

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

Ontwerp van tariefmethodologie elektriciteit

Opgesteld op basis van *Art.9quater* ingevoerd door de ordonnantie van 08 mei 2014 tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, betreffende wegnisretributies inzake gas en elektriciteit en houdende wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest

1 juli 2014

Inhoudsopgave

1	Inleiding.....	4
2	Definities	9
3	Het totaal inkomen en de billijke marge	14
3.1	Het totaal inkomen	14
3.1.1	Samenstelling van het totaal inkomen	14
3.1.2	De beheersbare kosten	14
3.1.3	De niet-beheersbare kosten	15
3.1.4	De billijke marge.....	16
3.2	Het gereguleerd actief (RAB).....	17
3.2.1	De initiële waarde van het gereguleerd actief.....	17
3.2.2	Evolutie van het gereguleerd actief in de tijd.....	17
3.2.3	Afschrijvingspercentage.....	18
3.3	Het rendementspercentage dat moet worden toegepast op het gereguleerd actief.....	19
3.3.1	Risicovrije rente.....	19
3.3.2	De risicopremie	20
3.3.3	De bètafactor	20
3.3.4	De factor S.....	20
3.3.5	Berekeningsregels.....	20
3.3.6	Herziening van de parameters	21
4	Tarif design en toepassingsvoorwaarden	22
4.1	De algemene tariefstructuur	22
4.2	De niet-periodieke tarieven	22
4.3	De periodieke tarieven.....	23
4.3.1	Tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet.....	23
4.3.2	Tarief voor de metering- en telactiviteit	24
4.3.3	Tarief openbare dienstverplichtingen	24
4.3.4	Tarief voor het gebruik van het transmissienet.....	24
4.3.5	Toeslagen	25
4.3.6	Gebruikers die over een gedecentraliseerde productie-installatie beschikken.....	26
4.4	Progressieve tarifiering.....	26
4.5	Toepassingsvoorwaarden.....	27
5	Saldi, kosten en ontvangsten	29
5.1	Definitie van de saldi	29
5.2	Vaststelling en bestemming van de saldi.....	29
6	Procedure voor de voorlegging en de goedkeuring van de tarieven.....	32
6.1	Procedure voor de invoering en de goedkeuring van de tarieven.....	32

6.1.1	Algemene procedure voor de indiening en specifieke elementen voor de regulatoire periode 2015-2019	32
6.1.2	Controle ex ante.....	34
6.1.3	Aanpassing van de tarieven	34
6.1.4	Procedure na vernietiging of schorsing van een tariefbeslissing van BRUGEL.....	34
6.2	De evolutieregels en de controle op de naleving van de evolutieregels van het totaal inkomen en op de tarieven.	35
6.2.1	De evolutieregels van het totaal inkomen.....	35
6.2.2	De controle op de naleving van de evolutieregels van het totaal inkomen	38
6.2.3	Controle van de tarieven.	39
6.3	Procedure betreffende het beheer van de verslagen ex post.....	39
6.4	Bekendmaking van de tarieven.	40
7	De verslagen en gegevens die de distributienetbeheerder aan BRUGEL moet bezorgen met het oog op de controle van de tarieven	41
7.1	Rapporteringsmodel.....	41
7.2	Jaarverslag	41
7.3	Aanvullende gegevens en tussentijdse verslagen	42
8	Beheersing van de kosten – incentive regulation	44
8.1	Incentive regulation voor de kosten	44
8.2	Incentive regulation voor de doelstellingen.....	45
9	Boekhoudkundige verplichtingen	46
10	Bijlage I: Methodologie voor de invoering van een progressieve tarifiering.....	47
10.1	Inleiding	47
10.2	Toepassingsdomein van de progressieve tarifiering	47
10.3	Methodologische aspecten	48
10.3.1	Inleiding.....	48
10.3.2	Vereisten en veronderstellingen	50
10.3.3	Definitie van de verbruiksschijven en de tarieven	52
10.3.4	Aanpassing van de verbruiksschijven om	55
	rekening te houden met de grootte van de gezinnen	55
10.3.5	Overzicht.....	56

I Inleiding

Overdracht van de bevoegdheid

In het kader van de zesde Staatshervorming werd de bevoegdheid voor de distributietarieven voor elektriciteit en gas van de federale Staat overgedragen naar de Gewesten.

De Brusselse ordonnantie van 8 mei 2014¹ vertrouwt BRUGEL deze bevoegdheid toe vanaf 1 juli 2014.

Overeenkomstig artikel 9quater van de "elektriciteitsordonnantie" stelt de tariefmethodologie die door de regulator werd opgesteld de distributienetbeheerder in staat om zijn tariefvoorstel op te stellen, dat als basis zal dienen voor de goedkeuring van de tarieven door BRUGEL.

De methodologie werd opgesteld overeenkomstig de richtlijnen die door de ordonnantie worden bepaald.

De tariefmethodologie werd door BRUGEL opgesteld volgens een procedure van gemeenschappelijk akkoord met de distributienetbeheerder op basis van een uitdrukkelijk transparant en niet-discriminerend akkoord. De distributienetbeheerder werd officieel geraadpleegd op 1 juli 2014.

BRUGEL heeft op XXX het advies van de Raad ingewonnen over de tariefmethodologie die uit dit overleg is gevolgd. Alle commentaren en opmerkingen werden aan BRUGEL overgemaakt op XXX.

Algemene oriëntaties

Deze nieuwe tariefmethodologie is geïnspireerd op het bestaande methodologische kader en voornamelijk op het Koninklijk Besluit van 2 september 2008²

¹tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, betreffende wegensretributies inzake gas en elektriciteit en houdende wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest

² Koninklijk besluit betreffende de regels met betrekking tot de vaststelling van en de controle op het totaal inkomen en de billijke winstmarge, de algemene tariefstructuur, het saldo tussen kosten en ontvangsten en de basisprincipes en procedures inzake het voorstel en de goedkeuring van de tarieven, van de rapportering en kostenbeheersing door de beheerders van distributienetten voor elektriciteit

BRUGEL wil een stabiel regelgevend kader en een systeem van het type "Cost +", ingesteld door de vorige bevoegde overheid, behouden en er tegelijk de installatie van een "incentive regulation" aan toevoegen.

De fundamentele principes van transparantie en niet-discriminatie hebben als richtlijn gediend voor BRUGEL bij het opstellen van alle hierna gedefinieerde mechanismen.

BRUGEL stelt zich tevens tot doel de ontwikkeling van een performant distributienet te bevorderen en tegelijk de distributienetbeheerder te motiveren om zijn kosten te beperken om een stabiele budgettaire enveloppe te behouden.

In de loop van de volgende regulatoire periode zal BRUGEL erop toezien de kost per getransporteerde energie-eenheid zo laag mogelijk te houden en elke verhoging van de distributietarieven te voorkomen of te beperken. In die optiek werd er met name een "tarieffonds" ingesteld dat toelaat om op de financiering van grote investeringsprojecten te anticiperen of de tarieven te spreiden.

De Brusselse context en het kenmerk van de unieke distributienetbeheerder (100% unbundled) hebben BRUGEL er eveneens toe aangezet een visie te volgen die de eventuele inbreng van nieuwe kapitalen in de distributienetbeheerder mogelijk maakt.

De door BRUGEL gekozen duur van de regulatoire periode bedraagt 5 jaar, de volgende regulatoire periode begint op 1 januari 2015 en eindigt op 31 december 2019.

Tarif design

BRUGEL heeft getracht de verschillende tarieven te rationaliseren en heeft bepaalde aspecten gepreciseerd ten opzichte van de vorige methodologie.

De algemene tariefstructuur, meer bepaald de noties periodieke en niet-periodieke tarieven, blijft globaal onveranderd. De voorgeschreven methodologie voorziet geen capaciteitstarifiering. Het injectietarief is niet verboden, maar BRUGEL wenst dat dit voor de volgende regulatoire periode gelijk is aan nul.

Op het niveau van de niet-periodieke tarieven, worden er ten opzichte van de vorige methodologie preciseringen toegevoegd betreffende de tarieven die enerzijds moeten worden toegepast bij verbruik zonder contract of anderzijds deze voor specifieke prestaties.

Het aantal periodieke tarieven werd licht verminderd. Zo werden de basistarieven voor het gebruik van het net, voor het beheer van het systeem en voor de ondersteunende diensten gegroepeerd in één tarief voor het gebruik van het net.

Net als voor de transporttarieven zal er een apart tariefrooster worden voorgesteld voor de tarieven "openbare dienstverplichtingen".

Bovendien, om een objectieve en transparante toepassing van de tarieven voor de verschillende netgebruikers toe te laten, zal BRUGEL, samen met het tariefvoorstel, de toepassingsvoorwaarden voor de verschillende tarieven goedkeuren.

Belangrijkste wijzigingen

Op het einde van de regulatoire periode 2015-2019 zal BRUGEL de in de methodologie voorgeschreven mechanismen evalueren. In voorkomend geval zullen BRUGEL en de distributienetbeheerder corrigerende maatregelen overeenkomen die voor de volgende regulatoire perioden moeten worden genomen.

1. Afschaffing van het compensatieprincipe

Voor zover ze het distributienet gebruiken en BRUGEL over de exclusieve bevoegdheid beschikt om de tarieven te bepalen, zullen de installaties met een vermogen van minder dan 5 KVA, met het oog op een gelijkwaardige behandeling, niet meer van het compensatieprincipe voor de distributiekosten genieten vanaf de inwerkingtreding van MIG 6, dus hoogstwaarschijnlijk 1 januari 2017.

2. De progressieve tarifiering

Teneinde het rationeel energiegebruik en de sociale bescherming van residentiële afnemers te bevorderen, voorziet artikel 9quinquies 18° van de elektriciteitsordonnantie de installatie van een progressieve tarifiering. Het is de taak van Brugel om de methodologie en de modaliteiten van progressieve tarieven voor de residentiële afnemers te bepalen. Deze methodologie bevat een model en de grote principes die de distributienetbeheerder toelaten om verschillende simulaties te maken die BRUGEL in staat zullen stellen om de progressieve tarieven later goed te keuren.

Voor de werkingsmodaliteiten en de waarden van de verschillende gekozen parameters zal later een overleg worden ingericht.

3. Berekening van de billijke marge

Voor de regulatoire periode 2015-2019 zal de algemene filosofie die door het Koninklijk Besluit van 2 september 2008 werd aanvaard in het kader van de raming van het rendementspercentage dat op het gereguleerd actief moet worden toegepast, niet opnieuw in vraag worden gesteld. Voor dezelfde periode werden alleen de parameters die binnen het

kader van de berekening van het rendementpercentage vallen herzien. Het beoogde doel is, met behoud van een op het CAPM geïnspireerd model, een stabiele billijke marge te behouden in de vijf volgende jaren en de investeringen te stimuleren.

Net als in het verleden wordt het OLO-rente op 10 jaar beschouwd als de risicovrije referentierentevoet in de rendementsformule. Op basis van een Europese benchmarking werd de doelwaarde van de factor S bepaald op 40%, werd de illiquiditeitsfactor afgeschaft en werden de waarden van de factor β en de risicopremie eveneens herzien. Er werd een verhoging met 30 basispunten toegepast op de vergoeding van het eigen vermogen boven 40%, dit om rekening te houden met de economische realiteit. BRUGEL kan de factoren waarmee rekening moet worden gehouden voor de volgende regulatoire periode herzien.

De berekening van de waarde van het actief en de evolutieregels werden eveneens herzien.

De behoefte aan netto bedrijfskapitaal zoals gedefinieerd in het Koninklijk Besluit van 2 september 2008 wordt niet meer beschouwd als een onderdeel van het gereguleerd actief. Het gereguleerd actief zal ook de geactiveerde kosten omvatten met betrekking tot de software of informatica-ontwikkelingen.

De methodologie biedt de distributienetbeheerder met name de mogelijkheid om een aanvraag tot versnelde afschrijving in te dienen, of een afschrijving van activa met betrekking tot specifieke projecten. Bovendien wordt de RAB-meerwaarde afgeschreven aan het percentage van het onderliggend actief, in overeenstemming met het boekhoudrecht.

De specificiteit van het geïnstalleerde reguleringsmodel met betrekking tot de automatische integratie in de niet-beheerbare kosten van de financiële lasten van de door de distributienetbeheerder aangegane leningen blijft behouden.

De evolutieregels voor de kosten houden rekening met de evolutie van de index van de consumptieprijzen, zowel voor het begrotingsjaar als voor de ex-post controle.

4. *Beheer van de saldi*

BRUGEL zal uiterlijk tegen 15 juni 2015 overgaan tot de controle en de goedkeuring van de saldi van de beheersbare en niet-beheersbare kosten voor de jaren 2013 en 2014 op basis van de methodologie die wordt voorgeschreven in het Koninklijk Besluit van 02 september 2008. De saldi van zowel de beheersbare als de niet-beheersbare kosten voor de jaren 2010 tot 2012 worden geacht te voldoen aan, zowel wat hun bepaling als hun bestemming betreft, de regels die werden bepaald in de geldende methodologie voor deze verschillende boekjaren.

De saldi van de niet-beheersbare kosten van 2008 tot 2014 worden toegewezen aan een intern regulatorisch fonds van SIBELGA waarvan BRUGEL de bestemming zal controleren. Dit fonds zal worden gespijsd door de toekomstige saldi van de niet-beheersbare kosten en door een gedeelte van de beheersbare saldi volgens het bestaande model van incentive regulation.

De saldi van 2008 tot 2014 betreffende de beheersbare kosten werden of zullen worden toegerekend aan het boekhoudresultaat van de distributienetbeheerder.

Bovendien voorziet de huidige methodologie een mechanisme dat de distributienetbeheerder toelaat belangrijke verschillen die in de eerste jaren van de regulatorische periode zouden worden vastgesteld, geheel of gedeeltelijk te recupereren.

5. Incentive regulation

Er wordt een nieuw transparant model van incentive regulation ingesteld. Ongeacht of het saldo "beheersbare kosten" positief of negatief is, wordt het gedeelte van dit saldo dat meer dan 5% van het budget voor de beheersbare kosten van het betrokken exploitatiejaar bedraagt, automatisch overgedragen naar een tarieffonds elektriciteit. Voor het gedeelte dat de 5% van het budget voor de beheersbare kosten niet overschrijdt, wordt dit saldo, voor de ene helft, toegerekend aan het boekhoudresultaat van de distributienetbeheerder en voor de andere helft overgedragen naar een tarieffonds elektriciteit.

BRUGEL behoudt de richtlijnen van de vorige methodologie betreffende het redelijke karakter van bepaalde kosten. Dit schema zal door BRUGEL met name worden gebruikt bij haar analyse voorafgaand aan de goedkeuring door de Regering van de voorstellen van de investeringsplannen vermeld in artikel 12 van de "elektriciteitsordonnantie".

Voor de tariefperiode 2015-2019 zal er geen incentive regulation op basis van doelstellingen actief zijn. BRUGEL zal in de loop van deze periode en in overleg met de DNB echter de verschillende elementen bepalen die de invoering van een incentive regulation op basis van doelstellingen mogelijk kunnen maken vanaf 2020. Deze elementen zullen met name betrekking hebben op de verschillende te volgende indicatoren, de te bereiken normen en de ermee verbonden financiële stimuli.

2 Definities

De definities vermeld in artikel 2 van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest zijn van toepassing op deze beslissing.

Onder voorbehoud van wijziging van de voornoemde ordonnantie, verstaan we onder:

1. **"elektriciteitsordonnantie"**: ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest,
2. **"BRUGEL"**: reguleringsinstantie voor energie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest
3. **"distributie"**: het vervoer van elektriciteit langs distributienetten met het oog op de levering ervan aan eindafnemers.
4. **"distributienet"**: de netten met een spanning lager dan 36 kV, liggend op het grondgebied van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, alsmede de delen van het net van 36 kV die opnieuw werden omschreven krachtens artikel 4 van de elektriciteitsordonnantie en de installaties bepaald in artikel 29,§ 2, lid 2e van dezelfde ordonnantie.
5. **"distributienetbeheerder"**: de distributienetbeheerder, aangewezen overeenkomstig de bepalingen in Hoofdstuk II van de elektriciteitsordonnantie.
6. **"reguleringsinstantie"**: elke instantie die belast is met een algemene taak van toezicht en controle op de toepassing van de wetten, decreten of ordonnanties genomen in uitvoering van de Richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en houdende intrekking van richtlijn 2003/54/EG.
7. **"afnemer"**: elke eindafnemer, leverancier of tussenpersoon.
8. **"eindafnemer"**: elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit koopt voor eigen gebruik, gevoed door een stroombron gelijk aan of lager dan 70 kV op het grondgebied van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.
9. **"hoogspanningsafnemer"**: een eindafnemer die aangesloten is op een spanning, gelijk aan of hoger dan 1 kV en die op de plaats van levering beschikt over een vermogen gelijk aan of hoger dan 100 kVA.
10. **"huishoudelijke afnemer"**: de op het net aangesloten afnemer die elektriciteit aankoopt voor hoofdzakelijk huishoudelijk gebruik en waarvan de factuur wordt opgemaakt op zijn eigen naam.
11. **"professionele afnemer"**: eindafnemer die het bewijs aanvoert dat hij het op zijn verbruikerslocatie geleverde gas uitsluitend gebruikt voor beroepsdoeleinden.
12. **"laagspanningsafnemer"**: een eindafnemer die geen hoogspanningsafnemer is.
13. **"beschermde afnemer"**: de op het net aangesloten huishoudelijke eindafnemer die erkend werd als zijnde beschermd.
14. **"tussenpersoon"**: elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit koopt met het oog op de doorverkoop ervan.
15. **"leverancier"**: elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit verkoopt aan eindafnemers.
16. **"technisch reglement"**: reglement dat de verhoudingen tussen de netbeheerder, de toegangshouders tot het net, de netgebruikers en de beheerders van andere netten organiseert en dat de technische en administratieve voorschriften omvat die de goede werking van het net, van de koppelingen en de toegang tot deze beoogt.

