

# **REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST**

## **BESLISSING (BRUGEL-BESLISSING- 20230627-232)**

**Ontwerp van tariefmethodologie die van  
toepassing is op de beheerder van het  
distributienet elektriciteit en gas die actief is in  
het Brussel Gewest 2025-2029**

### **DEEL 1**

**Reguleringsmodel en reguleringskader**

**03/10/2023**

**VERSIE voor RAADPLEGING**

# DEEL 1

## Inhoudsopgave

1	Juridische grondslag.....	11
2	Procedure voor het opstellen van de tariefmethodologie.....	12
2.1	Opstellingsprocedure.....	12
2.2	Vorbereidende fase.....	13
2.3	Officieel overleg met SIBELGA.....	14
2.4	Openbare raadpleging.....	15
2.4.1	Specifieke raadpleging.....	15
2.4.2	Raadpleging over het ontwerp van methodologie.....	15
3	Structuur van het document.....	15
4	Reguleringsmodel.....	17
4.1	Oriëntatie en visie van BRUGEL.....	17
4.2	Overzicht van het reguleringsmodel 2025-2029.....	18
4.2.1	TOTEX-aanpak.....	18
4.2.2	Algemene principes van het model.....	19
5	Duur van de regulatoire periode.....	20
6	Toegestane inkomsten.....	21
6.1	Samenstelling van de toegestane inkomsten.....	21
6.2	Beheersbare kosten.....	23
6.2.1	Categorisering van de beheersbare kosten.....	23
6.2.2	Beheersbare BAU kosten:.....	24
6.2.3	Bijkomende beheersbare kosten.....	25
6.2.4	Kosten van de O&O-projecten (innovatie):.....	26
6.2.5	Informaticakosten (IT-kosten).....	26
6.3	Niet-beheersbare kosten.....	27
6.3.1	vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal (VGKt).....	27
6.3.2	Kosten van netwerkverliezen.....	27
6.3.3	Facturering voor niet-gemeten energie.....	28
6.3.4	Niet-gekapitaliseerde pensioenlasten.....	28
6.3.5	Belastingen op bedrijven en rechtspersonen en andere belastingen of heffingen.....	28
6.3.6	Kosten van de energiedoorvoer.....	28
6.3.7	Kosten in verband met de openbardienstverplichtingen.....	28
6.3.8	Kosten in verband met de herfacturering van elektriciteitstransmissiekosten.....	28
6.3.9	Niet-terugvorderbare kosten in verband met energieleveranciers....	29
6.3.10	Jubilarispremies.....	29

6.3.11	De bodemsaneringskosten.....	29
6.4	Kosten opgelegd door de evolutie van het wettelijk kader, de marktregels of uitzonderlijke omstandigheden.....	29
6.5	Elementen die expliciet zijn uitgesloten van de toegestane inkomsten. .	30
6.5.1	Boetes en schadevergoedingen ten laste van de DNB.....	30
6.5.2	Voorzieningen.....	30
6.5.3	Financiële lasten.....	31
6.5.4	Kosten in verband met overdrachten tussen de winst- en verliesrekening en de balans.....	31
6.6	Verdeelsleutels van de gemengde kosten.....	31
6.7	vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal ( <i>VGKt</i> ).....	32
6.7.1	Berekeningsregel.....	32
6.7.2	'Regulated Asset Base' (basis van gereguleerde activa).....	32
6.7.3	Afschrijvingspercentage.....	33
6.7.4	Meerwaarde iRAB.....	35
6.7.5	Berekeningsregels van de WACC.....	36
6.7.6	Berekening van de WACC.....	39
6.7.8	Bepaling van de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal.....	40
6.8	Vergoeding van de reguleringsfondsen.....	41
7	Bepaling van de initiële toegestane inkomsten.....	42
7.1	Algemene principes.....	42
7.2	Beheersbare kosten <i>BKt</i> .....	42
7.2.1	Bepaling van de initiële beheersbare BAU kosten <i>BBAUK2025</i> .....	42
7.2.2	Bepaling van de bijkomende beheersbare kosten <i>BIJKBKt</i> .....	46
7.2.3	Bepaling van de kosten van innovatieve O&O-projecten <i>CGR&amp;Dt</i> .....	52
7.3	Bepaling van de niet-beheersbare kosten <i>NBKt</i> .....	53
7.4	Bepaling van de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal.....	53
7.5	Bepaling van de initiële kwaliteitsfactor ( <i>Kt</i> ).....	54
7.6	Bepalen van het deel van de tariefsaldi dat wordt toegewezen aan toegestane inkomsten ( <i>RSt</i> ).....	54
7.7	Verwerking van de IT-kosten.....	54
7.8	Herziening van de historische kostenbasis.....	54
7.8.1	Preambule.....	54
7.8.2	Herziening inzake IT-kosten.....	54
7.8.3	Andere herzieningen van de kostenbasis.....	55
8	Herziening van de maximaal toegestane inkomsten.....	56
8.1	Jaarlijkse herziening.....	56
8.2	Eenmalige herziening.....	56
8.2.1	Mogelijke gevallen.....	56
8.2.2	Eenmalige herzieningsprocedures.....	58
9	Algemene reserve voor het berekenen van de MTI ex ante en ex post.....	61
10	Evolutie van de toegestane inkomsten.....	61
10.1	Evolutieformule.....	61

10.2	Inaanmerkingneming van de inflatie.....	62
10.3	Efficiëntiefactor.....	63
11	Stimulansen om kosten te beheersen.....	64
11.1	Stimulans die inherent is aan het model - Verdelingspercentage.....	64
11.2	Verwerking van mogelijke onderinvesteringen.....	64
12	Stimulansen voor de prestaties.....	64
12.1	Stimuleringsmechanisme voor de kwaliteit van de dienstverlening.....	65
12.1.1	Kwaliteit van de elektriciteitsdistributie.....	65
12.1.2	Kwaliteit van de gasdistributie;.....	70
12.1.3	Bepaling van de prestatiedrempels van de KPI's.....	72
12.2	Stimuleringsmechanisme voor de uitrol van slimme meters.....	72
12.2.1	Stimulans voor het beheersen van de kosten van de projecten voor de uitrol van slimme meters (SM).....	73
12.2.2	Stimulans voor de proactieve uitrol van slimme meters ( $KPI_1$ ).....	73
12.2.3	Stimulans voor de uitrol van communicerende slimme meters.....	75
12.2.4	Stimulans voor een betere prestatie wat betreft de termijnen voor de plaatsing van slimme meters voor de verplichte gevallen.....	82
12.3	Stimuleringsmechanisme voor de ontwikkeling van het Smartgrid.....	83
12.3.1	Modaliteiten voor de invoering van het stappenplan Smartgrid, en voor het onderzoek naar de ontvankelijkheid en goedkeuring door BRUGEL	83
12.3.2	Definitie van de KPI's voor het Smartgrid.....	85
12.3.3	Procedure voor de uitvoering van het stimuleringsmechanisme voor het SmartGrid:.....	86
12.4	Bedrag van de stimulansen.....	86
12.5	Rapporteringsprocedure voor niet-financiële prestaties.....	87
12.6	Inwerkingtreding van de KPI's.....	87
12.7	Procedure voor de opschorting van de KPI's.....	88
12.8	Procedure voor het controleren van de betrouwbaarheid van de verkregen informatie en resultaten voor de KPI's.....	88
13	Bepaling en beheer van de tariefsaldi.....	89
13.1	Definities van de saldi.....	89
13.1.1	Saldi op beheersbare kosten.....	89
13.1.2	Saldi op niet-beheersbare kosten.....	90
13.1.3	Toewijzing van de saldi aan het reguleringsfonds.....	90
13.1.4	Boeking.....	91
13.2	Aanzuivering van de historische reguleringsfondsen over de volgende tariefperiodes.....	92
13.2.1	Algemene regels.....	92
13.2.2	Specificiteiten voor gas.....	92
13.3	Jaarlijkse aanzuivering in de periode 2025-2029.....	92
13.4	Bepaling van de $RS_t$ -term.....	93
13.4.1	Elektriciteit.....	93
13.4.2	gas.....	93

14	De vastlegging en controle van de distributietarieven.....	95
15	Vastlegging van de tarieven voor herfacturering van de elektriciteitstransmissiekosten.....	96
15.1	Context.....	96
15.2	Vaststelling van de begroting en de tarieven.....	96
15.3	Berekening van het tariefsaldo.....	98
16	Vastlegging van de tarieven - Openbaredienstverplichtingen.....	99
16.1	Opstelling van het budget - ex ante.....	99
16.2	Jaarlijkse controle.....	100
16.3	Berekening van het tariefsaldo.....	100
16.4	Toewijzing van het saldo en aanpassingen van de tarieven.....	100
17	Procedure voor de indiening en goedkeuring van tariefvoorstellen.....	102
17.1	Algemene voorleggingsprocedure en specifieke kenmerken voor de reguleringsperiode 2025-2029.....	102
17.2	Procedure voor het indienen van bijkomende beheersbare kosten aan het begin van de periode.....	104
17.2.1	Andere bijkomende beheersbare kosten.....	104
17.2.2	O&O-kosten.....	105
17.3	Aanpassing van de tarieven.....	105
17.3.1	Jaarlijkse of eenmalige tariefaanpassingen.....	105
17.3.2	Procedure na annulering of opschorting van een tariefbeslissing van BRUGEL.....	105
17.3.3	Voorlopige tarieven.....	106
18	Controle op de naleving van de evolutieregels voor de totale inkomsten en de tarieven.....	107
18.1	Controle van de tarieven.....	107
18.2	Controle <i>ex ante</i> .....	107
18.3	Controle <i>ex post</i> .....	107
19	Procedures voor het beheer van <i>ex post</i> rapporten en bijgewerkte tariefvoorstellen.....	109
20	Rapporten en gegevens.....	110
20.1	Rapportmodel.....	110
20.2	Jaarverslagen.....	110
21	Procedure voor wijziging van de methodologie.....	113
22	Organisatieprincipes van de activiteiten van de DNB.....	113
23	Transversaliteit van de beslissingen.....	113
23.1	De ontwikkelingsplannen.....	113
23.1.1	IT-kosten.....	113
23.1.2	Specifiek voor elektriciteit.....	114
23.1.3	Specifiek voor gas.....	114
23.2	Openbaredienstverplichtingen (ODV).....	115
24	Publicatieverplichtingen.....	116
25	Regulatoire saldi.....	116
25.1	Boekhoudkundige regels.....	116

25.2	Geen kruissubsidiëring.....	117
25.3	Verslag van de commissarissen.....	117
26	Beoordeling van de redelijkheid van de toegestane inkomsten.....	117
27	Definities.....	123
27.1	Gemeenschappelijke definities.....	123
27.2	Elektriciteit.....	125
27.3	Gas.....	126
28	Inwerkingtreding.....	127
29	Beroep.....	127
30	Bijlagen.....	127
1	Juridische grondslag.....	11
2	Procedure voor het opstellen van de tariefmethodologie.....	12
2.1	Opstellingsprocedure.....	12
2.2	Vorbereidende fase.....	13
2.3	Officieel overleg met SIBELGA.....	14
2.4	Openbare raadpleging.....	15
2.4.1	Specifieke raadpleging.....	15
2.4.2	Raadpleging over het ontwerp van methodologie.....	15
3	Structuur van het document.....	15
4	Reguleringsmodel.....	17
4.1	Oriëntatie en visie van BRUGEL.....	17
4.2	Overzicht van het reguleringsmodel 2025-2029.....	18
4.2.1	TOTEX-aanpak.....	18
4.2.2	Algemene principes van het model.....	19
5	Duur van de regulatoire periode.....	20
6	Toegestane inkomsten.....	21
6.1	Samenstelling van de toegestane inkomsten.....	21
6.2	Beheersbare kosten.....	23
6.2.1	Categorisering van de beheersbare kosten.....	23
6.2.2	Beheersbare BAU kosten:.....	24
6.2.3	Bijkomende beheersbare kosten.....	25
6.2.4	Kosten van de O&O-projecten (innovatie):.....	26
6.2.5	Informaticakosten (IT-kosten).....	26
6.3	Niet-beheersbare kosten.....	27
6.3.1	vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal (VGKt).....	27
6.3.2	Kosten van netwerkverliezen.....	27
6.3.3	Facturering voor niet-gemeten energie.....	28
6.3.4	Niet-gekapitaliseerde pensioenlasten.....	28
6.3.5	Belastingen op bedrijven en rechtspersonen en andere belastingen of heffingen.....	28

6.3.6	Kosten van de energiedoorvoer.....	28
6.3.7	Kosten in verband met de openbardienstverplichtingen.....	28
6.3.8	Kosten in verband met de herfacturering van elektriciteitstransmissiekosten.....	28
6.3.9	Niet-terugvorderbare kosten in verband met energieleveranciers....	29
6.3.10	Jubilarispremies.....	29
6.3.11	De bodemsaneringskosten.....	29
6.4	Kosten opgelegd door de evolutie van het wettelijk kader, de marktregels of uitzonderlijke omstandigheden.....	29
6.5	Elementen die expliciet zijn uitgesloten van de toegestane inkomsten. .	30
6.5.1	Boetes en schadevergoedingen ten laste van de DNB.....	30
6.5.2	Voorzieningen.....	30
6.5.3	Financiële lasten.....	31
6.5.4	Kosten in verband met overdrachten tussen de winst- en verliesrekening en de balans.....	31
6.6	Verdeelsleutels van de gemengde kosten.....	31
6.7	vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal ( <i>VGKt</i> ).....	32
6.7.1	Berekeningsregel.....	32
6.7.2	'Regulated Asset Base' (basis van gereguleerde activa).....	32
6.7.3	Afschrijvingspercentage.....	33
6.7.4	Meerwaarde iRAB.....	35
6.7.5	Berekeningsregels van de WACC.....	36
6.7.6	Berekening van de WACC.....	39
6.7.8	Bepaling van de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal.....	40
6.8	Vergoeding van de reguleringsfondsen.....	41
7	Bepaling van de initiële toegestane inkomsten.....	42
7.1	Algemene principes.....	42
7.2	Beheersbare kosten <i>BKt</i> .....	42
7.2.1	Bepaling van de initiële beheersbare BAU kosten <i>BBAUK2025</i> .....	42
7.2.2	Bepaling van de bijkomende beheersbare kosten <i>BIJKBKt</i> .....	46
7.2.3	Bepaling van de kosten van innovatieve O&O-projecten <i>CGR&amp;Dt</i> .....	52
7.3	Bepaling van de niet-beheersbare kosten <i>NBKt</i> .....	53
7.4	Bepaling van de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal.....	53
7.5	Bepaling van de initiële kwaliteitsfactor ( <i>Kt</i> ).....	54
7.6	Bepalen van het deel van de tariefsaldi dat wordt toegewezen aan toegestane inkomsten ( <i>RSt</i> ).....	54
7.7	Verwerking van de IT-kosten.....	54
7.8	Herziening van de historische kostenbasis.....	54
7.8.1	Preambule.....	54
7.8.2	Herziening inzake IT-kosten.....	54
7.8.3	Andere herzieningen van de kostenbasis.....	55
8	Herziening van de maximaal toegestane inkomsten.....	56

8.1	Jaarlijkse herziening.....	56
8.2	Eenmalige herziening.....	56
8.2.1	Mogelijke gevallen.....	56
8.2.2	Eenmalige herzieningsprocedures.....	58
9	Algemene reserve voor het berekenen van de MTI ex ante en ex post.....	61
10	Evolutie van de toegestane inkomsten.....	61
10.1	Evolutiefomule.....	61
10.2	Inaanmerkingneming van de inflatie.....	62
10.3	Efficiëntiefactor.....	63
11	Stimulansen om kosten te beheersen.....	64
11.1	Stimulans die inherent is aan het model - Verdelingspercentage.....	64
11.2	Verwerking van mogelijke onderinvesteringen.....	64
12	Stimulansen voor de prestaties.....	64
12.1	Stimuleringsmechanisme voor de kwaliteit van de dienstverlening.....	65
12.1.1	Kwaliteit van de elektriciteitsdistributie.....	65
12.1.2	Kwaliteit van de gasdistributie;.....	70
12.1.3	Bepaling van de prestatiedrempels van de KPI's.....	72
12.2	Stimuleringsmechanisme voor de uitrol van slimme meters.....	72
12.2.1	Stimulans voor het beheersen van de kosten van de projecten voor de uitrol van slimme meters (SM).....	73
12.2.2	Stimulans voor de proactieve uitrol van slimme meters ( $KPI_1$ ).....	73
12.2.3	Stimulans voor de uitrol van communicerende slimme meters.....	75
	BRUGEL wil de DNB stimuleren om slimme meters, zoals gedefinieerd in punt 12.2.2, uit te rollen, overeenkomstig de doelstellingen inzake volume vastgelegd in de business case goedgekeurd volgens de procedure uiteengezet in punt 7.2.2.1.3, maar wil de DNB eveneens aansporen om ervoor te zorgen dat de slimme meters eveneens kunnen communiceren met de markt. De uitdaging is immers te garanderen dat de uitgerolde slimme meters operationeel zijn en de bijbehorende diensten beschikbaar als de netgebruikers hun akkoord geven of geacht worden gegeven te hebben met de activering van de communicatie of van de diensten gekoppeld aan de slimme meters.....	75
12.2.4	Stimulans voor een betere prestatie wat betreft de termijnen voor de plaatsing van slimme meters voor de verplichte gevallen.....	82
12.3	Stimuleringsmechanisme voor de ontwikkeling van het Smartgrid.....	83
12.3.1	Modaliteiten voor de invoering van het stappenplan Smartgrid, en voor het onderzoek naar de ontvankelijkheid en goedkeuring door BRUGEL	83
12.3.2	Definitie van de KPI's voor het Smartgrid.....	85
12.3.3	Procedure voor de uitvoering van het stimuleringsmechanisme voor het SmartGrid:.....	86
12.4	Bedrag van de stimulansen.....	86
12.5	Rapporteringsprocedure voor niet-financiële prestaties.....	87
12.6	Inwerkingtreding van de KPI's.....	87
12.7	Procedure voor de opschorting van de KPI's.....	88



12.8	Procedure voor het controleren van de betrouwbaarheid van de verkregen informatie en resultaten voor de KPI's.....	88
13	Bepaling en beheer van de tariefsaldi.....	89
13.1	Definities van de saldi.....	89
13.1.1	Saldi op beheersbare kosten.....	89
13.1.2	Saldi op niet-beheersbare kosten.....	90
13.1.3	Toewijzing van de saldi aan het reguleringsfonds.....	90
13.1.4	Boeking.....	91
13.2	Aanzuivering van de historische reguleringsfondsen over de volgende tariefperiodes.....	92
13.2.1	Algemene regels.....	92
13.2.2	Specificiteiten voor gas.....	92
13.3	Jaarlijkse aanzuivering in de periode 2025-2029.....	92
13.4	Bepaling van de $RS_t$ -term.....	93
13.4.1	Elektriciteit.....	93
13.4.2	gas.....	93
14	De vastlegging en controle van de distributietarieven.....	95
15	Vastlegging van de tarieven voor herfacturering van de elektriciteitstransmissiekosten.....	96
15.1	Context.....	96
15.2	Vaststelling van de begroting en de tarieven.....	96
15.3	Berekening van het tariefsaldo.....	98
16	Vastlegging van de tarieven - Openbardienstverplichtingen.....	99
16.1	Opstelling van het budget - ex ante.....	99
16.2	Jaarlijkse controle.....	100
16.3	Berekening van het tariefsaldo.....	100
16.4	Toewijzing van het saldo en aanpassingen van de tarieven.....	100
17	Procedure voor de indiening en goedkeuring van tariefvoorstellen.....	102
17.1	Algemene voorleggingsprocedure en specifieke kenmerken voor de reguleringsperiode 2025-2029.....	102
17.2	Procedure voor het indienen van bijkomende beheersbare kosten aan het begin van de periode.....	104
17.2.1	Andere bijkomende beheersbare kosten.....	104
17.2.2	O&O-kosten.....	105
17.3	Aanpassing van de tarieven.....	105
17.3.1	Jaarlijkse of eenmalige tariefaanpassingen.....	105
17.3.2	Procedure na annulering of opschorting van een tariefbeslissing van BRUGEL.....	105
17.3.3	Voorlopige tarieven.....	106
18	Controle op de naleving van de evolutieregels voor de totale inkomsten en de tarieven.....	107
18.1	Controle van de tarieven.....	107
18.2	Controle <i>ex ante</i> .....	107
18.3	Controle <i>ex post</i> .....	107

