afschrijving van andere activa rekening houdend met specifieke projecten. Op basis van de meegeedeelde motivaties en de impact op het RAB behoudt BRUGEL zich het recht voor om een dergelijke aanvraag te weigeren.*

Uittreksel uit het Technisch Reglement "elektriciteit": "Art. 6 § 2 De distributienetbeheerder keurt één of meer tarieven goed voor het in paragraaf 1 bedoelde elektriciteitsverbruik. De distributienetbeheerder keurt hoe dan ook een tarief goed dat standaard van toepassing is. Bij afwijking op de toepassing van het standaardtarief en uitsluitend wanneer de elektriciteit verbruikt wordt op een inactief toegangspunt, kan een tarief toegepast worden dat lager is dan het standaardtarief wanneer voldaan is aan één of meer van de volgende voorwaarden:

- fout of administratieve disfunctie van de leverancier of van de distributienetbeheerder;
- aanhoudende pogingen van de distributienetgebruiker om zijn inactieve toegangspunt te activeren;

- regularisatie op eigen initiatief van de distributienetgebruiker en zonder voorafgaande tussenkomst van de distributienetbeheerder, van de toestand binnen zes maanden te rekenen vanaf het begin van het verbruik.

Bij afwijking op de toepassing van het standaardtarief wordt een tarief toegepast dat hoger is dan het standaardtarief wanneer een inbreuk gepleegd is op de integriteit van de meetinrichting."

- De afschrijvingen van de meerwaarde

De afschrijvingen aan het percentage van de onderliggende activa, waardeverminderingen of buitengebruikstellingen van de RAB-meerwaarde die werden geboekt in de loop van het betrokken jaar, werden inderdaad in mindering gebracht van de initiële waarde van het RAB zoals voorzien door de tariefmethodologie "elektriciteit".

- De desinvesteringen

Overeenkomstig de tariefmethodologie "elektriciteit" werd de waarde van de reële buiten gebruikstellingen van het gereguleerd actief berekend op basis van de volgende ratio:

$$\frac{\text{Vervangingsinvestering}}{\text{Buiten gebruik gestelde aanschafwaarden}}$$

Deze ratio, toegepast op de vervangingsinvesteringen gebudgetteerd tussen 2015 en 2019, bepaalt voor elk jaar en elke activaklasse de buiten gebruik te stellen waarden, zowel in aanschafwaarde als in afschrijvingsfonds.

BRUGEL stelt vast dat de desinvesteringen van elk jaar inderdaad in mindering werden gebracht van de initiële waarde van het RAB zoals voorzien door de tariefmethodologie "elektriciteit".

- De subsidies

Het gedeelte subsidies van elk jaar werd inderdaad in mindering gebracht van de initiële waarde van het RAB zoals voorzien door de tariefmethodologie "elektriciteit".

- De interventies van de netgebruikers

De interventies van derden van elk jaar werd inderdaad in mindering gebracht van de initiële waarde van het RAB zoals voorzien door de tariefmethodologie "elektriciteit".

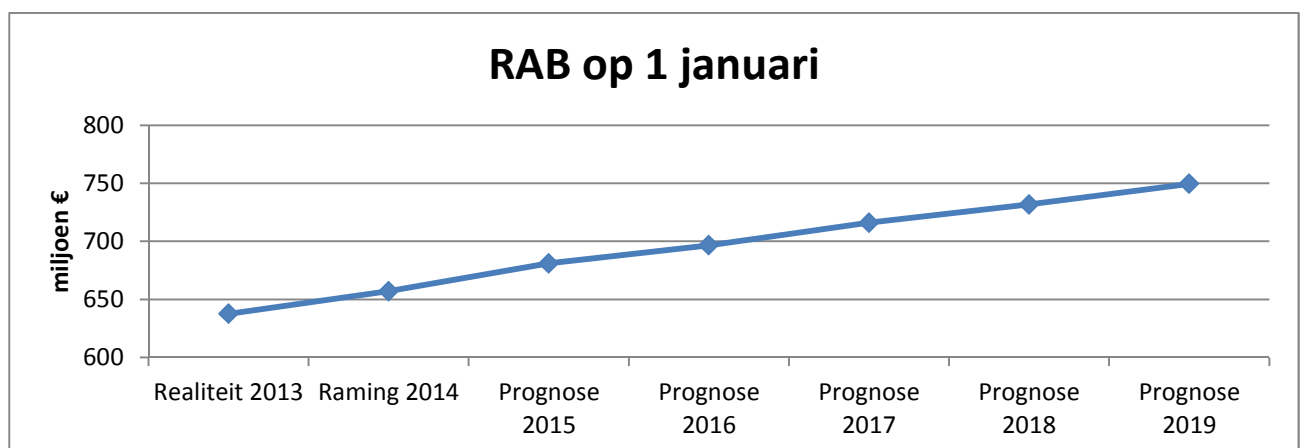
5.3.2 Vaststellingen met betrekking tot de rendementspercentages

De rendementspercentages werden voorgeschreven in de tariefmethodologie "elektriciteit"⁶. De toepassing van de parameters van deze formule stemt overeen met de toepassing van de parameters die door de tariefmethodologie "elektriciteit" werd gedefinieerd.

5.3.3 Vaststellingen met betrekking tot de berekening van de billijke marge

De berekening van de vergoeding van de geïnvesteerde kapitalen stemt overeen met een rendement dat werd geformuleerd in de tariefmethodologie "elektriciteit" vermenigvuldigd met het gebudgetteerde RAB.

De onderstaande grafiek toont de stabiele groei van de waarde van het gereguleerd actief op 1 januari van elk jaar van de tariefperiode.



Equation 1 : Pourcentage de rendement à appliquer à l'actif régulé

- Si $S \leq 40\% \rightarrow R = 40\% * (t_{OLO} + (RP * \beta))$
- Si $S > 40\% \rightarrow R = [40\% * (t_{OLO} + (RP * \beta))] + [(S - 40\%) * (t_{OLO} + 100 bp)]$

6

- S = Verhouding tussen de gemiddelde waarde van het eigen vermogen van het betrokken jaar en de gemiddelde waarde van het gereguleerd actief (%).
- t_{OLO} = Risicovrije rente (%);

2,015	2,016	2,017	2,018	2,019
2,80%	3,10%	3,40%	3,70%	3,70%

- RP = Risicopremie = 4,50% ;
- β = De bètafactor die het specifieke risico verbonden met de DNB omvat, bepaald op 0,7

Figuur 6 : Evolutie van de waarde van het gereguleerd actief op 1 januari van elk jaar van de tariefperiode 2015-2019 voor elektriciteit.

De stijging van het RAB bedraagt 10,1% tussen 2015 en 2019.

Conclusie:

BRUGEL keurt bijgevolg de waarde van het RAB, de berekende rendementspercentages en de billijke marge als rendement van het gereguleerd actief goed zoals ze door SIBELGA werden doorgegeven in het tariefvoorstel voor de regulatoire periode 2015-2019.

De bepaling van de billijke marge en de elementen waaruit ze bestaat, werd niet beïnvloed door de wijzigingen die in het aangepaste tariefvoorstel werden aangebracht.

5.4 Analyse van de tarieven

5.4.1 Algemene tariefstructuur

De verschillende types tarieven, de tariefvectoren en de klantencategorieën die SIBELGA voorstelt, stemmen inderdaad overeen met de tariefstructuur die is gedefinieerd in de tariefmethodologie "elektriciteit".

De wijzigingen die aan het initiële tariefvoorstel werden aangebracht, hadden geen invloed op de algemene tariefstructuur.

5.4.2 De niet-periodieke tarieven

Alle niet-periodieke tarieven die SIBELGA voorstelt, stemmen overeen met de tarieven die als niet-periodiek worden beschouwd in de zin van de tariefmethodologie "elektriciteit".

De netbeheerder heeft de niet-periodieke tarieven herzien ten opzichte van de tarieven van de periode 2008-2014. SIBELGA streeft hiermee meerdere doelstellingen na: enerzijds het aantal bestaande tarieven voor de verbruiker vereenvoudigen en ipso facto het geheel van tarieven harmoniseren en anderzijds de tarieven op één lijn brengen met de kosten.

Het initiële voorstel dat werd overgemaakt, bevatte geen niet-periodieke tarieven voor 2014. Voor een geheel van tarieven waarvoor de stijging of daling van de prijzen relatief aanzienlijk was, wilde BRUGEL van SIBELGA alle redenen ontvangen die tot deze aanzienlijke stijging of daling hebben geleid. BRUGEL vond dat de overgemaakte antwoorden volstonden.