17. **"netgebruiker"**: een eindafnemer en/of een leverancier van energiediensten en/of een aggregator en/of een producent van wie de installaties verbonden zijn met het gewestelijke transmissienet of het distributienet, direct of indirect via een privénetwerk.
18. **"tariefvoorstel"**: het voorstel van de distributienetbeheerder omvattende al de tarieven die hij vóór elke regulatoire periode aan BRUGEL ter goedkeuring dient voor te leggen, overeenkomstig artikel 9sexies van de "elektriciteitsordonnantie".
19. **"geactualiseerd tariefvoorstel"**: het tariefvoorstel bedoeld in artikel 9sexies §3 van de elektriciteitsordonnantie zoals gedefinieerd in punt 6.1.3 van deze methodologie.
20. **"budget"**: de raming door de distributienetbeheerder van het totaal inkomen bedoeld in artikel 3.1 van deze methodologie.
21. **"infrastructuurdeel"**: het deel van elk distributienet dat, overeenkomstig de beslissing van de bevoegde gewestelijke overheden, overeenstemt met één van de volgende spanningsniveaus:
 - a. het netwerk met een nominale spanning van 30 tot 70 kV inbegrepen, met uitzondering van de lijnen, kabels en aansluitingen waarvan het nominale spanningsniveau kleiner of gelijk is aan 70 kV en die een transportfunctie hebben.
 - b. de transformatoren naar het middenspanningsnet.
 - c. het netwerk met een nominale spanning tussen 26 en 1 kV.
 - d. de transformatoren naar het laagspanningsnet.
 - e. het laagspanningsnetwerk (het netwerk met een nominale spanning lager dan 1 kV).
22. **"klantengroep"**: elke groep van netgebruikers die energie uitwisselen (injecteren en/of afnemen) via één van de in punt 21 bedoelde infrastructuurdelen, met dien verstande dat een netgebruiker die via meer dan één infrastructuurdeel energie uitwisselt, tot de verschillende betrokken klantengroepen behoort.
23. **"overige klanten"**: de groep van marktspelers die gebruik maken van één of meerdere diensten van de distributienetbeheerder in het kader van de uitvoering van zijn wettelijke en reglementaire verplichtingen en die niet behoren tot één van de klantengroepen gedefinieerd in punt 22).
24. **"kostenobject"**: elk geheel van de kosten vereist voor de levering van een dienst, vermeerderd met de kosten van de belastingen, toeslagen, bijdragen en vergoedingen toegerekend aan de betrokken dienst.
25. **"kostenplaats"**: elke door de distributienetbeheerder boekhoudkundig opgezette onderverdeling waaraan de kosten zijn toegewezen.
26. **"kostensoort"**: de aard van de kosten van een onderneming zoals bedoeld in artikel 25, § 1 van het Koninklijk Besluit van 30 januari 2001 tot uitvoering van het wetboek van vennootschappen.
27. **"kostenveroorzaker"**: elke sleutel die het rechtstreeks oorzakelijk verband tussen de kosten en de gerelateerde prestaties weergeeft.
28. **"verdeelsleutel"**: elke forfaitaire sleutel gebruikt voor de toewijzing van kosten aan prestaties op basis van conventionele verhoudingen wanneer er geen rechtstreeks oorzakelijk verband bestaat en/of gemeten kan worden tussen de kosten en de prestaties.
29. **"onderschrijvingsformule"**: het onderschreven vermogen (kW) wordt bepaald op basis van het maximum kwatuurvermogen afgenomen over de laatste 12 maanden, inclusief de factureringsmaand, of op basis van het maximale vermogen dat is gedefinieerd in het aansluitingscontract dat de distributienetbeheerder ter beschikking stelt van de distributienetgebruiker.

30. **"systeembeheer"**: het geheel van de volgende diensten:
- a. het commerciële beheer van de contracten betreffende de toegang tot het distributienet en de ondersteunende diensten, namelijk het beheer van de ondersteunende diensten.
 - b. de programmering van de energie-uitwisselingen, namelijk het beheer van de nominaties, de voorbereiding van het exploitatieprogramma en de voorbereiding van het exploitatieprogramma dat in werking kan worden gesteld na een incident.
 - c. het besturen van het distributienet en het bewaken van de energie-uitwisselingen, hoofdzakelijk gericht op de exploitatie in reële tijd van het distributienet die bestaat uit:
 - i. het uitvoeren van de exploitatieprogramma's die aanvaard zijn bij de programmering van de energie-uitwisselingen;
 - ii. het permanent verzekeren van de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiënte exploitatie van het distributienet;
 - iii. het coördineren en het uitvoeren of laten uitvoeren van de handelingen in het distributienet die noodzakelijk zijn bij werken aan de installaties.
 - d. de controle op de kwaliteit van de bevoorrading en op de stabiliteit van het distributienet, die bestaat uit:
 - i. het verzamelen van de gegevens betreffende de kwaliteit van de bevoorrading en betreffende de stabiliteit van het distributienet;
 - ii. het opvolgen van de kwaliteit van de bevoorrading en van de stabiliteit van het distributienet.
31. **"meteringactiviteit"**: het verzamelen door het verwerkingsstelsel van de distributienetbeheerder en de verwerking van de metingen en tellingen bij de distributienetbeheerder, wat het beheer van de uitrustingen en procedés inzake meting en telling omvat; het verwerven, valideren en behandelen van de meet- en telgegevens, alsook het uitwisselen van de meet-, tel- en andere benodigde informatie met de beheerders van elektriciteitsnetten waaraan het distributienet is gekoppeld of met de andere marktpelers.
32. **"ondersteunende diensten"** het geheel van de volgende diensten zoals gedefinieerd in het technisch reglement distributie elektriciteit:
- a) de regeling van de spanning en van het reactief vermogen;
 - b) de compensatie van de netverliezen.
33. **"regeling van de spanning en van het reactief vermogen"** de dienst die erin bestaat, overeenkomstig het technisch reglement distributie, de spanning in de verschillende punten van het distributienet binnen een vooraf bepaalde marge te behouden.
34. **"compensatie van de netverliezen"**: de dienst die, overeenkomstig het technisch reglement distributie, de actieve verliezen die ontstaan door het vervoer van elektriciteit via het distributienet, compenseert.
35. **"aansluiting van een netgebruiker"**: geheel van de uitrustingen nodig om de installaties van de afnemer van het net te verbinden met het net, doorgaans met inbegrip van de meetinstallaties, en de daaraan gerelateerde diensten.
36. **"meetgroep"**: het geheel samengesteld uit één of meer meters, vermogensschakelaars, relais en toebehoren.
37. **"exploitatiejaar"**: één kalenderjaar.
38. **"behoefte aan bedrijfskapitaal"**: de behoefte aan bedrijfskapitaal van de distributienetbeheerder, op een gegeven ogenblik, is gelijk aan het verschil tussen enerzijds de som van de voorraden, de bestellingen in uitvoering, de schuldvorderingen, de operationeel

noodzakelijke liquide middelen en de overlopende rekeningen van het actief op dat ogenblik en anderzijds de som van de handelsschulden, de voorschotten ontvangen op bestellingen, de belasting-, loon- en sociale schulden, de overige schulden en de overlopende rekeningen van het passief op dat ogenblik; zoals bedoeld in Bijlage "Minimumindeling van het algemeen rekeningstelsel " van het koninklijk besluit van 12 september 1983 tot bepaling van de minimumindeling van een algemeen rekeningstelsel, laatst gewijzigd door het Koninklijk Besluit van 10 augustus 2009.

39. **"billijke marge"**: dit is de winstmarge bedoeld in punt 3.1.4 van deze methodologie.
40. **"risicovrije rente"**: dit is het rendement op een investering zonder enige vorm van risico bedoeld in punt 3.3.1 van deze methodologie.
41. **"OLO-obligaties"**: Obligations Linéaires - Lineaire Obligaties met name effecten zoals bedoeld in artikel 1 van het koninklijk besluit van 16 oktober 1997 betreffende de lineaire obligaties.
42. **"marktrisicopremie"**: risicopremie gedefinieerd in punt 3.3.2 van deze methodologie.
43. **"Bètafactor"**: factor gedefinieerd in punt 3.3.3 van deze methodologie.
44. **"economische reconstructiewaarde"**: de kostprijs om een bepaald uitrustingsgoed te vervangen door een gelijkaardige installatie qua inrichting en prestatie en waarbij rekening gehouden wordt met de technologische vooruitgang en de ouderdom.
45. **"rendementspercentage"**: het percentage bedoeld in punt 3.3, van deze methodologie.
46. **"investeringsplan"**: investeringsplan van het net waarvan de distributienetbeheerder het beheer verzekert, met het oog op het verzekeren van een ononderbroken bevoorrading, van de veiligheid en van de ontwikkeling van dat net.
47. **"afschrijving"**: onder afschrijving verstaat men de bedragen op de resultatenrekening geboekt, met betrekking tot oprichtingskosten en immateriële en materiële vaste activa waarvan de gebruiksduur beperkt is, teneinde hetzij het bedrag van deze oprichtingskosten en van de eventueel geherwaardeerde aanschaffingskosten van deze vaste activa te spreiden over hun waarschijnlijke nuttigheids- of gebruiksduur, hetzij deze kosten ten laste te nemen op het ogenblik waarop zij worden aangegaan.
48. **"afschrijvingspercentage"**: het percentage waarmee de initiële waarde van het af te schrijven immaterieel of materieel actief wordt vermenigvuldigd om de annuïteit te bepalen. Deze percentages worden bepaald in punt 3.2.3 van deze methodologie.
49. **"regulatoire periode"**: een periode van meerdere opeenvolgende jaren waarin eenzelfde tariefmethodologie wordt toegepast. Deze methodologie neemt als referentie een regulatoire periode van 5 jaar.
50. **"tariefperiode"**: periode waarin het algemeen netgebruik systematisch betrekkelijk hoog (piekuren) dan wel betrekkelijk laag (daluren, zoals tijdens de nacht en het weekend) is.
51. **"De RAB-meerwaarde"** is het verschil tussen de waarde van het gereguleerd actief (RAB) zoals ze werd bepaald en evolueert in overeenstemming met punt 3.2.2 van deze methodologie en de netto afgeschreven boekwaarde van de gereguleerde vaste activa.
52. **"software of informaticaontwikkeling"**: De software of informatica-ontwikkelingen, losgekoppeld van de hardware, die werden verworven of gecreëerd voor het beheer van de gereguleerde activiteiten. De boekhoudkundige verwerking van deze software moet worden uitgevoerd in overeenstemming met de aanbevelingen van de Commissie voor Boekhoudkundige Normen, meer bepaald het advies CBN 138-5.
53. **"bruto actieve afgenomen energie"**: de actieve energie die reëel werd afgenomen door een gebruiker van het distributienet. In het geval van een DNG die over een gedecentraliseerde

productie-installatie van minder dan 5 kVA beschikt en van de compensatie geniet, gaat het om de hoeveelheid elektriciteit die reëel in het net werd afgenomen zonder er de in het net geïnjecteerde hoeveelheid elektriciteit van af te trekken.

54. **"producent"**: elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit produceert.
55. **"net"**: geheel van kabels en lijnen, alsook de aansluitingen, injectie-, transformator- en verdeelcabines, dispatching en installaties voor controle op afstand, alsmede alle daarbij horende installaties, die dienen voor het vervoer, het gewestelijk vervoer of de distributie van elektriciteit.
56. **"meter"**: toestel bij de eindafnemer geïnstalleerd met de bedoeling de afgenomen of geïnjecteerde energie en, desgevallend, het actieve en reactieve vermogen op te meten gedurende een bepaalde tijdseenheid, met inbegrip van de eventuele uitrusting voor rekeningoverzicht op afstand.
57. **"gezin"**: hetzij een alleenstaande natuurlijke persoon die huishoudelijke eindafnemer is, hetzij een geheel natuurlijke personen, al dan niet verenigd door familiale banden, die gewoonlijk samenleven in dezelfde woning en waarvan een van de leden een huishoudelijke afnemer is.
58. **"privénet"**: geheel van inrichtingen op een beperkt en goed afgebakend geografisch gebied die dienen voor de bevoorrading van elektriciteit aan een of meer netgebruikers en die aan de in het technisch reglement vastgestelde voorwaarden beantwoorden.
59. **"MIG 6"**: handleiding die de regels, procedures en het communicatieprotocol beschrijft die worden gevolgd voor de uitwisseling, tussen de distributienetbeheerder en de leveranciers, van de technische en commerciële informatie met betrekking tot de toegangspunten. Versie 6 van deze MIG heeft enerzijds tot doel om, ten voordele van de eindafnemer, de huidige marktprocessen eenvoudig, snel, interactief en transparant te maken en anderzijds, het beheer van de gegevens en de gedecentraliseerde productie-installaties mogelijk te maken.
60. **"Compensatie"**: telmechanisme dat erin bestaat de in het net geïnjecteerde hoeveelheden af te trekken van de van het net afgenomen hoeveelheden. Momenteel geldt het compensatieprincipe enkel voor de productie-installaties voor groene stroom en warmtekrachtkoppelinginstallaties met een vermogen kleiner dan of gelijk aan 5 kW

3 Het totaal inkomen en de billijke marge

3.1 Het totaal inkomen

3.1.1 Samenstelling van het totaal inkomen

Het totaal inkomen omvat het geheel van kosten (en kostenverminderingen) die nodig of efficiënt zijn voor de uitoefening, door de distributienetbeheerder in de loop van de regulatoire periode, van zijn activiteiten en de wettelijke of reglementaire verplichtingen die hem worden opgelegd door de "elektriciteitsordonnantie".

Deze kosten bestaan uit de elementen vermeld in de punten 3.1.2 en 3.1.3 betreffende de beheersbare en niet-beheersbare kosten.

3.1.2 De beheersbare kosten

De beheersbare kosten vertegenwoordigen de kosten (en de kostenverminderingen) met betrekking tot de veiligheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klanten, waarop de distributienetbeheerder een directe controle uitoefent.

Ze omvatten onder andere:

- de kosten (met inbegrip van de bewegingen op overeenstemmende provisierekeningen) van de aankoop van andere goederen en diensten, voor zover dit gebeurt binnen het kader van de uitoefening van de activiteiten bedoeld in artikel 7 van de "elektriciteitsordonnantie", in het bijzonder deze gericht op:
 - a. het beheer van de elektrische infrastructuur;
 - b. het beheer van het elektrisch systeem;
 - c. het beheer van de telecom-infrastructuur;
 - d. de informatica-activiteiten;
 - e. het gemeenschappelijk beheer;
 - f. de naar balansrekeningen over te dragen lasten.
- de kosten (met inbegrip van de bewegingen op overeenstemmende provisierekeningen) van bezoldigingen, sociale lasten, met inbegrip van alle bijdragen voorzien in de wet, en alle in het kader van pensioenfondsen en groepsverzekeringen betaalde lasten, vanaf het ogenblik waarop het personeelslid in dienst trad bij de DNB of en van een van zijn werkmaatschappijen die een gereguleerde activiteit van distributienetbeheer hebben waarop hij een beroep doet.

- de kostenverminderingen die het gevolg zijn van diverse verrichtingen, voor zover deze gebeuren in het kader van activiteiten bedoeld in artikel 7 van de "elektriciteitsordonnantie", in het bijzonder:
 - a. de opbrengsten uit de verhuur van de palen en steunen, voor zover deze deel uitmaken van het gereguleerd actief;
 - b. de opbrengsten uit de verhuur van het glasvezelnet, voor het gedeelte dat deel uitmaakt van het gereguleerd actief;
 - c. de opbrengsten uit andere gereguleerde activiteiten;
 - d. resultaat op nevenactiviteiten;
 - e. de diverse ontvangsten.

3.1.3 De niet-beheersbare kosten

De niet-beheersbare kosten vertegenwoordigen de kosten (en de kostenverminderingen) met betrekking tot de veiligheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klanten, waarop de distributienetbeheerder geen directe controle uitoefent.

Ze omvatten meer bepaald:

- de kosten voor de aankoop van de ondersteunende diensten inclusief de kosten voor de aankoop van netverliezen of de dekking ervan door productiemiddelen van de distributienetbeheerder;
- de toeslagen op de tarieven bestaand uit:
 - a. de lasten van niet gekapitaliseerde aanvullende pensioenen of pensioenen van de publieke sector, uitgekeerd aan personeelsleden of aan gerechtigden naar verhouding van hun aantal dienstjaren in een gereguleerde activiteit van netbeheer of van elektriciteitslevering in de distributie, verschuldigd voor de jaren voor de liberalisering overeenkomstig de statuten, een collectieve arbeidsovereenkomst of een behoorlijk geformaliseerde overeenkomst, of te dien einde aan hun werkgever terugbetaald door een distributienetbeheerder overeenkomstig contractuele verplichtingen aangegaan door hem vóór 30 april 1999 voor zover deze lasten gespreid zijn over de tijd overeenkomstig de bestaande regels vastgesteld vóór 30 april 1999 of overeenkomstig de later door de CREG aanvaarde regels;
 - b. alle verbintenissen ten opzichte van de pensioenfondsen van de DNB's en van de werkmaatschappijen die een gereguleerde activiteit van distributienetbeheer hebben waarop zij een beroep doen die personeel hebben met een openbaar statuut, met inbegrip van alle verbintenissen die het gevolg zijn van vervroegd pensioen, ongeacht het vastgestelde aandeel;
 - c. de effectief verschuldigde vennootschaps- en rechtspersonenbelasting;
 - d. de overige lokale, provinciale, gewestelijke of federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies die door de betrokken

distributienetbeheerder verschuldigd zijn, met uitsluiting van, in geval van niet verzekerbare schade, de aan de distributienetbeheerder opgelegde boetes en van de ten laste van de distributienetbeheerder opgelegde schadevergoedingen in geval van netincidenten.

- het gedeelte van de RAB-meerwaarde dat werd afgeschreven aan het percentage van de onderliggend activa of buiten gebruik werd gesteld in de loop van het jaar, voor zover de bedragen verband houdende met het deel van de meerwaarde worden geboekt op een passief reserve van de distributienetbeheerder. BRUGEL controleert de overeenstemming tussen de evolutie van deze reserve en de geboekte afschrijvingen;
- de meerwaarden op de realisatie van activa;
- de geboekte minderwaarden;
- de afschrijvingen;
- de buitengebruikstellingen in geval van buitendienststelling van een actief;
- de financiële lasten ("Embedded Costs");
- de kosten voor de openbardienstverplichtingen;
- de door de transmissienetbeheerder aangerekende vergoeding voor het gebruik van het transmissienet, inclusief de door de transmissienetbeheerder doorgerekende toeslagen;
- de kosten voor doorvoer, aangerekend door andere distributienetbeheerders;
- de kosten voor het gebruik van de infrastructuur van derden;
- de uitzonderlijke kosten en opbrengsten opgelegd door een evolutie van het wettelijk of reglementair kader of de regels en processen ter ondersteuning van de goede werking van de vrijgemaakte elektriciteitsmarkt;
- de kostenverminderingen en/of -vermeerderingen die het gevolg zijn van overdrachten tussen de resultatenrekening en de balans; met inbegrip van de aan het inkomen toegewezen verschillen uit vorige regulatoire periodes;
- de hieronder bedoelde billijke marge.
- de meerkost verbonden met het beheer van het progressieve tarief

3.1.4 De billijke marge

Ze wordt elk jaar bepaald door het rendementspercentage bedoeld in punt 3.3. toe te passen op het gemiddelde van de initiële waarde (op 1 januari) van het gereguleerd actief en de eindwaarde van het gereguleerd actief (op 31 december) van het desbetreffende boekjaar, waarbij het gereguleerd actief wordt berekend en jaarlijks evolueert volgens de regels bedoeld in punt 3.2.2.

De billijke marge is een nettovergoeding, na toepassing van de belasting maar vóór toepassing van ³de roerende voorheffing op de dividenden.