19	Procedures voor het beheer van <i>ex post</i> rapporten en bijgewerkte tariefvoorstellen.....	109
20	Rapporten en gegevens.....	110
20.1	Rapportmodel.....	110
20.2	Jaarverslagen.....	110
21	Procedure voor wijziging van de methodologie.....	113
22	Organisatieprincipes van de activiteiten van de DNB.....	113
23	Transversaliteit van de beslissingen.....	113
23.1	De ontwikkelingsplannen.....	113
23.1.1	IT-kosten.....	113
23.1.2	Specifiek voor elektriciteit.....	114
23.1.3	Specifiek voor gas.....	114
23.2	Openbaredienstverplichtingen (ODV).....	115
24	Publicatieverplichtingen.....	116
25	Regulatoire saldi.....	116
25.1	Boekhoudkundige regels.....	116
25.2	Geen kruissubsidiëring.....	117
25.3	Verslag van de commissarissen.....	117
26	Beoordeling van de redelijkheid van de toegestane inkomsten.....	117
27	Definities.....	123
27.1	Gemeenschappelijke definities.....	123
27.2	Elektriciteit.....	125
27.3	Gas.....	126
28	Inwerkingtreding.....	127
29	Beroep.....	127
30	Bijlagen.....	127

## 1 Juridische grondslag

Overeenkomstig artikels 9<sup>quater</sup> van de ordonnantie van 17 maart 2022 tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, betreffende wegenisretributies inzake gas en elektriciteit en houdende wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de ordonnantie van 12 december 1991 houdende oprichting van begrotingsfondsen met het oog op de omzetting van Richtlijn 2018/2001 en Richtlijn 2019/944 (hierna de '*elektriciteitsordonnantie*' genoemd) en 10<sup>bis</sup> van de ordonnantie van 17 maart 2022 tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, betreffende wegenisretributies inzake gas en elektriciteit en houdende wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de ordonnantie van 12 december 1991 houdende oprichting van begrotingsfondsen met het oog op de omzetting van richtlijn 2018/2001 en richtlijn 2019/944 (hierna de '*gasordonnantie*' genoemd), de tariefmethodologieën vastgelegd door de regulator stellen de distributienetbeheerder (hierna '*DNB*' of '*SIBELGA*') in staat om de tariefvoorstellen op te stellen die ter goedkeuring aan BRUGEL zullen worden voorgelegd om de tarieven voor het gebruik van de distributienetten voor elektriciteit en gas te bepalen.

Bovendien belast artikel 30<sup>bis</sup>, §3, 7° van de elektriciteitsordonnantie BRUGEL met het opstellen van een tariefmethodologie '*voor de elektriciteitsdistributie, overeenkomstig de bepalingen van afdeling IIquater van deze ordonnantie en voor de gasdistributie, overeenkomstig hoofdstuk IIIbis van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest*'.

- Hieruit volgt dat, in het algemeen belang van de consument, de regulering doeltreffend en onafhankelijk moet zijn. De regulator moet uitgerust zijn met de bevoegdheden die onontbeerlijk zijn voor een doeltreffende regulering binnen een duidelijk wettelijk kader. Daartoe wil BRUGEL uiteraard de tariefmethodologie vastleggen rekening houdend met de noodzaak om de veiligheid van de netten te garanderen, met inbegrip van de noodzaak om langetermijninvesteringen te financieren, en is ze dus volledig in overeenstemming met de algemene oriëntatie die de wetgever heeft vastgelegd in artikel 9<sup>quinquies</sup> van de elektriciteitsordonnantie en haar equivalent voor gas. Met andere woorden, artikel 9<sup>quinquies</sup> van de elektriciteitsordonnantie en artikel 10<sup>ter</sup> van de gasordonnantie stellen een reeks richtlijnen vast, bepaald door de wetgever, die BRUGEL moeten leiden in de uitoefening van haar bevoegdheden met betrekking tot de bepaling van de tariefmethodologieën en de distributietarieven. Deze richtlijnen streven verschillende doelstellingen na. BRUGEL waakt erover om ze op een redelijke manier met elkaar te verzoenen, binnen het kader van haar discretionaire bevoegdheden. Bijgevolg zullen deze richtlijnen

niet noodzakelijk allemaal met dezelfde intensiteit worden nagestreefd, noch zullen ze allemaal volledig worden geïmplementeerd in het kader van de huidige tariefmethodologie. Deze benadering is volledig in overeenstemming met de jurisprudentie van het Marktenhof en het Grondwettelijk Hof<sup>1</sup>. Elke andere interpretatie van het toepassingsgebied van deze richtsnoeren zou zeker in strijd zijn met het rechtstreeks toepasselijke Europese recht, en meer bepaald met de artikelen 14 en 19 van Verordening (EG) nr. 714/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor toegang tot het net voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1228/2003 (hierna '*Verordening 714/2009*'), die bepalen dat: de regulator moet toezien op de toepassing van Verordening 714/2009 (art. 19).

- De tariefmethodologieën '*moeten transparant zijn, rekening houden met de noodzakelijke zekerheid van het netwerk en een afspiegeling vormen van de werkelijk gemaakte kosten, voor zover deze overeenkomen met die van een efficiënte en structureel vergelijkbare netbeheerder en op niet-discriminerende wijze worden toegepast*'.

## 2 Procedure voor het opstellen van de tariefmethodologie

### 2.1 Opstellingsprocedure

Artikel 9*quater*, §3, lid 1, van de elektriciteitsordonnantie en artikel 10*bis*, §3, lid 1, van de gasordonnantie bepalen inzonderheid wat volgt:

*'De tariefmethodologie kan worden opgesteld door Brugel volgens een vastgestelde procedure van gemeenschappelijk akkoord met de distributienetbeheerder op basis van een uitdrukkelijk transparant en niet-discriminerend akkoord*'.

De procedure voor de ontwikkeling van de prijsberekeningsmethode is daarom opgesteld in onderling overleg met SIBELGA. Het akkoord betreffende de procedure voor het overleg over de tariefmethodologieën '*elektriciteit*' en '*gas*' voor de regulatoire periode 2025-2029 werd op 3 mei 2022<sup>2</sup> gesloten en op de website van BRUGEL gepubliceerd.

In overeenstemming met dit akkoord zal de tariefmethodologie volgens de volgende fasen worden opgesteld:

- 1° Voorbereidende fase: het doel van deze fase is om de prijsmethodologie voor te bereiden. Tijdens deze fase maken alle onderwerpen die onder de tariefmethodologie vallen en die in de overeenkomst zijn opgenomen, het voorwerp uit van specifieke werkvergaderingen tussen de DNB en de regulator (punt 2.2).

<sup>1</sup> Voor een gedetailleerde juridische analyse, zie punt 3.1 van het overlegverslag.

<sup>2</sup><https://www.BRUGEL.brussels/publication/document/notype/2022/fr/ACCORD-PROCEDURE-CONCERTATION-METHODOLOGIES-TARIFAIRES-2025-2029.pdf>

- 2° Officiële overlegfase over de ontwerpmethodologie: tijdens deze fase wordt de ontwerpmethodologie voor officiële raadpleging voorgelegd aan de DNB. Volgens bovengenoemd akkoord bestaat het officieel overleg uit twee delen (punt 2.3):
- het officieel overleg over het tariefreguleringskader, gepland voor 30 juni 2023.
  - het officieel overleg over de tariefstructuur, gepland voor 30 oktober 2023.
- 3° Fase van raadpleging, goedkeuring en publicatie van de tariefmethodologie: na de openbare raadpleging, die minstens het advies van de Raad van Gebruikers omvat, stelt BRUGEL een raadplegingsverslag op. Vervolgens keurt de regulator de tariefmethodologie goed, wat het tariefreguleringskader betreft, tegen eind november 2023 en wat de tariefstructuur betreft, tegen uiterlijk 26 februari 2024 (punt 2.4).
- 4° Fase van indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen: tijdens deze fase wordt de tariefmethodologie met betrekking tot het tariefreguleringskader aan SIBELGA meegedeeld zes maanden vóór de datum waarop het tariefvoorstel moet worden ingediend, met uitzondering van de tariefstructuur die 3 maanden vóór de bovenvermelde datum moet worden meegedeeld. In de tariefmethodologie moet de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen worden uiteengezet (punt 17).

## 2.2 Voorbereidende fase

In augustus 2021 lanceerde BRUGEL een offerteaanvraag voor de selectie van een dienstverlener om de implementatie van de nieuwe tariefmethodologieën te ondersteunen<sup>3</sup>. BRUGEL en SIBELGA bespraken de verschillende kwesties die moeten worden behandeld voor de methodologie 2025-2029 en de procedure voor het overleg over de tariefmethodologieën die van toepassing zijn op de distributienetbeheerder voor elektriciteit en gas voor de periode 2025-2029.

Om het proces van het opstellen van de tariefmethodologie te voltooien, is BRUGEL vanaf 2021 besprekingen begonnen met SIBELGA. Zo organiseerden BRUGEL en SIBELGA van februari 2022 tot juni 2023 verschillende werkvergaderingen die specifiek gewijd waren aan de verschillende hoofdthema's van de tariefmethodologie:

- 02/02/2022: Bijeenkomst om de voorbereidende fase voor de methodologie 2025-2029 te starten;
- 19/04/2022: Uitwisseling en bespreking van voorgestelde richtlijnen over de vergoedingsbeginselen voor de DNB (RAB en rendement);
- 04/05/2022: Uitwisseling en bespreking van de beoogde oriëntaties voor het reguleringsmodel

---

<sup>3</sup>Deze werd gewonnen door het adviesbureau Schwartz and Co, dat BRUGEL bijstond bij het opstellen van deze methodologie.

- 17/06/2022: Presentatie van het ontwerp van eindverslag over de motivering en positionering met betrekking tot de vergoedingsbeginselen van de DNB, vragen/antwoorden;
- 28/06/2022: Bespreking van openstaande punten + deling en bespreking van de beoogde oriëntaties over de samenstelling van de toegestane inkomsten;
- 07/09/2022: Uitwisseling en bespreking van de beoogde oriëntaties over de methodologie voor het bepalen van de initiële inkomsten, de evolutieformule en het beheer van tariefsaldi;
- 06/03/2023: Uitwisseling en bespreking van de beoogde oriëntaties voor het stimuleringsmechanisme;
- 24/04/2023: Voorstelling van de visie van BRUGEL op het stimuleringsmechanisme voor de kwaliteit van de diensten van de DNB<sup>4</sup>;
- 25/04/2023: Presentatie aan SIBELGA van het ontwerp van eindverslag over de motivering en positionering met betrekking tot het gekozen reguleringsmodel en besprekingen;
- 25/04/2023: Presentatie door SIBELGA van de hoofdlijnen van hun ontwerp van stappenplan over het Smartgrid;
- 12 en 17/05/2023: Besprekingen over het ontwerp van stimuleringsmechanisme voor de kwaliteit van de dienstverlening.

Voorafgaand aan elke thematische vergadering heeft BRUGEL systematisch een nota verstuurd met een samenvatting van de verrichte denkoefeningen en analyses en de verwachte ontwikkelingen.

Tijdens elke bijeenkomst werden enkele van de punten die tijdens de vorige workshop aan bod waren gekomen opnieuw besproken, zodat de verschillende elementen die al waren besproken, konden worden verfijnd of aangevuld.

Deze bijeenkomsten hadden verschillende doelstellingen. Enerzijds om de reacties van SIBELGA op de door BRUGEL voorgestelde oriëntaties te verzamelen en anderzijds om bepaalde voorstellen te vergelijken met hun operationele aspecten (technische haalbaarheid enz.). Dit iteratieve proces, dat deel uitmaakt van het overleg met SIBELGA, heeft BRUGEL in staat gesteld om de gemaakte keuzes objectief te verantwoorden.

Van deze vergaderingen werden notulen opgemaakt. Deze notulen en alle documenten (onder voorbehoud van de vrijwaring van vertrouwelijke en commercieel gevoelige informatie) maken deel uit van het administratief dossier dat door BRUGEL werd samengesteld. Parallel met deze vergaderingen heeft BRUGEL andere (technische of financiële) informatie opgevraagd om bepaalde punten van de huidige methodologie te objectiveren. In de loop van de procedures werden op gezette tijden andere 'technische' vergaderingen gehouden met betrekking tot aanvullende informatie van de DNB.

Daarnaast worden ook bepaalde tariefmaatregelen overwogen in het kader van het advies op eigen initiatief<sup>5</sup> van BRUGEL over de integratie in het netwerk van laadpalen van particulieren voor elektrische voertuigen en de toegang, deelname

---

<sup>4</sup> Tussen BRUGEL en de DNB werd overeengekomen dat de prestatietrajecten voor de KPI's vóór september 2023 zullen worden bepaald. De huidige methodologie beperkt zich tot het definiëren van de verschillende indicatoren en legt de principes en regels vast voor het beheer van deze KPI's.

en ontwikkeling van flexibiliteitsdiensten op het laagspanningsnet van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

Tot slot zijn BRUGEL en SIBELGA sinds januari 2022 gestart met een belangrijke hervorming van het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en van de toegang ertoe. Deze hervorming heeft een aantal doelstellingen, waaronder het reguleren van de nieuwe opdrachten van de DNB en het ondersteunen van de energietransitie.

## 2.3 Officieel overleg met SIBELGA

Op 27 juni 2023 heeft de raad van bestuur van BRUGEL het ontwerp van methodologie met betrekking tot het reguleringsmodel en het reguleringskader goedgekeurd.

Op 29 juni heeft BRUGEL aan de DNB een ontwerp van deze methodologie overgemaakt voor officiële raadpleging.

Het formele advies van SIBELGA over het ontwerp van methodologie moest idealiter binnen 60 kalenderdagen na ontvangst verstuurd zijn.

Het formele advies van SIBELGA over het ontwerp van methodologie werd verstuurd op 31 augustus<sup>6</sup> 2023.

## 2.4 Openbare raadpleging

### 2.4.1 Specifieke raadpleging

In het kader van de vaststelling van de tariefmethodologie 2025-2029 heeft BRUGEL een studie besteld om BRUGEL te adviseren bij het beheer van het risico op *stranded assets* in het gasdistributienet in het kader van de energietransitie. De standpuntnota van BRUGEL en de studie<sup>7</sup> werden ter openbare raadpleging voorgelegd om opmerkingen en reacties van de belanghebbenden te ontvangen. Deze raadpleging liep van 20 januari tot en met 20 maart 2023. Er werden geen opmerkingen gemaakt over deze studie en in de huidige methodologie zijn de belangrijkste aanbevelingen van deze studie verwerkt.

SIBELGA nam deel aan deze studie en de besprekingen vonden plaats op 18 maart 2022 en 8 juni 2022.

Bovendien zal BRUGEL, vóór de invoering van de tariefvoorstellen, de opportuniteit onderzoeken om bepaalde verdeelsleutels voor bepaalde gemengde kosten te wijzigen.

---

<sup>5</sup> Advies 354: <https://www.brugel.brussels/publication/document/adviezen/2022/nl/ADVIES-354-ONTWIKKELING-FLEXIBITEITSDIENSTEN.pdf>

<sup>6</sup> Deze datum werd aanvaard door BRUGEL.

<sup>7</sup> <https://www.brugel.brussels/publication/document/studies/2023/nl/Studie-44-Haulygy-stranded-assets-gas.pdf>

### 2.4.2 Raadpleging over het ontwerp van methodologie

Het ontwerp van tariefmethodologie, desgevallend gewijzigd op basis van de opmerkingen van de DNB, zal gedurende minstens 30 dagen ter raadpleging worden voorgelegd aan de Raad van Gebruikers evenals beschikbaar gemaakt voor openbare raadpleging.

De huidige methodologie werd beschikbaar gemaakt voor openbare raadpleging van XXXXXXXX tot XXXXXXXX.

Op XXXX heeft BRUGEL het advies van de Raad gevraagd over de tariefmethodologie. Alle opmerkingen en commentaren werden op XXXXXXXX naar BRUGEL gestuurd. Op XXXX heeft BRUGEL een presentatie gegeven voor de Raad van Gebruikers.

Na analyse van de verschillende opmerkingen die in het kader van de raadpleging zullen worden geformuleerd, zal BRUGEL het raadplegingsverslag opstellen dat het advies van de Raad van Gebruikers evenals het standpunt van BRUGEL over de geformuleerde opmerkingen zal bevatten.

De raad van bestuur van BRUGEL heeft het huidige deel van de methodologie alsook het raadplegingsverslag goedgekeurd op XXX.

## 3 Structuur van het document

De tariefmethodologie 2025-2029 is opgesplitst in 2 delen:

Deel 1: Reguleringsmodel en reguleringskader

Deel 2: Tariefstructuur en toepassingsvoorwaarden

De motivering van de belangrijkste keuzes die in deze twee delen werden gemaakt en de verschillende analyses die werden uitgevoerd door BRUGEL of door een adviesbureau in opdracht van BRUGEL, zijn beschikbaar in de bijlage bij deze methodologie.

Dit document heeft alleen betrekking op deel 1.

In tegenstelling tot de vorige methodologieën heeft BRUGEL gekozen voor één enkel document voor elektriciteit en gas.

Deze structuur zorgt voor meer duidelijkheid en is in overeenstemming met de praktijken in de andere gewesten.



## 4 Reguleringsmodel

### 4.1 Oriëntatie en visie van BRUGEL

Bij de vaststelling van de doelstellingen en richtsnoeren van de tariefmethode 2025-2029 werd rekening gehouden met:

- a) het Europese en Brusselse wet- en regelgevingskader;
- b) algemene richtlijnen of goede praktijken die gedefinieerd werden door ACER en CEER;
- c) het strategisch plan van BRUGEL.

Zoals vermeld in verslag over de motivering bevat deze methodologie een aantal belangrijke ontwikkelingen ten opzichte van de methodologie 2020-2024.

Deze ontwikkelingen maken deel uit van een energiecontext die de komende decennia grote veranderingen zal ondergaan. Zo zal het met name niet alleen nodig zijn om de wereldwijde doelstellingen op het vlak van de decarbonisatie van de economie te halen, maar ook om rekening te houden met een onzekere internationale context.