Dankzij deze oefening heeft SIBELGA overigens een aantal anomalieën vastgesteld die werden rechtgezet in het aangepaste tariefvoorstel, namelijk:

- Het tarief "plaatsen elektriciteitsmeter exclusief nacht in meterkast" werd op een lijn gebracht met het tarief "plaatsen meter in meterkast", om een bepaalde coherentie tussen deze tarieven te garanderen.
- Het tarief "vervangen meter voor tariefwijziging" werd in twee tarieven opgesplitst, een voor de vervanging op plank en een tweede voor de vervanging in meterkast. Om de coherentie te verbeteren, werd het tarief "activering van een meter met twee kwadranten" op een lijn gebracht met het tarief "vervangen meter voor tariefwijziging op meterkast".
- Het tarief "verplaatsing, versterking, vermogensvermindering van een elektriciteitsmeter >56kVA" was foutief en werd op een lijn gebracht met het tarief "verplaatsing, versterking, vermogensvermindering van een elektriciteitsmeter 25kVA<P≤56kVA".
- Het tarief "werkuren in regie" was vergeten in het initiële tariefvoorstel en werd opgenomen in het aangepaste tariefvoorstel.
- Het tarief "meten van de kwaliteit van de spanning" werd verplaatst van de categorie "Technische prestaties HS" naar de categorie "Prestaties en diverse werken LSHS" want het geldt zowel voor LS als voor MS.

- Er werden ook enkele spel- of terminologiefouten gecorrigeerd.

Opening van een meter

Ter herinnering, in het Brussels Gewest omvat het tarief opening meter tevens de kosten voor de afsluiting van de meter. Dit punt werd niet gewijzigd ten opzichte van de oude tarieven.

Sinds 2008 factureerde de netbeheerder in geval van een gelijktijdige opening van een gas- en een elektriciteitsmeter voor dezelfde klant, op hetzelfde adres en voor dezelfde leverancier slechts één opening.

In haar tariefvoorstel behield SIBELGA dit facturatieprincipe tot de installatie van het nieuwe clearing house en stelt voor om het facturatieprincipe te wijzigen vanaf 2017. Inderdaad, een van de nieuwe principes in het MIG6 legt een transactionele facturatie op. Namelijk voor elke te factureren transactie zal er direct een facturatiebedrag worden berekend en naar de markt gestuurd. De energieleverancier zal dus in één enveloppe de meet- en facturatiegegevens ontvangen, zodat hij zijn klant kan factureren. Deze facturaties moeten per transactie en dus per SDP (Service Delivery point) worden berekend.

BRUGEL stelt het principe dat in het MIG6 werd geformuleerd met betrekking tot het facturatiemodel niet in vraag.

Daarentegen gaven de vaststellingen inherent aan de analyse van de nieuwe tarieven voor opening meter te denken.

Inderdaad, sinds 2008 factureerde SIBELGA in geval van een gelijktijdige opening van een gas- en een elektriciteitsmeter voor dezelfde klant, op hetzelfde adres en voor dezelfde leverancier slechts één opening (125€). Voor 2015 en 2016 stelt SIBELGA in haar initiële tariefvoorstel een tarief van respectievelijk 128 € en 130€ voor. Vanaf de installatie van het nieuwe clearing house (2017), stelde SIBELGA een facturatie van 105 € per fluidum voor.

Deze wijziging zou een stijging tot gevolg hebben voor de klanten die een gelijktijdige opening vragen (210 € in plaats van 130€) en een daling voor de klanten die een opening mono-fluidum vragen (105€ in plaats van 130€).⁷

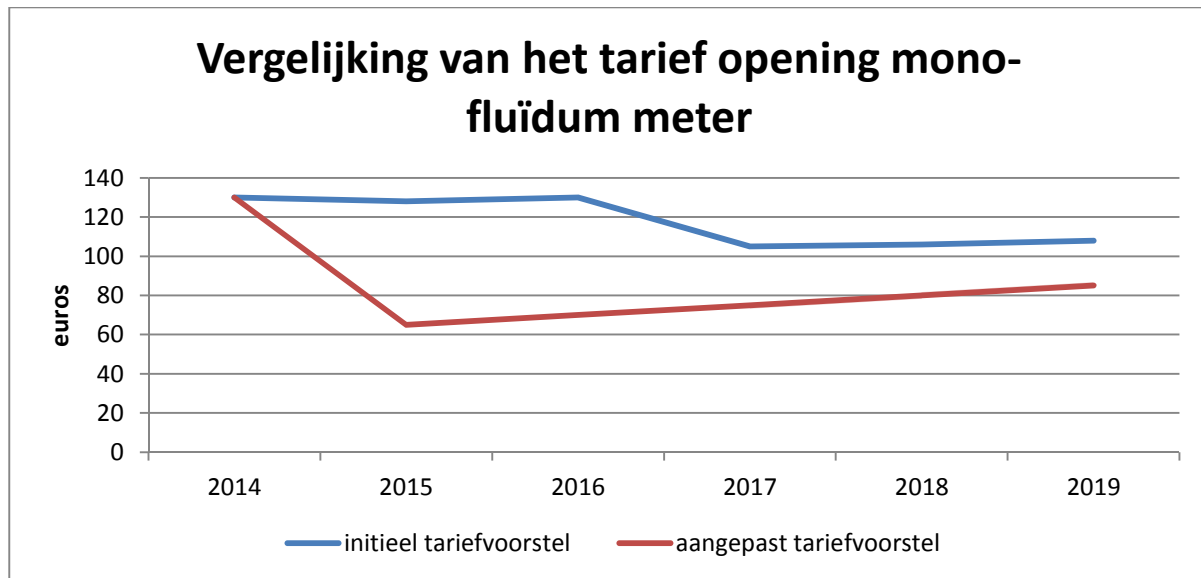
SIBELGA heeft rekening gehouden met de opmerkingen van BRUGEL en heeft het tarief opening meter in zijn tariefvoorstel 2015-2019 dus als volgt aangepast:

- Op het niveau van de toepassingsmodaliteiten zal SIBELGA overgaan tot een facturatie per EAN vanaf 01/01/2015.
- Op het niveau van de tarieven heeft SIBELGA de tarieven voor de opening van meters zodanig aangepast dat de stijging voor een bi-fluidum opening nog slechts 4% bedraagt in 2015 (2*65 € = 130 € tegenover een tarief van 125 € in 2014). Bijgevolg is het tarief voor een bi-fluidum opening in alle coherentie sterk gedaald (65 € tegenover een tarief van 125€ in 2014, hetzij een daling met 52%).

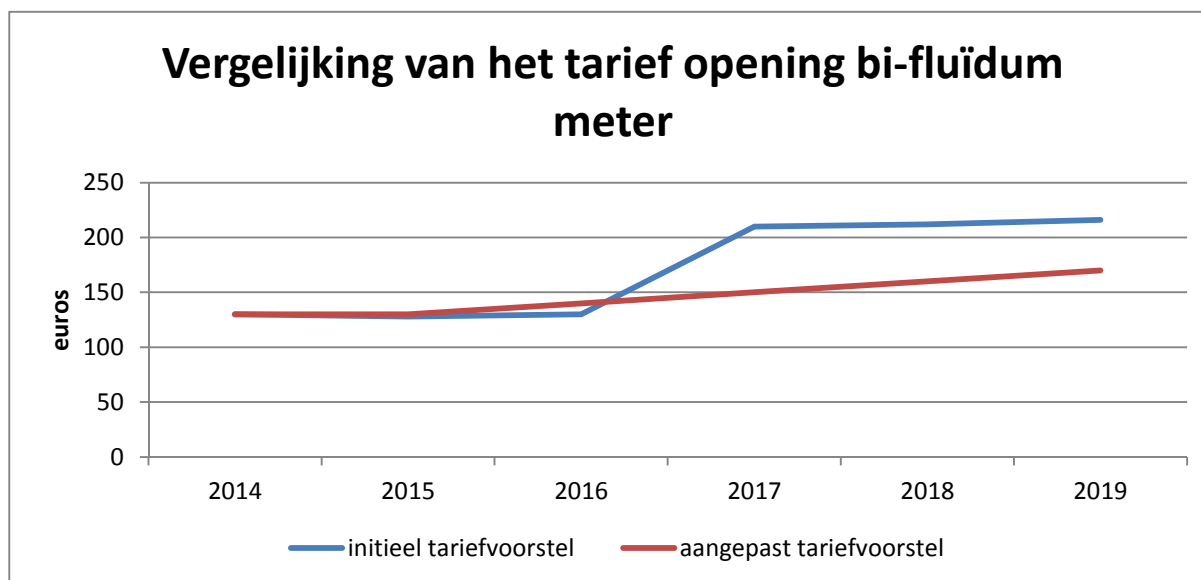
⁷ Op het vlak van volume voert SIBELGA ongeveer 60% openingen mono-fluidum en 40% openingen bi-fluidum uit.