De bruto billijke marge vóór belasting, indien er belasting is, wordt bepaald door: de billijke vergoeding na vennootschaps- en rechtspersonenbelasting $/(1-t)$, waarbij t de effectieve belastingvoet is van de DNB,

3.2 Het gereguleerd actief (RAB)

3.2.1 De initiële waarde van het gereguleerd actief

De initiële waarde van het gereguleerd actief stemt overeen met de waarde van de gereguleerde materiële vaste activa op 31/12/2013 zoals BRUGEL ze heeft goedgekeurd. BRUGEL keurt de initiële waarde goed van de gereguleerde materiële vaste activa berekend op basis van de methodologie die wordt voorgeschreven in het Koninklijk Besluit van 2 september 2008, met uitsluiting van de behoefte aan bedrijfskapitaal. Op XX juli 2014 heeft Brugel de initiële waarde goedgekeurd van het gereguleerd actief op 31/12/2013. Deze bedraagt € XXXXXXXXX.

3.2.2 Evolutie van het gereguleerd actief in de tijd

3.2.2.1 Jaarlijkse evolutieregel

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.

3.2.3 Afschrijvingspercentage

Het jaarlijks bedrag van de in het vorig punt bedoelde afschrijvingen wordt bepaald op basis van de historische aanschaffingskost en van de volgende afschrijvingspercentages, zonder rekening te houden met enige restwaarde:

Tabel I - Jaarlijks afschrijvingspercentage van de gereguleerde activa

Asset	Afschrijvingspercentage	Afschrijvingsduur
Industriële gebouwen	3%	33 jaar
Administratieve gebouwen	2%	50 jaar
Kabels	2%	50 jaar
Lijnen	2%	50 jaar
Posten en cabines		
- Laagspanningsuitrustingen	3%	33 jaar
- Hoogspanningsuitrustingen	3%	33 jaar
Aansluitingen	3%	33 jaar
Mechanische meettoestellen	3%	33 jaar
Elektronische meettoestellen	10%	10 jaar
Teletransmissie en optische vezels	10%	10 jaar
Inrichting, meubilair en gereedschap	10%	10 jaar
Rollend materieel	20%	5 jaar
CAB, telebediening, uitrusting dispatching	10%	10 jaar
Labo-uitrusting	10%	10 jaar
Administratieve uitrusting (informatica en kantooruitrusting)	33%	3 jaar
Software of informaticaontwikkelingen	20%	5 jaar
wkk-installaties	10%	10 jaar

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

3.3 Het rendementspercentage dat moet worden toegepast op het gereguleerd actief

De toepasselijke formule voor de berekening van het rendementspercentage (R) is afkomstig van het Capital Asset Pricing Model ⁴(CAPM) en ziet er als volgt uit:

Vergelijking 1: Rendementspercentage dat moet worden toegepast op het gereguleerd actief

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

Met:

- 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 (%);
- RP = Risicopremie (%);
- β = De bètafactor die het specifieke risico verbonden met de DNB omvat.

Deze verschillende parameters worden hierna gedetailleerd beschreven.

3.3.1 Risicovrije rente

De risicovrije rente wordt elk jaar bepaald op basis van het gemiddelde werkelijke rendement van de tijdens dat jaar door de Belgische overheid uitgegeven OLO-obligaties met een looptijd van tien jaar. Als referentie wordt het gemiddelde werkelijke rendementspercentage genomen dat gepubliceerd wordt door de Nationale Bank van België, meer bepaald het op basis van de daggegevens berekend gemiddeld referentietarief van de lineaire obligaties, berekend op basis van het rendement van Belgische leningen op de secundaire markt.

Voor het tariefbudget zijn de risicovrije renten die in het tariefvoorstel worden opgenomen de renten die door het Planbureau worden verstrekt als "long-term interest rate (10 years)" in de laatste editie van de macro-economische vooruitzichten.

De rentevoeten die in het tariefvoorstel voor de regulatoire periode 2015-2019 moeten worden opgenomen, zijn dus de rentevoeten vermeld in de macro-economische vooruitzichten 2014-2019, die werden gepubliceerd in maart 2014, namelijk:

2015	2016	2017	2018	2019
2,80%	3,10%	3,40%	3,70%	3,70%

⁴ In het Frans: Modèle d'Evaluation Des Actifs Financiers (MEDAF)

3.3.2 De risicopremie

De marktrisicopremie is de factor die het bijkomend rendement weerspiegelt dat wordt verwacht door de investeerders in andere bedrijven op de markt ten opzichte van de risicovrije rente.

Onverminderd wat in punt 3.3.6 is vermeld, is de risicopremie vastgelegd op 4,50%.

3.3.3 De bètafactor

De bèta-coëfficiënt is de factor die het specifieke risico verbonden met de DNB omvat. Zolang de DNB niet beursgenoteerd is, stemt de factor bèta niet overeen met de theoretische bèta, maar weerspiegelt hij ook de illiquiditeit die met deze niet-notering is verbonden.

Onverminderd wat in punt 3.3.6 is vermeld, wordt de bètafactor (β) vastgelegd op 0,7.

3.3.4 De factor S

De factor S is de verhouding tussen de gemiddelde waarde van het eigen vermogen van het betrokken jaar en de gemiddelde waarde van het gereguleerd actief (%). De factor S vertegenwoordigt dus het deel van het gereguleerd actief dat wordt gefinancierd met het eigen vermogen. Zijn aanvulling, namelijk: 1-S, het deel van het gereguleerd actief gefinancierd met schulden.

Zowel de waarde van het eigen vermogen als deze van het gereguleerd actief worden voor het betreffende jaar berekend als het rekenkundig gemiddelde van de beginwaarde na bestemming van het resultaat en de eindwaarde ervan na bestemming van het resultaat.

BRUGEL raamt de optimale waarde van S op 40%. Er is dus slechts rendement $t_{OLO} + (RP \times \beta)$ voor $S \leq 40\%$. Boven deze optimale waarde is BRUGEL van mening dat, het optimum niet meer is bereikt en dat de toegestane vergoeding dus lager moet zijn, maar wel de kost van de schuld voor de DNB moet benaderen.

Op basis van de laatste gekende spread van de DNB die het resultaat is van zijn obligatie-emissie van 23 mei 2013, bepaalt BRUGEL dus dat de vergoeding van het eigen vermogen boven 40% de OLO-rente +100 bp zal zijn. Als echter $S > 80\%$ zal de vergoeding van het eigen vermogen boven 80% gelijk zijn aan nul.

3.3.5 Berekeningsregels

Na afloop van elk jaar van de regulatoire periode herberekent de distributienetbeheerder de OLO- en S-parameters volgens de waarden die volgens de bepalingen van punt 3.3.1. en 3.3.4. op het betrokken jaar van toepassing zijn, met inbegrip van de nacalculatie van de financiële structuur op basis van de definitieve balans in plaats van op basis van de provisionele balansen die in het budget worden gebruikt.

De distributienetbeheerder en BRUGEL houden met deze herrekenende parameters rekening bij de bepaling van het verschil tussen de werkelijke, aan de distributienetbeheerder

toegekende billijke marge en de in het goedgekeurd budget geraamde billijke marge, zoals bedoeld in Hoofdstuk 5 van deze methodologie.

3.3.6 Herziening van de parameters

De bovenstaande parameters van de toepasselijke formule voor de berekening van het rendementspercentage (R) zijn vast voor de volledige duur van de reguloire periode. Als op basis van objectieve en transparante gegevens blijkt dat het rendementspercentage dat op basis van deze parameters werd verkregen, op basis van een internationale vergelijking niet meer leidt tot een normale vergoeding van het kapitaal dat de distributienetbeheerder in het gereguleerd actief heeft geïnvesteerd, kan BRUGEL de parameter(s) waarmee rekening zal worden gehouden in de volgende reguloire periode herzien, in overeenstemming met artikel 9 quater § 3 van de elektriciteitsordonnantie

4 Tarif design en toepassingsvoorwaarden

4.1 De algemene tariefstructuur

De tariefstructuur onderscheidt de volgende tarieven:

- 1) De niet-periodieke tarieven voor aansluiting op het distributienet en diverse technische en administratieve prestaties.
- 2) de periodieke tarieven die bestaan uit:
 - het tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet;
 - het tarief voor de metering- en telactiviteit;
 - het tarief voor de openbare dienstverplichtingen;
 - het tarief voor het gebruik van het transmissienet;

Naast deze tarieven kunnen er toeslagen worden toegepast.

Uitzonderlijk kunnen bepaalde niet-standaardprestaties op bestek worden uitgevoerd, zonder dat de tarieven moeten worden toegepast. Voor dit type prestaties zal de distributienetbeheerder een bestek opstellen dat kostenreflectief moet zijn en dus het geheel van de directe en indirecte kosten moet bevatten zoals ze in zijn analytische boekhouding worden toegepast.

4.2 De niet-periodieke tarieven

Onverminderd wat de "elektriciteitsordonnantie" voorziet op het vlak van aanpassing van de bestaande tarieven en/of aanvaarding van nieuwe tarieven tijdens de regulatoire periode, worden de niet-periodieke tarieven ex ante bepaald en goedgekeurd voor elk van de 5 jaar van de regulatoire periode, naargelang het geval, per klantengroep [en per onderschrijvingsformule] of per type prestatie, overeenkomstig de procedure voor de voorlegging en de goedkeuring van de tarieven bedoeld in hoofdstuk 6.

De niet-periodieke tarieven omvatten:

- 1) het éénmalig tarief dat de kosten vergoedt van de oriëntatiestudie voor een nieuwe aansluiting of voor de aanpassing van de bestaande aansluiting.
Dit tarief is afhankelijk van de exploitatiespanning, het vermogen en de bestemming (injectie of afname) van de aansluiting.
- 2) het éénmalig tarief dat de kosten vergoedt van de detailstudie voor nieuwe aansluitingsuitrustingen of voor de aanpassing van bestaande aansluitingsuitrustingen

Dit tarief is afhankelijk van de technologische parameters gedefinieerd in het technisch reglement elektriciteit en de regels van de kunst.
- 3) het éénmalige tarief voor de vergoeding van de kosten:

- van een nieuwe aansluiting;
 - voor de aanpassing/verzwaring van een bestaande aansluiting;
 - voor de plaatsing of de vervanging van een meetapparaat;
 - voor elke andere specifieke administratieve of technische prestatie die door BRUGEL is toegelaten
- 4) krachtens het technisch reglement elektriciteit; de toepasselijke tarieven in geval van verbruik zonder contract, fraude of zegelverbreking om, de administratieve en technische kosten van de distributienetbeheerder en het verbruik te dekken.

De niet-periodieke tarieven kunnen meer bepaald afhangen van de exploitatiespanning, de lengte, het vermogen, de bestemming (injectie of afname) van de aansluiting en, in voorkomend geval, van de technologische parameters gedefinieerd in het technisch reglement distributie en de regels van de kunst.

Voor het geheel van deze niet-periodieke tarieven zal de distributienetbeheerder aan BRUGEL een verantwoording bezorgen voor de berekening van de tarieven. Deze elementen moeten samen met het tariefvoorstel worden bezorgd.

4.3 De periodieke tarieven

Onverminderd wat de "elektriciteitsordonnantie" voorziet op het vlak van aanpassing van de bestaande tarieven en/of aanvaarding van nieuwe tarieven tijdens de regulatoire periode, worden de periodieke tarieven ex ante bepaald en goedgekeurd voor elk van de 5 jaar van de regulatoire periode, per klantengroep [en per onderschrijvingsformule], overeenkomstig de procedure voor de voorlegging en de goedkeuring van de tarieven bedoeld in hoofdstuk 6.

4.3.1 Tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet

Het tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet vergoedt meerdere elementen:

- a) de netstudies, het systeembeheer, de algemene beheerskosten, de afschrijvingen, de financieringskosten, de uitzonderlijke kosten en lasten, de onderhoudskosten, met uitsluiting van de kosten en afschrijvingen verbonden met de metering- en telactiviteit;
- b) de regeling van de spanning en van het reactief vermogen;
- c) de dienst compensatie van de netverliezen;
- d) in voorkomend geval het congestiebeheer;
- e) voor de toegangspunten van het noodtype, de kosten van de terbeschikkingstelling van vermogen op het niveau van een tweede grote post.

Het tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet voor de klantengroepen Trans MT, 26-1kV en Trans BT hangt gedeeltelijk af van het maximaal door de gebruiker van het net afgenomen of geïnjecteerde kwartuurvermogen (kW) en gedeeltelijk van de actieve

energie (kWh) geïnjecteerd of afgenomen door een gebruiker van het distributienet en de tariefperiode (piekuren/daluren). Dit tarief vergoedt ook de dienst van het reactieve vermogen. Het tarief voor de overschrijding van reactieve energie ten opzichte van het forfait is afhankelijk van de overschrijding van de reactieve energie.

Voor de netgebruikers van de klantengroep LS is het tarief voor het gebruik van het net afhankelijk van de door een netgebruiker geïnjecteerde of afgenomen actieve energie in het distributienet en van de tariefperiode. Voor diezelfde categorie klanten mag, om onnodige capaciteitsuitbreidingen te vermijden en de optimalisatie van deze capaciteiten te verzekeren, volgens te bepalen criteria, een vermogensterm verbonden met de reële gemeten verbruikspieken toegepast worden op bestaande aansluitingen met zulke piekmeting.

De distributienetbeheerder neemt de nodige maatregelen zodat het elektriciteitsverbruik van elke eindafnemer aangesloten op het distributienet die over een tweevoudige uurmeter beschikt, gedurende het weekend op de nachtteller van de tweevoudige uurmeter wordt geregistreerd en bijgevolg gefactureerd wordt overeenkomstig het tarief geldend tijdens de tariefperiode nacht.

4.3.2 Tarief voor de metering- en telactiviteit

Dit tarief vergoedt het ter beschikking stellen van toestellen voor het meten, tellen en opnemen, inclusief de verzameling en de overdracht van de gegevens en informatie met betrekking tot een in aanmerking komende klant wanneer deze van leverancier verandert.

Wanneer er een meettoestel is geplaatst, bestaat het tarief uit een vaste term in functie van het type meter en/of opname, met name continu gelezen meters AMR, maandelijks opgenomen meters MMR, of jaaropgenomen meters AMR.

Wanneer het technisch reglement toelaat dat het verbruik van een toegangspunt forfaitair wordt bepaald zonder plaatsing van een meettoestel, kan het tarief afhankelijk zijn van het type opname of in verhouding staan tot het verbruik.

4.3.3 Tarief openbare dienstverplichtingen

Dit tarief vergoedt de kosten openbare dienstverplichtingen die zijn opgelegd door een bevoegde autoriteit en berusten bij de distributienetbeheerder, en is afhankelijk van de actieve energie geïnjecteerd of afgenomen door een netgebruiker in het distributienet en desgevallend van de tariefperiode.

De tarieven voor openbare dienstverplichtingen zijn voornamelijk ten laste van de categorieën klanten die genieten van de diensten die met deze verplichtingen verbonden zijn.

Voor dit tarief zal een apart tariefrooster worden voorgesteld.

4.3.4 Tarief voor het gebruik van het transmissienet

Dit tarief vergoedt de kosten in verband met het gebruik van het transmissienet, inclusief de federale bijdragen en de andere toeslagen die op de transportkosten worden toegepast.

De distributienetbeheerder zal in zijn tariefvoorstel de methodologie vermelden die werd gebruikt om deze verschillende kosten aan het geheel van klantengroepen door te rekenen.

De structuur van de doorberekening van de transporttarieven kan niet degressief zijn.

Voor dit tarief zal een apart tariefrooster worden voorgesteld.

Zodra de distributienetbeheerder kennis heeft van een nieuwe toeslag of de aanpassing van de transporttarieven, en dit inclusief de toeslagen die erop worden toegepast, gaat hij, overeenkomstig artikel 9quinquies 19° van de elektriciteitsordonnantie over tot de herberekening van de transportkosten volgens de methodologie die in het tariefvoorstel is bepaald en informeert hij BRUGEL per brief en via e-mail. De aldus gewijzigde transportkosten zijn van toepassing vanaf de inwerkingtreding van de wijziging die eraan ten grondslag ligt.

4.3.5 Toeslagen

De tariefposten in verband met de belastingen, taksen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies worden in de facturatie van de tarieven geïntegreerd. Deze posten zijn geen tarieven in de zin van punt 4.1. maar moeten in de facturatie aan de netgebruikers worden opgenomen.

De in de punten 4.3.5.1 tot 4.3.5.3 hieronder vermelde tariefposten zijn afhankelijk van de actieve energie geïnjecteerd of afgenomen door een netgebruiker. Deze posten worden apart vermeld in het tariefrooster met de tarieven voor het gebruik en het beheer van het distributienet.

De toeslagen vermeld in het vorige punt en hun aanpassingen zijn van toepassing vanaf de inwerkingtreding van de reglementering die eraan ten grondslag ligt.

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

4.3.5.1 Pensioenlasten

Deze tariefpost omvat, overeenkomstig artikel 9quinquies 12° de "electriciteitsordonnantie":

- de lasten van niet gekapitaliseerde aanvullende pensioenen of pensioenen van de publieke sector, uitgekeerd aan personeelsleden of aan gerechtigden naar verhouding van hun aantal dienstjaren in een gereguleerde activiteit van netbeheer of van elektriciteitslevering in de distributie, verschuldigd voor de jaren voor de liberalisering overeenkomstig de statuten, een collectieve arbeidsovereenkomst of een behoorlijk geformaliseerde overeenkomst, of te dien einde aan hun werkgever terugbetaald door een distributienetbeheerder overeenkomstig contractuele verplichtingen aangegaan door hem vóór 30 april 1999 voor zover deze lasten gespreid zijn over de tijd

overeenkomstig de bestaande regels vastgesteld vóór 30 april 1999 of overeenkomstig de later door de CREG aanvaarde regels;

- alle verbintenissen ten opzichte van de pensioenfondsen van de DNB's en van de werkmaatschappijen die een gereguleerde activiteit van distributienetbeheer hebben waarop zij een beroep doen die personeel hebben met een openbaar statuut, met inbegrip van alle verbintenissen die het gevolg zijn van vervroegd pensioen, ongeacht het vastgestelde aandeel.

BRUGEL controleert of de kosten die aan de netgebruiker worden doorgerekend door de distributienetbeheerder en die bestemd zijn om de hieronder vermelde kosten te dekken:

- reëel zijn;
- een compensatie vormen voor de niet-gekapitaliseerde kosten, gespreid over de volledige periode waarin de kosten werden gemaakt en een spreiding over de opeenvolgende boekjaren toelaten.

In geval van niet-naleving van de voornoemde principes neemt BRUGEL de gepaste maatregelen in toepassing van punt 8.1.

4.3.5.2 Vennootschaps- en rechtspersonenbelasting

Deze tariefpost omvat, in voorkomend geval, de vennootschaps- en rechtspersonenbelasting ten laste van de distributienetbeheerder in het kader van zijn gereguleerde activiteit.

4.3.5.3 Overige belastingen

Deze tariefpost omvat de lokale, provinciale, gewestelijke of federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies die door de betrokken distributienetbeheerder verschuldigd zijn.