De 3 doelstellingen die BRUGEL in deze methodologie nastreeft, zijn de volgende:

**1. grotere stimulansen bieden dan het huidige model voor kostenbeheersing en -efficiëntie, en de nuttige kosten optimaal dekken.**

Deze doelstelling wordt voornamelijk bereikt door over te stappen op een reguleringsmodel van het type TOTEX revenue cap en door parameters vast te stellen die specifiek zijn voor de Brusselse context.

Deze doelstelling is in het bijzonder in overeenstemming met artikel 9<sup>quinquies</sup>, 2°, van de elektriciteitsordonnantie en het equivalent ervan voor gas, die vereisen dat de tariefmethodologie op efficiënte wijze het geheel van de kosten dekt die noodzakelijk of doeltreffend zijn voor de uitvoering van de wettelijke of reglementaire verplichtingen die op de DNB rusten. Voor het dekken van kosten door tarieven is het criterium van redelijkheid alleen dus niet voldoende.

Deze verandering is structureel bedoeld, omdat het een tariefreguleringsmodel over meerdere regulatoire perioden mogelijk maakt. Deze langetermijnvisie sluit aan bij de wens van BRUGEL om SIBELGA in staat te stellen haar nieuwe langetermijninvesteringen optimaal te financieren. Niettemin is de regulator er zich van bewust dat bepaalde wetgevende ontwikkelingen een aanzienlijke impact kunnen hebben op de DNB en voorziet daarom in richtlijnen die toelaten dat bepaalde parameters tijdens de periode worden herzien, in overeenstemming met artikel 9<sup>quater</sup>, §7, van de elektriciteitsordonnantie en het equivalent ervan voor gas.

De beheersing en de efficiëntie van noodzakelijke en doeltreffende kosten zijn in het belang van de netgebruikers die de netten financieren via hun elektriciteits- en gasrekeningen.

## **2. de winst van de netwerkbeheerder redelijk maken.**

De normale en billijke vergoeding van in de gereguleerde activa geïnvesteerde kapitalen moet de distributienetbeheerder in staat stellen om de noodzakelijke investeringen voor de uitoefening van zijn opdrachten te verwezenlijken. Voor Brugel komt het billijkheidsbeginsel overeen met een evenwicht tussen wat de eindklant betaalt enerzijds en de vergoeding die de netbeheerder ontvangt anderzijds.

Het doel van BRUGEL als regulator is om elke monopolistische prijsstelling te vermijden en om SIBELGA aan te moedigen om haar kosten efficiënt te beheren.

## **3. investeringen in de energietransitie vergemakkelijken**

De methodologie werd opgesteld met als doel:

- a) de ontwikkeling en versterking van het Brusselse elektriciteitsnet mogelijk te maken om nieuwe toepassingen te integreren (elektrische mobiliteit, elektrische verwarming (met warmtepompen) enz.)
- b) investeringen in de invoering van slimme meters en projecten om intelligentie in de netwerken te ontwikkelen aan te moedigen en te financieren.
- c) de geleidelijke uitfasering van fossiel aardgas te integreren, alsook de mogelijkheid om bepaalde activa te hergebruiken om in de toekomst andere 'groene' gassen te distribueren (biomethaan, waterstof enz.).

## **4.2 Overzicht van het reguleringsmodel 2025-2029**

### **4.2.1 TOTEX-aanpak**

Om de zwakke punten van het bestaande model tot 2024 te verhelpen, keurt BRUGEL een 'Revenue Cap TOTEX'-model goed voor de periode 2025-2029, alsook voor de daaropvolgende periodes. Deze aanpak is essentieel als we ten volle willen profiteren van de voordelen voor zowel de netgebruikers als de DNB.

Dit model lijkt om een aantal redenen het meest geschikt:

- Het biedt een stimulans om een zo breed mogelijk scala aan kosten, waaronder de OPEX en de CAPEX-gerelateerde lasten, te beheersen via één relatief eenvoudig mechanisme;
- Het biedt een sterke stimulans om de kosten van de DNB onder controle te houden en te optimaliseren door de DNB toe te staan de winst geheel of gedeeltelijk te houden (of het verlies geheel of gedeeltelijk te absorberen);

- Door het ontwerp garandeert het dat er geen ondeugdelijke arbitrages zullen zijn tussen OPEX en CAPEX en moedigt het integendeel deugdelijke arbitrages aan tussen OPEX en CAPEX; dit model is daarom bijzonder geschikt voor de ontwikkeling van slimme netten om de energietransitie te vergemakkelijken (arbitrage tussen het optimaliseren van energiestromen en het versterken van het net);
- Het is een van de twee '*best practices*'-modellen die in Europa worden waargenomen (samen met het 'Revenue Cap OPEX'-model + CAPEX-stimulansen); het is dus een beproefd model dat ook door de Vlaamse en Waalse regulatoren is overgenomen en al vele jaren in Vlaanderen en Wallonië wordt toegepast;
- Dankzij zijn sterke stimulans om de kosten van de DNB te controleren en te optimaliseren, kan het voldoen aan doelstelling 5 van de strategische visie van de regulator, namelijk '*zo eerlijk mogelijke distributietarieven vastleggen voor alle Brusselaars*'
- Het heeft geen intrinsieke zwakheden die het zouden diskwalificeren.

Meer informatie over de redenen voor deze keuze is te vinden in het motiveringsverslag, inclusief een analyse van de zwakke punten van het bestaande model voor de periode 2020-2024 en een overzicht van reguleringsmodellen in de EU.

#### 4.2.2 Algemene principes van het model

Het in deze methodologie gedefinieerde model voorziet in de implementatie van een reguleringsmodel van het type 'Revenue Cap TOTEX', waarbij de DNB 100% van de winst/het verlies behoudt ten opzichte van het toegestane beheersbare kostentraject.

De beheersbare kosten, waarop de stimulans van de Revenue Cap is gebaseerd, omvatten beheersbare OPEX en afschrijvingen.

Het rendement op geïnvesteerd vermogen wordt berekend op basis van een WACC die wordt toegepast op de reële RAB, en wordt daarom uitgesloten van beheersbare kosten (zie Error: Reference source not found).

Het reguleringsmodel vergemakkelijkt investeringen in de energietransitie en innovatie door rekening te houden met extra kosten bovenop de zogenaamde '*business as usual*' (BAU) kosten die met name van toepassing zijn op slimme meters, de versterking van het netwerk en innovatieprojecten, en met een stimuleringsmechanisme (zie punt 12.2) voor de grootschalige invoering van slimme meters (SM).

Een mechanisme voor de heropening van de maximaal toegestane inkomsten tijdens de periode maakt het mogelijk om te voorzien in gerechtvaardigde behoeften voor wijzigingen in de kosten die niet waren voorzien toen het tariefvoorstel werd opgesteld, als gevolg van wijzigingen in het wettelijke kader, de regels voor de werking van de markt of uitzonderlijke omstandigheden. Een

bijkomende afwijkingsclausule maakt het mogelijk om, indien nodig, de MTI<sup>8</sup> tijdens de periode te heropenen voor belangrijke netinvesteringen die niet voorzien waren bij de opstelling van het tariefvoorstel en die niet gedekt worden door het hierboven vermelde heropeningsmechanisme, waarbij BRUGEL als enige bevoegd is om de aanvraag voor bijkomende kosten te aanvaarden of te verwerpen.

De initiële maximaal toegestane inkomsten (2025) worden *ex ante* berekend voor het '*business as usual*'-deel van de beheersbare kosten op basis van de historische kosten voor een referentieperiode van vijf jaar voorafgaand aan het jaar 2025 (2018-2022) voor het OPEX-deel, en voor het afschrijvingsdeel op basis van de reële afschrijvingen voor 2024. De beheersbare '*business as usual*' kosten veranderen dan gedurende de periode volgens een formule gebaseerd op de inflatie (CPI<sup>9</sup>-index) en een efficiëntiefactor. Het principe voor het vaststellen van de initiële MTI wordt duidelijk uitgelegd in punt 7.

In het verlengde van de tariefmethodologie 2020-2024 is de efficiëntiefactor die wordt toegepast op de beheersbare kosten vastgesteld op een efficiëntieverbetering van 0,75% van het OPEX-aandeel van de beheersbare '*business as usual*' kosten (zie punt 10).

Naast de beheersbare '*business as usual*' kosten omvatten de maximaal toegestane inkomsten ook extra beheersbare kosten, onderverdeeld in 2 categorieën, waaronder kosten voor innovatieprojecten (O&O). De kosten bovenop de '*business as usual*' worden berekend op basis van de voorstellen van de DNB (business cases voor elk project, ontwikkelingsplannen van het netwerk, voorstellen voor innovatieprojecten). Het mechanisme voor extra kosten wordt gedefinieerd in punt 6.2.3.

De maximaal toegestane inkomsten worden *ex post* herzien op basis van de reële inflatie.

Het beheer van de tariefsaldi werd grondig herzien met het oog op de vereffening van de bestaande gecumuleerde saldi tijdens de volgende twee tariefperiodes en de systematische vereffening van de tariefsaldi die in de toekomst worden gegenereerd. Daarbij wordt de mogelijkheid opengelaten om af te wijken van de regels inzake stelselmatige aanzuivering indien BRUGEL een dergelijke afwijking nodig achtte. Dit principe wordt uiteengezet in punt 13.

De niet-financiële prestatiestimulans die momenteel wordt geïmplementeerd via de regulering per doel van de tariefmethodologieën 2020-2024 wordt op verschillende niveaus herzien, met name door:

- de overgang naar een echte bonus/malus-regeling (afschaffing van de bepaling die de totale malus op 0 zet als de som van de bonussen/malussen per indicator strikt negatief is) voor een beperkte set indicatoren ten opzichte van het kader 2020-2024;
- de toevoeging van 2 extra reeksen stimuleringsindicatoren, de ene voor *smart metering*, de andere voor '*smart grid*'-projecten, met een

<sup>8</sup> Maximaal toegestane inkomsten, zie punt 6

<sup>9</sup> Consumptieprijsindices

aanvullende financiering voor stimuleringsmaatregelen voor elk van deze nieuwe reeksen van indicatoren.

De vaststelling van budgetten en tarieven voor openbaardienstverplichtingen en voor de doorrekening van de transmissiekosten worden behandeld in specifieke hoofdstukken (respectievelijk bij punt 15 en punt ).

## **5 Duur van de regulatoire periode**

In overeenstemming met de huidige reguleringspraktijken in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en met het gekozen 'Revenue Cap TOTEX'-model heeft BRUGEL de duur van de reguleringsperiode vastgelegd op 5 jaar.

De huidige tariefmethodologie geldt voor een reguleringsperiode van 5 jaar die op 1 januari 2025 begint en eindigt op 31 december 2029.

## 6 Toegestane inkomsten

De totale inkomsten omvatten de kosten na aftrek van de inkomsten die de netbeheerder (DNB) realiseert bij het uitvoeren van zijn gereguleerde activiteiten, zoals gedefinieerd in paragraaf 6.1.

De toegestane inkomsten worden toegewezen aan de verschillende spanningsniveaus voor elektriciteit en aan de verschillende tariefcategorieën voor gas, en worden vervolgens omgezet in periodieke distributietarieven<sup>10</sup>.

### 6.1 Samenstelling van de toegestane inkomsten

De kosten van de operator die zijn opgenomen in de maximaal toegestane inkomsten vallen uiteen in beheersbare kosten (zie 6.2) enerzijds, wat de kosten zijn die worden gestimuleerd door het 'Revenue cap'-mechanisme dat is opgenomen in de MTI, en niet-beheersbare kosten anderzijds (zie 6.3).

De niet-beheersbare kosten zijn kosten waarover de operator weinig of geen directe controle heeft.

Het verschil tussen de reële niet-beheersbare kosten (gecorrigeerd voor niet-beheersbare kosten die door de regulator als onredelijk of foutief worden beschouwd) en de gebudgetteerde niet-beheersbare kosten wordt doorberekend aan de netwerkgebruikers.

Omgekeerd vallen kosten die beheersbaar worden geacht onder de verantwoordelijkheid van de operator, die dus profiteert van het verschil met het toegestane traject als hij erin slaagt ze te verlagen (of het verschil moet worden gedragen door de operator in het geval van hogere uitgaven).

In het 'Revenue cap TOTEX'-model omvatten de beheersbare kosten alle dotaties voor afschrijvingen. Dit omvat dus (in de terminologie van de methodologie 2020-2024) de dotaties voor afschrijvingen van de aanschaffingswaarde, evenals de meer- of minderwaarden die worden geregistreerd wanneer deze activa worden verkocht of buiten gebruik worden gesteld en de terugneming van verkregen subsidies.

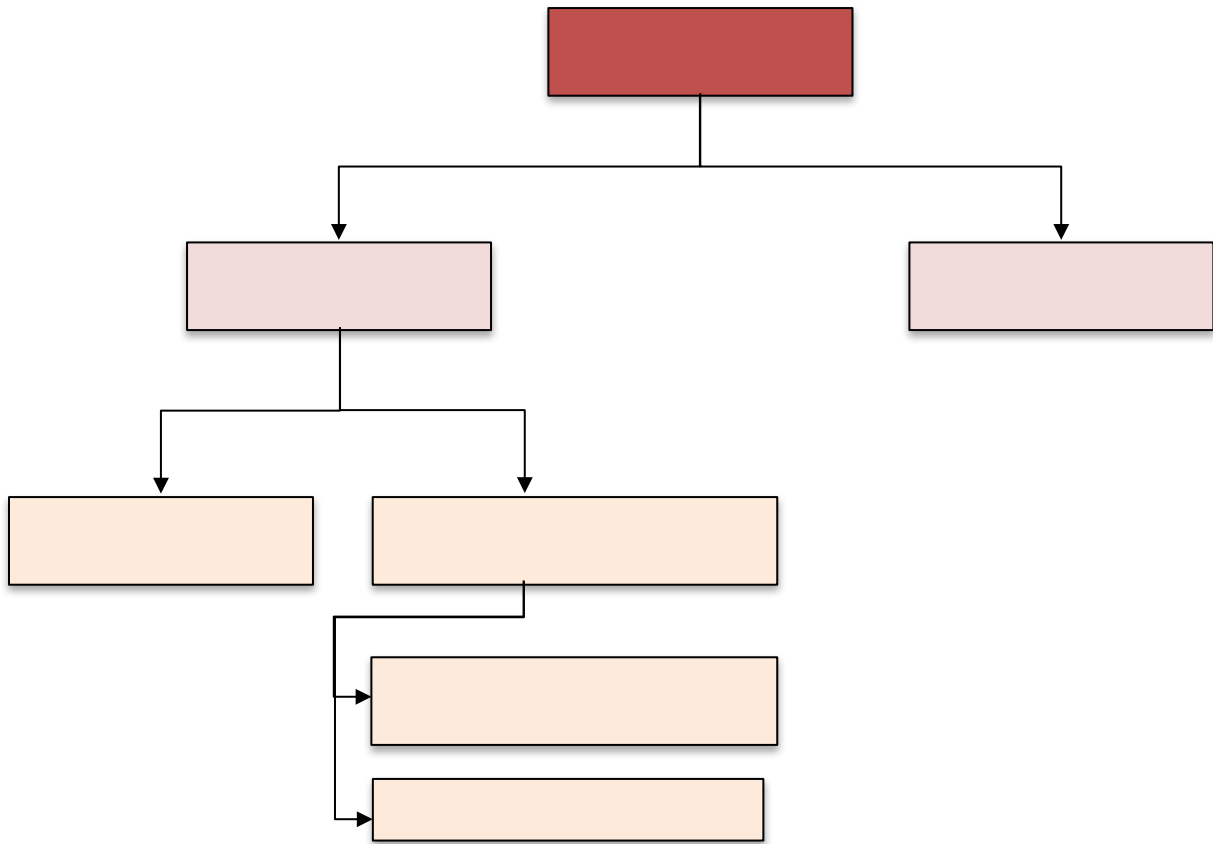
In het kader van de maatregelen om investeringen in de energietransitie aan te moedigen, kwalificeert BRUGEL de kosten voor de installatie van slimme meters en innovatieprojecten (O&O) bovendien als beheersbare kosten.

Er moet worden opgemerkt dat de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal, die de kosten voor het kapitaal van de DNB vormt, niet is opgenomen in de beheersbare kosten. Ze wordt daarom berekend op basis van de reële investeringen waarin de RAB gedurende de periode is opgenomen, net zoals de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal in het kader van de huidige methodologie.

Binnen de beheersbare kosten zijn er, naast het onderscheid tussen OPEX en lasten die verbonden zijn aan de investeringen, twee categorieën van kosten: de beheersbare BAU (*business as usual*) kosten en de bijkomende beheersbare kosten:

---

<sup>10</sup> Deze elementen worden behandeld in deel 2 van de methodologie.



Voor elektriciteit enerzijds en voor gas anderzijds heeft de formule voor de maximaal toegestane inkomsten (MTI) de volgende algemene vorm voor elk van de jaren  $t$  van de reguleringsperiode 2025-2029:

$$MTI_t = BK_t + NBK_t + VGK_t + RS_t + K_t$$

Waarbij:

- $MTI_t$  : maximaal toegestane inkomsten van het jaar  $t$ ;
- $BK_t$  : de beheersbare kosten van het jaar  $t$ ;
- $NBK_t$  : de niet-beheersbare kosten van het jaar  $t$ ;
- $VGK_t$ : de vergoeding van de geïnvesteerde kapitalen, berekend als  $WACC \times RAB_t$ ;
- $RS_t$ : het deel van de gecumuleerde tariefsaldi dat wordt toegewezen aan de toegestane inkomsten van het jaar  $t$  in het kader van de aanzuivering van het reguleringsfonds
- $K_t$ : de factor kwaliteit (bonus/malus gekoppeld aan niet-financiële prestaties)





## 6.2 Beheersbare kosten

De beheersbare BAU kosten omvatten alle beheersbare kosten die betrekking hebben op de gebruikelijke activiteit van de operator, d.w.z. zonder de impact van exogene factoren die leiden tot de noodzaak om nieuwe activiteiten of specifieke projecten uit te voeren.

Aangezien het budget voor de beheersbare BAU kosten gebaseerd is op de prestaties van voorgaande jaren (zie 7.2.1), worden alle kosten met betrekking tot activiteiten die tijdens de referentieperiode al binnen deze perimeter zijn uitgevoerd, *a priori* en mits de hieronder beschreven aanpassingen als beheersbaar beschouwd.

Daarentegen zijn de bijkomende beheersbare kosten bovenop de beheersbare BAU kosten die worden gemaakt door significante specifieke projecten waarvan de uitvoering kan worden beschouwd als een aanvulling op de perimeter die is gebruikt om de beheersbare BAU kosten te definiëren (zie 7.2.2).