SIBELGA heeft ook het tarief voor gelijktijdige afsluiting van de twee energieën afgeschaft om twee tarieven voor te stellen: een tarief per energie.

De onderstaande grafieken geven schematisch de wijzigingen weer van het tarief voor de opening van een meter vermeld in het aangepaste tariefvoorstel ten opzichte van het initiële tariefvoorstel.



Figuur 7: Vergelijking van het tarief opening mono-fluïdum meter



Figuur 8: Vergelijking van het tarief opening bi-fluïdum meter

BRUGEL aanvaardt de tarieven voor de opening van een meter van het aangepaste tariefvoorstel "elektriciteit" die gerechtvaardigd zijn op het vlak van kosten en omdat het tarief voor een opening bi-fluïdum niet al te sterk stijgt.

Deze tariefvermindering heeft echter een verlies van ontvangsten met zich meegebracht voor SIBELGA (1,3 M€ in 2015 voor de twee fluïdums door elkaar genomen) ten opzichte van zijn niet-

periodieke tarieven. SIBELGA heeft bijgevolg de ontvangsten van de niet-periodieke tarieven die waren voorzien in het tariefbudget verminderd en zo mechanisch de te genereren inkomsten door de periodieke tarieven verhoogd (zie figuur 12, p. 24). Het aangepast tariefbudget werd eveneens goedgekeurd.

- Tarieven verbruik zonder contract en tarief in geval van fraude

BRUGEL keurt de door de netbeheerder gevolgde principes goed. Deze principes benadrukken enerzijds dat deze specifieke tarieven rechtvaardig en ontradend moeten zijn, in het bijzonder in het geval van fraude of verbreking van de zegels. Anderzijds moeten deze tarieven de kosten dekken die de fraudes veroorzaken en de klanten aanmoedigen om snel te betalen.

BRUGEL stelt vast dat deze tarieven overeenstemmen met de methodologie "elektriciteit" en met het technisch reglement "elektriciteit".

- BRUGEL heeft geen bijkomende opmerkingen over de andere niet-periodieke tarieven.
- In haar beslissing tot verwerping van het initiële tariefvoorstel eiste BRUGEL dat SIBELGA een volledige beschrijving zou toevoegen van de door SIBELGA gerealiseerde taken voor elke prestatie die wordt gefactureerd aan het niet-periodieke tarief. In overeenstemming met de vraag van BRUGEL heeft SIBELGA een beknopt document opgesteld met een beschrijving die de klanten in staat stelt om de tarieven in zijn aangepaste tariefvoorstel te begrijpen. SIBELGA verbindt zich er echter toe om tegen juli 2015 een volledige beschrijving van de taken te bezorgen.
- De dekkingsgraad van de kosten door de tarieven is onveranderd gebleven ten opzichte van de vorige dekkingsgraad.

5.4.3 De periodieke tarieven

5.4.3.1 Tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet

A. Stijging van de plafondprijs MS

De plafondprijs is een formule die werd geërfd van de gebonden markt. Dit systeem wordt toegepast voor klanten die worden bevoorrad in middenspanning en had tot doel te vermijden dat de gemiddelde prijs van een kWh dag boven de 3 BEF per eenheid zou stijgen. Deze drempel werd omgezet in € en is nooit geïndexeerd sinds 2004.

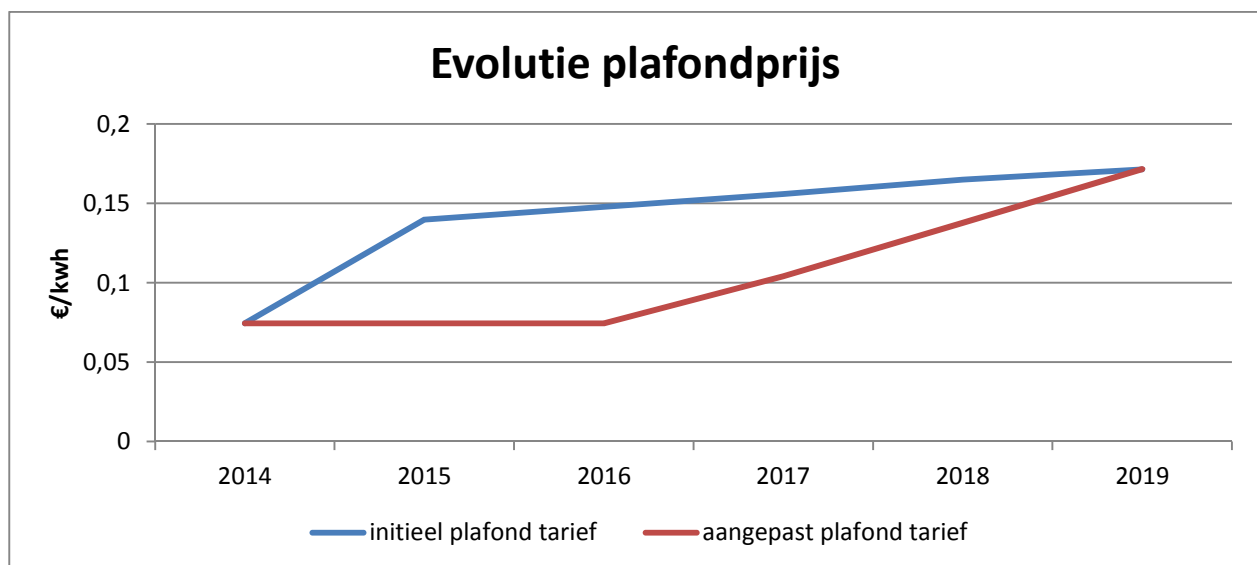
Uit de besprekingen met SIBELGA blijkt dat dit systeem, dat wordt geacht de klanten met een slechte opnamestructuur (kWh/KW) te beschermen, nadelig wordt voor de klanten met een "normaal" gebruik. In haar initiële tariefvoorstel stelde SIBELGA voor om de drempel van de maximumprijs te verhogen om de klanten ertoe aan te zetten hun verbruiksprofiel in de gaten te houden, of hun transfer naar een klantengroep zonder vermogensterm te vragen. De plafondprijs MS zou van 74,368 €/MWh naar 139,701 €/MWh gaan in 2015.

SIBELGA toont aan dat de verhoging van de maximumprijs zeer beperkt is (0,12%) en dat 116 van de 2825 gebruikers die zijn aangesloten op MS er belang bij zouden hebben om zich in LS te laten bevoorraden.

Voor de ZLS is de verhoging van de maximumprijs eveneens beperkt (0,27%) en zouden 56 op 418 gebruikers die zijn aangesloten op ZLS er belang bij hebben om zich in LS te laten bevoorraden.

BRUGEL stemt in met het door de netbeheerder voorgestelde principe, maar geeft enkele toepassingsvoorwaarden in haar beslissing tot verwerping van het initiële tariefvoorstel. SIBELGA heeft aan deze voorwaarden voldaan in haar aangepaste tariefvoorstel. Enerzijds verbindt SIBELGA zich ertoe gepersonaliseerde informatie te verstrekken aan alle klanten die plafonneren voor einde 2016 zodat ze eventueel kunnen beslissen om van tariefcategorie te veranderen. Anderzijds stelt SIBELGA de maatregel uit, zodat de plafondprijs onveranderd blijft in 2015 en 2016 en verhoogt hem daarna geleidelijk: de nieuwe plafondprijs zal gelijk zijn aan twee keer het gebruikstarief piekuren LS(Y) in 2017; aan twee en een halve keer dit tarief in 2018 en aan het driedubbele in 2019.

Aangezien aan alle toepassingsvoorwaarden die BRUGEL in haar beslissing tot verwerping van het initiële tariefvoorstel vermeld met betrekking tot de verhoging van de plafondprijs MS is voldaan en ze werden toegepast in het aangepaste tariefvoorstel "elektriciteit", aanvaardt BRUGEL dit tarief en zal ze de naleving van de voorziene verbintenissen controleren.



Figuur 9: Evolutie van de initiële en aangepaste plafondprijs

B. Fusie van de klantengroepen ZMS en MS en de groepen ZLS en LS

Uit de bijkomende informatie die aan de netbeheerder werd gevraagd, blijkt dat de tarieven van de ZMS-klanten (verbonden met de middenspanningstransformator) om historische of economische redenen die niet gelden in het Brussels Gewest, bij identieke afname en vermogen, veel duurder waren dan de tarieven voor MS-klanten en dat de tarieven voor de ZLS-klanten (verbonden met de laagspanningstransformator), bij identieke afname en vermogen, veel goedkoper waren dan de tarieven voor LS-klanten. Gezien de kosten die worden gedragen voor elke klantencategorie wil SIBELGA op termijn de groepen ZMS en MS en de groepen ZLS en LS samenvoegen.