4.3.6 Gebruikers die over een gedecentraliseerde productie-installatie beschikken

Wanneer ze de actieve afgenomen energie laten tussenkomen, zijn de in punt 4.3 bedoelde tarieven afhankelijk van de actieve bruto afgenomen energie zodat ze het geheel van kWh omvatten die de netgebruikers effectief hebben afgenomen. Voor de gebruikers die van het compensatieprincipe genieten krachtens de toepasselijke reglementering, zal de netto afgenomen energie voorlopig nog in aanmerking worden genomen tot de indienststelling van de nieuwe verrekenkamer (clearinghouse) die het nieuwe MIG 6 (binnen de 3 maanden na de inwerkingtreding) implementeert of ten laatste op 1 januari 2018.

4.4 Progressieve tarifiering

Artikel 9quinquies 18° van de elektriciteitsordonnantie voorziet de invoering van een progressieve tarifiering. BRUGEL bepaalt "de methodologie en de modaliteiten van

progressieve tarieven voor de residentiële afnemers binnen 3 maanden na de inwerkingtreding van MIG 6 en uiterlijk op 1 januari 2018."

Het gedetailleerd model dat BRUGEL oplegt in het kader van de installatie van de progressieve tarifiering bevindt zich in bijlage.

De installatie van de progressieve tarifiering de residentiële afnemers in het Brussels Gewest zal rekening moeten houden met de volgende elementen:

- Uitsluitend van toepassing zijn voor de residentiële afnemers van het Brussels Gewest die niet van het statuut van beschermde afnemer (regionaal of federaal) genieten;
- Niet van toepassing zijn op het verbruik verbonden met de meters exclusief nachttarief ;
- Rekening houden met de samenstelling van de gezinnen;

Het voorgestelde model is gebaseerd op de definitie van mobiele verbruiksschijven in functie van de grootte van het gezin. De tarieven die op elke verbruiksschijf worden toegepast, worden bepaald door een factor toe te passen op het initiële tarief dat van kracht was voor de invoering van de progressieve tarifiering.

Rekening houdende met de praktische uitvoeringsmodaliteiten, zal de progressiviteit in beginsel van toepassing zijn op het geheel van de periodieke tarieven met uitzondering van het tarief voor de meet- en telactiviteit, van het tarief voor het gebruik van het transmissienet en van de heffingen vermeld in punt 4.3.5.3.

De praktische modaliteiten voor de invoering van de progressieve tarifiering, en meer bepaald de inzameling, behandeling en het gebruik van de noodzakelijke gegevens, moeten duidelijk worden gedefinieerd en zodanig worden bepaald dat deze tarifiering een minimale kost voor de DNB en zijn klanten met zich meebrengt.

Voor de werkingsmodellen en de waarden van de verschillende gekozen parameters zal later een consultatie worden ingericht.

De progressieve tarifiering voor de prosumers die over een installatie beschikken met een vermogen van minder dan 5 KVA zal van toepassing zijn vanaf de inwerkingtreding van MIG6.

4.5 Toepassingsvoorwaarden

De distributienetbeheerder zal tegelijk met het tariefvoorstel de toepassingsvoorwaarden voor de in het vorige hoofdstuk bedoelde tarieven indienen.

Het doel is de objectieve, transparante en niet-discriminerende toepassing van de tarieven mogelijk te maken voor de toegangshouders en de distributienetgebruikers. Deze toepassingsvoorwaarden zullen in voorkomend geval zijn gebaseerd op het technisch reglement elektriciteit.

Deze toepassingsvoorwaarden worden samen met de tarieven goedgekeurd en bekendgemaakt.

Voor elk aansluitingscontract dat tussen de distributienetbeheerder en een privédistributienetbeheerder wordt ondertekend, bezorgt de distributienetbeheerder aan BRUGEL een kopie van het aansluitingscontract en het geheel van regels die werden opgesteld voor de vergoeding van de privédistributienetbeheerder door de distributienetbeheerder. BRUGEL zal de conformiteit van het aansluitingscontract goedkeuren volgens de voorschriften van het technisch reglement en de berekeningsmethodologie voor de vergoeding.

5 Saldi, kosten en ontvangsten

5.1 Definitie van de saldi

Het saldo bedoeld in artikel 9quinquies 20° van de "elektriciteitsordonnantie" is het vastgestelde verschil, voor elk van de vijf jaren van de regulatoire periode, tussen enerzijds de geraamde kosten die zijn opgenomen in het goedgekeurde budget en de reële kosten en anderzijds de geraamde inkomsten die zijn opgenomen in het goedgekeurde budget en de reële inkomsten.

Het saldo van elk jaar van de regulatoire periode dat jaarlijks door de distributienetbeheerder wordt gerapporteerd, bestaat uit twee types de saldi:

- 1) Het saldo "beheersbare kosten" (SBK) heeft betrekking op, voor wat de kosten betreft waarover de distributienetbeheerder directe controle heeft, zoals gedefinieerd in punt 3.1.2 van deze methodologie, het verschil tussen de reële en de geraamde kosten, ex post gecorrigeerd door de nationale index van de consumptieprijs zoals bedoeld in punt 6.2.1.
- 2) Het saldo "niet-beheersbare kosten" (SNBK) heeft betrekking op:
 - a) voor wat de kosten betreft waarover de distributienetbeheerder directe controle heeft, het verschil dat resulteert uit het verschil tussen de reële indexeringscoëfficiënt en de geraamde indexeringscoëfficiënt, toegepast op de gebudgetteerde kosten;
 - b) voor wat de kosten betreft waarover de distributienetbeheerder geen directe controle heeft, zoals gedefinieerd in punt 3.1.2 van deze methodologie, op het verschil tussen de reële en de geraamde kosten;
 - c) op het verschil tussen de geraamde billijke marge die is opgenomen in het goedgekeurde budget van de distributienetbeheerder en de billijke marge die werkelijk aan de distributienetbeheerder werd toegekend;
 - d) op het verschil tussen de werkelijke ontvangsten (van de periodieke tarieven) en de geraamde ontvangsten, dat onder meer voortkomt uit het verschil tussen de werkelijk verdeelde volumes en de geraamde volumes die zijn opgenomen in het goedgekeurde budget.

5.2 Vaststelling en bestemming van de saldi

Er bestaat momenteel geen specifieke boekhoudnorm voor de boeking van de tariefsaldi in een gereguleerde omgeving. Als een dergelijke norm echter in de loop van de regulatoire periode zou ontstaan en impact zou hebben op de hierna beschreven mechanismen voor het beheer van de saldi, dan moeten de distributienetbeheerder en BRUGEL de noodzakelijke maatregelen nemen om de voorgeschreven norm na te leven, voor zover hij van toepassing is op de gereguleerde omgeving in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest. BRUGEL controleert jaarlijks, per type saldo, de door de distributienetbeheerder gerapporteerde saldi en hun onderdelen met betrekking tot het voorbije exploitatiejaar en valideert het bedrag.

Hiertoe zal de distributienetbeheerder jaarlijks een gedetailleerd rapport bezorgen zoals bedoeld in hoofdstuk 7, met de berekening van de verschillende soorten saldi en de bedragen die naar het hierna gedefinieerde Tariefreguleringsfonds elektriciteit werden overgedragen.

De bestemming van de saldi hangt af van het type saldo:

1. Het saldo "beheersbare kosten" wordt toegerekend aan het boekhoudresultaat van de distributienetbeheerder en/of aan het Tariefreguleringsfonds elektriciteit, in functie van de principes die hierna in de "incentive regulation" worden gedefinieerd;
2. Het saldo "niet-beheersbare kosten" wordt overgedragen naar de regularisatierekeningen van de balans van de distributienetbeheerder in een specifieke rubriek "Tariefreguleringsfonds elektriciteit".

- 2.1 Als het Tariefreguleringsfonds een schuld vertoont (exploitatieoverschot of bonus) op het ogenblik dat de distributienetbeheerder een tariefvoorstel moet indienen voor de volgende regulatoire periode, moet het genoemde voorstel een voorstel 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. In het kader van de ex post controle bedoeld in punt 6.2, zal BRUGEL de saldi valideren die werden gegenereerd vanaf het exploitatiejaar 2015 met betrekking tot de niet-beheersbare kosten en de bedragen controleren die naar het Tariefreguleringsfonds werden overgedragen.

BRUGEL kan ook beslissen om de schuld van het Tariefreguleringsfonds tijdens de regulatoire periode geheel of gedeeltelijk te bestemmen voor de dekking van de specifieke niet-beheersbare kosten, op basis van een bestemmingsvoorstel van de distributienetbeheerder. Als het genoemde voorstel niet geformuleerd wordt in het kader van een geactualiseerd of herzien tariefvoorstel in de gevallen die door de elektriciteitsordonnantie worden voorzien, het kan het tariefbudget van de lopende regulatoire periode niet wijzigen.

Als het bestemmingsvoorstel betrekking heeft op de dekking van specifieke niet-beheersbare kosten, moeten deze kosten duidelijk worden geïdentificeerd (met name maar niet uitsluitend verbonden met de invoering of de ontwikkeling van nieuwe technologieën, met een infrastructuurproject, een informaticaproject) en gemakkelijk ex-ante of ex-post controleerbaar zijn (facturen of afschrijvingen). In voorkomend geval moeten de bedoelde specifieke niet-beheersbare kosten worden gedetailleerd in de investeringsplannen bedoeld in artikel 12 van de "elektriciteitsordonnantie".

Het Tariefreguleringsfonds kan in geen geval dienen om niet-gereguleerde activiteiten te subsidiëren of te financieren.

- 2.2 Als het Tariefreguleringsfonds een vordering vertoont (exploitatietekort of malus) op het ogenblik dat de distributienetbeheerder een tariefvoorstel moet indienen voor de volgende regulatoire periode, wordt deze vordering integraal bij de kosten gevoegd die aan de klanten worden aangerekend in de tarieven van de genoemde regulatoire periode. Als de afwijkingen meer dan 5% van het goedgekeurde tariefbudget bedragen, vastgesteld in het kader van de ex post controles, tussen de geraamde niet-beheersbare kosten en de werkelijke niet-beheersbare kosten, kan de

distributienetbeheerder vanaf het derde jaar van elke regulatoire periode een geactualiseerd tariefvoorstel indienen om de afwijkingen geheel of gedeeltelijk weg te nemen tijdens de rest van de regulatoire periode. Een dergelijk voorstel kan alleen door BRUGEL worden aanvaard voor zover de afwijkingen, volgens BRUGEL, van structurele aard zijn.

- 3.1 In afwijking van wat er in 1. hiervoor wordt gezegd, worden de saldi "beheersbare kosten" van de jaren 2013 en 2014 zoals ze door de distributienetbeheerder werden gerapporteerd, integraal toegerekend aan het boekhoudresultaat van de distributienetbeheerder. BRUGEL zal overgaan tot de controle van de rekeningen en de berekeningen die de distributienetbeheerder indient en tot de officiële goedkeuring van de saldi "beheersbare kosten" van de jaren 2013 en 2014 op basis van de methodologie voorgeschreven in het Koninklijk Besluit van 02 september 2008 voor de regulatoire periode 2008 tot 2012. Onder voorbehoud van tegenstrijdige bepalingen van een bevoegde overheid, zal deze goedkeuring uiterlijk worden verleend op 30 juni 2015 en kunnen de aldus goedgekeurde saldi worden toegerekend aan het boekhoudkundig resultaat van de distributienetbeheerder.

De afwezigheid van opmerkingen van Brugel over bepaalde saldi "beheersbare kosten" van het jaar 2013 en het jaar 2014 mag niet worden beschouwd als een impliciete goedkeuring voor de volgende exploitatiejaren. Brugel kan reserves houden ten opzichte van bepaalde saldi "beheersbare kosten". Evenzo betekent de aanvaarding van de realiteit van bepaalde "beheersbare kosten" van deze jaren 2013 en 2014 geenszins dat ze als redelijk worden beschouwd. Bij de analyse van de saldi "beheersbare kosten" van 2015, kan Brugel de verantwoording en het redelijke karakter van bepaalde saldi "beheersbare kosten" van het jaar 2013 en het jaar 2014 onderzoeken. De aldus verworpen kosten zullen worden behandeld overeenkomstig de methodologie voorgeschreven in het Koninklijk Besluit van 02 september 2008 dat momenteel is opgeheven.

De saldi "beheersbare kosten" voor de jaren 2010 tot 2012 worden geacht te voldoen aan, zowel wat hun bepaling als hun bestemming betreft, de regels die werden bepaald in de geldende methodologie voor deze verschillende boekjaren.

- 3.2 De saldi "niet-beheersbare kosten" van de jaren 2008 tot 2014 zoals gerapporteerd door de distributienetbeheerder worden opgenomen in de regularisatierekeningen van de balans van de distributienetbeheerder in een specifieke rubriek "Tariefreguleringsfonds" en toegerekend zoals beschreven in punt 2.1. hiervoor. De saldi "niet-beheersbare kosten" van de jaren 2008 tot 2012 worden geacht te voldoen, wat hun bepaling betreft, aan de regels die worden gedefinieerd in het Koninklijk Besluit van 02 september 2008 voor de regulatoire periode 2008 tot 2012. Op basis van dezelfde methodologie, zal BRUGEL overgaan tot de controle van de rekeningen en de berekeningen die de distributienetbeheerder indient en tot de officiële goedkeuring van de saldi "niet-beheersbare kosten" van de jaren 2013 en 2014. Deze goedkeuring zal uiterlijk worden gegeven op 30 juni 2015.

6 Procedure voor de voorlegging en de goedkeuring van de tarieven

6.1 Procedure voor de invoering en de goedkeuring van de tarieven

6.1.1 Algemene procedure voor de indiening en specifieke elementen voor de regulatoire periode 2015-2019.

Overeenkomstig artikel 9sexies van de "elektriciteitsordonnantie" maakt de indienings- en goedkeuringsprocedure voor het hierna beschreven tariefvoorstel voor de regulatoire periode 2015-2019 het voorwerp uit van een akkoord tussen BRUGEL en de distributienetbeheerder.

- 1) De distributienetbeheerder bezorgt aan BRUGEL het tariefvoorstel voor de regulatoire periode 2015-2019 vergezeld van het budget uiterlijk op woensdag 17 september 2014;
- 2) Binnen de 10 kalenderdagen na de ontvangst van de verschillende ingediende documenten bevestigt BRUGEL dat het dossier volledig is of vraagt bijkomende informatie aan de distributienetbeheerder.
- 3) De distributienetbeheerder bezorgt in voorkomend geval alle antwoorden op de gestelde vragen binnen de 15 kalenderdagen. BRUGEL en de distributienetbeheerder kunnen bepaalde vragen bespreken in specifieke vergaderingen.
- 4) Binnen de 30 kalenderdagen na ontvangst van het tariefvoorstel of, in voorkomend geval, na ontvangst van de antwoorden en bijkomende inlichtingen, brengt BRUGEL de betrokken distributienetbeheerder op de hoogte van haar beslissing tot goedkeuring of afwijzing van het tariefvoorstel en het bijgevoegde budget. In voorkomend geval geeft BRUGEL op een gemotiveerde manier aan op welke punten de distributienetbeheerder het tariefvoorstel met budget moet aanpassen om een goedkeurende beslissing van BRUGEL te verkrijgen.
- 5) Indien BRUGEL in haar ontwerp van beslissing tot afwijzing het tariefvoorstel en het budget van de betrokken distributienetbeheerder afwijst, kan de distributienetbeheerder binnen de 10 kalenderdagen na ontvangst van het ontwerp van beslissing zijn bezwaren aan BRUGEL meedelen.

Op eigen vraag, wordt de distributienetbeheerder gehoord binnen de 10 kalenderdagen na ontvangst van het ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel met het budget van BRUGEL.

- 6) Desgevallend dient de distributienetbeheerder binnen de 15 kalenderdagen na ontvangst van het ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel en het budget zijn aangepast tariefvoorstel met bijbehorend budget in.
- 7) Binnen de 35 kalenderdagen na het versturen door BRUGEL van het ontwerp van beslissing van afwijzing van het tariefvoorstel met het budget of, desgevallend binnen de 20 kalenderdagen na ontvangst van de bezwaren en het aangepaste tariefvoorstel met budget, brengt BRUGEL de distributienetbeheerder op de hoogte van haar beslissing van

goedkeuring of van haar beslissing tot afwijzing van het tariefvoorstel, of van het aangepaste tariefvoorstel samen met het budget.

- 8) Indien de distributienetbeheerder zijn verplichtingen niet nakomt binnen de termijnen zoals bepaald in het akkoord tussen BRUGEL en de distributienetbeheerder, of indien BRUGEL beslist heeft tot weigering van het tariefvoorstel met budget of van het aangepaste tariefvoorstel met budget, zijn voorlopige tarieven van kracht tot alle bezwaren van de distributienetbeheerder of van BRUGEL zijn uitgeput of totdat over de twistpunten tussen BRUGEL en de distributienetbeheerder een akkoord wordt bereikt.

De voorlopige tarieven worden bepaald op basis van het totaal inkomen bedoeld in punt 3.1 van deze methodologie, met dien verstande dat het totaal inkomen gelijk is aan de som van enerzijds de door BRUGEL goedgekeurde samenstellende delen en anderzijds, indien BRUGEL geheel of gedeeltelijk samenstellende delen van het totaal inkomen weigert, wordt rekening gehouden met de laatste goedgekeurde overeenstemmende samenstellende delen van het totaal inkomen om de tarieven te bepalen. Om BRUGEL toe te laten deze voorlopige tarieven zelf te bepalen, zal de distributienetbeheerder in zowel zijn tariefvoorstel als zijn aangepast tariefvoorstel duidelijk opnemen in welke mate elk element van het inkomen bepalend is voor elk tarief.

Zoals toegelaten in artikel 9 quater §6, zal de tariefmethodologie die van toepassing is voor de vaststelling van het tariefvoorstel worden meegedeeld aan de distributienetbeheerder binnen een kortere dan de voorgeschreven termijn. De overeengekomen termijn geldt uitsluitend voor het opstellen van het tariefvoorstel voor de regulatoire periode 2015-2019.

Overeenkomstig artikel 9sexies §3 van de "elektriciteitsordonnantie", moet voor de procedures voor de indiening en de goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de regulatoire perioden na 2019 een nieuw akkoord worden afgesloten tussen BRUGEL en de distributienetbeheerder. Bij ontstentenis van een akkoord, zal de procedure voorgeschreven in artikel 9sexies §3 van de elektriciteitsordonnantie van toepassing zijn.

Het budget bevat voor het eerste jaar van elke regulatoire periode een gedetailleerde opgave en verantwoording van alle elementen van het inkomen. Voor elk van de daaropvolgende jaren van de regulatoire periode wordt per element van het inkomen het resultaat van de in punt 6.2.1. bedoelde ontwikkelingsregels op het overeenstemmend element van het inkomen van het eerste jaar van de regulatoire periode opgenomen.

De distributienetbeheerder voert een analytische boekhouding om een direct verband tussen de kosten en opbrengsten per kostenobject en per klantengroep te kunnen vaststellen.