Om *ex ante* het traject van de beheersbare kosten<sup>11</sup> op een objectieve manier te kunnen bepalen, legt BRUGEL de volgende algemene richtlijnen vast voor de methodologie 2025-2029:

### 6.2.1 Categorisering van de beheersbare kosten

Worden als beheersbaar beschouwd in de zin van de methodologie 2025-2029:

- i. De lasten en opbrengsten met betrekking tot de gereguleerde activiteiten bedoeld in artikel 7 van de elektriciteitsordonnantie en artikel 5 van de gasordonnantie (met uitzondering van de opbrengsten die verband houden met de periodieke distributietarieven), in het bijzonder:
  - Het beheer van de elektriciteits- en gasinfrastructuur (voornamelijk de studies, het onderhoud van het distributienetwerk, de meet- en telactiviteit en het beheer van de gegevens);
  - Het beheer van het elektriciteits-/gasbeheer;
  - Het beheer van de telecominfrastructuur binnen de gereguleerde perimeter;
  - De IT-activiteiten binnen de gereguleerde perimeter;
  - De ondersteunende diensten (algemene diensten, technische diensten, klantenbeheer enz.)
- ii. De kosten van de vergoedingen, de sociale lasten, met inbegrip van alle wettelijk voorziene bijdragen, en alle lasten betaald in het kader van pensioenfondsen en groepsverzekeringen, sinds de betrokken persoon personeelslid is van de DNB of van een van zijn

---

<sup>11</sup> Opmerking: er zijn geen bijzondere uitdagingen met betrekking tot de niet-beheersbare kosten, die in elk geval volledig *ex post* worden gecompenseerd, behalve in het geval van niet-beheersbare kosten die door BRUGEL als onredelijk worden beschouwd. Deze kunnen daarom *ex ante* worden bepaald op basis van een budgetraming van de operator en dit zo nauwkeurig mogelijk om te voorkomen dat er een tariefevenwicht ontstaat, en vervolgens *ex post* worden herzien op basis van de reële kosten, zoals in de huidige tariefmethodologie.

dochterondernemingen met een gereguleerde activiteit van distributienetbeheer, waarvan hij gebruik maakt. Met name de salarissen van de leidinggevenden worden als beheersbaar beschouwd en alleen het deel van deze salarissen dat lager is dan of gelijk is aan de plafonds die door een wettelijke of regelgevende norm zouden kunnen worden vastgesteld, wordt in aanmerking genomen bij de berekening van de toegestane inkomsten. De met de jubilarispremies verband houdende lasten worden echter als onbeheersbaar beschouwd (zie punt hieronder)

- iii. De opbrengsten en kostenbesparingen die voortvloeien uit diverse activiteiten, mits uitgevoerd in het kader van gereguleerde activiteiten, met name:
- De inkomsten uit gereguleerde activa die niet gedekt worden door de periodieke tarieven, zoals de huur van het glasvezelnetwerk;
  - De inkomsten uit andere activiteiten die BRUGEL voordien beschouwde als behorend tot de gereguleerde perimeter van de DNB. Over het algemeen zijn dit aanverwante activiteiten die worden gefactureerd door de DNB:
    - Technische expertise om prestaties te leveren voor rekening van andere DNB's, onderaannemers of andere spelers in de sector;
    - Prestaties die geleverd werden namens derden buiten de sector;
    - Erfgoedbeheer;
    - Synergie van structuur.
- iv. De afschrijvingen op vaste activa omvatten de afschrijvingskosten voor de aanschaffingswaarde en de netto meerwaarde van subsidies en inkomsten van derden (in het bijzonder inkomsten uit niet-periodieke tarieven<sup>12</sup>), de meer- of minderwaarden die worden geboekt bij de realisatie of ontmanteling van deze activa, en de ontmantelingen van activa die buiten gebruik werden gesteld of tot schroot werden herleid.

De afschrijvingen die verband houden met de compensatie voor netwerkverliezen (warmtekrachtkoppelinginstallaties die eigendom zijn van de DNB) vallen niet onder deze categorisering en worden gekwalificeerd als niet-beheersbaar, zie hieronder.

Vanaf 2029 zal een zesde van de afschrijving van de historische meerwaarde (iRAB) uit de maximaal toegestane inkomsten geschrapt worden. Voor de volgende reguleringsperiode (2030-2034) zal deze schrapping een zesde per jaar bedragen tot aan de integrale

---

<sup>12</sup> De gebudgetteerde toegestane inkomsten inclusief een budget voor niet-periodieke tarieven

schrapping van de afschrijving van de iRAB-meerwaarde uit de MTI in 2034.

Standaard worden alle lasten en opbrengsten die niet als niet-beheersbaar worden beschouwd overeenkomstig punt 6.3, of die expliciet worden uitgesloten van de toegestane inkomsten in punt 6.5, als beheersbaar beschouwd.

### 6.2.2 Beheersbare BAU kosten:

De gebudgetteerde beheersbare BAU kosten voor het eerste jaar van de reguleringsperiode (2025) worden voor het OPEX-gedeelte vastgesteld op basis van de reële kosten voor 5 opeenvolgende jaren, de zogenaamde referentie jaren. De referentie jaren zijn 2018 tot 2022 en de periode 2018-2022 wordt de referentieperiode genoemd.

De gebudgetteerde beheersbare BAU kosten voor het eerste jaar van de reguleringsperiode (2025) worden voor het CAPEX-gedeelte vastgesteld op basis van de reële afschrijvingskosten voor 2024.

De berekeningsmethode wordt gedetailleerd in deel 7.2 voor het vaststellen van de initiële maximaal toegestane inkomsten.

De gebudgetteerde beheersbare BAU kosten voor de jaren 2026-2029 zullen evolueren van de gebudgetteerde beheersbare BAU kosten voor 2025 volgens een evolutieformule die nader beschreven wordt in punt 10.

De beheersbare BAU kosten dekken de exploitatie, het onderhoud en de voortdurende vernieuwing van het netwerk in zijn configuratie op 1 januari 2025, met uitzondering van de versterking en uitbreiding van het netwerk, waarvan de respectieve kosten worden gedekt door de extra beheersbare kosten.

### 6.2.3 Bijkomende beheersbare kosten

Bijkomende beheersbare kosten van de DNB kunnen in aanmerking worden genomen in de maximale toegestane inkomsten *ex ante* door de netto bijkomende kosten<sup>13</sup> van specifieke projecten te berekenen, zoals beschreven in deze sectie, evenals de kosten van O&O-projecten gericht op innovatie, zoals beschreven in sectie 6.2.4.

De netto bijkomende kosten van specifieke projecten zijn onderverdeeld in 6 categorieën bepaald in deel 7.2.2.1.1. Voor elke aanvraag voor bijkomende kosten moet de DNB de business cases voor deze projecten indienen voor de periode 2025-2029<sup>14</sup>, met inbegrip van een uitgebreide analyse van de netto bijkomende kosten (kosten, inkomsten en baten) over deze periode en, indien beschikbaar en relevant geacht door de DNB, over de volledige levensduur van de ingezette activa, die zich kan uitstrekken over meerdere reguleringsperiodes (zie 7.2.2).

De bijkomende kosten omvatten de exploitatie- en afschrijvingskosten (zoals gedefinieerd in paragraaf 6.2.1, lid iv, en dus met inbegrip van de

<sup>13</sup> Kosten - opbrengsten - baten

<sup>14</sup> Punt 8 van deze methodologie voorziet in de heropening van de MTI tijdens de periode voor nieuwe bijkomende projecten.

ontmantelingen<sup>15</sup>) die bovenop de beheersbare BAU kosten komen, ongeacht of het gaat om uitrolkosten of lopende operationele kosten nadat het project is voltooid (run costs), voor zover deze daadwerkelijk overeenkomen met bijkomende kosten, rekening houdend met eventuele kostenverlagingen als gevolg van het project.

De criteria om te bepalen of de kosten die de distributienetbeheerder voor dit doel invoert, bijkomende kosten zijn en de berekening van deze bijkomende kosten worden gespecificeerd in punt 7.2.2.

Onverminderd de bepalingen van deze methodologie, kan BRUGEL na overleg met de DNB richtsnoeren en, in voorkomend geval, een minimum rapportmodel vastleggen dat tot doel heeft de elementen te specificeren die de DNB moet voorleggen om niet alleen de financiering van de bijkomende kosten aan te vragen, maar ook om elk buitenkans-effect voor de DNB verbonden aan dit mechanisme te vermijden (zie 7.2.2).

Bijkomende beheersbare kosten van de DNB kunnen ook in aanmerking worden genomen tijdens de reguleringsperiode als onderdeel van het mechanisme voor de heropening van de MTI beschreven in paragraaf 8.2.2.2 voor zover deze projecten niet kunnen worden gefinancierd door het budget voor BAU kosten ten gevolge van het verdwijnen of de wijziging van wettelijke verplichtingen die leiden tot een vermindering van de beheersbare BAU-kosten, ten gevolge van de vervanging van BAU kosten die bijvoorbeeld verouderd zijn, ten gevolge van vertragingen in de uitgaven om welke reden dan ook, of ten gevolge van de proratering van de uitgaven in de tijd (zie punten 8 en 17), aangezien de bovenvermelde vermindering van de BAU-kosten een meevaller vormt voor de DNB en geen reële verbetering van zijn efficiëntie. Anderzijds kan de reële efficiëntie die de DNB tijdens de periode heeft bereikt, niet worden gebruikt om bijkomende projecten te financieren die de DNB tijdens de periode heeft ingediend. Reële efficiëntie betekent een vermindering van de reële kosten van de DNB tijdens de periode in vergelijking met de MTI die voortvloeit uit een verbetering van de werkelijke productiviteit van de DNB en niet uit een buitenkans-effect.

#### **6.2.4 Kosten van de O&O-projecten (innovatie):**

De kosten van de O&O-projecten worden geboekt als beheersbare kosten en worden daarom niet opgenomen in de BAU kosten. Onder een O&O-project worden projecten met een innovatief karakter begrepen die het voorwerp uitmaken van overleg met BRUGEL (zie 7.2.3)<sup>16</sup>.

---

<sup>15</sup> In het bijzonder moet worden opgemerkt dat als een project dat onder bijkomende kosten werd geboekt, tot een toename van de ontmantelingen in vergelijking met de business as usual ontmantelingen leidt, deze extra ontmantelingen moeten worden opgenomen onder bijkomende kosten. Dit is bijvoorbeeld het geval voor het project in verband met de uitrol van de slimme meters, dat tot een toename van het aantal conventionele meters leidt dat ontmanteld wordt.

<sup>16</sup> Naar analogie is deze definitie vergelijkbaar met die van innovatieve projecten onder de voorwaarden van de methodologie 2020-2024.

### 6.2.5 Informaticakosten (IT-kosten)

De IT-kosten omvatten IT-kosten (exclusief projecten<sup>17</sup>) en alle IT-projecten die verband houden met de ontwikkeling en het beheer van geïntegreerde netwerken als onderdeel van de ontwikkelingsplannen bedoeld in respectievelijk artikel 12 en artikel 10 van de elektriciteits- en gasordonnantie, inclusief alle specifieke IT-kosten die verband houden met de ontwikkeling van het slimme netwerk en de verwerking en communicatie van gegevens van slimme meters.

De beheersbare BAU kosten bevatten daarom een aanzienlijk bedrag met betrekking tot IT-kosten. Het Smartrias-project vereist bovendien een specifieke behandeling (zie 7.2.1, 7.7 en 7.8.2).

In het verlengde van de methodologie 2020-2024 kunnen alleen de kosten voor de aankoop van IT-hardware geactiveerd worden. BRUGEL aanvaardt geen enkele andere activering van kosten gerelateerd aan IT-kosten.

Voor deze tariefperiode maken alle IT-kosten het voorwerp uit van een jaarlijkse ex post rapportering<sup>18</sup>. Deze rapportering zal gebaseerd zijn op de bestaande rapportering tijdens de periode 2020-2024 en moet BRUGEL in staat stellen om de structuur van de IT-kosten voldoende gedetailleerd te begrijpen en in het bijzonder om een onderscheid te maken tussen de geactiveerde kosten (hardware) en de andere kosten (licenties, externe informaticakosten, projectkosten met uitzondering van de aankoop van hardware). Het in punt 20.1 genoemde rapportmodel moet consistent zijn met deze rapportering (zie punt 7.7).

## 6.3 Niet-beheersbare kosten

De niet-beheersbare kosten zijn de lasten en opbrengsten waarover de DNB weinig of geen directe controle heeft. Hieronder worden de kosten vermeld die als niet-beheersbaar zijn geclassificeerd.

De niet-beheersbare kosten waarnaar wordt verwezen in paragraaf 6.3 mogen niet worden verhoogd of verlaagd met algemene kosten of kosten die verband houden met het administratief of technisch beheer van de onderliggende activiteiten, met uitzondering van ODV-kosten, kosten van netwerkverliezen en bodemsaneringskosten.

Bepaalde inkomsten en uitgaven worden geclassificeerd als niet-beheersbare kosten in overeenstemming met de bepalingen van artikel 9 *quinquies* van de elektriciteitsordonnantie en het equivalent daarvan voor gas. BRUGEL behoudt zich dan ook het recht voor om de classificatie van deze lasten en opbrengsten tijdens de reguleringsperiode te herzien indien de bepalingen van de voornoemde ordonnanties nietig worden verklaard, gewijzigd of opgeheven.

---

<sup>17</sup> Deze terminologie is gebaseerd op het feit dat de DNB in zijn boekhouding een onderscheid maakt tussen 'informaticakosten (exclusief projecten)' en 'kosten van de IT-projecten'.

<sup>18</sup> Een jaarlijkse actualisering van de roadmap wordt echter niet gevraagd.

### 6.3.1 vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal (VGK<sub>t</sub>)

De berekening van de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal is vastgelegd in punt 6.7 hieronder.

### 6.3.2 Kosten van netwerkverliezen

De kosten voor het dekken van netwerkverliezen worden geclassificeerd als niet-beheersbaar.

Dit zijn de kosten voor het aankopen van netverliezen bij een leverancier of, indien van toepassing, voor het dekken ervan met productiemiddelen van de DNB. Indien BRUGEL, op basis van de door de DNB tijdens de controle *ex post* meegedeelde informatie, deze kosten als onredelijk beschouwt ten opzichte van de marktprijzen en de door de DNB ingevoerde procedures, behoudt BRUGEL zich het recht voor om het als onredelijk beschouwde deel van de kosten te verwerpen.

De lasten die voortvloeien uit facturen en creditnota's uitgegeven door de onderneming FeReSo<sup>19</sup> als onderdeel van het reconciliatieproces worden als niet-beheersbaar beschouwd.

De afschrijvingen van vaste activa met betrekking tot de compensatie van netwerkverliezen (warmtekrachtkoppelinginstallaties) worden eveneens geclassificeerd als niet-beheersbaar.

De DNB moet ook *ex ante* in zijn tariefvoorstel een raming voorstellen van de kosten voor de compensatie van de netverliezen, door een raming te maken van de verliesvolumes (bepaald op basis van het referentieverliespercentage bepaald door de <sup>20</sup>DNB op basis van de meterstanden van de vorige jaren en gevalideerd door BRUGEL) en de kosten voor de aankoop van deze verliezen voor elk van de jaren van de tariefperiode.

Het referentieverliespercentage wordt *ex ante* vastgesteld als een aanname in het tariefvoorstel en wordt niet *ex post* herzien voor de duur van de tariefperiode. Op het moment van de jaarlijkse controle van de saldi 2027, moet de DNB bij BRUGEL een verslag indienen met in het bijzonder zijn aankoopstrategie voor de voorgaande jaren, de behaalde resultaten ten opzichte van de gemiddelde marktprijzen over de 3 jaar voorafgaand aan het jaar van levering, evenals de eventuele aanpassingen die aan zijn aankoopstrategie moeten worden aangebracht om deze te optimaliseren. Dit verslag zal ook moeten aangeven hoe de arbitrages door SIBELGA worden verricht tussen de aankoop van haar verliesvolumes op de markt en de productie ervan met haar eigen elektriciteitsproductie-eenheden. Deze elementen zullen bijdragen tot de door BRUGEL uitgevoerde analyse om te oordelen of een deel van de kosten voor de compensatie van de netverliezen onredelijk is, en om in het bijzonder te beoordelen of SIBELGA is afgeweken van haar aankoopstrategieën op een manier

<sup>19</sup> FeReSO: 'FEBEG Reconciliation and Settlement Organisation' - <http://www.fereso.be/nl>

<sup>20</sup> Bovendien zal de DNB, in overeenstemming met de aanbevelingen van de CEER, het totale volume aan netverliezen per jaar kwantificeren en de evolutie ervan opvolgen (<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/HTML/?uri=CELEX:52021PC0558>).

die economisch niet gerechtvaardigd is, ten nadele van de eindklant. Indien nodig zal BRUGEL specifieke vragen stellen tijdens de jaarlijkse controles ex post.

### **6.3.3 Facturering voor niet-gemeten energie**

De opbrengsten en lasten evenals de minder- en meerwaarden op de realisaties van handelsvorderingen die rechtstreeks voortvloeien uit de facturering van niet-gemeten energie, zoals het verbruik buiten contracten om of door het verbreken van meterzegels, worden als niet-beheersbaar beschouwd.

### **6.3.4 Niet-gekapitaliseerde pensioenlasten**

In overeenstemming met artikel 9<sup>quinquies</sup>, § 13, van de elektriciteitsordonnantie en het equivalent daarvan voor gas, worden niet-gekapitaliseerde pensioenlasten beschouwd als niet-beheersbare kosten.

### **6.3.5 Belastingen op bedrijven en rechtspersonen en andere belastingen of heffingen**

In overeenstemming met artikel 9<sup>quinquies</sup> van de elektriciteitsordonnantie en het equivalent daarvan voor gas, worden belastingen<sup>21</sup>, taksen, toeslagen, vergoedingen en bijdragen allerhande evenals hun aanpassingen beschouwd als niet-beheersbare kosten. Hetzelfde geldt voor wegenisretributies inzake elektriciteit en gas.

Alleen de fiscale last die overeenstemt met de gereguleerde activiteit van de DNB wordt beschouwd als een niet-beheersbare kost.

### **6.3.6 Kosten van de energiedoorvoer**

De lasten en opbrengsten die voortvloeien uit facturen en creditnota's die door de DNB worden uitgegeven of ontvangen voor doorvoer, worden beschouwd als niet-beheersbaar.

### **6.3.7 Kosten in verband met de openbaredienstverplichtingen**

De lasten en opbrengsten verbonden aan de uitvoering van het budget voor openbaredienststopdrachten, bedoeld in artikel 25, § 1 van de elektriciteitsordonnantie en het equivalent ervan voor gas, worden gekwalificeerd als niet-beheersbare kosten (zie punt ).

### **6.3.8 Kosten in verband met de herfacturering van elektriciteitstransmissiekosten**

De lasten en opbrengsten die voortvloeien uit facturen en creditnota's van de transmissienetbeheerder voor het gebruik van het transmissienet, inclusief de toeslagen en heffingen die door de transmissienetbeheerder worden gefactureerd, worden als niet-beheersbaar beschouwd (zie punt 15).

---

<sup>21</sup> De belasting op ondernemingen en rechtspersonen (inclusief dochterondernemingen van de DNB).

Elk jaar, bij de jaarlijkse controle van de saldi<sup>22</sup>, moet de DNB bij BRUGEL een verslag indienen met de belangrijkste elementen die tijdens de overlegvergaderingen met ELIA werden besproken.

### 6.3.9 Niet-terugvorderbare kosten in verband met energieleveranciers

De minder- en meerwaarden op de realisatie van commerciële vorderingen die voortvloeien uit de facturering van de gridfee aan energieleveranciers, verminderd met eventuele financiële garanties ontvangen door SIBELGA, worden geclassificeerd als niet-beheersbare kosten. Deze kosten kunnen *ex post* door de DNB worden opgenomen op basis van de werkelijke kosten, maar pas nadat is aangetoond<sup>23</sup> dat de DNB voldoende ijver aan de dag heeft gelegd om deze onbetaalde bedragen terug te vorderen. *Ex ante* is deze post in principe nul.