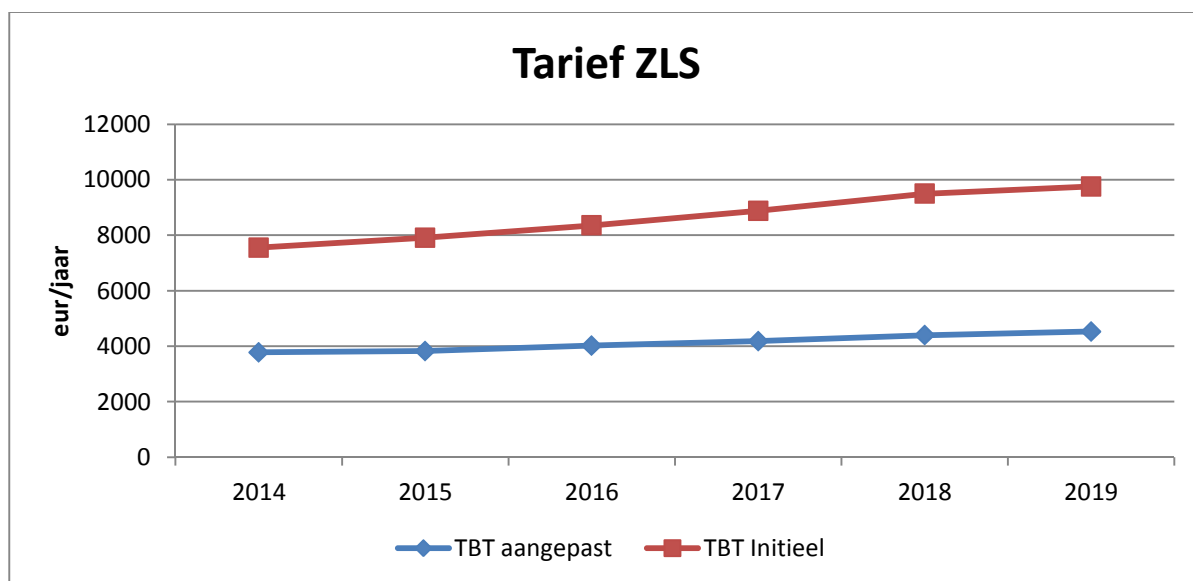
Met dat doel stelde SIBELGA voor om in haar initiële tariefvoorstel de tariefspanning tussen de MS- en de ZMS-klienten enerzijds, en de LS- en ZLS-klienten anderzijds geleidelijk te verminderen over de regulatoire periode 2015-2019.

Het feit dat deze vermindering "geleidelijk" is, neemt niet weg dat de tarieven voor ZLS en ZMS aanzienlijk stijgen en dit heeft BRUGEL ertoe aangezet dit tarief van het initiële tariefvoorstel "elektriciteit" te verwerpen.

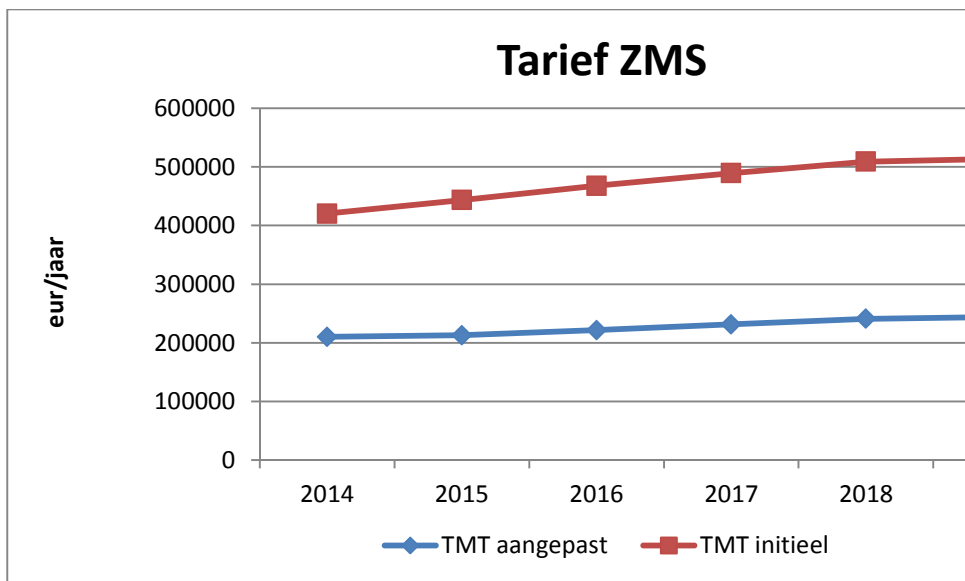
SIBELGA heeft haar tariefvoorstel zodanig aangepast dat de tarieven ZMS en ZLS minder sterk stijgen over de tariefperiode 2015-2019 door deze stijging over twee tariefperiodes te verdelen.

SIBELGA verbindt zich er ook toe alle ZMS- en ZLS-klienten gepersonaliseerde informatie te verstrekken voor einde 2016. BRUGEL vond de wijzigingen die aan het aangepaste tariefvoorstel werden aangebracht voldoende en aanvaardt bijgevolg deze tarieven. BRUGEL zal de goede uitvoering van de door de netbeheerder voorziene verbintenissen controleren.

De onderstaande grafieken geven de wijzigingen weer die aan de ZMS- en ZLS-tarieven werden aangebracht in het aangepaste tariefvoorstel "elektriciteit" ten opzichte van het initiële tariefvoorstel.

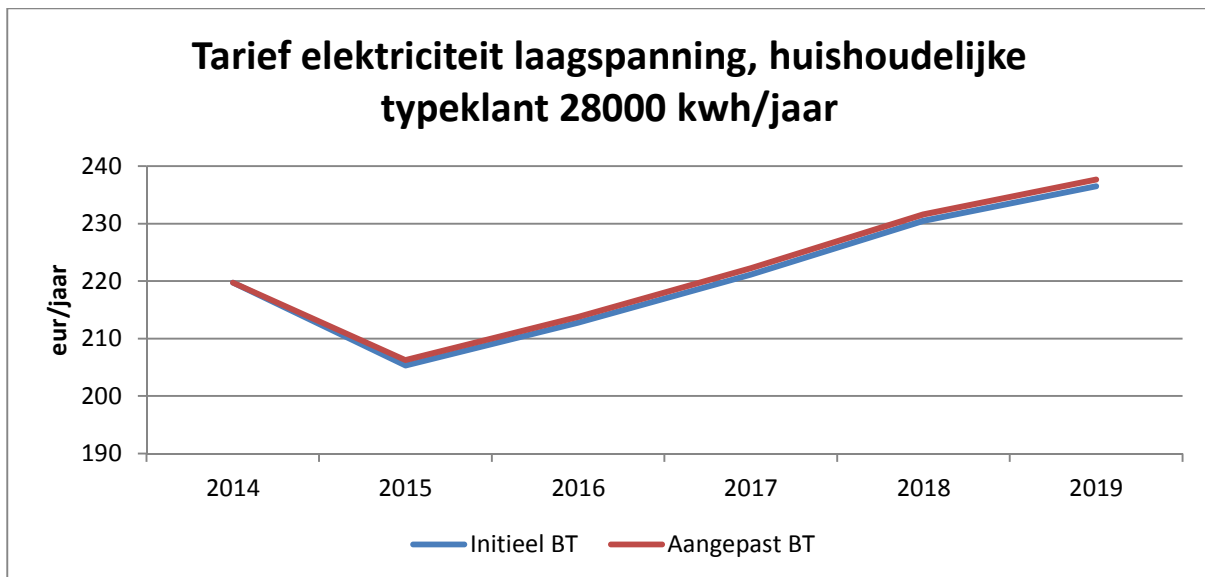


Figuur 10: Evolutie van het tarief ZLS



Figuur 11: Evolutie van het tarief ZMS

Bovendien, zoals hierboven werd vermeld, heeft de vermindering van het tarief voor de opening van een meter geleid tot een verlies van ontvangsten van de niet-periodieke tarieven die SIBELGA moet compenseren door de te genereren inkomsten door de periodieke tarieven mechanisch te verhogen. Deze aanzienlijke verhoging zal worden toegewezen aan het tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet. De onderstaande grafiek illustreert de impact van deze maatregel op het tarief van de huishoudelijke typeklant:



Figuur 12: Tarief elektriciteit laagspanning, Brusselse huishoudelijke typeklant

5.4.3.2 Tarief voor de meterings- en tellingsactiviteit

De kosten van de meet- en teltarieven zijn gestegen ten opzichte van het tariefvoorstel 2009-2012 omdat de afschrijvingskosten voor de meters er nu in zijn opgenomen. De proportionele term is daarentegen evenredig gedaald.