De distributienetbeheerder rekent alle elementen van het totaal inkomen toe aan de kostenobjecten en de klantengroepen, met inbegrip van de overige klanten, op basis van de kostenveroorzakers en/of verdeelsleutels die de distributienetbeheerder, samen met het hiervoor bedoelde tariefvoorstel met het budget ter goedkeuring voorlegt aan BRUGEL. De distributienetbeheerder voegt een gedetailleerde verantwoording bij de kostenveroorzakers en verdeelsleutels die hij voorstelt.

Het tariefvoorstel met het budget en de informatie-elementen bedoeld in punt 6.1.2. wordt per drager en tegen ontvangstbewijs overhandigd aan BRUGEL. Deze documenten worden overhandigd in één exemplaar. De distributienetbeheerder bezorgt eveneens aan BRUGEL een elektronische versie die verplicht het rapporteringsmodel bedoeld in punt 7.1 in Excel-formaat bevat, zonder enige koppeling met andere bestanden die niet aan de regulator

zouden worden overhandigd. Alle formules of berekeningsregels die in de Excel-bestanden worden gebruikt, worden voorgesteld of gedocumenteerd. BRUGEL moet dit Excel-document kunnen bewerken.

6.1.2 Controle ex ante

Om BRUGEL toe te laten haar ex ante controle uit te voeren op de voorgestelde tarieven, stelt de distributienetbeheerder BRUGEL, het geheel van de bijlagen vermeld in het rapporteringsmodel bedoeld in punt 7.1. ter beschikking samen met het tariefvoorstel met budget.

6.1.3 Aanpassing van de tarieven

Artikel 9sexies §3 van de "elektriciteitsordonnantie" voorziet dat in geval van overgang naar nieuwe diensten en/of een aanpassing van bestaande diensten de distributienetbeheerder aan BRUGEL een geactualiseerd tariefvoorstel ter goedkeuring voorleggen in de regulatoire periode. Dit geactualiseerd tariefvoorstel houdt rekening met het door BRUGEL goedgekeurde tariefvoorstel, zonder de integriteit van de bestaande tariefstructuur te wijzigen.

Er kan ook een geactualiseerd tariefvoorstel worden ingediend in het bijzondere geval voorzien in punt 5.2.

Het geactualiseerde voorstel wordt ingediend door de distributienetbeheerder en door BRUGEL behandeld overeenkomstig de hiervoor bedoelde procedure, voor de betrokken regulatoire periode, met dien verstande dat de bedoelde termijnen gehalveerd worden tenzij dit anders wordt overeengekomen door BRUGEL en de DNB.

Bovendien, indien er zich tijdens een regulatoire periode uitzonderlijke omstandigheden voordoen, onafhankelijk van de wil van de distributienetbeheerder, kan deze op elk ogenblik binnen de regulatoire periode een gemotiveerde vraag tot herziening van zijn tariefvoorstel ter goedkeuring voorleggen aan BRUGEL voor wat de komende jaren van de regulatoire periode betreft. Het gemotiveerde verzoek tot herziening van de regels voor de bepaling van het totaal inkomen bedoeld in punt 3.1 van deze methodologie wordt door de distributienetbeheerder ingediend en door BRUGEL behandeld overeenkomstig de hiervoor vermelde procedure voor de betrokken regulatoire periode, met dien verstande dat de bedoelde termijnen gehalveerd worden tenzij dit anders wordt overeengekomen door BRUGEL en de DNB.

6.1.4 Procedure na vernietiging of schorsing van een tariefbeslissing van BRUGEL

Indien een beslissing van BRUGEL tot goedkeuring van door een distributienetbeheerder toe te passen tarieven:

- door de bevoegde rechter vernietigd wordt, zonder verduidelijking van de verdere modaliteiten van rechtsherstel, of
- na schorsing door de bevoegde rechter, door BRUGEL ingetrokken wordt,

legt de distributienetbeheerder, binnen twee maanden na de uitspraak van die vernietiging of na ontvangst van de beslissing tot intrekking, per drager en tegen ontvangstbewijs alsook via mail, een nieuw tariefvoorstel voor aan BRUGEL. Dit nieuwe tariefvoorstel wordt opgesteld rekening houdend met de inhoud van het vonnis of arrest dat de vernietiging of de schorsing uitspreekt.

Voor dit nieuwe tariefvoorstel geldt de volgende procedure:

- a) binnen dertig kalenderdagen na ontvangst van het hiervoor bedoelde tariefvoorstel bevestigt BRUGEL aan de betrokken distributienetbeheerder, op dezelfde manier, de volledigheid van het dossier, of bezorgt zij hem op dezelfde wijze een lijst waarin om de bijkomende inlichtingen verzocht wordt die redelijkerwijze nodig zijn om het tariefvoorstel te beoordelen. Binnen dertig kalenderdagen na ontvangst van die lijst, verstrekt de betrokken distributienetbeheerder de gevraagde inlichtingen per drager en tegen ontvangstbewijs en via e-mail aan BRUGEL.
- b) binnen dertig kalenderdagen nadat BRUGEL de volledigheid van het dossier bevestigt heeft overeenkomstig punt (a) dan wel de gevraagde inlichtingen heeft ontvangen, neemt BRUGEL een beslissing waarin zij het nieuwe tariefvoorstel ofwel goedkeurt ofwel afwijst. In geval van afwijzing beslist BRUGEL welke tarieven de distributienetbeheerder voor de betrokken periode moet toepassen, nadat zij de distributienetbeheerder in het bijzonder gehoord heeft over de punten waarop zij voornemens is af te wijken van het nieuwe tariefvoorstel. Iedere afwijking ten opzichte van het nieuwe tariefvoorstel wordt daarbij in bijzonderheden gemotiveerd. De beslissing van BRUGEL wordt bij ter post aangetekend schrijven aan de distributienetbeheerder meegedeeld.
- c) Als BRUGEL nalaat binnen de in punt b bedoelde termijn een beslissing te nemen, wordt dit stilzwijgend gelijkgesteld met een beslissing tot goedkeuring van het nieuwe tariefvoorstel.
- d) *De tarieven die golden voor de vernietigde of ingetrokken tarieven blijven geldig en dit zelfs na hun regulatoire periode, tot ze worden vervangen door een nieuwe tariefbeslissing. In het geval er een belangrijke hinderpaal optreedt bij de toepassing van deze vorige tarieven kan Brugel, in voorkomend geval, kleine aanpassingen aanbrengen aan deze tarieven, uitsluitend met het oog op de rechtszekerheid en met een strikt tijdelijk karakter. In het kader hiervan vraagt BRUGEL het advies van de distributienetbeheerder.*

6.2 De evolutieregels en de controle op de naleving van de evolutieregels van het totaal inkomen en op de tarieven.

6.2.1 De evolutieregels van het totaal inkomen

Het totaal inkomen van 2015 dient als referentie voor de evolutie van het totaal inkomen voor de regulatoire periode 2015-2019.

Het budget bevat voor het eerste jaar van de regulatoire periode een gedetailleerde opgave en verantwoording van alle elementen van het inkomen.

6.2.1.1 De evolutieregels van de niet-beheersbare kosten

Het geheel van de niet-beheersbare gebudgetteerde kosten van het eerste jaar voor het behoud of de verbetering van de veiligheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klant evolueert jaarlijks in functie van de overeenkomstige kosten die worden gedragen door de distributienetbeheerder.

Meer bepaald:

- de afschrijvingen en de buitengebruikstellingen evolueren jaarlijks in functie van de investeringen;
- de gebudgetteerde billijke marge evolueert jaarlijks in functie van de waarde van het gereguleerd actief en het rendementspercentage respectievelijk bedoeld in de punten 3.2 en 3.3 van deze methodologie;
- de gebudgetteerde rentelasten evolueren jaarlijks in functie van de evolutie van de rentevoeten en de gebruikte financieringsmiddelen;

Bij het opstellen van het tariefbudget zorgt de DNB ervoor dat hij rekening houdt met deze verschillende in zijn berekening van de evolutie van de niet-beheersbare kosten.

6.2.1.2 De evolutieregels van de beheersbare kosten

Ex ante

Voor het opstellen van het tariefbudget bij het tariefvoorstel voor de vijf jaar van de regulatoire periode, evolueert het geheel van de gebudgetteerde beheersbare kosten van het jaar t , met betrekking tot het behoud of de verbetering van de veiligheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klant, volgens de hieronder beschreven indexeringsformule:

$$C_t^B = C_1^B * (Ib_t^B / Ib_1^B)$$

waarbij:

- t de waarden 2, 3, 4 en 5 kan aannemen die overeenstemmen met respectievelijk het tweede, derde, vierde jaar en vijfde van een regulatoire periode;
- C_t^B overeenkomt met het geheel van de voor het jaar t gebudgetteerde beheersbare kosten;
- C_1^B overeenkomt met het geheel van de beheersbare kosten gebudgetteerd voor het eerste jaar van de regulatoire periode;

- Ib_t^B de waarde is voorzien door het Federaal Planbureau⁵ van de gecumuleerde evolutie van de inflatie tussen het eerste jaar van de regulatoire periode en het jaar t
- Ib_1^B gelijk is aan 1

Ex post

Voor de berekening a posteriori van het saldo op beheersbare kosten van elk van de vijf jaar van de regulatoire periode, evolueert het geheel van de beheersbare kosten met betrekking tot het behoud of de verbetering van de veiligheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klant, volgens de hieronder beschreven indexeringsformule:

$$C_t^B = C_1^B * (Ib_t / Ib_1)$$

waarbij:

- t de waarden 2, 3, 4 en 5 kan aannemen die overeenstemmen met respectievelijk het tweede, derde, vierde en vijfde jaar van een regulatoire periode;
- C_t^B overeenkomt met het geheel van de voor het jaar t gebudgetteerde beheersbare kosten;
- C_1^B overeenkomt met het geheel van de beheersbare kosten gebudgetteerd voor het eerste jaar van de regulatoire periode;
- Ib_t overeenkomt met het rekenkundig gemiddelde van de maandelijkse waarden van de nationale index van de consumptieprijs, voor het jaar t;
- Ib_1 overeenkomt met het rekenkundig gemiddelde van de maandelijkse waarden van de nationale index van de consumptieprijs, voor het eerste jaar van de regulatoire periode;

Het saldo dat te wijten is aan het verschil tussen de reële waarden van Ib_t , Ib_1 en de voorziene waarden Ib_t^B en Ib_1^B gebruikt in het goedgekeurd budget, wordt toegevoegd aan het saldo niet-beheersbare kosten, zoals voorzien in artikel 5.1.

⁵ Economische vooruitzichten : « Deflator of private consumption »

6.2.2 De controle op de naleving van de evolutieregels van het totaal inkomen

6.2.2.1 Nacalculatie van de distributienetbeheerder

De distributienetbeheerder voert na afloop van elk exploitatiejaar een nacalculatie uit van alle elementen van het in het betreffende exploitatiejaar gebudgetteerde en goedgekeurde inkomen en de werkelijke evolutie ervan met toepassing van de in punt 6.2.1. van dit document opgenomen evolutieregels, zijnde:

- het indexeringsmechanisme bedoeld in punt 6.2.1 hierboven;
- de werkelijke voor de distributienetbeheerder niet beheersbare kosten van het betreffende exploitatiejaar in verband met de veiligheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klant;
- de werkelijk toe te kennen billijke winstmarge, mede op basis van de werkelijke afschrijvingen en desinvesteringen;
- het werkelijk toe te kennen rendementspercentage van het betreffende exploitatiejaar op basis van de werkelijke waarden van de in punt 3.3.1 en 3.3.4. opgenomen parameters.

Het in punt 7.2 bedoelde jaarverslag van BRUGEL bevat de nacalculatie van het toegelaten werkelijk inkomen van het voorbije exploitatiejaar

Op basis van dit jaarverslag en de noodzakelijke verantwoordingsstukken legt de distributienetbeheerder in het kader van de controle op de in punt 6.2.1. van de methodologie bedoelde evolutieregels jaarlijks, voor het voorbije exploitatiejaar, aan BRUGEL de berekening van alle saldi tussen, enerzijds de geraamde kosten opgenomen in het goedgekeurde budget en de gerapporteerde kosten, en, anderzijds, de geraamde inkomsten opgenomen in het goedgekeurde budget en de geregistreerde inkomsten voor ter goedkeuring.

6.2.2.2 Nacalculatie van BRUGEL

BRUGEL voert elk jaar een controle uit van de nacalculatie uitgevoerd door de distributienetbeheerder, met inbegrip van de controle van de eventuele aanwezigheid van kruissubsidies tussen alle elementen van het totaal inkomen. Deze controle wordt uitgevoerd na de beoordeling van de redelijkheid van de opgelopen en geboekte elementen van het totaal inkomen bedoeld in punt 8.1 b) van de methodologie, en over de saldi bedoeld in punt 6.2.2.1.

Om een controle door BRUGEL op elk van de samenstellende delen van het inkomen van de distributienetbeheerder en op de evolutie ervan op een efficiënte wijze toe te laten, dient de administratieve en boekhoudkundige organisatie van de distributienetbeheerder, met naleving van de wettelijke en reglementaire bepalingen, afgestemd te worden op de informatieverschaffing over de samenstellende delen van het inkomen en hun evolutie

6.2.3 Controle van de tarieven.

BRUGEL controleert de toepassing van de tarieven door de distributienetbeheerders en de andere marktactoren door middel van:

- 1) de algemene ex ante controle bij de beoordeling door BRUGEL van de tariefvoorstellen met betrekking tot een regulatoire periode op de overeenstemming tussen het gebudgetteerde inkomen en de gebudgetteerde opbrengsten uit de toepassing van de door de distributienetbeheerder voorgestelde tarieven;
- 2) de algemene ex post controle door BRUGEL op het ogenblik van de in punt 6.2.2.2. van de methodologie bedoelde controles. BRUGEL kan een controle ter plaatse uitvoeren op basis van elke informatieaanvraag met betrekking tot deze controle;
- 3) de specifieke interimcontroles door BRUGEL als gevolg van door gebruikers of andere actoren gesignaleerde opmerkingen en geformuleerde vragen met betrekking tot de concrete tarieftoepassing;
- 4) de specifieke ex post controles door BRUGEL bij de distributienetbeheerder ter plaatse, onder meer met het oog op het onderzoek van de redelijkheid van de kosten en de kruissubsidiëring tussen de uiteenlopende elementen van het inkomen.

6.3 Procedure betreffende het beheer van de verslagen ex post

Alle soorten verslagen bedoeld in de punten 7.2 en 7.3 hierna, worden aan BRUGEL bezorgd in één exemplaar, per drager en met ontvangstbewijs en via elektronische post, die verplicht het in punt 7.1 bedoeld rapporteringsmodel bevat, in Excel-formaat, zonder enige koppeling met andere bestanden die niet aan de regulator zouden worden overhandigd. Het geheel van formules of berekeningsregels die in de Excel-bestanden worden gebruikt, is aanwezig of gedocumenteerd. BRUGEL moet dit Excel-document kunnen bewerken.

Behoudens specifiek akkoord tussen de distributienetbeheerder en BRUGEL, gebeurt elke uitwisseling bij de hierna beschreven procedure per drager en tegen ontvangstbewijs. Er wordt één exemplaar en een elektronische versie gevraagd van elk document.

De volgende procedure wordt gevolgd:

- a) Binnen de 30 kalenderdagen na ontvangst van het jaarverslag bedoeld in punt 7.2. brengt BRUGEL de distributienetbeheerder op de hoogte van haar vragen en van de door de distributienetbeheerder te leveren bijkomende informatie.
- b) Binnen de 30 kalenderdagen of elke andere termijn die met BRUGEL werd overeengekomen, na ontvangst van de in punt a) hiervoor bedoelde antwoorden en bijkomende informatie die hij moet leveren, bezorgt de distributienetbeheerder aan BRUGEL zijn antwoorden en de betreffende bijkomende informatie.
- c) Binnen de 30 kalenderdagen na ontvangst van de in punt b) bedoelde antwoorden en bijkomende informatie, brengt BRUGEL distributienetbeheerder op de hoogte van haar voorlopige beslissing met betrekking tot de controle van de berekening van de in punt 5.1 bedoelde saldi en de bestemming ervan overeenkomstig punt 5.2 met betrekking tot

het vorige exploitatiejaar. Indien BRUGEL de berekening van de saldi of de voorgestelde bestemming weigert, geeft BRUGEL aan op welke punten de weigering betrekking heeft en wat de distributienetbeheerder moet aanpassen om van BRUGEL een goedkeuring over alle saldi en hun bestemming te verkrijgen.

- d) Als BRUGEL de berekening van de saldi of de voorgestelde bestemming weigert, dient de distributienetbeheerder een aangepast jaarverslag in binnen de 15 kalenderdagen. Binnen deze termijn hoort BRUGEL de distributienetbeheerder op diens verzoek.
- e) Binnen de vijftien kalenderdagen na ontvangst van een aangepast jaarverslag, brengt BRUGEL per drager en tegen ontvangstbewijs de distributienetbeheerder op de hoogte van haar voorlopige of definitieve beslissing tot goedkeuring of weigering van de saldi op de beheersbare en niet-beheersbare kosten en hun bestemming.
- f) De definitieve beslissing met betrekking tot de controle van de saldi van het voorgaande exploitatiejaar kan door BRUGEL slechts worden genomen na ontvangst van alle vereiste documenten, zoals de verslagen van de commissarissen, de notulen van de Raad van Bestuur met de goedkeuring van de jaarrekening en na controle van de overeenstemming tussen enerzijds het jaarverslag en/of het aangepaste jaarverslag en anderzijds de jaarrekening die werd goedgekeurd door de Raad van Bestuur van de distributienetbeheerder. Deze documenten worden binnen de vijftien dagen na hun aanvaarding bezorgd.

6.4 Bekendmaking van de tarieven.

De goedgekeurde tarieven en de toepassingsvoorwaarden voor de verschillende tarieven worden op de website van BRUGEL gepubliceerd.

De distributienetbeheerder maakt de door de distributienetbeheerder toe te passen tarieven onverwijld aan de netgebruikers bekend op de wijze die hij passend acht, en stelt ze ter beschikking aan iedereen die erom verzoekt. Hij maakt ze eveneens onverwijld bekend op zijn website, samen met een berekeningsmodule die de praktische toepassing van de tarieven verduidelijkt. De toepassingsvoorwaarden zullen eveneens beschikbaar zijn op de website van de distributienetbeheerder.

7 De verslagen en gegevens die de distributienetbeheerder aan BRUGEL moet bezorgen met het oog op de controle van de tarieven

7.1 Rapporteringsmodel

De indiening door de distributienetbeheerder van het tariefvoorstel met budget bedoeld in punt 6.1 en het jaarverslag bedoeld in punt 7.2 en de gegevens bedoeld in punt 7.3 van deze methodologie, gebeurt met behulp van het rapporteringsmodel dat BRUGEL heeft goedgekeurd na overleg met de distributienetbeheerder.