Elk jaar tijdens de controle *ex post* zal Brugel deze kosten analyseren in het licht van de door Sibelga verstrekte informatie in het kader van het verslag over de niet-discriminerende praktijken.

### 6.3.10 Jubilarispremies

De rechtstreeks met de jubilarispremies verband houdende lasten, betaald conform het Paritair Comité (PC)<sup>24</sup> dat van toepassing is op SIBELGA-werknemers, zijn een niet-beheersbare kost.

Voor de periode 2025-2029, wanneer de jaarlijkse tariefsaldi *ex post* worden berekend, zullen de in aanmerking genomen jubilarispremielasten gelijk zijn aan de reële lasten.

### 6.3.11 De bodemsaneringskosten

De kosten voor bodemsanering worden gecategoriseerd als niet-beheersbaar.

Indien van toepassing geeft de DNB een gedetailleerde beschrijving van de gemaakte kosten (aard, locatie van de verontreinigde site, procedure, wettelijke verplichtingen, analysesresultaten enz.).

## 6.4 Kosten opgelegd door de evolutie van het wettelijk kader, de marktregels of uitzonderlijke omstandigheden

Een wijziging in het wettelijk kader of de marktregels kan bijkomende kosten met zich meebrengen (hetzij in verhouding tot de '*business as usual*' kosten bij het *ex ante* bepalen van het maximaal toegestane inkomstentraject, hetzij in verhouding tot de maximaal toegestane budgettaire inkomsten tijdens de

<sup>22</sup> Aangezien dit een niet-beheersbare kost betreft, kan BRUGEL bijkomende informatie vragen tijdens de controles *ex post* of tijdens de jaarlijkse analyse van het geactualiseerde tariefvoorstel.

<sup>23</sup> Dit bewijs moet op zijn minst details bevatten over de gemaakte kosten, inclusief de bijkomende kosten (advocaten, deurwaarders enz.).

<sup>24</sup> In het kader van deze methodologie gaat het om PC 326.



reguleringsperiode), zoals in het geval van de reglementering inzake *smart metering* die de uitrol van een netwerkinfrastructuur vereist.

Standaard worden kosten die worden opgelegd door wijzigingen in het wettelijke kader en de marktregels beschouwd als beheersbare kosten, tenzij deze wijzigingen expliciet betrekking hebben op kosten die in de tariefmethodologie 2025-2029 als niet-beheersbaar zijn gedefinieerd. In het kader van de *ex ante* vaststelling van het maximaal toegestane inkomstentraject worden deze bijkomende kosten behandeld als bijkomende beheersbare kosten, of als niet-beheersbare kosten wanneer de ontwikkelingen expliciet betrekking hebben op kosten die in het kader van de tariefmethodologie 2025-2029 als niet-beheersbaar zijn gedefinieerd.

Het blijft mogelijk dat wijzigingen in het wettelijk kader en de marktregels, evenals uitzonderlijke omstandigheden, tijdens de periode bijkomende kosten met zich meebrengen in vergelijking met de goedgekeurde gebudgetteerde maximaal toegestane inkomsten. In dat geval heeft de DNB de mogelijkheid om een aanpassing van de maximaal toegestane inkomsten te vragen in overeenstemming met punt 8 van deze methodologie.

## **6.5 Elementen die expliciet zijn uitgesloten van de toegestane inkomsten**

### **6.5.1 Boetes en schadevergoedingen ten laste van de DNB**

Net als in de vorige reguleringsperiode worden de administratieve boetes die worden opgelegd aan de DNB in principe uitgesloten van de toegestane inkomsten.

De door de distributienetbeheerder verschuldigde vergoeding zoals bepaald in hoofdstuk VI*bis* van de elektriciteitsordonnantie en het equivalent ervan voor gas worden beschouwd als niet-beheersbare kosten vanaf 2025 en voor de periode 2025-2029 (behalve in het geval van een vergoeding vanwege een fout van SIBELGA).

### **6.5.2 Voorzieningen**

Vanaf de periode 2025-2029 worden alle voorzieningen<sup>25</sup> (dotatie aan de voorzieningen en terugneming van voorziening) uitgesloten van de maximaal toegestane inkomsten, zowel voor de berekening *ex ante* als voor de berekening *ex post* voor de beoordeling van de regulatoire saldi. Er moet worden opgemerkt dat de uitgestelde belastingen, die zijn opgenomen onder rubriek 168 van rekening 16 '*voorzieningen en uitgestelde belastingen*' in het MAR<sup>26</sup>, niet worden beïnvloed door deze maatregel en daarom kunnen worden opgenomen in de maximaal toegestane inkomsten.

<sup>25</sup> In het kader van de methodologie 2020-2024 neemt SIBELGA momenteel de volgende belangrijke voorzieningen op in haar rekeningen en in haar toegestane inkomsten:

- voorzieningen met betrekking tot de rest term en de warmtekrachtkoppelingen die betrekking hebben op de kosten voor de compensatie van verliezen (niet-beheersbare kosten);
- voorzieningen inzake bodemsanering (niet-beheersbare kosten);
- voorzieningen voor jubilarispremies;
- voorzieningen voor juridische geschillen.

<sup>26</sup> Genormaliseerd minimaal boekhoudkundig plan

In het kader van de berekening van de maximaal toegestane inkomsten *ex ante*:

- Alle voorzieningen en terugnemingen die zijn opgenomen in de reële OPEX voor de referentie jaren die worden gebruikt om de initiële beheersbare BAU kosten (2025) te berekenen, worden afgetrokken van de reële kosten waarmee rekening wordt gehouden (zie hoofdstuk 7.2).
- Er mag geen enkele verwachte creatie, dotatie of terugneming van voorziening in de gebudgetteerde maximaal toegestane inkomsten worden opgenomen.

Om buitenkans effecten te vermijden in verband met de overgang tussen de tariefmethodologie 2020-2024, die het mogelijk maakt om voorzieningen in aanmerking te nemen, en de tariefmethodologie 2025-2029, die dit uitsluit:

Alle voorzieningen die voorkomen op de balans van SIBELGA <sup>27</sup> voor 2024 (met inbegrip van de voorziening voor de jubilaris premie) en die dus overeenstemmen met dotaties en terugnemingen van voorzieningen opgenomen in de maximaal toegestane inkomsten uit het verleden en die geen aanleiding hebben gegeven tot werkelijk gedragen kosten, zullen worden gecrediteerd aan de reguleringsfondsen voor elektriciteit en gas als een schuld aan de DNG's en zullen worden aangezuiverd overeenkomstig de punten 13.2 en 13.3. Dit betekent dat het totale bedrag van de bovengenoemde bestaande voorzieningen zal worden afgetrokken van de maximaal toegestane inkomsten 2025-2029.

### 6.5.3 Financiële lasten

De financiële lasten en de financiële opbrengsten (embedded costs volgens de terminologie van de methodologie 2020-2024) zijn niet langer opgenomen in de MTI van de methodologie 2025-2029. Deze lasten worden gedekt via de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal<sup>28</sup>.

### 6.5.4 Kosten in verband met overdrachten tussen de winst- en verliesrekening en de balans

De kosten van de ondersteunende diensten overgedragen naar de vaste activa zijn niet langer toegestaan vanaf 01/01/2025 met betrekking tot de gasdistributie.

De gevolgen van deze beslissing voor de bepaling van de MTI voor gas worden in aanmerking genomen in sectie 7 van de huidige tariefmethodologie, en meer bepaald in punt 7.2.1.3.

## 6.6 Verdeelsleutels van de gemengde kosten

De gemeenschappelijke kosten voor elektriciteit en gas worden verdeeld tussen elektriciteit en gas op basis van verdeelsleutels die door BRUGEL worden gevalideerd op grond van een expliciete motivering van de DNB.

---

<sup>27</sup> Uitgezonderd de bestaande voorzieningen voor geschillen naar aanleiding van ontslagen

<sup>28</sup> En in het kader van een overgang naar een WACC-model

BRUGEL kan beslissen om deze verdeelsleutels te herzien vóór de reguleringsperiode 2025-2029 en voordat SIBELGA haar tariefvoorstel indient<sup>29</sup>.

Elke wijziging in de verdeelsleutel voor de gemeenschappelijke kosten zou een aanpassing van het maximaal toegestane inkomstentraject over deze periode vereisen.

## **6.7 vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal ( $VGK_t$ )**

De vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal is de vergoeding voor het kapitaal dat door de netbeheerder is geïnvesteerd in de Regulated Asset Base. Het geïnvesteerde kapitaal bestaat zowel uit eigen middelen van de distributienetbeheerder als uit externe financiering.

De vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal is een netto vergoeding, na toepassing van vennootschapsbelasting en belasting op rechtspersonen, maar vóór toepassing van de roerende voorheffing op dividenden.

### **6.7.1 Berekeningsregel**

De vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal wordt elk jaar vastgesteld door het in punt 6.7.5 bedoelde rendementspercentage toe te passen op het gemiddelde van de initiële waarde (op 1 januari) van de gereguleerde activa en de eindwaarde van de gereguleerde activa voor het desbetreffende boekjaar (op 31 december), waarbij de gereguleerde activa jaarlijks worden berekend en gewijzigd overeenkomstig de in punt 6.7.2 bedoelde regels.

$$VGK = WACC \times RAB$$

### **6.7.2 'Regulated Asset Base' (basis van gereguleerde activa)**

Voor gas zijn vanaf 2025<sup>30</sup> exploitatiekosten die worden overgedragen naar vaste activa niet langer toegestaan in de RAB.

Bovendien worden activa van categorie 4 (zie punt 23.1.3.2) vanaf 2025 niet opgenomen in de RAB.

### **Initiële waarde van gereguleerde activa**

Voor de reguleringsperiode 2025-2029, in aansluiting op de periode 2020-2024, komt de initiële waarde van de gereguleerde activa overeen met de waarde van de gereguleerde materiële vaste activa op 31/12/2024.

### **Evolutie van de gereguleerde activa in de loop der tijd**

De waarde van de gereguleerde activa verandert elk jaar vanaf 1 januari 2025 door:

---

<sup>29</sup> Deze verdeelsleutels kunnen niet met terugwerkende kracht worden toegepast en in alle gevallen zijn de verdeelsleutels die zijn gebruikt bij de ex ante vaststelling van de budgetten identiek aan de ex post presentatie van wat er gerealiseerd werd.

<sup>30</sup> 'Weighted Average Cost of Capital' (gewogen gemiddelde vermogenskosten)

- De toevoeging van de aanschaffingswaarde van nieuwe gereguleerde materiële vaste activa;
- De aftrek van de netto boekwaarde van de gereguleerde materiële en immateriële vaste activa die tijdens het desbetreffende jaar buiten gebruik werden gesteld;
- De aftrek van de afschrijvingen, waardeverminderingen of afboekingen van de RAB-meerwaarde (zie hieronder), tegen het tarief van de onderliggende activa, geboekt tijdens het desbetreffende jaar;
- De aftrek van de afschrijvingen van gereguleerde materiële en immateriële vaste activa die tijdens het desbetreffende jaar geboekt werden;
- De aftrek van tussenkomsten van derden met betrekking tot gereguleerde materiële en immateriële vaste activa, geboekt tijdens het jaar in kwestie;
- De aftrek van de subsidies in verband met de gereguleerde materiële en immateriële vaste activa die tijdens het desbetreffende jaar geboekt werden;
- Aftrek van afschrijvingen (terugnemingen) van subsidies, tegen het tarief van de onderliggende activa, geboekt tijdens het jaar in kwestie;

Het resultaat van de bovenstaande behandeling bepaalt de eindwaarde van de RAB voor jaar N en kan worden gebruikt als de initiële waarde van de gereguleerde activa voor jaar N+1.

Voor de meerwaarde van iRAB is een specifieke behandeling voorbehouden en worden de wijzigingen beslist door BRUGEL voor de tariefperiode 2025-2029 (zie punt 6.7.4).

Voor gas worden de activa in de RAB ingedeeld overeenkomstig de in punt 23.1.3.2 gespecificeerde categorieën.

De gereguleerde activa omvatten noch de behoefte aan bedrijfskapitaal, noch de vaste activa in aanbouw. De RAB wordt berekend op basis van de vaste activa na aftrek van subsidies en financiering door derden.

De RAB mag niet geherwaardeerd worden.

### 6.7.3 Afschrijvingspercentage

Het jaarlijkse bedrag van de afschrijvingen wordt bepaald<sup>31</sup> op basis van de historische aanschaffingswaarde en de onderstaande afschrijvingspercentages, zonder rekening te houden met een eventuele restwaarde.

<sup>31</sup> Zie aanbeveling van studie 44 over het risico op stranded assets in het gasdistributienet tegen 2050  
<https://www.brugel.brussels/publication/document/studies/2023/nl/Studie-44-Haology-stranded-assets-gas.pdf>

Activa	Afschrijvingspercenta ge	Afschrijvingsduur <sup>32</sup>
Industriële gebouwen	3%	33 jaar
Administratieve gebouwen	2%	50 jaar
Aansluitingen	3%	33 jaar
Mechanische meet- en telapparatuur	6%	16 jaar
Elektronische meet- en telapparatuur (met of zonder afstandsmeting en/of communicatie)	6,67%	15 <sup>33</sup> jaar
Teletransmissie en glasvezel	10%	10 jaar
Laboratoriuminrichting, -meubilair, -gereedschap en -apparatuur	10%	10 jaar
CAB, besturing vanop afstand, dispatchinguitrusting	10%	10 jaar
Warmtekrachtkoppelingsinstallatie	10%	10 jaar
Rollend materieel	20%	5 jaar
IT-materiaal (hardware)	33%	3 jaar
Administratieve uitrusting (IT en kantoorautomatisering)	33%	3 jaar
<b>Percentages specifiek voor elektriciteitsdistributie</b>		
Kabels	2%	50 jaar
Lijnen	2%	50 jaar
Posten en cabines: laagspanningsapparatuur	3%	33 jaar

<sup>32</sup> In het verlengde van de methodologie 2020-2024

<sup>33</sup> Deze kolom is indicatief, omdat het afschrijvingspercentage nooit precies overeenkomt met de looptijd.

Posten en cabines: hoogspanningsapparatuur	3%	33 jaar
Percentages specifiek voor gasdistributie		
Leidingen	2%	50 jaar
Ontvangstposten/-cabines/ stations	3%	33 jaar

SIBELGA zal de mogelijkheid hebben om aan BRUGEL een afschrijvingsperiode van minder dan 50 jaar en meer dan 10 jaar voor te stellen voor investeringen die verband houden met bepaalde werken in administratieve gebouwen.

SIBELGA zal een afschrijvingsperiode van 3 jaar kunnen voorstellen voor de vloot elektrische fietsen die de operator van plan is op te bouwen.

Elk verzoek tot versnelde afschrijving<sup>34</sup> of elk verzoek tot afschrijving van andere activa met het oog op specifieke projecten moet het voorwerp uitmaken van een uitdrukkelijk gemotiveerd verzoek van de DNB.

Deze aanvraag zal in het kader van het tariefvoorstel worden geformuleerd<sup>35</sup>. BRUGEL zal deze aanvraag onderzoeken bij de analyse van het tariefvoorstel in het licht van de doelstellingen van de methodologie en verschillende objectieve criteria (levensduur van de activa, evolutie van de technologie, beste praktijken in de sector enz.).

Voor gas is de toepassing van een specifieke vorm van versnelde afschrijving voor activa die tegen 2 of 3% worden afgeschreven en onder categorie 3 vallen (zie punt 23.1.3.2) toegestaan. Het betreft meer bepaald:

- (a) de toepassing van een 'normaal' afschrijvingspercentage (zoals vermeld in de bovenstaande tabel) op de netto aanschaffingswaarde van een actief (buiten tussenkomsten van de DNG's) gevolgd door*
- (b) de jaarlijkse toepassing van een 'aanvullend'<sup>36</sup> afschrijvingspercentage op de boekwaarde van het actief na 'normale' afschrijving.*

<sup>34</sup> Dit betekent een wijziging van de methodologie 2020-2024 om de afschrijvingsduur in overeenstemming te brengen met de percentages die in de andere gewesten van het land worden toegepast en de economische levensduur van de desbetreffende activa.

<sup>35</sup> De term 'versnelde afschrijving' verwijst naar een afschrijvingsmethode die bestaat uit (i) de 'normale' dotatie voor afschrijvingen berekend op de netto aanschaffingswaarde (exclusief bijdragen van gebruikers van het distributienetwerk) tegen het afschrijvingspercentage dat is vastgesteld voor dit type activa en (ii) een 'aanvullende' dotatie voor afschrijvingen berekend op de boekwaarde van het actief na de 'normale' afschrijving tegen een percentage dat moet worden bepaald door de regulator.

<sup>36</sup> Indien Sibelga specifieke aanpassingen aan de BAU kosten identificeert naar aanleiding van het verzoek om de afschrijvingsperiodes te wijzigen, moeten deze elementen worden meegedeeld bij de indiening van het initiële tariefvoorstel.

#### 6.7.4 Meerwaarde iRAB<sup>37</sup>

De meerwaarde van de iRAB stemt niet overeen met de werkelijk door SIBELGA gemaakte kosten. Bijgevolg is het niet gerechtvaardigd om in het toegestane inkomen een vergoeding voor deze waardevermindering op te nemen, *a fortiori* een rendementspercentage dat rekening houdt met een risicopremie.

Daarom geldt het volgende met betrekking tot de iRAB-meerwaarde vanaf de periode 2025-2029:

- a) de meerwaarde van de iRAB wordt niet langer volledig vergoed in de berekening van het rendement op geïnvesteerd kapitaal;
- b) de afschrijvingen van de meerwaarde van de iRAB in de toegestane inkomsten is niet toegestaan.

In overeenstemming met de elektriciteits- en gasordonnanties mogen de toegestane inkomsten echter het deel van de vennootschapsbelasting omvatten dat betrekking heeft op de niet-aftrekbaarheid<sup>38</sup> van de afschrijvingen van de iRAB-meerwaarden.

Om een geleidelijke aanpassing te verzekeren en om SIBELGA toe te laten te anticiperen op de impact van deze evoluties, heeft BRUGEL ervoor gekozen om de evoluties beschreven in de punten a) en b) op een geleidelijke manier door te voeren. Daartoe, en vanaf 2025, beslist BRUGEL:

- om elk jaar (1/5<sup>e</sup>) van de regulatoire periode de meerwaarde van de iRAB te verwijderen uit de waarde van de RAB die wordt gebruikt om de vergoeding voor de geïnvesteerde kapitalen te berekenen;
- om vanaf 2029, naar rato van 1/6 per jaar, de afschrijvingen van de iRAB-meerwaarde in de MTI te schrappen.

De boekhoudkundige verwerking van de afschrijving van de herwaarderingswinst in 2025-2029 zal identiek zijn aan die in de periode 2020-2024.