De netbeheerder stelt overigens voor om de bestaande spanning tussen het AMR- en MMR-tarief te verminderen. Aangezien in de toekomst de meeste maandelijkse meteropnames via telelezing zullen gebeuren en het moeilijk zal zijn om de kost van de opname en die van de MMR- en AMR-validering van elkaar te onderscheiden, stemt BRUGEL in met de voorgestelde keuze.

BRUGEL keurt het tariefvoorstel voor de punten "no-device", namelijk een facturatie per EAN en voor een bedrag dat overeenstemt met de helft van het AMR-tarief, integraal goed.

5.4.3.3 Tarief openbare dienstverplichtingen

In haar beslissing tot verwerping van het initiële tariefvoorstel eiste BRUGEL dat de omschrijvingen die in het rapporteringsmodel worden gebruikt en de omschrijvingen met betrekking tot de programma's voor openbare dienstverplichtingen coherent zouden zijn. SIBELGA heeft de omschrijvingen die in het rapporteringsmodel van het aangepaste voorstel "elektriciteit" aangepast, zodat ze nu identiek zijn aan de omschrijvingen die in de ODV-programma's worden gebruikt.

De bedragen voor 2015 zijn coherent met de bedragen in het programma van openbare dienstverplichtingen dat aan BRUGEL werd overgemaakt. De door de netbeheerder voorgestelde evolutie wordt aanvaard. In geval van wijzigingen aan de budgetten van deze programma's van openbare dienstverplichtingen moet SIBELGA echter een nieuw aangepast tariefvoorstel indienen, rekening houdend met deze wijzigingen.

5.4.3.4 Tarief voor het gebruik van het transmissienet

SIBELGA presenteert de transmissietarieven zonder enige verwijzing naar een specifiek budget in afwachting van de publicatie van de tarieven en toeslagen van Elia en de federale bijdrage die zullen worden toegepast.

Zodra de netbeheerder over de elementen beschikt die noodzakelijk zijn voor de berekening, moet BRUGEL over een raming beschikken van het budget voor deze kosten voor de volgende periode. In overeenstemming met de ordonnantie en de tariefmethodologie kan dit budget worden gewijzigd zodra de nieuwe tarieven van de transmissienetbeheerder zijn gepubliceerd. Ter herinnering, de saldi van de transmissiekosten maken geen deel uit van de regulatoire saldi met betrekking tot de distributiekosten.

5.4.3.5 De toeslagen

De elementen die vandaag beschikbaar zijn, volstaan niet om de eventuele overgang van de beheerder naar de vennootschapsbelasting te kunnen opnemen in het tariefvoorstel. BRUGEL is van mening dat dit punt niet in het initiële tariefvoorstel moet worden opgenomen. De impact op de tarieven zal in de loop van de tariefperiode worden geëvalueerd.

5.4.4 Analyse van de verdeelsleutels

BRUGEL stelt vast dat de verdeelsleutels werden gerationaliseerd ten opzichte van de oude tariefmethodologie "elektriciteit". Het merendeel van de verdeelsleutels is direct of indirect gebaseerd op de verdeling van de volumes tussen de klantengroepen.

We merken op dat de door BRUGEL gevraagde wijzigingen ten opzichte van het initiële tariefvoorstel een impact hebben gehad op de percentages van bepaalde verdeelsleutels vermeld in het aangepaste voorstel.

BRUGEL keurt de door SIBELGA voorgestelde verdeelsleutels goed. BRUGEL behoudt zich niettemin het recht voor om een wijziging van bepaalde sleutels te vragen voor de volgende tariefperiode en de eventuele terugkeer naar bepaalde capaciteitssleutels.

5.4.5 De toepassingsvoorwaarden

In overeenstemming met de tariefmethodologie heeft de netbeheerder de toepassingsvoorwaarden voor de verschillende tarieven overgemaakt.

In haar beslissing tot verwerping van het initiële tariefvoorstel vroeg BRUGEL, enerzijds, dat de toepassingsvoorwaarden in het Nederlands zouden worden overgemaakt in het aangepaste tariefvoorstel, en anderzijds dat, in overeenstemming met art.73 van het nieuwe technische reglement de voorwaarde van het rekenkundig gemiddelde van de maximale maandelijkse kwartuurvermogens van 4MW zou worden geïntegreerd in de toepassingsvoorwaarden voor het tarief Trans MS. SIBELGA levert de Nederlandse versie met haar aangepaste tariefvoorstel en heeft haar toepassingsvoorwaarden in overeenstemming gebracht met het technische reglement in dit voorstel.

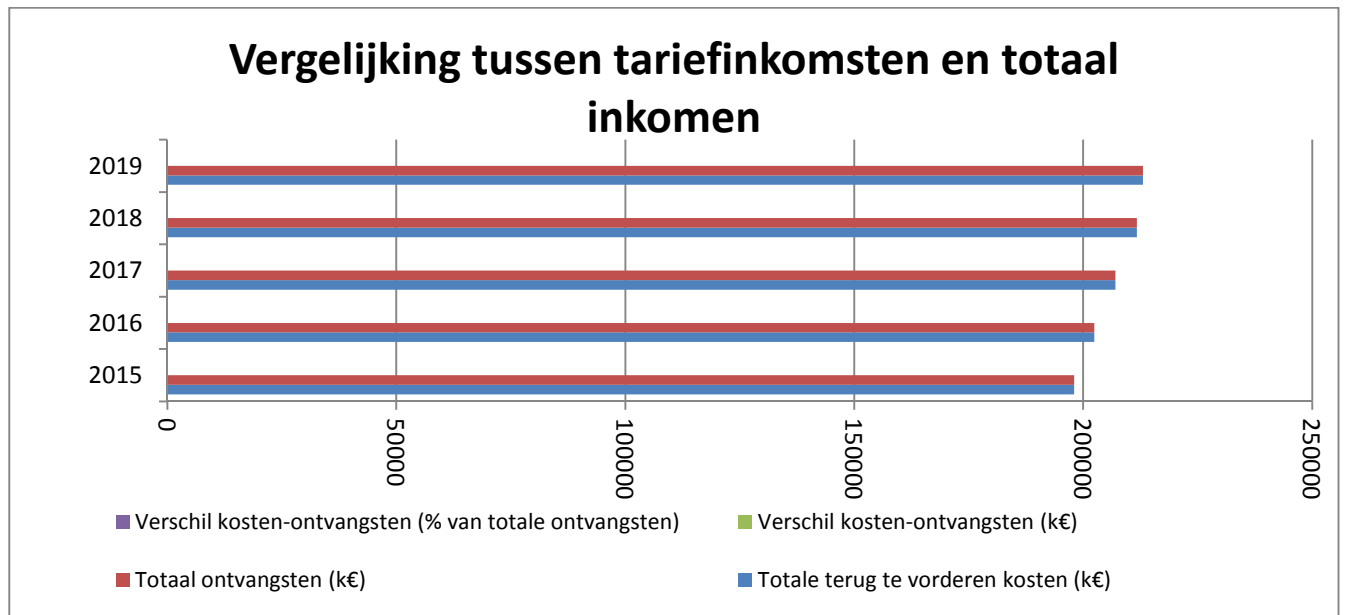
5.4.6 Conformiteit tussen de tariefontvangsten en het totaal inkomen

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 regulatoire periode 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).

De onderstaande grafiek bevat een schematisch overzicht van de vergelijking tussen de tariefontvangsten en het totaal inkomen.

BRUGEL stelt bijgevolg de overeenstemming vast tussen de tariefontvangsten en het totaal inkomen.



Figuur 13 : Vergelijking tussen de geraamde tariefontvangsten en het geraamd totaal inkomen van de activiteit "elektriciteit". Bedrag in duizend euro.

5.4.7 Progressieve tarifiering

Dit tariefvoorstel bevat geen simulatie van de verschillende toe te passen coëfficiënten voor de installatie van een progressieve tarifiering volgens het model dat is gedefinieerd in de tariefmethodologie van BRUGEL.

Aangezien de invoering van de progressieve tarifiering effectief moet zijn binnen de 3 maanden na de inwerkingtreding van het MIG 6 en ten laatste op 1 januari 2018, beantwoordt het tariefvoorstel aan de tariefmethodologie.

5.5 Analyse van de regulatoire saldi en de bestemming aan de tarieffondsen

Analyse van de saldi en de bestemming van de saldi

De regulatoire saldi van de beheersbare en niet-beheersbare kosten voor de jaren 2013 en 2014 worden door BRUGEL goedgekeurd tegen 15 juni 2015 bij de ex-post controle.

BRUGEL heeft de bestemming van de saldi van de niet-beheersbare kosten van 2008 tot 2014 aan een intern Tariefreguleringsfonds van SIBELGA, zoals de tariefmethodologie "elektriciteit" voorziet, gecontroleerd en gevalideerd.