BRUGEL bepaalt de richtlijnen voor het invullen en interpreteren van het rapporteringsmodel en de bijlagen.

BRUGEL kan, na overleg met de distributienetbeheerder, elk rapporteringsmodel en de richtlijnen aan de hand waarvan het rapporteringsmodel en de bijlagen moeten worden ingevuld en geïnterpreteerd, aanpassen of aanvullen telkens wanneer de correcte uitvoering van de elektriciteitsordonnantie of deze methodologie dit vereisen.

7.2 Jaarverslag

Elk jaar van de regulatoire periode bezorgt de distributienetbeheerder een jaarverslag aan BRUGEL betreffende de resultaten van het voorbije exploitatiejaar. Dit jaarverslag wordt ten laatste op 15 maart aan BRUGEL bezorgd.

In de mate waarin de reële OLO-gegevens en de index van de consumptieprijzen noodzakelijke elementen zijn voor het opstellen van het jaarverslag, geeft de distributienetbeheerder uiterlijk tegen 20 januari de parameters door die hij heeft herberekend. Binnen de 10 kalenderdagen bevestigt BRUGEL de parameters of geeft de gecorrigeerde parameters door.

Elk jaarverslag omvat:

- 1) het ontwerp van de jaarrekening, en desgevallend het ontwerp van de geconsolideerde jaarrekening, van het voorbije exploitatiejaar; en voor zover de geconsolideerde jaarrekening werd opgesteld op basis van de IFRS-normen, ook een geconsolideerde balans en resultatenrekening op basis van de nationale boekhoudnormen;
- 2) de verslagen van de raad van bestuur en van de commissarissen-revisoren aan alle algemene vergaderingen van de betrokken periode evenals de notulen van de genoemde vergaderingen;
- 3) de gegevens vereist door het in punt 7.1. bedoelde rapporteringsmodel

- 4) de door de distributienetbeheerder voor alle gereguleerde activiteiten bepaalde verschillen zoals bedoeld in punt 5.1. en dit zowel met betrekking tot het vorige exploitatiejaar als, met betrekking tot de gecumuleerde saldi uit het verleden waarover nog geen beslissing werd genomen met betrekking tot de goedkeuring of de bestemming, met inbegrip van alle elementen tot staving ervan;
- 5) de in punt 6.2.2 bedoelde nacalculaties
- 6) een verslag betreffende de incentive regulation over de kosten en in voorkomend geval de doelstellingen.
- 7) in voorkomend geval, het specifieke verslag van de commissarissen met betrekking tot de aparte boekhouding van de distributienetbeheerder voor zijn distributienetactiviteiten en zijn andere activiteiten.

7.3 Aanvullende gegevens en tussentijdse verslagen

Er zal in de loop van de regulatoire periode 2015-2019 een evaluatie worden gemaakt van het behoud of de afschaffing van een deel van de informatie die werd doorgegeven voor de hieronder vermelde tussentijdse rapporten.

- a) Om BRUGEL toe te laten in de loop van elk jaar van de regulatoire periode haar controle op de tarieven uit te voeren, stelt de distributienetbeheerder, ten laatste op 15 maart en 30 september van elk jaar de volgende gegevens ter beschikking van BRUGEL:
 - 1) een tussentijdse balans van het voorbije semester;
 - 2) een overzicht van de tijdens het voorbije semester gemaakte bedrijfskosten gedane investeringen, samen met een vergelijking met de geplande investeringen en de motivering van de afwijkingen tussen de werkelijke en de voorziene investeringen
 - 3) een overzicht van de werkelijke verkoopvolumes van het voorbije semester;
- b) De op 30 september van elk jaar gerapporteerde gegevens bevatten eveneens:
 - 1) de goedgekeurde en neergelegde statutaire -en desgevallend de geconsolideerde- jaarrekening van het voorbije exploitatiejaar;
 - 2) de verslagen van de raad van bestuur en van de commissarissenrevisoren aan de laatste algemene vergadering;
 - 3) de notulen van de laatste algemene vergaderingen.
- c) Zowel in het jaarverslag als voor de tussentijdse gegevens rapporteert de distributienetbeheerder de verschillen tussen de gegevens betreffende de werkelijke

exploitatie tijdens de rapporteringsperiode en van de overeenstemmende gegevens uit het budget.

Voor de meest significante posten, namelijk die meer dan 5% van het tariefbudget vertegenwoordigen, waarschuwt de distributienetbeheerder, in geval van verschillen van meer dan 10% tussen de gegevens betreffende de exploitatie en de overeenstemmende gegevens uit het budget BRUGEL (met uitzondering van de beheersbare kosten), door een uitvoerige documentatie en motivering bij zijn analyse te voegen.

- d) In het kader van de uitvoering van deze tariefmethodologie moet de distributienetbeheerder:
- 1) De gegevens die nodig zijn om de kosten per eenheid te berekenen en die buiten de boekhouding worden verkregen, documenteren en toelichten. De distributienetbeheerder toont aan op welke wijze de omvang van de gegevens is bepaald, welke de gehanteerde waarderingsgrondslagen en/of meetmethoden zijn en volgens welke methodiek en beginselen, zoals de aard van de kostenveroorzakers en de verdeelsleutels, de toerekening is gedaan.
 - 2) op verzoek van BRUGEL van derden verkregen gegevens, met name de speciale verslagen van de commissaris-revisor ter beschikking stellen.
 - 3) op verzoek van BRUGEL uitleg verschaffen over zijn administratieve organisatie, zijn processen en zijn procedures, met name op het vlak van interne controle, aankoop en informatica.

8 Beheersing van de kosten – incentive regulation

8.1 Incentive regulation voor de kosten

- a. Bij de uitoefening van de taken bedoeld in artikel 7, §1 van de elektriciteitsordonnantie houdt de distributienetbeheerder de kost per getransporteerde energie-eenheid zo laag mogelijk door de factoren die deze kost bepalen zo goed mogelijk te beheersen, met name in overeenstemming met de normen die hem worden opgelegd inzake de kwaliteit en de betrouwbaarheid van de levering. De beheersing van de kosten die door de toegangshouders van het net en de netgebruikers worden betaald, betekent dat het totaal inkomen van de distributienetbeheerder het totaal van de kosten van de distributienetbeheerder niet overschrijdt, maar er volledig mee overeenstemt, verhoogd met de toegekend billijke winstmarge.
- b. De beheersbare en niet-beheersbare kosten (en kostenverminderingen) mogen slechts ex ante en ex post in de tarieven worden doorgerekend voor zover BRUGEL ze niet heeft verworpen vanwege hun onredelijk of niet noodzakelijk karakter voor, in het algemeen, de goede uitvoering van de taken die de geldende wetgeving of reglementering de distributienetbeheerder oplegt en, in het bijzonder, het behoud of de verbetering van de veiligheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klant. Het onredelijke of onnodig karakter van bepaalde kosten, dat hun verwerping rechtvaardigt, dient uitdrukkelijk gemotiveerd te worden. Onverminderd de richtlijnen vermeld in artikel 9quinquies van de elektriciteitsordonnantie, kunnen de elementen van het totaal inkomen die niet aan een van de volgende voorwaarden voldoen, als onredelijk of niet noodzakelijk worden beschouwd:
 - efficiënt bijdragen aan de goede uitvoering van de wettelijke en reglementaire verplichtingen van de distributienetbeheerder en, in het bijzonder, het behoud of de verbetering van de veiligheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klant;
 - de berekeningsregels, methoden, besluiten en beslissingen naleven die door de wetgeving, de reglementering, de rechtspraak of BRUGEL worden opgelegd;
 - de ingevoerde elementen en de overeenkomstige bedragen zijn voldoende gerechtvaardigd rekening houdend met het algemeen belang.

Dit schema zal door BRUGEL met name worden gebruikt bij haar analyse voorafgaand aan de goedkeuring door de Regering van de voorstellen van de investeringsplannen vermeld in artikel 12 van de elektriciteitsordonnantie.

De aankoop van goederen en diensten in overeenstemming met de wetgeving op de overheidsopdrachten wordt geacht te zijn uitgevoerd aan de marktprijs, onder voorbehoud, in voorkomend geval van de appreciatiebevoegdheid van BRUGEL, dat zich met name zal baseren

op de goede praktijken in dit domein. BRUGEL kan de kosten waarvan het bedrag direct of indirect en integraal door een bevoegde overheid werd opgelegd niet verwerpen.

- c. Het saldo "beheersbare kosten" met betrekking tot een boekjaar van de regulatoire periode kan positief (reële beheersbare kosten lager dan het budget) of negatief (reële beheersbare kosten hoger dan het budget) zijn.

Ongeacht of het saldo "beheersbare kosten" positief of negatief is, het gedeelte van dit saldo dat meer dan 5% van het budget voor de beheersbare kosten van het betrokken exploitatiejaar bedraagt, wordt als niet-beheersbaar beschouwd en automatisch overgedragen naar het Tariefreguleringsfonds elektriciteit bedoeld in 5.2

Voor het gedeelte dat de 5% van het budget voor de beheersbare kosten niet overschrijdt, wordt dit saldo, voor de helft, toegerekend aan het boekhoudresultaat van de distributienetbeheerder en voor de helft overgedragen naar een Tariefreguleringsfonds elektriciteit bedoeld in punt 5.2. Er zal jaarlijks een controle worden uitgevoerd van de toewijzing aan het boekhoudkundig resultaat en de overdracht naar het Tariefreguleringsfonds elektriciteit in het kader van de door BRUGEL uitgevoerde ex post controle.

8.2 Incentive regulation voor de doelstellingen

Voor de regulatoire periode 2015-2019 zal er geen incentive regulation zijn op basis van doelstellingen.

BRUGEL zal in de loop van deze periode en in overleg met de DNB echter de verschillende elementen bepalen die de invoering van een incentive regulation op basis van doelstellingen mogelijk kunnen maken vanaf 2020. Deze elementen zullen met name betrekking hebben op de verschillende te volgende indicatoren, de te bereiken normen en de ermee verbonden financiële stimuli.

Bepaalde parameters die in deze incentive regulation zouden worden gebruikt, kunnen al worden gemeten en geëvalueerd via de rapporteringsmodellen, de investeringsplannen en de verslagen over de kwaliteit van de dienstverlening van de periode 2015-2019.

9 Boekhoudkundige verplichtingen

De distributienetbeheerder bepaalt zijn totaal inkomen overeenkomstig de in België geldende boekhoudnormen voor de opstelling van de jaarrekening van de vennootschappen.

Als het totaal inkomen wordt berekend voor een bedrijvengroep, wordt de geconsolideerde jaarrekening opgesteld overeenkomstig de in België geldende boekhoudnormen voor de opstelling van de geconsolideerde jaarrekening van de vennootschappen.

De distributienetbeheerder voert in voorkomend geval een aparte boekhouding voor zijn distributienetactiviteiten en zijn andere activiteiten, zoals hij zou doen als zijn activiteiten werden uitgevoerd door aparte juridische ondernemingen. Deze interne boekhouding bevat een balans en een resultatenrekening per activiteit in overeenstemming met de grootboekrekeningen.

De distributienetbeheerder voegt bij zijn tariefdossier een verslag van zijn commissaris waaruit blijkt dat aan de verplichting vermeld in de vorige alinea is voldaan.

* *

*

10 Bijlage I: Methodologie voor de invoering van een progressieve tarifiering

10.1 Inleiding

De distributiekosten weerspiegelen momenteel de kosten die verbonden zijn met het gebruik van het distributienet om de energie van het net naar de eindverbruiker te brengen. Het bedrag dat de eindverbruiker betaalt, staat in verhouding tot zijn verbruik, behalve voor de kosten die verbonden zijn met de meet-en telactiviteiten, die vast zijn. Met andere woorden, voor elke verbruiker "laagspanning" die over een standaardmeter beschikt, omvatten de distributiekosten een vaste term en een term die in verhouding staat tot het gemeten verbruik.

Om het rationeel energieverbruik te bevorderen in het licht van de sociale bescherming van de huishoudelijke afnemers, voorziet artikel 9quinquies 18° van de elektriciteitsordonnantie voorziet de invoering van een progressieve tarifiering. BRUGEL bepaalt "de methodologie en de modaliteiten van progressieve tarieven voor de residentiële afnemers binnen 3 maanden na de inwerkingtreding van MIG 6 en uiterlijk op 1 januari 2018, en dit met inachtneming van het billijkheidsprincipe tussen de verschillende categorieën residentiële afnemers.

10.2 Toepassingsdomein van de progressieve tarifiering

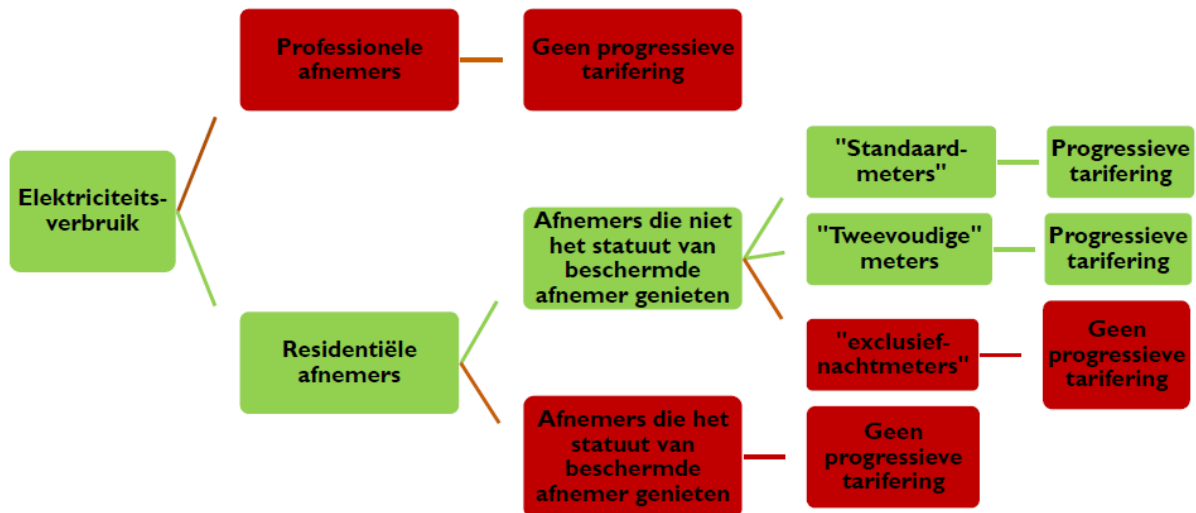
Om het rationeel energieverbruik te bevorderen in het licht van de sociale bescherming van de huishoudelijke afnemers, moet de progressieve tarifiering een prijsstructuur voorzien die rekening houdt met de volgende elementen:

- **De klanten die van het statuut van beschermde afnemer genieten** : In het kader van de invoering van de progressieve tarifiering komen de beschermde (gewestelijke of federale) beschermde afnemers niet in aanmerking. De facturatie aan dit type klant wordt dus in geen enkel opzicht gewijzigd na de invoering van de progressieve tarifiering.
- **De samenstelling van de gezinnen**: In het kader van de implementatie van de progressieve tarieven moet rekening worden gehouden met de samenstelling van de gezinnen. Hiertoe wordt er, om inzicht te krijgen in de samenstelling van de gezinnen, gebruik gemaakt van de gegevens van het Rijksregister om rekening te kunnen houden met het aantal personen per gezin.
- **De eindafnemers die beschikken over een meter met exclusief nachttarief**: In het kader van de invoering van de progressieve tarifiering moet er geen rekening worden gehouden met het elektriciteitsverbruik via een meter "exclusief nachttarief".

Op basis van de verschillende bovenvermelde elementen, zal de invoering van de progressieve tarifiering voor de residentiële afnemers in het Brussels Gewest rekening moeten houden met de volgende elementen:

- Uitsluitend van toepassing zijn voor de huishoudelijke afnemers van het Brussels Gewest die niet van het statuut van beschermde afnemer (regionaal of federaal) genieten;
- Niet van toepassing zijn op het verbruik verbonden met de meters "exclusief nachttarief";
- Rekening houden met de samenstelling van de gezinnen;

Het schema hieronder bepaalt specifiek het toepassingsdomein van de progressieve tarifiering in het Brussels Gewest.



Figuur 1: Toepassingsdomein van de progressieve tarifiering in het Brussels Gewest

10.3 Methodologische aspecten

10.3.1 Inleiding

De progressieve tarifiering zal betrekking hebben op het **variabel eenheidstarief** en niet op de vaste term van de distributiekost. Ze zal van toepassing zijn voor de huishoudelijke afnemers die over een **standaardmeter** beschikken en op de huishoudelijke afnemers die over een **tweevoudige uurmeter beschikken**. Voor de tweevoudige uurmeters zullen de progressieve tarieven worden bepaald voor het verbruik dat tijdens de piekuren wordt geregistreerd en voor het verbruik dat tijdens de daluren wordt geregistreerd.

In deze optiek zal de progressieve tarifiering van toepassing zijn voor de drie volgende gevallen:

1. Het elektriciteitsverbruik geregistreerd door standaardmeters (SM) – enkelvoudig tarief;
2. Het elektriciteitsverbruik geregistreerd door tweevoudige uurmeters tijdens de piekuren (PU);
3. Het elektriciteitsverbruik geregistreerd door tweevoudige uurmeters tijdens de daluren (DU);

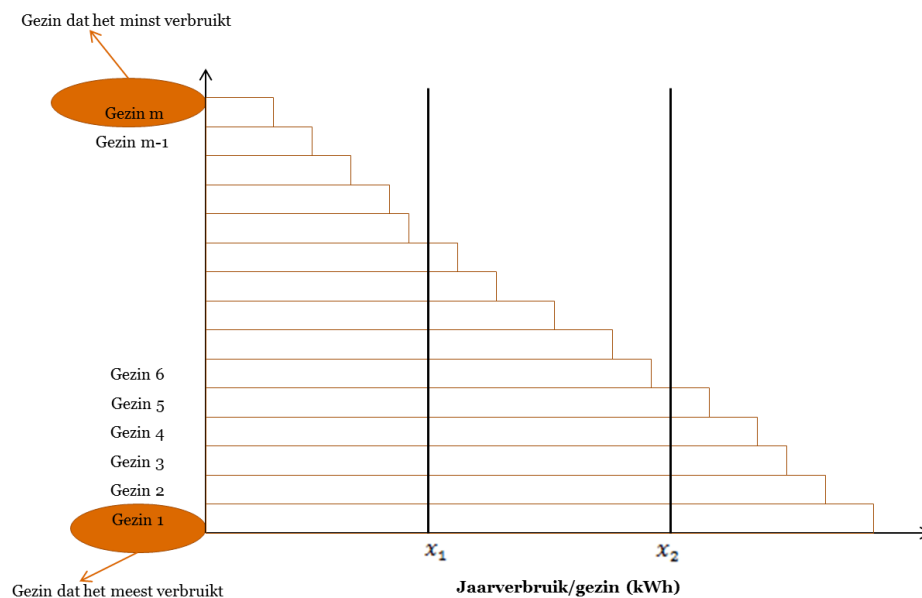
Het tariefmodel dat wordt voorgesteld om de progressieve tarifiering in te voeren in het Brussels Gewest is gebaseerd op de **definitie van**

verbruiksschijven (x_i) voor elk van de hierboven vermelde gevallen. Deze verbruiksschijven worden bepaald op basis van statistieken die de verdeling aangeven van het jaarlijks elektriciteitsverbruik (in kWh) van de huishoudelijke afnemers van het Brussels Gewest.