#### 6.7.5 Berekeningsregels van de WACC

De geselecteerde formule voor de berekening van de WACC luidt als volgt:

$$\text{WACC} = (1 - \text{gearing}) \times \text{kosten van het eigen vermogen} + \text{gearing} \times \text{kosten van de schuld}$$

Waarbij:

---

<sup>37</sup>Zie aanbeveling van studie 44 over het risico op stranded assets in het gasdistributienet tegen 2050 <https://www.brugel.brussels/publication/document/studies/2023/nl/Studie-44-Haulogy-stranded-assets-gas.pdf>

<sup>38</sup> Vóór de zesde staatshervorming en op basis van de tariefmethodologie voorgeschreven door de koninklijke besluiten van 2 september 2008 werd een initiële waarde van de gereguleerde activa vastgesteld (iRAB), bestaande uit de som van de netto economische reconstructiewaarden van de gereguleerde materiële vaste activa (zoals vastgesteld op 31 december 2001) en de netto behoefte aan bedrijfskapitaal van de netbeheerder. Op basis van deze methodologie verleende de federale regulator de distributienetbeheerders zijn goedkeuring, wanneer ze een herwaarderingsmeerwaarde op gereguleerde activa hadden geboekt.

- $\text{gearing} = \text{financiële schuld} / (\text{eigen vermogen} + \text{financiële schuld})$

Het verwachte rendement op eigen vermogen volgens het 'Capital Asset Pricing Model' (CAPM) is als volgt:

- $\text{Kostprijs van het eigen vermogen} = \text{risicovrije rente} + \text{marktrisicopremie} \times \beta$
- $\text{Kostprijs van de schuld} = \text{Referentierente} + \text{Schuldpremie} + \text{transactiekosten}$

Er wordt een nominale WACC toegepast, aangezien de RAB niet wordt gecorrigeerd om rekening te houden met de inflatie (zie punt 6.7.2.).

Er wordt een Vanilla WACC toegepast:

- De inkomstenbelasting wordt in aanmerking genomen via een afzonderlijke term en wordt beschouwd als een niet-beheersbare kost, in overeenstemming met de elektriciteits- en gasordonnantie.
- De fiscale aftrekbaarheid van rente is opgenomen in de expliciete berekening van de belastingen

Voor de tariefperiode 2025-2029<sup>39</sup> wordt één enkele WACC berekend voor alle gereguleerde activiteiten van SIBELGA (elektriciteit en gas).

#### **6.7.5.1 Ex ante aard van de WACC-parameters**

De parameters die worden gebruikt om de WACC te berekenen, worden '*ex ante*' berekend of vastgesteld vóór het begin van de tariefperiode voor de parameters *gearing*, de risicovrije rente, de marktrisicopremie, de bèta-coëfficiënt en de kosten van de schuld. De *ex ante* bepaalde waarden liggen vast voor de hele tariefperiode. Er is geen enkele *ex post* aanpassing toegestaan.

De verschillende *ex ante* tussenkomenende parameters worden berekend of ingesteld op basis van de definities in dit deel.

#### **6.7.5.2 Gearing (of schuldratio)**

De normatieve schuldratio (*gearing*) komt overeen met het aandeel dat de financiële schuld vertegenwoordigt als financieringsbron voor de gereguleerde operator.

Voor de periode 2025-2029 bedraagt de door BRUGEL beoogde *gearing* 55 %.

---

<sup>39</sup>Zoals hierboven vermeld, moet worden opgemerkt dat de afschrijvingen van de iRAB-meerwaarde door de belastingadministratie niet wordt erkend als een aftrekbare uitgave en dus niet aftrekbaar is van de vennootschapsbelasting.



### **6.7.5.3 Kostprijs van het eigen vermogen**

#### 6.7.5.3.1 Risicovrije rente

BRUGEL kiest ervoor om de risicovrije rente te evalueren op basis van het gemiddelde van de dagelijkse indices van nominale Belgische overheidsobligaties met een looptijd van 10 jaar (OLO 10 jaar), over een observatieperiode van 15 jaar<sup>40</sup>. Deze waarnemingsperiode loopt van jaar n-17 tot jaar n-3, waarbij jaar n het jaar is waarin de tariefmethodologie van kracht wordt.

Voor de methodologie 2025-2029 wordt de observatieperiode 2008-2022 in aanmerking genomen.

Volgens deze definitie bedroeg de door BRUGEL initieel berekende risicovrije rente 1,85 %.

Naar aanleiding van de uitwisselingen tussen SIBELGA en BRUGEL tijdens het overleg, heeft BRUGEL echter beslist om, bij wijze van uitzondering, de risicovrije rentevoet voor eigen vermogen vast te leggen op een rentevoet die identiek is aan de risicovrije rentevoet voor schuld, en dit enkel voor de tariefperiode 2025-2029.

Het tarief is vastgesteld op 2,91% en zal tijdens de periode niet worden herzien.

#### 6.7.5.3.2 Marktrisicopremie

De marktrisicopremie weerspiegelt het verschil tussen het rendement van de risicovrije rente en het verhoopte rendement op de markt, beoordeeld op basis van een referentie-index. Met andere woorden: de risicopremie is het extra rendement dat investeerders verwachten als ze investeren in het kapitaal van een bedrijf in plaats van in een risicovrij actief.

De marktrisicopremie wordt berekend op basis van de laatste door DMS<sup>41</sup> gepubliceerde gegevens voor de Belgische markt, met behulp van een gewogen gemiddelde tussen het geometrisch gemiddelde en het rekenkundig gemiddelde.

Het gewicht van het geometrisch gemiddelde wordt geëvalueerd als de ratio tussen de periode van de investering en de lengte van de periode waarover het gemiddelde werd berekend. Uitgaande van een investeringsperiode van 10 jaar, in lijn met de duur die gewoonlijk wordt beschouwd voor netwerkinfrastructuren, en een observatieperiode van 120 jaar.

Volgens deze definitie bedraagt de door BRUGEL berekende marktrisicopremie 4,50%.

Deze parameter zal in de loop van de periode niet gewijzigd worden.

---

<sup>40</sup> Deze keuze voor één WACC zal opnieuw worden beoordeeld voor de volgende tariefperiodes

<sup>41</sup> Zoals verduidelijkt in de motivering betreft het hier een uitzonderlijke maatregel, aangezien BRUGEL oorspronkelijk wou uitgaan van een duur van 10 jaar.

#### 6.7.5.3.3 Bèta (risicofactor).

De Equity bèta, ook bekend als Levered bèta, meet de gevoeligheid van het rendement op een financieel actief voor fluctuaties in de marktindex. Aangezien SIBELGA niet beursgenoteerd is, is de Levered bèta van de operator niet rechtstreeks waarneembaar op de markt. Daarom moet de bèta worden geschat met behulp van een indirecte, meergefasenbenadering op basis van een schatting van de bèta van het beoogde actief met behulp van een benchmark.

In overeenstemming met de meest gangbare praktijken heeft BRUGEL beslist om de doelbèta te berekenen op basis van een benchmark van de bèta's van Europese beursgenoteerde ondernemingen met gereguleerde activiteiten inzake transmissie en/of distributie van elektriciteit en/of gas.

Als de bèta op een *ad-hoc basis* wordt beoordeeld (en niet rechtstreeks bij de markspelers wordt verkregen), zal BRUGEL een gemiddelde van de bèta's over een periode van 5 jaar (omvang van de tariefperiode) gebruiken, op basis van de dagelijkse noteringen.

Er wordt een enkele bèta berekend voor SIBELGA voor de periode 2025-2029.

Volgens deze definitie bedraagt de door BRUGEL berekende bètafactor 0,74.

Deze parameter zal in de loop van de periode niet gewijzigd worden.

#### **6.7.5.4 Kostprijs van de schuld**

De kostprijs van de schuld bestaat uit een referentierente plus een schuldpremie (financieringsspread) en een transactiekostprijs.

##### 6.7.5.4.1 Referentierente van de schuld

De IRS-rentevoet 10 jaar wordt gebruikt als referentierente. Voor de periode 2025-2029 zal, bij wijze van uitzondering, een gemiddelde van de IRS-rentevoet 10 jaar worden geëvalueerd over de laatste 6 maanden voor de waardering van deze parameter door de regulator.

In overeenstemming met deze definitie wordt de referentierente voor de schuld vastgesteld op 2,91 % (gebaseerd op het referentiepercentage van november 2022 tot april 2023) voor de periode 2025-2029.

##### 6.7.5.4.2 Schuldpremie

Voor de periode 2025-2029 is de schuldpremie vastgesteld op 1%, in overeenstemming met de motiveringen. Deze parameter zal in de loop van de periode niet herzien worden.

##### 6.7.5.4.3 Transactiekostprijs

Er wordt een verhoging van 15 basispunten toegekend om de transactiekosten te dekken<sup>42</sup>. Deze parameter zal in de loop van de periode niet herzien worden.

<sup>42</sup> analyses van Dimson, Marsh en Staunton (DMS), jaarlijks gepubliceerd door Crédit Suisse in het Global Investment Returns Yearbook. Deze analyses stellen een marktrisicopremie voor, berekend als het gemiddelde verschil op lange termijn tussen aandelenrendementen en obligatierendementen sinds 1900.

### 6.7.6 Berekening van de WACC

Op basis van de toepassing van de hierboven beschreven parameters wordt voor de hele periode 2025-2029 een WACC<sup>43</sup> van 5,04% vastgelegd.

### 6.7.8 Bepaling van de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal

#### 6.7.8.1 *ex ante*

Het verwachte rendement op de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal  $VGK_t$  wordt voor elk jaar van de reguleringsperiode vooraf als volgt berekend:

$$VGK_t = WACC_t \times RAB_t$$

Waarbij:

- $WACC_t$ : de WACC voor jaar t;
- $RAB_t$ : de begrote RAB voor het jaar t gelijk aan het gemiddelde van de verwachte RAB op 31/12/t-1 en de verwachte RAB op 31/12/t.

$RAB_t$  wordt berekend op basis van de reële RAB op het einde van het laatste jaar van de referentieperiode (2022),  $t_0$  genoemd, waarop een verwachte inflatiefactor  $I_{t_0+1 / 2025}$  wordt toegepast om een bedrag in euro 2025 te verkrijgen ( $I_{t_0+1 / 2025} = (1+I_{t_0+1}) \times \dots \times (1+I_{2025})$ ) met  $I_i$  de inflatie-index voorgesteld voor de tariefmethodologie 2025-2029 (zie punt 10.2), en aangevuld met nieuwe investeringen over de jaren 2025 tot t die zijn opgenomen in de extra kosten  $CGAD_{2025}$ .

#### 6.7.8.2 *ex post*

De RAD wordt ex post herzien voor elk jaar van de reguleringsperiode, op basis van de reële investeringen in elektriciteit/gas, in overeenstemming met deel 6.7.2.

Ex post berekent de distributienetbeheerder voor elk jaar van de reguleringsperiode het bedrag van de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal volgens onderstaande formule:

$$VGK_{t \text{ reëel}} = RAB_{t \text{ reëel}} \times WACC_t$$

---

<sup>43</sup> Deze kosten dekken de transactiekosten, in het bijzonder de kosten die worden gemaakt in verband met de uitgifte van effecten, de administratieve kosten voor het beheer van de portefeuille aan geleend kapitaal en de kosten in verband met de ratingbureaus.

## 6.8 Vergoeding van de reguleringsfondsen

Aan het einde van elk jaar van de reguleringsperiode berekent de DNB een term per fluïdum die overeenkomt met een vergoeding van de reguleringsfondsen. Deze term vergoedt de DNB wanneer het saldo van het reguleringsfonds gelijk is aan een vordering op de DNG's en komt de DNG's ten goede wanneer het reguleringsfonds gelijk is aan een schuld van de DNB ten opzichte van de DNG's.

Ze wordt jaarlijks als volgt berekend:

$$\text{SRF-vergoeding} = (\text{rentevoet}) \times (\text{SFR})$$

Waarbij:

- Rentevoet gelijk aan de kostprijs van de schuld bepaald bij 6.7.5.4.1;
- SRF: gemiddelde tussen het saldo van het reguleringsfonds op 31/12 en op 01/01 van elk jaar van de reguleringsperiode

Deze vergoeding wordt afgetrokken van de VGK in geval van passiva en verhoogt de VGK in geval van activa.

## 7 Bepaling van de initiële toegestane inkomsten

### 7.1 Algemene principes

De MTI wordt *ex ante* berekend voor elk jaar van de reguleringsperiode en vervolgens jaarlijks *ex post* herzien om de bonus/malus-factor te berekenen, evenals de tariefsaldi en hun toewijzing aan de toegestane inkomsten voor de volgende jaren. De *ex ante* berekende MTI wordt begrote MTI genoemd. De *ex post* berekende MTI wordt de herziene MTI genoemd.

Dit deel definieert de methodologie voor de *ex ante* bepaling van de initiële toegestane inkomsten vastgesteld door BRUGEL, d.w.z. de MTI voor het eerste jaar van de reguleringsperiode, d.w.z.  $t = 2025$ . De methodologie moet dus definiëren hoe elk van de 5 onderstaande componenten wordt berekend:

$$MTI_{2025} = BK_{2025} + NBK_{2025} + VGK_{2025} + K_{2025} + RS_{2025}$$

### 7.2 Beheersbare kosten $BK_t$

Volgens de richtlijnen voor het beoogde reguleringsmodel zijn beheersbare kosten de som van drie componenten:

$$BK_t = BKBAU_t + BIJKBK_t + BKO \wedge O_t$$

Waarbij:

- $BKBAU_t$  de beheersbare BAU kosten van het jaar  $t$ ;
- $BIJKBK_t$  de netto bijkomende beheersbare kosten voor jaar  $t$  van de specifieke projecten die door BRUGEL zijn goedgekeurd,
- $BKO \wedge O_t$  de kosten van O&O-projecten goedgekeurd door BRUGEL

#### 7.2.1 Bepaling van de initiële beheersbare BAU kosten $BKBAU_{2025}$

De berekening van de initiële beheersbare BAU kosten is gebaseerd op de historische kosten van de DNB.

$BKBAU_{2025}$  is gelijk aan de som van enerzijds de OPEX en anderzijds de afschrijvingen, *ex ante* bepaald:

- voor het OPEX-gedeelte, vermeld  $BKBAUOPEX_{2025}$ , op basis van de reële OPEX gedurende een referentieperiode voorafgaand aan het jaar 2025, waarbij dit bedrag niet *ex post* wordt herzien;
- voor het deel afschrijvingen, vastgesteld  $BKBAUCAPEX_{2025}$ , op basis van de geraamde afschrijvingen voor 2024 en de geraamde inflatie voor 2025, waarbij dit bedrag *ex post* wordt herzien in 2026 om rekening te houden met de reële afschrijvingen voor 2024 en de reële inflatie voor 2025.

$$BKBAU_{2025} = BKBAUOPEX_{2025} + BKBAUCAPEX_{2025}$$

De methode voor het bepalen van deze termen wordt hieronder beschreven.

### 7.2.1.1 BK BAUOPEX<sub>2025</sub> :

1. Er wordt een referentieperiode van vijf jaar gedefinieerd met betrekking tot het eerste jaar  $N = 2025$ , de periode waarover de werkelijke OPEX-kosten bekend zijn op basis van de gecontroleerde rekeningen; de referentieperiode loopt van 2018 tot 2022.
2. Voor elk jaar  $t'$  van de referentieperiode geldt het volgende:
  - 2.1. De historische OPEX-kostenbasis van de DNB wordt opgesplitst om de OPEX-kosten te extraheren die overeenstemmen met de beheersbare kosten in de zin van de tariefmethodologie 2025-2029, zoals gedefinieerd in punt 6.2.1. Alle niet-beheersbare kosten in de zin van de tariefmethodologie 2025-2029 worden dus uitgesloten, net als (zie 6.5) kosten die niet langer deel uitmaken van de toegestane inkomsten, zoals alle dotaties aan en terugnemingen van voorzieningen en de kosten van schulden (die worden gedekt door de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal). O&O-kosten en kosten die in het verleden door BRUGEL werden verworpen, worden eveneens ingetrokken. Deze nieuwe kostenbasis wordt de bruto historische beheersbare OPEX-kostenbasis voor jaar  $t'$  genoemd en wordt  $\text{brutoBOPEX}_{k,t'}$  genoemd;
  - 2.2. De bruto historische beheersbare OPEX-kostenbasis wordt dan aangepast. Deze correcties hebben in de eerste plaats betrekking op bepaalde historische kosten die als uitzonderlijk worden beschouwd of die niet langer van toepassing zouden zijn tijdens de reguleringsperiode 2025-2029, of op een verlaagd niveau. Deze aanpassingen worden beschreven in sectie 7.8; in het bijzonder zijn alle historische kosten van het Smartrias-project<sup>44</sup> verwijderd uit de historische beheersbare OPEX-kostenbasis.

Globaal genomen resulteren alle aanpassingen in de aangepaste historische BAU OPEX-kostenbasis voor jaar  $t'$ , die wordt omgezet in €2025 door een inflatiefactor toe te passen (zie paragraaf 10.2 voor de keuze van de index), waarbij gebruik wordt gemaakt van de werkelijke jaarlijkse inflatiepercentages voor de beschikbare jaren en de verwachte jaarlijkse inflatiepercentages die worden gepubliceerd door het Federaal Planbureau (zie 10.2). Dit geeft de aangepaste historische beheersbare BAU OPEX-kostenbasis voor jaar  $t'$  in €2025, die wordt aangeduid als  $\text{HBBAUOPEX}_{k,t'}$ , waarbij  $\text{BBAUOPEX}_{k,t'} = \text{brutoHBOPEX}_{k,t'} \cdot \text{Ib}_{(t'+1)-2025}$

<sup>44</sup> Gekwalificeerd als normale WACC (voor meer duidelijkheid ten opzichte van het begrip gebonificeerde WACC, vermeld in de stimuleringsmechanismen)

3. De OPEX-component van de oorspronkelijke inkomsten, aangeduid  $BK HBAUOPEX_{2025}$ , wordt berekend als het gewogen gemiddelde van de 5  $BBAUOPEXK_t$ , op de volgende manier:

$$BBAUOPEXK_{2025} = k_{2018} \cdot BBAUOPEXK_{2018} + k_{2019} \cdot BBAUOPEXK_{2019} + k_{2020} \cdot BBAUOPEXK_{2020} + k_{2021} \cdot BBAUOPEXK_{2021} + k_{2022} \cdot BBAUOPEXK_{2022}$$

Waarbij:

- $BBAUOPEXK_t$ : het OPEX-deel van de aangepaste BAU-kosten in jaar t (in euro 2025);
- $k_t$ : de weging van toepassing op jaar t' en  $\sum_{i=2018}^{2022} k_i = 1$ ;
- $I_{x-y} = (1 + I_x) \cdot \dots \cdot (1 + I_y)$ : de inflatiefactor die wordt gebruikt om bedragen in  $\text{€}_{x-1}$  om te zetten in  $\text{€}_y$  op basis van  $I_i$  ( $I_i$  is de inflatie-index die wordt voorgesteld voor de tariefmethodologie 2025-2029, zie punt 10.2); bijvoorbeeld  $I_{19-25} = (1 + I_{2019})(1 + I_{2020})(1 + I_{2021})(1 + I_{2022})(1 + I_{2023})(1 + I_{2024})(1 + I_{2025})$ .