Gebruik van het Tarieffonds

Zoals de tariefmethodologie "elektriciteit"⁸ voorziet, bevat, aangezien het Tariefreguleringsfonds een schuld vertoont (exploitatieoverschot of bonus), het tariefvoorstel een voorstel voor de bestemming van een gedeelte van de bedragen van het Fonds.

Eenzijds, voor de regulatoire periode 2015-2019, stelt SIBELGA voor om een gedeelte van de regulatoire saldi te gebruiken om de kosten van niet-beheersbare projecten boven het geïndexeerde tariefbudget 2012 te absorberen.

Vertrouwelijk

Figuur 14 : Tabel met de bestemming van de saldi aan niet-beheersbare projecten voor de regulatoire periode 2015-2019

Anderzijds stelt SIBELGA voor om een gedeelte van de regulatoire saldi te gebruiken voor de versnelde afschrijving (zie hoger) van de "mechanische" elektriciteitsmeters (en hun meerwaarde) aan 6% in plaats van 3%, om de "sunk-cost"⁹ verbonden met de verwijdering van de meters die nog niet helemaal zijn afgeschreven bij de invoering van de smart-meter te verminderen.

⁸ De tariefmethodologie "elektriciteit" voorziet dat als het Tariefreguleringsfonds een schuld vertoont (exploitatieoverschot of bonus) op het ogenblik dat de distributienetbeheerder een tariefvoorstel moet indienen voor de volgende regulatoire periode, het genoemde voorstel een voorstel moet bevatten voor de bestemming van het gehele of gedeeltelijke bedrag van het Fonds voor een vermindering of spreiding van de tarieven in het algemeen en/of de dekking van specifieke niet-beheersbare kosten. BRUGEL doet uitspraak over dit bestemmingsvoorstel in het kader van de goedkeuringsprocedure voor het tariefvoorstel.

⁹ De "sunk cost" zijn niet-recupereerbare kosten, die al definitief werden betaald en die noch terugbetaalbaar, noch op een andere manier recupereerbaar zijn.

Vertrouwelijk

Figuur 15 : Tabel met het gedeelte van de regulatoire saldi bestemd om het kostenverschil tussen de 2 afschrijvingspercentages te dekken

Naast deze 2 bestemmingen van saldi voor de regulatoire periode 2015-2019 voor "het gebruik elektriciteit", stelt SIBELGA voor om het reguleringsfonds dat niet voor de twee maatregelen "reservatie" werd gebruikt, te bestemmen voor de volgende regulatoire periode. Enerzijds voor de continuïteit van de versnelde afschrijving van de "mechanische" elektriciteitsmeters en anderzijds voor het project voor de invoering van de smart meters.

	Elektriciteit
GECUMULEERDE SALDI 31/12/2013	86,092,063 €
Gebruik voor projecten	
Gebruik voor versnelde afschrijving van meters	
GEBRUIK 2015-2019	41,458,034
Reservatie voor versnelde afschrijving van meters	
Reservatie voor smart meter	
RESERVATIE	44,634,029 €

Figuur 16 : Tabel met het overzicht van de voorstellen voor de bestemming van de regulatoire saldi.

Conclusie:

BRUGEL keurt deze bestemmingen goed voor zover ze betrekking hebben op de dekking van goed geïdentificeerde kosten, verbonden met de invoering of de ontwikkeling van nieuwe technologieën en de IT-projecten, voor zover ze ook gemakkelijk ex-ante of ex-post te controleren zijn (facturen of afschrijving) en de stabiliteit van de tarieven tot doel hebben.

In overeenstemming met de met SIBELGA gevoerde besprekingen stelt BRUGEL vast dat het tabblad T12 van het rapporteringsmodel het gebruik van het tarieffonds "elektriciteit" voldoende gedetailleerd bevat.

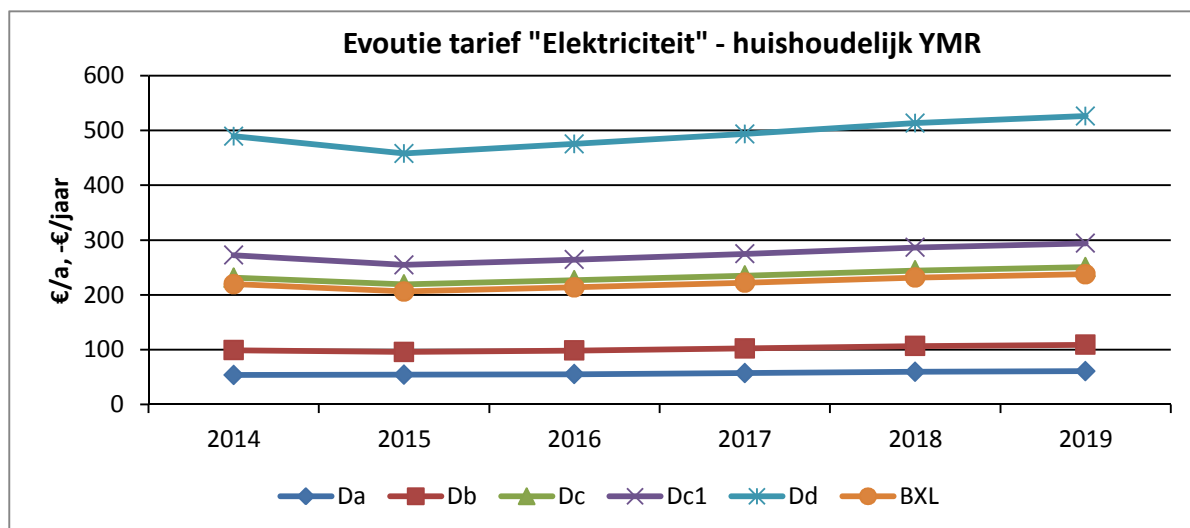
6 EVOLUTIE VAN DE TARIEVEN TEN OPZICHTE VAN DE REGULATOIRE PERIODE 2009-2014.

BRUGEL heeft de evolutie van de tarieven geanalyseerd, die enerzijds worden bepaald door het tariefbudget (zie bovenstaande analyse), dat is gedaald ten opzichte van het tariefbudget 2012 (als gevolg van het gecombineerde effect van meerdere factoren; de aanzienlijk lagere OLO-rentevoeten, een lagere schuldenlast dan voorzien, dalende bijkomende pensioenlasten, beheersbare kosten onder controle en de impact van de regulatoire saldi), en anderzijds door de hoeveelheden gedistribueerde energie, die eveneens voortdurend daalt en dit ondanks het stijgende aantal EAN (zie hoger grafiek Infeed point 5.1.3 *Geprojecteerde volumes*).

Het tariefresultaat van deze twee effecten is dus beperkt; de vermindering van het tariefbudget duwt de tarieven omlaag, terwijl de vermindering van de hoeveelheden de tarieven omhoog duwt. Als we de meest representatieve Brusselse klantentypes bekijken, stellen we echter het volgende vast:

- Een nominale daling van het tarief in 2015;
- Een relatieve stijging voor 2019 die lager is dan de prijzenindex¹⁰ voor de LS-klanten
- Een relatieve stijging voor 2019 op het niveau van de prijzenindex voor de MS-klanten

De onderstaande grafiek bevat de evolutie van huishoudelijke klanten volgens de verdeling "Eurostat" in functie van het toegepaste tarief.



Figuur 17 Evolutie van de facturen van de huishoudelijke klanten. Bedragen in euro per jaar.

De andere evoluties van tarieven van types klanten zijn opgenomen in de bijlage.