Het onderstaande schema toont hoe de verbruiksschijven zullen worden bepaald voor de drie hierboven vermelde gevallen (SM, PU & DU). Het bevat het jaarlijks verbruik van elk Brussels gezin, geklasseerd in dalende volgorde (de gezinnen die het meest verbruiken staan bovenaan).

Voor de drie hierboven vermelde gevallen moeten de verbruiksschijven op deze basis worden bepaald. De kleinste verbruikers (gezinnen m, m-1, enz.) zullen een jaarverbruik hebben dat lager ligt dan het bovengrens van de eerste schijf (x_i). De grootste verbruikers (gezin 1, enz.) zullen een jaarverbruik hebben dat hoger ligt dan het bovengrens van de tweede schijf.

Figuur 2: Illustratie van de procedure voor het bepalen van de verbruiksschijven



Voor elk van deze verbruiksschijven (x_i) en voor elk van de bovenvermelde gevallen (SM, PU & DU), zal er een apart tarief gelden. Voor de drie bovenvermelde gevallen zullen de tarieven die op elke verbruiksschijf worden toegepast, worden bepaald door een factor (λ_i) toe te passen op het initiële tarief dat van kracht was voor de invoering van de progressieve tarifiering (t_i).

- Voor het verbruik geregistreerd door standaardmeters, zullen de progressieve tarieven worden bepaald door een factor λ_i^{CS} toe te passen op het tarief dat momenteel van kracht is (t_i^{CS}).
- Voor het verbruik geregistreerd tijdens de piekuren (PU), zullen de progressieve tarieven worden bepaald door een factor λ_i^{HP} toe te passen op het tarief dat momenteel van kracht is (t_i^{HP}).
- Voor het verbruik geregistreerd tijdens de daluren (DU), zullen de progressieve tarieven worden bepaald door een factor λ_i^{HC} toe te passen op het tarief dat momenteel van kracht is (t_i^{HC}).

Vergelijking 2: Theoretische definitie van de progressieve tarieven voor elk van de bovenvermelde gevallen

Geval 1: Progressieve tarieven voor het elektriciteitsverbruik geregistreerd door standaardmeters (SM)

- Voor de 1e schijf: $t_1^{CS} = \lambda_1^{CS} * t_i^{CS}$
- Voor de 2e schijf: $t_2^{CS} = \lambda_2^{CS} * t_i^{CS}$
- Voor de 3e schijf: $t_3^{CS} = \lambda_3^{CS} * t_i^{CS}$
- enz.

Geval 2: Progressieve tarieven voor het elektriciteitsverbruik geregistreerd tijdens de piekuren (PU)

- Voor de 1e schijf: $t_1^{HP} = \lambda_1^{HP} * t_i^{HP}$
- Voor de 2e schijf: $t_2^{HP} = \lambda_2^{HP} * t_i^{HP}$
- Voor de 3e schijf: $t_3^{HP} = \lambda_3^{HP} * t_i^{HP}$
- enz.

Geval 2: Progressieve tarieven voor het elektriciteitsverbruik geregistreerd tijdens de daluren (DU)

- voor de 1e schijf: $t_1^{HC} = \lambda_1^{HC} * t_i^{HC}$
- Voor de 2e schijf: $t_2^{HC} = \lambda_2^{HC} * t_i^{HC}$
- Voor de 3e schijf: $t_3^{HC} = \lambda_3^{HC} * t_i^{HC}$
- enz.

De progressiviteitsfactoren kunnen identiek zijn voor de verbruiken die door de tweevoudige uurmeters worden geregistreerd, enerzijds tijdens de piekuren en anderzijds tijdens de daluren, en door de standaardmeters (enkeelvoudige meters).

10.3.2 Vereisten en veronderstellingen

De invoering van de progressieve tarifiering in het Brussels Gewest op basis van verbruiksschijven (zoals hierboven gedefinieerd) steunt op de volgende **vereisten en veronderstellingen**:

- **Leesbaarheid en transparantie**: Het tariefmodel moet leesbaar zijn en gebaseerd zijn op een transparante argumentatie;
- **Eenvoud**: Het voorgestelde tariefmodel voor de invoering van de progressieve tarifiering moet eenvoudig toe te passen zijn. In deze optiek moeten de verbruiksschijven veelvoudig zijn van 100 (namelijk 100, 200, 300, 400 enz.);

- **Relatief lineaire progressiviteit:** In het kader van de toepassing van progressieve tarieven moeten de factoren λ_i zodanig worden gedefinieerd dat te grote tariefovergangen tussen de verschillende schijven worden vermeden;
- **Neutrale impact voor de DNB:** De invoering van de progressieve tarifiering in het Brussels Gewest mag geen bijkomende verliezen of winst genereren voor de DNB. Met andere woorden, als alle overige elementen gelijk zijn, moeten de totale ontvangsten van de DNB na de invoering van de progressieve tarifiering gelijk zijn aan die van de DNB zonder de invoering van de progressieve tarifiering (zie vergelijking 3). Hierna wordt er naar deze veronderstelling van neutraliteit verwezen met de term "neutraliteitsveronderstelling".

Met betrekking tot deze neutraliteitsveronderstelling moeten we de volgende elementen nader toelichten:

- De neutraliteitsveronderstelling, in het kader van de invoering van progressieve tarieven, impliceert dat we λ_i van minder dan 1 hebben voor de eerste verbruiksschijven en λ_i van meer dan 1 voor de andere schijven. Met andere woorden, de vermindering van de tariefvergoeding geregistreerd voor de eerste verbruiksschijven ($\lambda_i < 1$) moet worden gecompenseerd door een verhoging van de tariefvergoeding geregistreerd voor de andere verbruiksschijven ($\lambda_i > 1$). Bijvoorbeeld, als er drie verbruiksschijven zijn gedefinieerd, kan de neutraliteitsveronderstelling impliceren dat de λ_i op de volgende niveaus worden vastgelegd ($\lambda_1 = 0,8$; $\lambda_2 = 1$; $\lambda_3 = 1,2$) ;
- De neutraliteitsveronderstelling wordt respectievelijk toegepast op de hierboven vermelde drie gevallen: (i) elektriciteitsverbruik geregistreerd door standaardmeters, (ii) elektriciteitsverbruik geregistreerd tijdens de piekuren en (iii) elektriciteitsverbruik geregistreerd tijdens de daluren. In het kader van de definitie van de progressieve tarieven, en onder de verplichting van de neutraliteitsveronderstelling, adviseert BRUGEL om het elektriciteitsverbruik geregistreerd door standaardmeters en het elektriciteitsverbruik geregistreerd door tweevoudige uurmeters tijdens de piekuren apart te behandelen.

Vergelijking 3: Neutraliteitsveronderstelling voor de drie vermelde gevallen

Geval 1: Neutraliteitsveronderstelling voor het elektriciteitsverbruik van verbruikers die beschikken over een standaardmeter (SM) – RT = totaal inkomen

$$RT_{\text{tarif.initial}}^{\text{CS}} = RT_{\text{tarif.proges}}^{\text{CS}}$$

Geval 2: Neutraliteitsveronderstelling voor het elektriciteitsverbruik geregistreerd tijdens de piekuren (PU)

$$RT_{\text{tarif.initial}}^{\text{HP}} = RT_{\text{tarif.proges}}^{\text{HP}}$$

Geval 3: Neutraliteitsveronderstelling voor het elektriciteitsverbruik geregistreerd tijdens de daluren (DU)

$$RT_{\text{tarif.initial}}^{\text{HC}} = RT_{\text{tarif.proges}}^{\text{HC}}$$

10.3.3 Definitie van de verbruiksschijven en de tarieven

En de progressieve tarieven x_i (of meer bepaald de factoren λ_i die we op het initiële tarief moeten toepassen) moeten worden gedefinieerd rekening houdend met de vooraf gedefinieerde neutraliteitsveronderstelling. Met andere woorden, voor de drie hierboven vermelde gevallen (SM, PU en DU) zullen de progressieve tarieven zodanig worden gedefinieerd dat ze geen bijkomende verliezen of winst genereren voor de DNB.

De distributienetbeheerder zal de simulaties en de bepaling van de parameters voor een aantal van minimaal 3 tot maximaal 5 verbruiksschijven voorstellen. Voor de drie gevallen moet echter hetzelfde aantal schijven worden gedefinieerd. BRUGEL zal het aantal te weerhouden schijven goedkeuren op basis van deze simulaties.

Voor de drie bovenvermelde gevallen moeten λ_i lager en hoger dan 1 worden gedefinieerd om aan de neutraliteitsveronderstelling te voldoen. De vermindering van de tariefvergoeding voor de eerste verbruiksschijf/verbruiksschijven moet worden gecompenseerd door $\lambda \geq 1$ te definiëren voor de andere verbruiksschijven.

Voor elk van de drie bovenvermelde gevallen (SM, PU & DU) beschrijft vergelijking 4 de procedure die zal toelaten om de λ_i te definiëren om de neutraliteitsveronderstelling te respecteren wanneer er drie verbruiksschijven werden gedefinieerd.

- Voor drie verbruiksschijven moeten de λ_1, λ_2 worden gedefinieerd om de neutraliteitsveronderstelling te respecteren λ_3 (zie vergelijking 4);
- Voor vijf verbruiksschijven moeten de $\lambda_1, \lambda_2, \lambda_3$ et λ_4 worden gedefinieerd door de DNB in overleg met BRUGEL en moet de λ_5 worden gedefinieerd om de neutraliteitsveronderstelling te respecteren.

Vergelijking 4: Definitie van de λ_i voor drie verbruiksschijven om de neutraliteitsveronderstelling te respecteren voor de drie gevallen (SM, PU & DU)

Stap 1: Neutraliteitsveronderstelling

$$RT_{initial} = RT_{tarif.progres.} \Leftrightarrow C_i * t_i = C_1 * \lambda_1 * t_i + C_2 * \lambda_2 * t_i + C_3 * \lambda_3 * t_i$$

- Met:
 - C_i =Totaal verbruik van de Brusselse gezinnen (SM, PU, DU);
 - t_i = tarief dat van kracht was voor de invoering van de progressieve tarifiering (SM, PU, DU);;
 - $C_i C_i$ =Verbruik van de Brusselse gezinnen waarvoor de progressieve tarifiering geldt, gecumuleerd voor elke verbruiker op het niveau van de gedefinieerde drempel x_i (waarbij i 1 tot 3 bedraagt als er 3 verbruiksschijven werden gedefinieerd);
 - λ_i = Factor die de progressiviteit invoert
(Voor drie verbruiksschijven: $\lambda_1 < 1$; $\lambda_2 \geq 1$; $\lambda_3 \geq \lambda_2$).

Stap 2: Definitie van de λ_i om de neutraliteitsveronderstelling te respecteren

$$C_i * t_i = C_1 * \lambda_1 * t_i + C_2 * \lambda_2 * t_i + C_3 * \lambda_3 * t_i$$

\Leftrightarrow

$$C_1 * t_i + C_2 * t_i + C_3 * t_i = C_1 * \lambda_1 * t_i + C_2 * \lambda_2 * t_i + C_3 * \lambda_3 * t_i$$

\Leftrightarrow

$$C_1 + C_2 + C_3 = C_1 * \lambda_1 + C_2 * \lambda_2 + C_3 * \lambda_3$$

\Leftrightarrow

$$C_1 * (1 - \lambda_1) + C_2 * (1 - \lambda_2) = C_3 * (\lambda_3 - 1)$$

\Leftrightarrow

$$\lambda_3 = 1 + \frac{(1 - \lambda_1) C_1 + (1 - \lambda_2) C_2}{C_3}$$

Kader 1: Te vervullen voorwaarden om het niveau van de verbruiksschijven (x_i) en de progressieve tarieven dichter bij elkaar te brengen (λ_i)

Hoewel BRUGEL adviseert om de drie bovenvermelde gevallen (SM, PU & DU) apart te behandelen; kan het dichter bij elkaar brengen van de definitie van de verbruiksschijven (x_i) en/of de progressieve tarieven van de twee eerste gevallen worden overwogen:

- Elektriciteitsverbruik geregistreerd door standaardmeters (SM);
- Elektriciteitsverbruik geregistreerd door tweevoudige uurmeters tijdens de piekuren (PU).

Situatie 1: Dichter bij elkaar brengen van de x_i

Dezelfde verbruiksschijven kunnen worden overwogen voor de gevallen 1 (SM) en 2 (PU), op voorwaarde dat de statistische verdeling van het elektriciteitsverbruik (zoals getoond in figuur 2) dat door deze twee soorten meters in het Brussels Gewest wordt geregistreerd, gelijkaardig is.

Situatie 2: Dichter bij elkaar brengen van de λ_i

Wanneer er drie verbruiksschijven worden gedefinieerd en $\lambda_1 < 1$; $\lambda_2 \geq 1$ et $\lambda_3 \geq 1\lambda_1$ worden overwogen voor de gevallen 1 (SM) en 2 (PU) op voorwaarde dat de volgende vergelijkingen worden gerespecteerd:

- $C_1^{HP} / C_3^{HP} = C_1^{CS} / C_3^{CS}$;
- $C_2^{HP} / C_3^{HP} = C_2^{CS} / C_3^{CS}$.

Demonstratie:

(voor drie verbruiksschijven), moeten we eerst de λ_i definiëren op hetzelfde niveau voor de gevallen 1 (SM) en 2 (PU), wat neerkomt op het volgende:

- $\lambda_1^{CS} = \lambda_1^{HP}$
- $\lambda_2^{CS} = \lambda_2^{HP}$

Op die basis kan er een gemeenschappelijke λ_2 worden gedefinieerd voor de twee gevallen (SM & PU), waarbij de volgende vergelijking moet worden gerespecteerd:

- $\lambda_2^{CS} = \lambda_2^{HP}$

\Leftrightarrow (zie vergelijking 4)

$$1 + [(1 - \lambda_1^{CS}) C_1^{CS} + (1 - \lambda_2^{CS}) C_2^{CS}] / C_3^{CS} = 1 + [(1 - \lambda_1^{HP}) C_1^{HP} + (1 - \lambda_2^{HP}) C_2^{HP}] / C_3^{HP}$$

\Leftrightarrow (op voorwaarde dat $\lambda_1^{CS} = \lambda_1^{HP}$ & $\lambda_2^{CS} = \lambda_2^{HP}$)

$$[(1 - \lambda_1) C_1^{CS} + (1 - \lambda_2) C_2^{CS}] / C_3^{CS} = [(1 - \lambda_1) C_1^{HP} + (1 - \lambda_2) C_2^{HP}] / C_3^{HP}$$

\rightarrow Pour $\lambda_1 < 1$ et $\lambda_2 \geq 1$ quelconques, deze vergelijking kan alleen worden gerespecteerd als:

- $C_1^{HP} / C_2^{HP} = C_1^{CS} / C_2^{CS}$;
- $C_2^{HP} / C_3^{HP} = C_2^{CS} / C_3^{CS}$.

Kader 1: Te vervullen voorwaarden om het niveau van de verbruiksschijven (x_i) en de progressieve tarieven (λ_i) dichter bij elkaar te brengen (vervolg)

De onderstaande vergelijkingen tonen de voorwaarden voor het dichter bij elkaar brengen van de λ_i $C_i^{MP} / C_i^{SP} = C_i^{ES} / C_i^{SS}$. Inderdaad, wanneer er drie verbruiksschijven worden gedefinieerd, zowel voor het SM- als het PU-verbruik, blijkt dat we de waarden $\lambda_i C_i^{MP} / C_i^{SP} = C_i^{ES} / C_i^{SS}$ moet zorgen voor een proportioneel identieke verdeling van x_i het verbruik voor het verbruik onder het "standaardstelsel" (SM) en het verbruik onder het stelsel "tweevoudig uurtarief - piekuren" (PU). De bovenvermelde gevallen waarin deze proportionaliteit zou worden gerespecteerd voor identieke verbruiksschijven (nl. x_i de keuze van de Definitief kunnen we besluiten dat - behoudens λ_i toevallige en zeer waarschijnlijke uitzonderingen x_i - een dichter bij elkaar brengen van de SM en PU.

In de praktijk zal het dus waarschijnlijk niet mogelijk zijn om tot een systeem te komen dat is gebaseerd op dezelfde schijven (x_i) voor de twee verbruikstypes (SM of PU). λ_i Daarentegen kunnen dezelfde λ_i worden gebruikt voor zorgvuldig gekozen verschillende schijven voor SM en PU. Omgekeerd kunnen er identieke verbruiksschijven worden weerhouden voor de twee verbruikstypes maar met verschillende factoren λ_i naargelang ze worden toegepast op het SM- of het PU-verbruik.

10.3.4 Aanpassing van de verbruiksschijven om rekening te houden met de grootte van de gezinnen

Wanneer de drempels voor de schijven (x_i) λ_i werden bepaald met het oog op de naleving van de neutraliteitsveronderstelling, kunnen de niveaus van de drempels (x_i) worden aangepast om rekening te houden met de samenstelling van de Brusselse gezinnen. Om dat te realiseren, moeten we de volgende stappen in acht nemen:

- Het onderscheid maken tussen het aandeel elektriciteitsverbruik dat onafhankelijk is van de grootte van de gezinnen en het gedeelte dat er afhankelijk van is. Op basis van de EUROSTAT-verbruikersprofielen en het typeverbruik van de verschillende uitrustingen waarover deze profielen beschikken, formuleert BRUGEL de hypothese dat 55% van het elektriciteitsverbruik onafhankelijk is van de grootte van de gezinnen en dat het saldo (namelijk 45%) ervan afhankelijk⁶ is ;
- Op basis van deze hypothesen moeten we de drempels aanpassen die representatief zijn voor de verschillende hiervoor gedefinieerde verbruiksschijven (X_i) om rekening te houden met de relatie tussen het verbruik van een gezin en de samenstelling ervan.

⁶ Cette répartition est une estimation qui pourra être précisée sur base de données statistiques éventuelles concernant les équipements électriques des ménages bruxellois.

- Het niveau van het elektriciteitsverbruik van het gezin dat afhankelijk is van de grootte van de gezinnen moet worden herzien om rekening te houden met de grootte van het betrokken gezin. Hiertoe formuleert BRUGEL de hypothese dat de gemiddelde grootte van een Brussels gezin 2 personen bedraagt. Vergelijking 5 zal moeten worden aangepast in functie van de exacte gemiddelde grootte van het Brusselse gezin, bepaald op basis van de meest recente statistieken. De facturatie zal rekening houden met de grootte van het gezin verbonden met de EAN-code op 1 januari van het betrokken kalenderjaar.