*Opmerking: deze formule houdt geen rekening met de efficiëntiefactor (gebaseerd op het principe dat de DNB niet gevraagd wordt om de productiviteit voor het eerste jaar op dezelfde manier te verbeteren als voor 2020 in het kader van deze tariefmethodologie). Er moet ook worden opgemerkt dat  $I_{2024}$  en  $I_{2025}$  verwachte waarden zijn bij het bepalen van het oorspronkelijke inkomen in 2024. Hiervoor zal een aanpassing achteraf nodig zijn op basis van de reële inflatie, zoals meer in detail besproken in punt 10.2.*

BRUGEL gebruikt de volgende wegingscoëfficiënten voor elektriciteit en gas:

- $k_{2018} = 10\%$
- $k_{2019} = 15\%$
- $k_{2020} = 20\%$
- $k_{2021} = 25\%$
- $k_{2022} = 30\%$

4. Het totaalbedrag van de BAU OPEX voor 2025,  $BK BAUOPEX_{2025}$ , wordt uiteindelijk verkregen door de door SIBELGA in het kader van haar tariefvoorstel voorgestelde en door BRUGEL gevalideerde  $BK HBAUOPEX_{2025}$  enveloppe voor de bijkomende IT-kosten, die  $BK BAUIT - kosten_{2025}$  wordt genoemd en bepaald in paragraaf 7.8.2, erbij op te tellen:

$$BK BAUOPEX_{2025} = BK HBAUOPEX_{2025} + BK BAUIT - kosten_{2025}$$

5. Voor de bepaling  $BK BAUIT - kosten_{2025}$  wordt SIBELGA uitgenodigd om, in het kader van haar tariefvoorstel, elk verschil te verantwoorden tussen enerzijds de kosten uit het verleden (gewogen gemiddelde van 2018-2022 geïndexeerd aangepast aan de kosten van Smartrias) en anderzijds de kosten die zij raamt voor 2025.

De rechtvaardiging voor dit verschil is gebaseerd op details van alle IT-kosten van SIBELGA voor 2025 (IT-exploitatiekosten en projectkosten) en een waarschijnlijke trend voor de periode 2026-2029.

Bij het onderzoek van de aanvraag van SIBELGA zal BRUGEL bijzondere aandacht besteden aan het evenwicht tussen de aanvraag voor 2025, de duur van de geplande projecten en het gewicht van elk project in de totale enveloppe.

Bovendien zal een groot project zoals de gezamenlijke uitrol van een nieuwe MIG door de Belgische DNB's in alle gevallen het voorwerp uitmaken van een specifieke aanvraag voor bijkomende kosten en kan het niet worden opgenomen in de BAU.

6. Het bedrag  $BK\ HBAUOPEX_{2025}$  wordt achteraf herzien om rekening te houden met de reële inflatie (zie 10.1).

#### 7.2.1.2 $BK\ BAUCAPEX_{2025}$ :

1. Het *ex ante*  $BK\ BAUCAPEX_{2025}$  berekende bedrag is gelijk aan de som van:
  - a. de verwachte dotaties voor afschrijvingen voor 2025 van de aanschaffingswaarde (zonder subsidies en tussenkomsten van derden), die gelijk worden gesteld aan de verwachte dotaties voor afschrijvingen voor 2024 die voortvloeit uit het tariefvoorstel 2020-2024 (gecorrigeerd voor het effect veroorzaakt door de bijkomende afschrijvingen op gasmeters in 2022) vermenigvuldigd met een factor  $(1+I_{2025})^{45}$  of elke andere meer nauwkeurige schatting die Sibelga in haar tariefvoorstel heeft opgesteld en gerechtvaardigd..
  - b. de verwachte dotaties voor afschrijvingen voor 2025 voor de meerwaarde<sup>46</sup>.
  - c. de kostprijs van de verwachte ontmantelingen voor 2025, gelijk aan het ongewogen gemiddelde van de reële ontmantelingskosten gedurende de referentieperiode 2018-2022, uitgedrukt in  $\text{€}_{2022}$ , vervolgens omgerekend naar  $\text{€}_{2025}$  door toepassing van een factor  $(1+I_{2023}) (1+I_{2024}) (1+I_{2025})$ . De kostprijs van de ontmantelingen omvat de kosten van de desinvesteringen (afschrijving van restwaarde) minus gerelateerde opbrengsten.
2. In 2026 wordt het bedrag  $BK\ BAUCAPEX_{2025}$  *ex post* herzien om rekening te houden met de reële afschrijvingskosten voor 2024 op de aanschaffingswaarde (zonder subsidies en tussenkomsten van derden) en de reële inflatie van 2025, terwijl de verwachte kostprijs voor 2025 van de

<sup>45</sup> Smartrias-project: verwijst naar de terminologie gebruikt door SIBELGA en BRUGEL in vorige tariefperiodes.

<sup>46</sup> Per definitie is het HBAUOPEX't'-bedrag al omgezet in  $\text{€}_{2025}$ .



ontmantelingen uitsluitend wordt herzien door rekening te houden met de werkelijke inflatie voor de jaren 2023, 2024 en 2025.

3. Voor het jaar 2029 wordt het deel van de *BK BAUCAPEX*<sub>2025</sub> verwachte dotaties voor afschrijvingen dat betrekking heeft op de iRAB-meerwaarde verminderd met 1/6 en vervolgens met nog eens 1/6<sup>e</sup> per jaar gedurende de volgende reguleringsperiode (2030-2034) om de afschrijving van de iRAB-meerwaarde in zijn geheel te elimineren tegen 2034.

### **7.2.1.3 Specifieke bepalingen voor gas**

Voor twee beslissingen met betrekking tot de samenstelling van de toegestane inkomsten en de berekeningsmethode *BK BAUCAPEX*<sub>2025</sub> zijn speciale regelingen voor gas nodig. Het betreft de volgende twee beslissingen met netto tegengestelde effecten:

1. Aan de ene kant, naar aanleiding van de denkoefening over het risico op *stranded assets* voor gas, het einde van de praktijk (vanaf 2025) van kosten overgedragen naar de vaste activa, waarbij de OPEX worden opgenomen in de RAB en afgeschreven (netto effect dat leidt tot een onderschatting van de toegestane inkomsten) en mits aan bepaalde voorwaarden is voldaan (zie punt 23.1.3) versnelde afschrijving van nieuwe investeringen;
2. Anderzijds is er het buitenkanseffect dat wordt gegenereerd door de berekeningsmethode *BK BAUCAPEX*<sub>2025</sub> vanwege de door SIBELGA geplande voortdurende vermindering van de afschrijvingen tot 2050, samen met de vermindering van de RAB voor gas (netto effect dat leidt tot een overschatting van de toegestane inkomsten).

De overdracht van kosten naar de vaste activa werd door SIBELGA toegepast tijdens de referentieperiode 2018-2022, terwijl dit verboden zal zijn tijdens de periode 2025-2029. Over de gehele levensduur van de investeringen waarvoor operationele kosten worden geactiveerd, met uitzondering van de billijke vergoeding (waarvoor de waarde van de RAB een berekeningsparameter is), heeft deze verandering in de praktijk een nuleffect. Onder overigens gelijkblijvende omstandigheden zou deze wijziging in de manier waarop deze kosten worden geboekt, voor de reguleringsperiode 2025-2029 echter leiden tot:

- een onderschatting van *BK BAUOPEX*<sub>2025</sub> met een bedrag tussen €5,9 miljoen en €6,5 miljoen (kosten voor ondersteunende diensten die respectievelijk in 2020 en 2019 naar vaste activa werden overgedragen).
- Op een overschatting van de *BK BAUCAPEX*<sub>2025</sub>, die de afschrijving van investeringen min de toeslagen vertegenwoordigen en, onder bepaalde voorwaarden (zie punt 23.1.3), de versnelde afschrijving van nieuwe investeringen vanaf 01/01/2025. Deze overschatting zal in 2025 waarschijnlijk laag zijn, maar gestaag stijgen.

Het buitenkanseffect als gevolg van de door SIBELGA geplande voortdurende vermindering van de afschrijvingen tot 2050, samen met de vermindering van de

RAB voor gas, wordt op basis van de gegevens van SIBELGA geschat op minder dan 1 miljoen euro in 2025 en 3 miljoen euro in 2029.

In overeenstemming met de aanbevelingen van studie 44 van BRUGEL over het risico op stranded assets in het 23.1.323.1.3) versnelde afschrijving van nieuwe investeringen, verminderd met het buitenkansseffect op de  $BK\ BAUCAPEX_{2025}$ . In elk geval zal het buitenkansseffect op de  $BK\ BAUCAPEX_{2025}$  door SIBELGA bij de indiening van het oorspronkelijke tariefvoorstel bepaald moeten worden voor de hele tariefperiode.

## 7.2.2 Bepaling van de bijkomende beheersbare kosten $BIJKBK_t$

### 7.2.2.1 Berekening van de bijkomende beheersbare kosten *ex ante*

#### 7.2.2.1.1 Kwalificatie van bijkomende beheersbare kosten

Het bepalen van de bijkomende aard van de kosten is gebaseerd op zowel algemene als specifieke voorwaarden:

#### **Algemene voorwaarden:**

Om gekwalificeerd te worden als bijkomende beheersbare kosten  $BIJKBK_t$ , moeten de kosten:

- alleen veroorzaakt worden door significante projecten (behoudens hierna vermelde uitzondering) waarvan de voltooiing een minimale totale bijkomende last van 3 miljoen euro vergt over de periode 2025-2029 (<sup>47</sup>met dien verstande dat meerdere projecten mogen worden samengevoegd in één project om deze drempel te bereiken), en
- een bijkomende reikwijdte hebben<sup>48</sup> ten opzichte van de beheersbare BAU kosten (OPEX en/of CAPEX).

De projecten die bijkomende kosten met zich mee kunnen brengen zijn:

1. het project voor de uitrol van slimme elektriciteitsmeters;
2. de projecten als gevolg van nieuwe wettelijke verplichtingen;
3. de projecten in verband met het delen van energie. In de context van deze projecten hebben de in aanmerking komende bijkomende kosten echter betrekking op de operationele kosten en kunnen ze geen kosten in verband met de installatie van de slimme meter omvatten;
4. de projecten in verband met het netwerk, aangaande de versterking, de vernieuwing en de uitbreiding van het distributienetwerk. SIBELGA moet haar verzoek indienen in overeenstemming met de richtlijnen en het model in paragraaf 6.2.3;

<sup>47</sup>  $I_{2025}$  is de voorspelde inflatie-index voor het jaar 2025, zoals voorgesteld voor de tariefmethodologie 2025-2029, zie punt 10.2

<sup>48</sup> In overeenstemming met deze methodologie.

5. de investeringsprojecten exclusief IT in verband met de ontwikkeling van Smartgrid-functionaliteiten (automatisering van cabines enz.);
6. de eventuele andere projecten die niet onder de 5 vorige categorieën vallen en extra kosten met zich meebrengen die door Sibelga naar behoren worden gemotiveerd.

De bovengenoemde minimumdrempel van €3 miljoen is niet van toepassing op projecten voor energieverdeling (categorie 3 hierboven).-

***Bijzondere voorwaarden:***

- Voor het project van de uitrol van de slimme meters:
  - o De extra kosten dekken alle kosten in de periode 2025-2029, OPEX en afschrijvingen (zoals gedefinieerd in de tariefmethodologie, d.w.z. inclusief buitengebruikstellingskosten), minus eventuele baten en inkomsten, die het project maakt om het 'smart meter'-systeem voor elektriciteit in te voeren (implementatiekosten) en te exploiteren ('run costs'), d.w.z. alle extra kosten in vergelijking met een situatie waarin het project niet zou worden uitgevoerd. Als de DNB IT-kosten invoert in dit project, kunnen deze niet worden opgenomen in de rechtvaardigingen voor de *BK BAUIT – kosten*<sub>2025</sub>.
  - o De gedekte OPEX omvatten alle terugkerende en niet-terugkerende exploitatiekosten die worden gemaakt voor het opzetten en exploiteren van het slimme meetsysteem. Ze omvatten in het bijzonder de niet-vaste activa die het project maakt voor administratief beheer, klantenbeheer (callcenter) en backofficebeheer, terugkerende communicatiekosten voor het repatriëren van gegevens enz.
  - o De gedekte afschrijvingen stemmen overeen met:
    - De investeringen die tijdens de periode nodig zijn voor de hele slimme meetketen, van het meetpunt (materieel en installatie) tot het IT-systeem voor het beheer van meetgegevens, voor het hardwaregedeelte (het enige deel van de IT-kosten dat wordt geactiveerd), inclusief de kosten voor projectbeheer, die normaal gesproken ook worden geactiveerd. Alleen slimme meters die door hun specifieke kenmerken niet voldoen aan de eisen van bijlage 6 van de elektriciteitsordonnantie en die op de toegangspunten zijn geïnstalleerd, mogen in aanmerking worden genomen.
    - De investeringen die nodig zijn tijdens de periode voor de sanering die nodig is vóór de installatie van slimme meters op bepaalde toegangspunten en die betrekking hebben op de directe omgeving van de meter (met name de aanpassing van het schakelbord en de aansluiting).
    - De vervanging van reeds geïnstalleerde slimme meters die niet verouderd zijn of defecten vertonen die kunnen worden hersteld.

- o De baten omvatten alle verlagingen van OPEX en afschrijvingen<sup>49</sup>.
- Voor netwerkgerelateerde projecten dekken de extra netwerkkosten:
  - o Alle bijkomende kosten over 2025-2029 met betrekking tot de uitbreiding, vernieuwing en versterking van het net (om het hoofd te bieden aan de stijging van de piekvraag op lokaal en globaal niveau, als gevolg van de elektrificatie van het gebruik, en waar van toepassing aan de toename van de gedecentraliseerde productie die tot congestie kan leiden), met inbegrip van de afschrijving van de overeenkomstige investeringen over 2025-2029 (zoals gedefinieerd in de tariefmethodologie, d.w.z. met inbegrip van de buitengebruikstellingskosten) en alle geïnduceerde OPEX, verminderd met de overeenkomstige baten.
  - o De baten omvatten ten minste de vermeden afschrijvingen die overeenstemmen met de vermeden investeringskosten in het geval van een versterking van het netwerk<sup>50</sup> die wordt uitgevoerd op het moment van de vernieuwing. Deze extra kosten stemmen dus overeen met alle extra kosten die de DNB maakt in vergelijking met een situatie waarin deze uitbreidingen en versterkingen niet zouden worden uitgevoerd.

Dit kan met name worden aangetoond door het verschil tussen de afschrijvings- en ontmantelingskosten van de door Sibelga geraamde investeringen voor de uitbreiding, de vernieuwing en de versterking van het netwerk en de *CGCAPEXBAU* die ermee verband houden. De door de DNB geraamde investeringen zullen door BRUGEL worden betwist en gevalideerd, zowel wat de hoeveelheden als de kosten betreft.

#### 7.2.2.1.2 Vereisten van het aanvraagdossier

Over het algemeen wordt voor elk bijkomend project in onderling overleg tussen de DNB's en BRUGEL een kader of een minimum rapportmodel voor de indiening van de kosten opgesteld, voor de indiening van de aanvraag om bijkomende kosten.

Dit bevat minstens de volgende informatie:

- De motivering van het project
- De minstens voor de periode 2025-2029 per jaar geëvalueerde kosten, als volgt uitgesplitst:
  - o Investerings-, afschrijvings- en buitengebruikstellingskosten
  - o Exploitatiekosten
- De minstens voor de periode 2025-2029 per jaar geëvalueerde baten, desgevallend als volgt uitgesplitst:

<sup>49</sup> Totale extra tariefplast (OPEX en Afschrijvingen/Buitengebruikstellingen) over de hele tariefperiode.

<sup>50</sup> De bijkomende reikwijdte wordt gedefinieerd als het verschil tussen de totale kosten van de aanvullende projecten en de BAU lasten zoals gedefinieerd in deze methodologie. Deze bijkomende reikwijdte moet worden gemotiveerd door de DNB (bijvoorbeeld op basis van het ontwikkelingsplan) en gevalideerd door BRUGEL.

- o Vermeden investerings-, afschrijvings- en buitengebruikstellingskosten<sup>51</sup>
- o Overige baten
- De gegeneerde inkomsten per jaar (niet-periodieke tarieven of andere), indien van toepassing, ten minste over de periode 2025-2029;
- De hypothesen en methoden die gebruikt werden om de kosten, baten en opbrengsten te berekenen
- Een berekening van de rentabiliteit<sup>52</sup> en de netto geactualiseerde waarden van de projecten die zijn opgenomen in de aanvraag voor bijkomende kosten (het actualiseringspercentage moet in principe de WACC zijn), alleen voor projecten voorgesteld door Sibelga in categorie 6 (alle andere projecten);
- Desgevallend een gevoeligheidsanalyse van de belangrijkste kosten- en/of baten- en/of opbrengstenparameters;
- ;
- In voorkomend geval, een analyse van de risico's die het project waarschijnlijk zal ondervinden tijdens de levensduur en de maatregelen die SIBELGA plant om ze te beperken;

Meer specifiek moet het aanvraagdossier van de DNB voor het project voor de uitrol van slimme meters ook het volgende bevatten:

- De kosten, baten en mogelijke inkomsten kunnen minimaal als volgt worden uitgesplitst:
  - o Investeringskosten
    - Telling
      - Materiaalkosten:
        - o Kosten voor de aankoop van meters, uitgesplitst naar eenfasig en driefasig
        - o Aankoopkosten van het materieel dat bij de meter hoort (kastje enz.), eventueel uitgesplitst naar de verschillende soorten configuraties
        - o Aankoop van materieel voor saneringswerken
      - Installatiekosten van de meter (exclusief materieel); de tijd die besteed wordt aan de installatie en de gemiddelde uurkosten van de installatie moeten worden toegelicht.
      - Kosten van saneringswerken (exclusief materieel)
      - Indirecte kosten inbegrepen in de investering
    - IT-hardware
    - Aansturing/beheer van de uitrol
  - o Exploitatiekosten (niet gekapitaliseerd, voor zover ze niet zijn opgenomen in de kosten van toeslagen die deel uitmaken van de investering)

<sup>51</sup> Wanneer bijvoorbeeld een slimme meter wordt geïnstalleerd voor een nieuwe aansluiting of om een conventionele meter te vervangen die defect is geraakt of het einde van zijn nuttige levensduur heeft bereikt, zijn de vermeden kosten gelijk aan de kosten voor het installeren van een conventionele meter, inclusief materieel.

<sup>52</sup> In de mate van het mogelijke zal de DNB de investeringen in netwerkuitbreiding, -versterking en -vernieuwing scheiden. In voorkomend geval zal Sibelga de moeilijkheden voorstellen die zich voordoen bij het indelen van bepaalde investeringen volgens dit onderscheid.