¹⁰ Economische vooruitzichten - Planbureau - juni 2014:
www.plan.be/admin/uploaded/201406251323430.FOR_MIDTERM_F.pdf

7 CONCLUSIE

Aangezien:

1. de hoofding "budget 2012" van de kolom van tabblad T4 van het rapporteringsmodel "elektriciteit" betreffende de personeelskosten exclusief niet-gekapitaliseerde pensioenlasten werd gecorrigeerd in het aangepaste tariefvoorstel;
2. de link in het tabblad "Param" van het rapporteringsmodel "elektriciteit" naar de referentie die werd gebruikt voor de berekening van de inflatie werd toegevoegd in het aangepaste tariefvoorstel;
3. het bedrag van de belastingen van de drie dochterondernemingen van SIBELGA is opgenomen in de rubriek "belastingen" in de budgetten van het rapporteringsmodel "elektriciteit" van het aangepaste tariefvoorstel;
4. de tarieven voor de opening van een meter zijn gerechtvaardigd op het vlak van kosten en omdat het tarief voor een opening bi-fluidum niet al te sterk stijgt;
5. SIBELGA de omschrijvingen van de posten van het tarief voor de openbare dienstverplichtingen in het rapporteringsmodel van het aangepaste voorstel "elektriciteit" heeft aangepast, zodat ze nu identiek zijn aan de omschrijvingen die in de programma's voor de openbare dienstverplichtingen worden gebruikt.
6. SIBELGA een beknopt document heeft opgesteld met een beschrijving die de klanten in staat stelt om de tarieven in haar aangepaste tariefvoorstel te begrijpen en verbindt zich ertoe om aan BRUGEL tegen juli 2015 een volledige beschrijving van de taken over te maken;
7. SIBELGA zich ertoe verbindt gepersonaliseerde informatie te verstrekken aan alle klanten die plafonneren voor einde 2016 zodat ze eventueel kunnen beslissen om van tariefcategorie te veranderen en SIBELGA stelt de maatregel uit, zodat de plafondprijzen onveranderd blijft in 2015 en 2016 en daarna geleidelijk stijgt;
8. SIBELGA haar tariefvoorstel zodanig heeft aangepast dat de tarieven ZMS en ZLS minder sterk stijgen over de tariefperiode 2015-2019 door deze stijging over twee tariefperiodes te spreiden en verbindt zich er ook toe alle ZMS- en ZLS-klanten gepersonaliseerde informatie te verstrekken voor einde 2016;
9. SIBELGA de Nederlandse versie van de toepassingsvoorwaarden met haar aangepaste tariefvoorstel levert en haar toepassingsvoorwaarden in overeenstemming gebracht heeft met het technische reglement in dit voorstel.
10. de aanvaarde elementen in het initiële tariefvoorstel "elektriciteit" onveranderd zijn gebleven in het aangepaste tariefvoorstel;

aanvaardt BRUGEL het aangepaste tariefvoorstel "elektriciteit" 2015-2019, evenals de aangepaste tarieven die bij dit document zijn gevoegd.

Alle tarieven en de toepassingsvoorwaarden worden op de website van BRUGEL gepubliceerd.

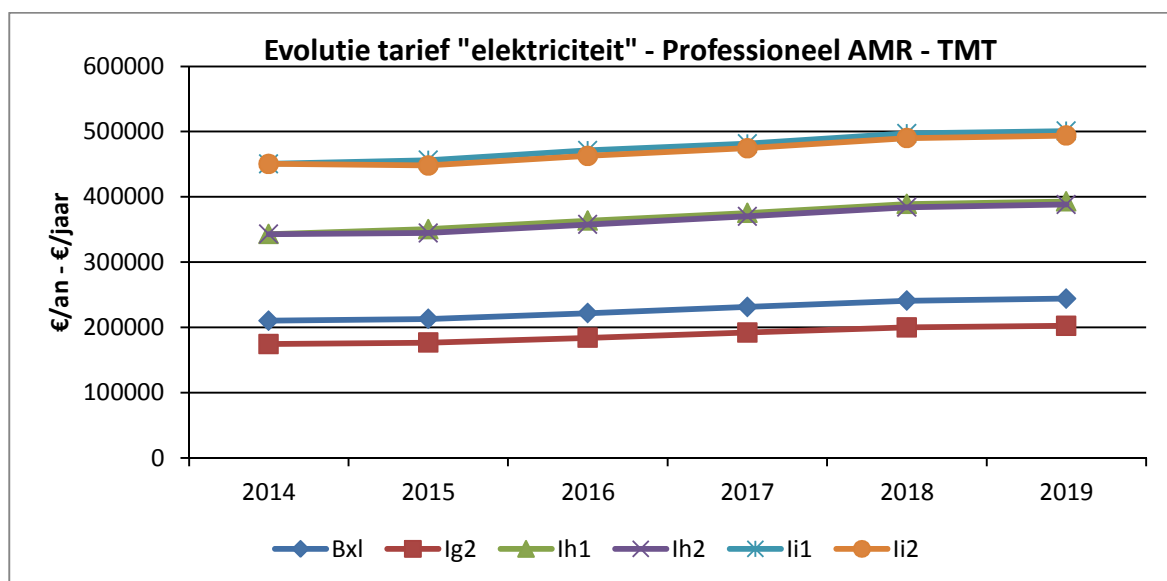
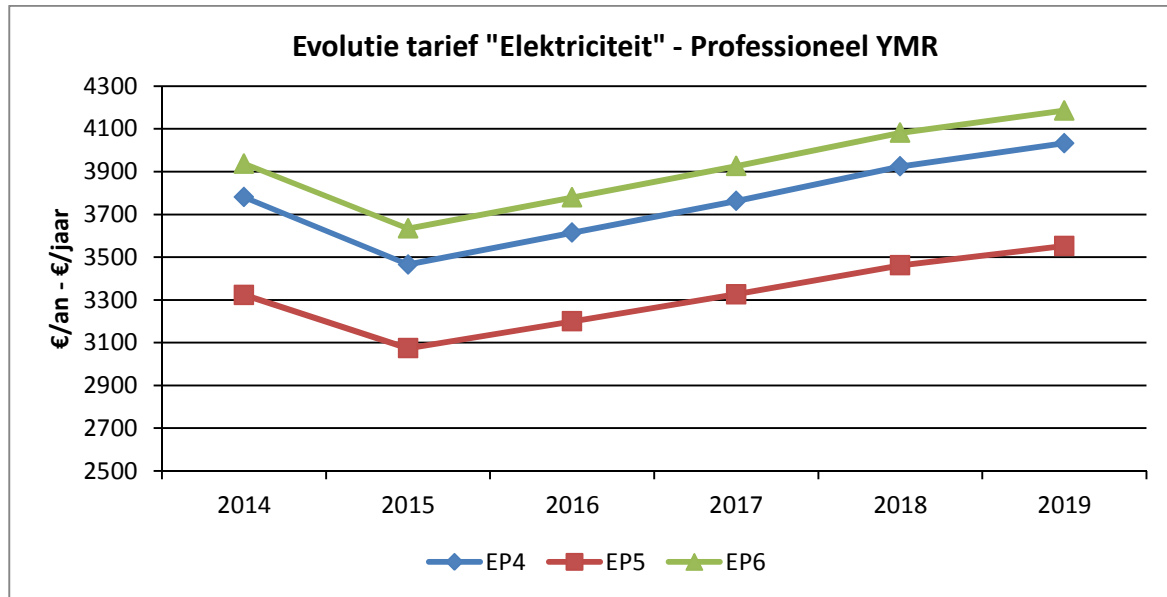
* *

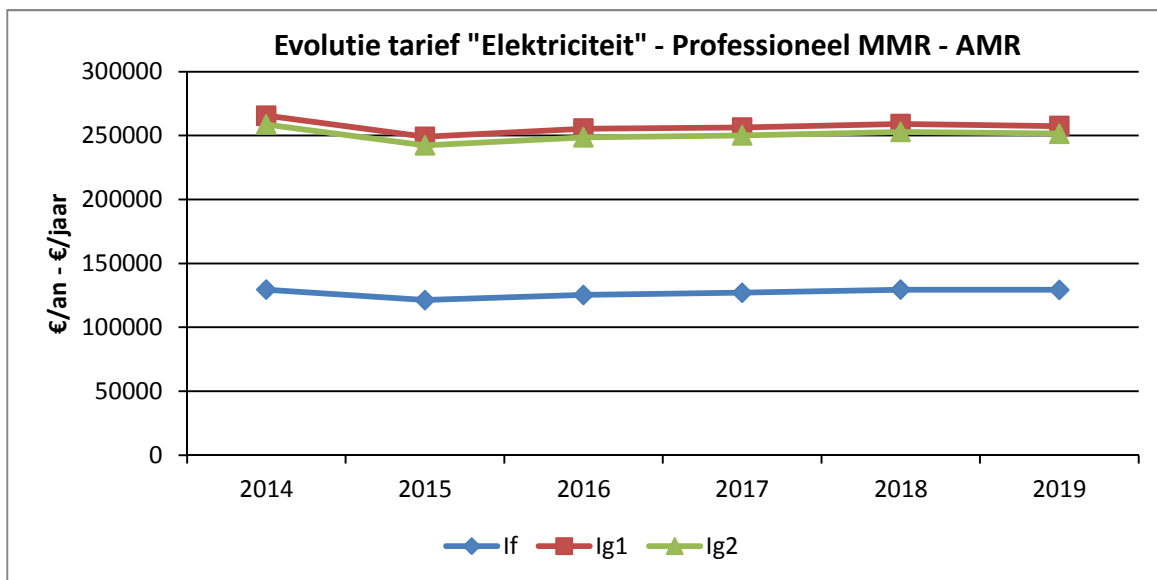
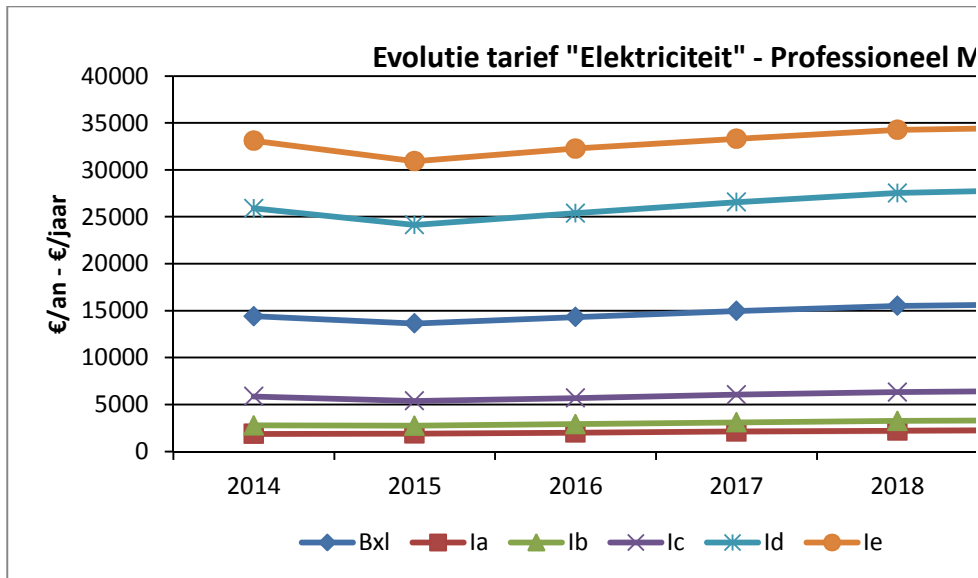
*