De verbruiksschijven zullen dus worden gedefinieerd in functie van de samenstelling van elk van de Brusselse gezinnen. Het is niet onbelangrijk om te vermelden dat het de eerder gedefinieerde progressieve tarieven (zie vergelijking 4) zijn die van toepassing zullen zijn voor elk van de schijven die worden gedefinieerd in functie van de grootte van de gezinnen.

Vergelijking 5: Aanpassing van de verbruiksschijven om rekening te houden met de grootte van de gezinnen

$$x_i \text{ en fonction de la taille du ménage} = \text{Cons. indép} + (\text{Cons. dépendante} / 2) * \text{taille du ménage concerné}$$

$$= 55\% * x_i + (45\% * x_i / 2) * \text{grootte van het betrokken gezin}$$

Bij ontstentenis van uitdrukkelijke motivering door de distributienetbeheerder zal vergelijking 5 van toepassing zijn voor de aanpassing van de verbruiksschijven om rekening te houden met de omvang van het gezin.

10.3.5 Overzicht

De onderstaande tabellen bevatten voor elk van de bovenvermelde gevallen (elektriciteitsverbruik geregistreerd door standaardmeters, elektriciteitsverbruik geregistreerd door tweevoudige uurmeters tijdens de piekuren en elektriciteitsverbruik geregistreerd tweevoudige uurmeters tijdens de daluren) de verschillende elementen die moeten worden gedefinieerd om de progressieve tarifiering toe te passen op alle Brusselse gezinnen wanneer er drie of vijf verbruiksschijven worden gedefinieerd.

De progressiviteit voor een gezin van nul personen zal equivalent zijn aan die van een eenpersoonsgezin.

Tabel 1: Implementatie van de progressieve tarifiering voor drie verbruiksschijven

Geval 1: standaardmeters (enkelvoudig uurtarief)

Grootte van het gezin	X1	X2	λ 1	λ 2	λ 3
0-1					
2					
3					
4					
5 en meer					

Geval 2: tweevoudige uurmeters (piekuren)

Grootte van het gezin	X1	X2	λ 1	λ 2	λ 3
0-1					
2					
3					
4					
5 en meer					

Geval 3: tweevoudige uurmeters (daluren)

Grootte van het gezin	X1	X2	λ 1	λ 2	λ 3
0-1					
2					
3					
4					
5 en meer					

Tabel 2: Implementatie van de progressieve tarifiering voor vijf verbruiksschijven

Geval 1: standaardmeters (enkelvoudig uurtarief)

Grootte van het gezin	X1	X2	X3	X4	λ 1	λ 2	λ 3	λ 4
0-1								
2								
3								
4								
5 en meer								

Geval 2: tweevoudige uurmeters (piekuren)

Grootte van het gezin	X1	X2	X3	X4	λ 1	λ 2	λ 3	λ 4
0-1								
2								
3								
4								
5 en meer								

Geval 3: tweevoudige uurmeters (daluren)

Grootte van het gezin	X1	X2	X3	X4	λ 1	λ 2	λ 3	λ 4
0-1								
2								
3								
4								
5 en meer								

Als communicatie aan de Brusselse gezinnen kan de DNB een gemiddelde λ berekenen voor elk Brussels gezin:

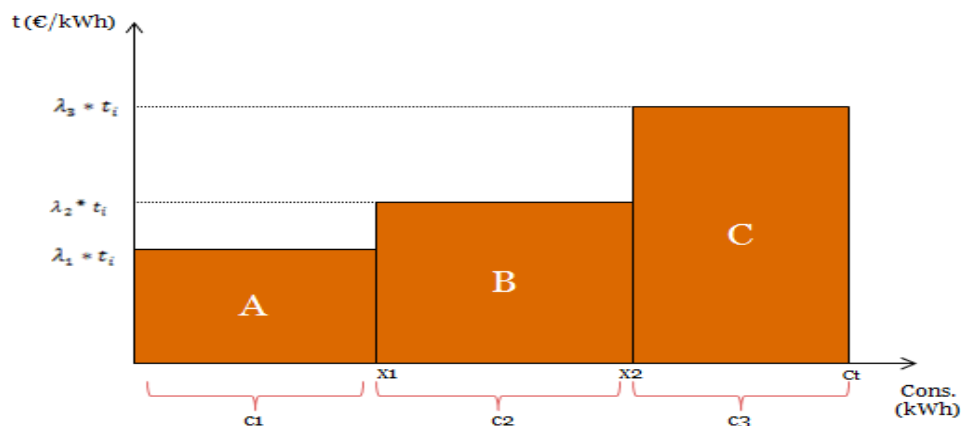
- Een gemiddelde λ van meer dan 1 zal aangeven dat het eenheidstarief dat voortaan van toepassing is, hoger is dan het eenheidstarief dat van toepassing was voor de invoering van de progressieve tarifiering in het Brussels Gewest.
- Een gemiddelde λ van minder dan 1 zal aangeven dat het eenheidstarief dat voortaan van toepassing is, lager is dan het eenheidstarief dat van toepassing was voor de invoering van de progressieve tarifiering in het Brussels Gewest.

De methodologie die toelaat om de gemiddelde λ van elk Brussels gezin te ramen, wordt voorgesteld in kader 2 (zie hierna).

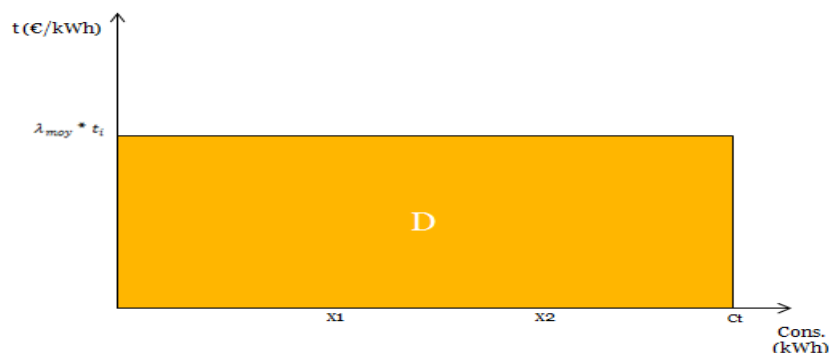
Kader 2: Raming van een gemiddelde λ per gezin.

In het kader van de invoering van de progressieve tarifiering in het Brussels Gewest kan de DNB overgaan tot de raming van een gemiddelde λ voor elk Brussels gezin. Door deze gemiddelde λ toe te passen op het totale jaarlijkse verbruik van een gezin, kan het totale bedrag van de jaarlijkse factuur van het gezin worden geraamd.

Hieronder geven we de redenering die toelaat om de λ_{moyen} (λ_{moy}) te verkrijgen van een Brussels gezin met een totaal jaarlijks verbruik van c_t kWh, dat wordt verdeeld binnen drie schijven (de bovengrens van de eerste schijf is bepaald op x_1 en de bovengrens van de tweede schijf op x_2). Na de invoering van de progressieve tarifiering in het Brussels Gewest, zal de factuur van het gezin (of meer bepaald het variabele gedeelte met uitsluiting van het vaste gedeelte) met een jaarlijks verbruik van c_t kWh overeenstemmen met de som van de oppervlakken A + B + C in de onderstaande grafiek (waarbij $A = c_1 * \lambda_1 * t_i$; $B = c_2 * \lambda_2 * t_i$ & $C = c_3 * \lambda_3 * t_i$).



Op basis van deze informatie zal de DNB een λ_{moyen} kunnen ramen waarbij hij erover waakt dat de oppervlakken A+B+C in de bovenstaande grafiek overeenstemmen met oppervlak D van de onderstaande grafiek.



Kan λ_{moyen} worden verkregen door de volgende vergelijking op te lossen:
 $A+B+C = D$

$$[c_1 * \lambda_1 * t_i] + [c_2 * \lambda_2 * t_i] + [c_3 * \lambda_3 * t_i] = c_t * \lambda_{moy} * t_i$$

$$\lambda_{moy} = \frac{[c_1 * \lambda_1] + [c_2 * \lambda_2] + [c_3 * \lambda_3]}{c_t}$$

Bijlage 2

Door BRUGEL toegepaste criteria voor de evaluatie van het onredelijk of onnodig karakter van de elementen van het totaal inkomen van de distributienetbeheerder

Onverminderd de richtlijnen vermeld in artikel 9quinquies van de elektriciteitsordonnantie en andere bepalingen van deze methodologie, kunnen de elementen van het totaal inkomen die niet aan een van de volgende voorwaarden voldoen, als onredelijk of niet noodzakelijk worden beschouwd overeenkomstig punt 8.1.b. van deze methodologie:

- efficiënt bijdragen aan de goede uitvoering van de geldende wettelijke en reglementaire verplichtingen van de distributienetbeheerder en, in het bijzonder, het behoud of de verbetering van de veiligheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klant;
- de berekeningsregels, methoden, besluiten en beslissingen naleven die door de wetgeving, de reglementering, de rechtspraak of BRUGEL worden opgelegd;
- de ingevoerde elementen en de overeenkomstige bedragen zijn voldoende gerechtvaardigd rekening houdend met het algemeen belang.

De naleving van deze voorwaarden wordt beoordeeld in het licht van de volgende overwegingen:

- I. **DE MATE WAARIN DEZE ELEMENTEN BIJDRAGEN TOT DE UITVOERING VAN DE GELDENE WETTELIJKE EN REGLEMENTAIRE VERPLICHTINGEN DIE RUSTEN OP DE DISTRIBUTIENETBEHEERDER**
 - a) De elementen moeten gericht zijn op de geldende wettelijke en reglementaire bepalingen, met name de technische reglementen en de daarin opgenomen technische normen.
 - b) Elementen die louter het gevolg zijn van vrijwillige afspraken van de distributienetbeheerder binnen verenigingen die al dan niet onderworpen zijn aan de Belgische wetgeving en waarover en waarover BRUGEL niet werd geraadpleegd, worden voor de veiligheid, efficiëntie en betrouwbaarheid van het distributienet in principe als onnodig beschouwd.
 - c) Elementen die enkel trachten te anticiperen op een in de regel onzekere toekomstige wet- en regelgeving worden in principe als onnodig beschouwd.

2. DE MATE WAARIN DE BECIJFERING VAN DEZE ELEMENTEN GEBEURDE MET RESPECT VAN DOOR DE WETGEVING, DE REGLEMENTERING OF BRUGEL OPGELEGDE BEREKENINGS- EN WAARDERINGSREGELS EN DE MATE WAARIN ELEMENTEN EN DE OVEREENSTEMMENDE BEDRAGEN ONVOLDOENDE VERANTWOORD WORDEN

a) De reële kosten die moeten gedekt worden door de tarieven moeten a priori steunen op boekhoudkundige gegevens. De laatst definitief gekende en door de bevoegde overheid goedgekeurde cijfers dienen te worden gebruikt om de kosten die aan de basis liggen van het tariefvoorstel te justifiëren (o.a. volledig invullen van het rapporteringmodel). De distributienetbeheerder dient een becijferde verantwoording te geven van de overgang tussen de laatst gekende definitieve cijfers en de cijfers zoals voorgesteld in het budget, waarbij volgende elementen duidelijk dienen te worden verantwoord:

- hoe werden de uitzonderlijke gebeurtenissen/elementen in het jaar n-x (bv. grote projecten,...) in het tariefvoorstel verwerkt; Welke zijn de uitzonderlijke elementen over het jaar n (= budget);

- voor de terugkerende kosten: de gebruikte methode, waarbij per kostenpost de eventueel gebruikte indexatieparameter(s) wordt aangegeven met weergave van de gebruikte bron en de gebruikte gegevens, met daarbij ook een detail van de gebruikte hypothesen voor indexatie (bv.: evolutie van de VTE voor extrapolatie van de personeelskosten, ...);

- de kostenposten die niet afhankelijk zijn van de indexering (indexeringsparameters): de resultaten van gevoerde aanbestedingsprocedures, offertes van leveranciers, de details/basisgegevens van de budgetopmaak door de distributienetbeheerder;

- de manier waarop rekening werd gehouden met diverse opbrengsten (bv.: opbrengsten uit de verhuur van palen, recuperaties van verzekeringen, etc.) die in mindering worden gebracht van de kosten die aan de basis liggen van de tarieven met daarbij de link met de werkelijke gerealiseerde cijfers in het jaar n-x.

Het gebrek aan: verantwoording, onderscheid tussen uitzonderlijke elementen (bv. grote projecten) en terugkerende kosten, voldoende onderverdeling/opsplitsing in de verschillende kosten, verantwoording bij de gebruikte hypothesen en indexeringsmethodes, zullen in principe aanleiding geven tot het verwerpen van kosten.

b) Elke afwijking in de kosten die het gevolg is van de toepassing van een niet door BRUGEL aanvaardde waarde van één van de volgende parameters zal in principe als onredelijk verworpen worden:

- de voor de berekening van het rendementpercentage gehanteerde wegingsfactor β ;
 - de voor de berekening van het rendementpercentage gehanteerde waarde van de risicovrije rente;
 - de berekening van de factor S als de verhouding tussen het eigen vermogen en de RAB;
 - de waarde van de risicopremie R_p ;
- c) Elke afwijking in de kosten die het gevolg is van de foutieve toepassing van de berekening en de evolutie van het gereguleerd actief en van het rendementpercentage zal in principe als onredelijk verworpen worden.
- d) Bij de evolutie van het GIK zal enkel rekening worden gehouden met de werkelijk geïnvesteerde om haar activiteiten als DNB te vervullen, zonder dat hierdoor een bijkomend voordeel wordt gegenereerd voor de aandeelhouders.

Principe: Enkel het werkelijk, door de aandeelhouders, in het netwerk geïnvesteerd kapitaal wordt vergoed.

- e) Bij de evolutie van het GIK dient o.a. rekening te worden gehouden met de meerwaarden op buiten gebruik gestelde activa.
- f) Elke niet verantwoorde afwijking in de kosten als gevolg van door de BRUGEL niet aanvaardde ramingen en gegevens over volumes en volumemix, zal in principe als onredelijk verworpen worden.
- g) Alle niet afdoend verantwoordde bedragen zullen in principe als onredelijk verworpen worden.

3. DE MATE WAARIN DEZE ELEMENTEN ALS IN HET ALGEMEEN BELANG VOLDOENDE KUNNEN VERANTWOORD WORDEN

- a) Elk element waarvoor BRUGEL op voldoende wijze kan aantonen dat het niet het voorwerp heeft uitgemaakt van voldoende kostenbeheersing zal in principe als onredelijk worden verworpen (bijvoorbeeld, de in acht genomen rentevoet moet in lijn zijn met de meest gunstige rentevoeten geldend op de markt, de procedures van aankoop, inning van onbetaalde rekeningen, ... moeten doelmatig zijn).
- b) De elementen die weliswaar eigen zijn aan de bedrijfsvoering van de distributienetbeheerder, doch omwille van een wettelijk monopolie niet op een overtuigende manier als noodzakelijk of voldoende nuttig

voor de netgebruikers kunnen geduid worden, zullen in principe integraal als onredelijk beschouwd worden.

- c) De kosten die geen verband houden met de uitgevoerde distributienetbeheeractiviteit zullen als onredelijk beschouwd worden.
- d) Elk kostenelement dat samenhangt met door de distributienetbeheerder tegen het Brussels Gewest, BRUGEL of een andere overheid ingestelde tergende en roekeloze beroepsprocedures, zal in principe als onredelijk beschouwd worden, tenzij de distributienetbeheerder in het gelijk wordt gesteld.
- e) Alle andere elementen waarvan BRUGEL voldoende kan aantonen dat zij uitsluitend gericht zijn op het vergroten van de aandeelhouderswaarde zullen in principe als onredelijk uit de tariefbasis verworpen worden.
- f) Indien de distributienetbeheerder een aantal kosten, kostenverminderingen en opbrengsten niet in zijn gereguleerd totaal inkomen opneemt, en indien deze activiteiten enkel mogelijk zijn dankzij de aanwezigheid en het gebruik van in gereguleerde activiteiten ingezette middelen en knowhow, zal BRUGEL deze werkwijze in principe als onredelijk beschouwen. De overeenstemmende elementen zullen derhalve terug toegevoegd worden aan het inkomen van de distributienetbeheerder uit gereguleerde activiteiten.
- g) De kosten die het gevolg zijn van door een bevoegde overheid opgelegde sancties zullen in principe als onredelijk verworpen worden.
- h) De mogelijk ontvangen subsidies zullen in mindering worden gebracht van de kosten en/of bij de berekening van het GIK.

4. DE MATE WAARIN DEZE ELEMENTEN DOOR DE DISTRIBUTIENETBEHEERDER NIET KUNNEN VERMEDEN WORDEN

- a) De afwijkingen in de kosten die het gevolg zijn van het niet of laattijdig toepassen van de wettelijke voorgeschreven en beschikbare procedures, worden in principe als onredelijk verworpen.
- b) Kosten die het gevolg zijn van een niet-tijdig ingrijpen van de distributienetbeheerder of van een kennelijk laattijdige aanvang van de uitvoering worden in principe als onredelijk verworpen.

- c) De afwijking als gevolg van het niet toepassen van kosteneffectieve aankoopprocedures wordt in principe als onredelijk verworpen.
- d) Elementen die als gevolg van het niet toepassen van het zogenaamde “transfer pricing at arms length”-principe (marktconformiteit – voor zover er een concurrentiële markt bestaat – in het kader van transacties tussen gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten van de distributienetbeheerder, met andere entiteiten van de vennootschap, de intercommunale, de gemeentelijke regie, de filialen, de andere geassocieerde distributienetbeheerders) worden in principe verworpen.
- e) Kosten die het gevolg zijn van een kennelijk foutieve uitvoering, of gepaard gingen met een verspilling van middelen worden in principe als onredelijk verworpen.
- f) De elementen van het totaal inkomen die werden verworpen / onderwerp uitmaken van een verklaring met voorbehoud na afloop van de controle van de jaarrekening door de commissaris van de distributienetbeheerder en indien van toepassing de werkmaatschappij zullen, in principe, worden verworpen.
- g) Specifiek voor de vergoedingen van de leden van het Directiecomité van de distributienetbeheerder en voor de aan de leden van de officiële organen (bv. raad van bestuur) toegekende vergoedingen, zullen in principe de kosten verworpen worden die niet aantoonbaar gebaseerd zijn op een methode, die de redelijkheidstoets ten overstaan van gelijkaardige ondernemingen kan doorstaan. Datzelfde geldt voor alle overige niet-gebaremiseerde bezoldigingselementen. In dit verband wordt de aandacht gevestigd op het in onderhavig document opgenomen criterium over de verantwoordingsplicht, in het bijzonder in de gevallen waarin BRUGEL specifieke vragen ter zake stelt.
- h) BRUGEL verworpt verder in principe alle effecten op de tarieven voor zover deze het gevolg zijn van kennelijk onredelijk handelen, in die zin dat geen ander in redelijkheid oordelend persoon in dezelfde omstandigheden dezelfde handeling zou hebben gesteld.