8 BIJLAGE

Bij deze beslissing worden de goedgekeurde tariefroosters gevoegd.

De tariefpresentaties per klantencategorie





Jaarverbruik in kWh		Afgenomen vermogen in kW			Type telling	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Evolutie 2014/2015	Evolutie 2014/2019										
Type klanten	Totaal	kWh H	kWh L	kWh N		EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh								
MS-net	la	30000	30000	0	0	30	MMR	1873.26	6.24	1897.74	6.33	2002.99	6.68	2123.50	7.08	2216.60	7.39	2269.62	7.57	1.31%	21.16%		
	lb	50000	50000	0	0	50	MMR	2780.43	5.56	2745.94	5.49	2912.28	5.82	3104.30	6.21	3250.46	6.50	3330.89	6.66	-1.24%	19.80%		
	lc	160000	160000	0	0	100	AMR	5865.81	3.67	5378.17	3.36	5695.72	3.56	6047.03	3.78	6318.03	3.95	6454.46	4.03	-8.31%	10.04%		
	Bxl	750000	412000	338000	0	225	MMR	14401.07	1.92	13624.89	1.82	14308.28	1.91	14971.28	2.00	15501.99	2.07	15714.16	2.10	-5.39%	9.12%		
	ld	1250000	1250000	0	0	500	AMR	25891.71	2.07	24142.05	1.93	25382.88	2.03	26552.96	2.12	27523.40	2.20	27903.02	2.23	-6.76%	7.77%		
	le	2000000	2000000	0	0	500	AMR	33105.21	1.66	30922.80	1.55	32261.88	1.61	33308.21	1.67	34270.40	1.71	34538.27	1.73	-6.59%	4.33%		
	lf	10000000	10000000	0	0	2500	AMR	129417.99	1.29	121334.53	1.21	125305.84	1.25	127059.16	1.27	129377.38	1.29	129276.57	1.29	-6.25%	-0.11%		
	lg1	24000000	18000000	6000000	0	4000	AMR	265481.86	1.11	248987.33	1.04	255361.55	1.06	256282.96	1.07	259046.18	1.08	257421.15	1.07	-6.21%	-3.04%		
	lg2	24000000	12000000	12000000	0	4000	AMR	258617.86	1.08	242339.33	1.01	248605.55	1.04	250138.96	1.04	252884.18	1.05	251469.15	1.05	-6.29%	-2.76%		
Transf.MS	lg2	24000000	12000000	12000000	0	4000	AMR	174255.43	0.73	176548.22	0.74	183815.66	0.77	191862.95	0.80	199762.79	0.83	202363.48	0.84	1.32%	16.13%		
	Bxl	29000000	14400000	14600000	0	5750	AMR	210131.55	0.72	212844.93	0.73	221594.43	0.76	231269.47	0.80	240777.60	0.83	243903.30	0.84	1.29%	16.07%		
	lh1	50000000	37500000	12500000	0	10000	AMR	342844.66	0.69	350329.12	0.70	363406.71	0.73	375085.02	0.75	389051.38	0.78	392969.65	0.79	2.18%	14.62%		
	lh2	50000000	25000000	25000000	0	10000	AMR	342844.66	0.69	344491.62	0.69	357444.21	0.71	370110.02	0.74	383976.38	0.77	388144.65	0.78	0.48%	13.21%		
	li1	70000000	52500000	17500000	0	10000	AMR	450604.66	0.64	456174.12	0.65	471201.71	0.67	481395.02	0.69	497061.38	0.71	500679.65	0.72	1.24%	11.11%		
	li2	70000000	35000000	35000000	0	10000	AMR	450604.66	0.64	448001.62	0.64	462854.21	0.66	474430.02	0.68	489956.38	0.70	493924.65	0.71	-0.58%	9.61%		
LS-net	Da	600	600	0	0	3	YMR	53.75	8.96	54.30	9.05	55.27	9.21	57.17	9.53	59.50	9.92	60.78	10.13	1.02%	13.07%		
	Db	1200	1200	0	0	3.5	YMR	99.02	8.25	95.73	7.98	98.49	8.21	102.18	8.52	106.44	8.87	109.02	9.09	-3.32%	10.10%		
	Bxl	2800	2800	0	0	6.5	YMR	219.72	7.85	206.22	7.36	213.76	7.63	222.21	7.94	231.62	8.27	237.66	8.49	-6.15%	8.16%		
	Dc	3500	1600	1900	0	6.5	YMR	231.15	6.60	219.11	6.26	226.68	6.48	235.20	6.72	244.52	6.99	250.48	7.16	-5.21%	8.36%		
	Dc1	3500	3500	0	0	10	YMR	272.53	7.79	254.56	7.27	264.19	7.55	274.72	7.85	286.38	8.18	293.94	8.40	-6.60%	7.86%		
	Dd	7500	3600	3900	0	7.5	YMR	489.35	6.52	458.01	6.11	475.36	6.34	493.66	6.58	513.39	6.85	526.34	7.02	-6.40%	7.56%		
	le	20000	3600	3900	12500	9	YMR	1103.37	5.52	1018.00	5.09	1055.05	5.28	1093.36	5.47	1133.29	5.67	1159.66	5.80	-7.74%	5.10%		
	Déc3	996	996	0	0		YMR	83.63	8.40	81.65	8.20	83.79	8.41	86.88	8.72	90.48	9.08	92.62	9.30	-2.37%	10.75%		
	Déc5	3163	3163	0	0		YMR	247.11	7.81	231.28	7.31	239.91	7.58	249.44	7.89	260.01	8.22	266.85	8.44	-6.40%	7.99%		
	Déc7	7452	7452	0	0		YMR	570.67	7.66	527.45	7.08	548.90	7.37	571.19	7.66	595.56	7.99	611.68	8.21	-7.57%	7.19%		
	Déc9	20702	20702	0	0		YMR	1570.25	7.59	1442.41	6.97	1503.47	7.26	1565.16	7.56	1632.16	7.88	1676.98	8.10	-8.14%	6.80%		
	EP1	20000	20000	0	0		YMR	1517.29	7.59	1393.93	6.97	1452.90	7.26	1512.50	7.56	1577.24	7.89	1620.54	8.10	-8.13%	6.80%		
	EP2	20000	5000	15000	0		YMR	1190.59	5.95	1114.09	5.57	1156.74	5.78	1200.49	6.00	1246.76	6.23	1277.46	6.39	-6.43%	7.30%		
	EP3	32500	5000	15000	12500		YMR	1804.62	5.55	1674.08	5.15	1736.43	5.34	1800.19	5.54	1866.66	5.74	1910.79	5.88	-7.23%	5.88%		
	EP4	50000	50000	0	0		YMR	3780.49	7.56	3465.52	6.93	3614.19	7.23	3763.01	7.53	3924.26	7.85	4032.54	8.07	-8.33%	6.67%		
	EP5	50000	29000	21000	0		YMR	3323.11	6.65	3073.74	6.15	3199.57	6.40	3326.19	6.65	3461.59	6.92	3552.23	7.10	-7.50%	6.89%		
	EP6	62500	29000	21000	12500		YMR	3937.14	6.30	3633.73	5.81	3779.25	6.05	3925.89	6.28	4081.49	6.53	4185.55	6.70	-7.71%	6.31%		