- Recyclagekosten voor meters die uit dienst zijn genomen
- Kosten voor het beheer van het repatriërings- en validatieproces van gegevens
- Communicatiekosten voor repatriëring van gegevens
- Backoffice beheerkosten (inclusief meterdatabase)
- Frontoffice beheerkosten (klantenbeheer)
- Vermindering van de opbrengsten na sanering
- o Baten<sup>53</sup>
  - Vermindering van de kosten voor meteropneming
  - Vermindering van de kosten voor interventies ter plaatse
  - Vermindering van de frontoffice kosten (de frontoffice verschijnt zowel in termen van kosten als van baten, want hoewel er tijdens de uitrol extra kosten kunnen worden gemaakt, kan er een voordeel worden gegenereerd voor de DNG's die zijn uitgerust met slimme meters).
  - Vermindering van niet-technische verliezen (verbruikt buiten het contract, fraude)
  - Vermindering van technische verliezen
- o Opbrengsten (indien van toepassing)
- De veronderstellingen die zijn gebruikt om elk van de hierboven beschreven posten te berekenen, met name:
  - o De verwachte trajecten voor het aantal meters dat wordt geïnstalleerd voor elk van de categorieën die zijn gedefinieerd in de huidige elektriciteitsordonnantie, uitgesplitst in eenfasige en driefasige meters
  - o De eenheidskosten voor de aankoop van meters uitgesplitst naar eenfasig en driefasig, met vermelding van de bron (contracten of eventueel ramingen als de contracten tijdens de periode moeten worden vernieuwd)
  - o De eenheidskosten voor de aankoop van de bijbehorende apparatuur (behuizingen enz.), waar nodig gedifferentieerd naar de verschillende types (in dit geval moeten volumeaannames per type worden verstrekt)
  - o De kosten van de DaaS-diensten, met vermelding van de bron (contracten of eventueel ramingen als de contracten tijdens de periode worden verlengd)
  - o De gebruikte strategie voor meterplaatsing (geïnternaliseerd/geëxternaliseerd/combinatie van beide)
  - o De plaatsingskosten per eenheid en de onderliggende aannames voor de plaatsingsduur
- De veronderstellingen die zijn gebruikt om de ontmantelingskosten te berekenen

Vooraf voor projecten met betrekking tot het netwerk moet het aanvraagdossier van de DNB ook het volgende bevatten:

- Een beschrijving en kostprijsberekening van alle activiteiten in verband met de vernieuwing, de versterking en de uitbreiding van het net die de

<sup>53</sup> Wanneer de projecten globaal zijn, kunnen deze gezien worden als de *BK BAUCAPEX* die in mindering gebracht dienen te worden van de kosten van het project

DNB plant voor 2025-2029, die eventueel in één project kunnen worden gegroepeerd.

- Het aanvraagdossier kan gebaseerd zijn op het ontwerp van ontwikkelingsplan 2025-2029 dat de DNB moet indienen bij BRUGEL, waarbij de investeringskosten van het PDD-project worden opgesplitst in uitbreiding, versterking en vernieuwing<sup>54</sup>);
- Het aanvraagdossier moet het volgende omvatten:
  - o De investeringen voorgesteld per jaar en per activaklasse volgens de activaclassificatie geïmplementeerd in het tabblad PI van het van kracht zijnde rapporteringsmodel, vergezeld van de overeenkomstige kwantitatieve ramingen. Wanneer de versterkingen worden uitgevoerd als onderdeel van een vernieuwing van de activa, moeten de bijkomende kosten enkel de extra kosten omvatten in vergelijking met een identieke vernieuwing.
  - o De extra uitbreidingskosten (investeringen, afschrijvingen en buitendienststellingen) voorgesteld per jaar en per activaklasse volgens de activaclassificatie geïmplementeerd in het tabblad PI van het van kracht zijnde rapporteringsmodel, vergezeld van de overeenkomstige kwantitatieve ramingen.
  - o Een gedetailleerde rechtvaardiging waaruit blijkt dat met de aannames voor inflatie (CPI) over de periode 2025-2029 de kosten niet zouden worden gedekt door de BAUCAPEX, evenals een berekeningsmodel ter ondersteuning van de gevraagde bedragen per jaar. Dit omvat:
    - De totale verwachte afschrijvings- en buitengebruikstellingskosten voor de activa, uitgesplitst in:
      - Afschrijvings- en buitengebruikstellingskosten voor nieuwe investeringen per activaklasse.
      - Afschrijvings- en buitengebruikstellingskosten van historische investeringen per activaklasse.
    - De kosten  $BK_{BAUCAPEX}$  per activaklasse

De bijkomende kosten worden in de business case gepresenteerd in constante euro 2025, genoemd  $BIJKBK_{t, \text{€}2025}$ , waarbij wordt opgemerkt dat vervolgens een inflatiefactor wordt toegepast in de formule voor de ontwikkeling van de toegestane inkomsten om de bijkomende kosten in courante euro te verkrijgen (zie punt 10).

De overige modaliteiten van de procedure voor de invoering van bijkomende kosten worden gedefinieerd in punt 17.

BRUGEL onderzoekt de informatie betreffende het (de) project(en) zoals opgenomen in de business cases onderzoeken met betrekking tot:

- de richtsnoeren en het kader / minimum rapportmodel zoals hierboven uiteengezet;
- de doelstellingen van de regulator zoals uiteengezet in punt 4;
- de doelstellingen van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest<sup>55</sup>;
- de overeenkomstige historische kosten;

<sup>54</sup> De rentabiliteit moet desgevallend bekeken worden vanuit het standpunt van de DNG, m.a.w. uitgedrukt worden in functie van de kosten en baten (of vermindering van de kosten) voor de DNG.

- de door de markt in 2023 gehanteerde prijzen voor het materieel en de plaatsing;
- alsook op basis van vergelijkingen met andere DNB's in België en internationaal, of elke andere methode die relevant wordt geacht.

BRUGEL beoordeelt de relevantie van de voorgestelde netto extra kosten op basis van de volgende criteria:

- de coherentie van de gebruikte hypothesen met de doelstellingen bepaald door het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de regulator;
- de kwaliteit, nauwkeurigheid en volledigheid van de rechtvaardiging van de voorgestelde kostenberekening in termen van kosten, baten en mogelijke inkomsten;
- de redelijkheid van de veronderstellingen voor de kostenberekening en de bijbehorende kosten, baten en mogelijke inkomsten;
- de efficiëntie van de kosten.

Op basis van deze analyse keurt BRUGEL de in de MTI toegestane meerkosten goed, past ze aan of keurt ze af.

De regulator bepaalt het bedrag  $B_{IJKBK_t}$  voor elk van de 5 jaren van de periode 2025-2029 op basis van goedgekeurde bijkomende beheersbare kosten.

#### 7.2.2.1.3 Specifieke procedure voor slimme meters voor het onderzoek naar de ontvankelijkheid en de goedkeuring van de business case van de DNB

De bijkomende kosten voortvloeiend uit de uitrol van slimme meters worden als volgt in aanmerking genomen:

- Idealiter legt de DNB voor 1 januari 2024<sup>56</sup> zijn business case ter goedkeuring voor aan BRUGEL overeenkomstig de vereisten vermeld in punt 7.2.2.1.2;
- BRUGEL neemt binnen de maand na ontvangst een beslissing over de ontvankelijkheid en maakt desgevallend aan de DNB een verzoek om aanvullende informatie en de termijn voor de mededeling van deze informatie over;
- op basis van een volledig dossier en het verslag van de door de regulator bestelde audit, deelt BRUGEL binnen de twee maanden zijn opmerkingen mee aan de DNB, evenals de geïdentificeerde afwijkingen van de business case ten opzichte van redelijke geachte waarden;
- de DNB beschikt over een maand om BRUGEL zijn mening over de in het vorig punt vermelde opmerkingen en/of afwijkingen mee te delen;
- BRUGEL neemt na ontvangst van de mening van de DNB binnen de maand een beslissing tot goedkeuring of verwerping.

<sup>55</sup> De aanwezigheid van deze verschillende winstposten betekent niet noodzakelijk dat er winst kan worden gegenereerd in het geval van de DNB Sibelga; het is uiteraard aan de DNB Sibelga om de winsten die in haar geval daadwerkelijk kunnen worden gegenereerd, te analyseren en te kwantificeren.

<sup>56</sup> In voorkomend geval zal Sibelga de moeilijkheden voorstellen die zich voordoen bij het indelen van bepaalde investeringen volgens dit onderscheid.



### 7.2.3 Bepaling van de kosten van innovatieve O&O-projecten CGR&Dt

De innovatieve O&O-projecten moeten:

- consistent zijn met de doelstellingen van de huidige tariefmethodologie (zie 4.1);
- buiten de recurrente of normale *business as usual* activiteiten vallen die van de DNB worden verwacht, maar binnen het kader van de gereguleerde activiteiten van de DNB vallen;
- specifieke projecten zijn;

Uitgaven voor innovatieve R&D-projecten kunnen niet worden geactiveerd. De beoogde kosten zijn netto kosten<sup>57</sup>. Met andere woorden, de baten moeten worden afgetrokken van de totale kosten.

Financieringsaanvragen voor innovatieve R&D-projecten moeten het volgende bevatten:

- een grondige motivering in verband met de innovatieve aard van het project;
- gedetailleerde informatie over de bijkomende lasten die dergelijke projecten met zich meebrengen;
- een analyse van de verwachte voordelen
- een gedetailleerd tijdschema en het volledige implementatieproces voor elk van de gepresenteerde projecten.

De beheersbare kosten met betrekking tot O&O-projecten  $BKO \wedge O_t$  worden *ex ante* als volgt berekend:

- De DNB dient bij BRUGEL, in het kader van zijn tariefvoorstel of zijn aanvraag voor bijkomende O&O-kosten, een voorstel in voor alle O&O-kosten voor de projecten waarop de aanvraag betrekking heeft, met hun gedetailleerd individueel budget.
- De regulator analyseert en beoordeelt dit voorstel, onder andere in het licht van de hierboven gedefinieerde criteria, de doelstellingen (zie 4.1) van de tarifieringsmethodologie (faciliteren van de energietransitie, innovatie, rechtvaardiging van het bijkomende karakter enz.) en de redelijkheid van de kosten (zie 26). De procedure voor het indienen van dergelijke O&O-kosten is vastgelegd in punt 17.
- De regulator stelt de bedragen  $BKO \wedge O_t$  voor elk van de door het project betroffen jaren vast op basis van de bovenstaande analyse. Vanuit het oogpunt van regelgeving worden al deze bedragen geboekt onder exploitatiekosten.

De modaliteiten voor het herzien en/of stopzetten van O&O-projecten waarvoor extra beheersbare kosten zijn toegestaan, zijn dezelfde als voor extra beheersbare kosten (zie punt 7.2.2).

<sup>57</sup> Met name in het LKEP: <https://leefmilieu.brussels/burgers/onze-acties/gewestelijke-plannen-en-beleid/brussel-brengt-lucht-klimaat-en-energie-samen-een-geintegreerde-visie-bwlke-en-gewestplan-lkep>

### **7.3 Bepaling van de niet-beheersbare kosten NBK<sub>t</sub>**

Het bedrag van de niet-beheersbare kosten  $NBK_t$  wordt *ex ante* vastgelegd voor de volledige reguleringsperiode op basis van de kostenramingen van de DNB, die de DNB rechtvaardigt in zijn tariefvoorstel, in het bijzonder door te verwijzen naar de historiek van de gemaakte kosten. De regulator heeft de mogelijkheid om de door de DNB voorgestelde prognoses te verwerpen als ze niet lijken te stroken met de historiek of significante variaties vertonen die niet of onvoldoende gerechtvaardigd zijn.

Er zijn geen efficiëntie-uitdagingen met betrekking tot de niet-beheersbare kosten, aangezien de definitieve niet-beheersbare kosten elk jaar *ex post* worden bepaald voor het voorgaande jaar op basis van de reële kosten.

Indien tijdens de reguleringsperiode *ex post* een aanzienlijke absolute afwijking (meer dan 10 % van het budget) wordt vastgesteld voor bepaalde niet-beheersbare kosten, kan het *ex ante* bepaalde bedrag van de prognose jaarlijks door de DNB worden herzien voor het volgende jaar (met name de kosten voor de compensatie van de verliezen) om een betrouwbaardere prognose te waarborgen (zie punt 8) en de creatie van saldi te beperken.

Deze herziening van de voorspelling van de niet-beheersbare kosten voor het betrokken jaar N wordt door de DNB meegedeeld in jaar N-1 als onderdeel van de procedure voor de goedkeuring van het tarief voor het jaar N.

### **7.4 Bepaling van de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal**

Deze berekening wordt bepaald in punt 6.7.

### **7.5 Bepaling van de initiële kwaliteitsfactor (K<sub>t</sub>)**

Het initiële bedrag van de kwaliteitsfactor  $K_{2025}$  wordt *ex ante* vastgesteld op 0 en vervolgens *ex post* herberekend op basis van de niet-financiële prestaties van de DNB en de in punt 12 gedefinieerde regels. Deze *ex post* berekening kan op jaarbasis of aan het einde van de periode worden uitgevoerd, afhankelijk van de mechanismen om aan te zetten tot niet-financiële prestaties die in deze methodologie zijn uiteengezet. De maximale enveloppes worden bepaald in punt 12.4.

### **7.6 Bepalen van het deel van de tariefsaldi dat wordt toegewezen aan toegestane inkomsten (RSt)**

Zie punt 13.

### **7.7 Verwerking van de IT-kosten**

Voor de berekening van de maximaal toegestane inkomsten houdt SIBELGA de aanschaffingskosten van IT-hardware aan als CAPEX en alle andere IT-kosten als OPEX. Deze aanpak stemt overeen met de huidige praktijk, met dien verstande

dat SIBELGA niet gemachtigd is om deze praktijk te wijzigen tijdens de jaren van de tariefperiode 2025-2029, of tijdens de jaren die eraan voorafgaan.

Bovendien zal SIBELGA een nauwkeurig jaarlijks *ex post* rapport opstellen over de IT-kosten tijdens de reguleringsperiode 2025-2029 (zie ook 6.2.5). Deze rapportering moet het mogelijk maken om de structuur van de IT-kosten nauwgezet te begrijpen en in het bijzonder om een onderscheid te maken tussen de geactiveerde kosten (hardware) en de andere kosten (licenties, externe informaticakosten, projectkosten met uitzondering van de aankoop van hardware). Deze rapportering zal worden geïntegreerd in de sjablonen voor *ex post* rapportering in een apart tabblad en zal worden gestructureerd op een consistente en gedetailleerde manier met alle IT-projecten die in het ontwikkelingsplan zijn gespecificeerd.

Overigens zijn alle IT-kosten in verband met ODV niet-beheersbare kosten (zie punt ).

## 7.8 Herziening van de historische kostenbasis

### 7.8.1 Preambule

In dit deel worden de noodzakelijke aanpassingen aan de historische BAU kostenbasis uiteengezet. Dit deel behandelt enerzijds het Smartrias-project en anderzijds de andere herzieningen.

### 7.8.2 Herziening inzake IT-kosten

De kosten van het Smartrias-project moeten herzien worden in de historische BAU kostenbasis (zie motiveringsdocument).

- Voor de berekening van  $BBAUOPEXK_{2025}$  worden de reële kosten van het SMARTRIAS-project (kostenpost 'New Market Model' in de IT-roadmap van SIBELGA) voor de jaren 2018 tot 2022 volledig verwijderd uit de bruto historische beheersbare OPEX kostenbasis voor elk jaar van de referentieperiode ( $brutoHBOPEXK_t$ ).
- Voor het jaar 2025 vraagt BRUGEL dus aan SIBELGA om in haar tariefvoorstel een mogelijke bijkomende enveloppe te detailleren en te rechtvaardigen die de  $BBAUOPEXK^{58}$  verhoogt en gericht is op het dekken van mogelijke bijkomende kosten voor IT-projecten en de kosten voor de Smartrias-structuur, genoteerd  $BK BAUIT - projecten_{2025}$ .

### 7.8.3 Andere herzieningen van de kostenbasis

Aanvullend op deze correctie die specifiek is voor het Smartrias-project, moeten alle dotaties voor voorzieningen en terugnemingen van voorzieningen ook worden afgetrokken van de historische BAU kostenbasis, zoals hierboven beschreven (zie 6.5.2). Aangezien de kosten in verband met jubileumpremies zijn

---

<sup>58</sup> Deze termijn werd reeds besproken tijdens de voorbereidende overlegfase en de besprekingen met betrekking tot het stappenplan voor de uitrol van communicerende meters.

opgenomen in de niet-beheersbare kosten voor de periode 2025-2029, zullen deze kosten tijdens de referentieperiode worden aangepast.

De reële gemengde kosten voor 2018 en 2019 die zijn toegewezen aan elektriciteit en gas, zijn berekend op basis van een verdeelsleutel van 62 (elektriciteit) / 38 (gas). Ze zullen daarom moeten worden aangepast om de verdeelsleutel weer te geven die vanaf 2020 van kracht is, d.w.z. 65 (elektriciteit) / 35 (gas).

In alle gevallen is de verdeelsleutel voor gemengde kosten stabiel gedurende de reguleringsperiode en identiek tussen begrote en gemaakte kosten (zie 6.6).

In dit stadium plant BRUGEL geen andere specifieke herziening van de historische BAU kostenbasis.

BRUGEL behoudt echter de mogelijkheid om de historische kostenbasis te analyseren en, indien nodig, eventuele uitzonderlijke kosten te schrappen (in het licht van de criteria voor de beoordeling van de redelijkheid van de kosten - zie punt 26) of bepaalde onredelijk geachte kosten te verwerpen.

## 8 Herziening van de maximaal toegestane inkomsten

### 8.1 Jaarlijkse herziening

De begrote toegestane inkomsten die *ex ante* worden vastgesteld bij het tariefvoorstel voor de jaren 2025 tot 2029 kunnen jaarlijks worden herzien om het bedrag van de door BRUGEL gevalideerde regulatoire saldi gedeeltelijk of volledig te integreren.

Elk jaar na de validering van de tariefsaldi dient SIBELGA een aangepast tariefvoorstel in volgens de procedure vermeld in punt 19.

De jaarlijkse procedure voor de herziening van de toegestane inkomsten en het tarief voor de regulatoire saldi wordt uitgevoerd op hetzelfde moment als de procedure voor het controleren van de verschillen tussen de begroting en de realiteit.

De jaarlijkse herzieningen met betrekking tot de transmissiekosten en de openbaardienstverplichtingen zijn de herzieningen waarin respectievelijk punt 15 en punt van deze methodologie voorzien.

Wat de jaarlijkse herziening van de toeslagen gekoppeld aan de wegenisretributies betreft, deze wordt op hetzelfde moment ingevoerd als de wijzigingen in verband met het transmissietarief<sup>59</sup>.

### 8.2 Eenmalige herziening

Op verzoek van de netbeheerder of BRUGEL kunnen de toegestane inkomsten die *ex ante* zijn vastgesteld voor een of meer jaren van de reguleringsperiode, worden herzien in de hierna opgesomde gevallen.

Punten 8.2.1.2, 8.2.1.3 en 8.2.1.4 zijn zowel van toepassing op beheersbare als op niet-beheersbare kosten.

#### 8.2.1 Mogelijke gevallen

##### ***8.2.1.1 Bij wijziging van een belasting, heffing, bijdrage of toeslag die aan de distributienetbeheerder wordt opgelegd***

Indien tijdens de reguleringsperiode *ex post* een aanzienlijke absolute afwijking (meer dan 10 % van het budget, zie punt 7.3) wordt vastgesteld voor bepaalde niet-beheersbare kosten, kan in beginsel het *ex ante* bepaalde bedrag van de prognose jaarlijks door de DNB worden herzien voor het volgende jaar, om een betrouwbaardere raming te waarborgen en de creatie van saldi te beperken.

In toepassing van de artikelen 9quinquies, 11° van de elektriciteitsordonnantie en artikel 10ter, 11° van de gasordonnantie wordt de integratie van 'alle kosten verbonden aan nieuwe belastingen, heffingen, bijdragen of toeslagen opgelegd aan SIBELGA' volledig gedekt door de tarieven, hetzij rechtstreeks door een tariefverhoging die de toeslagen dekt, hetzij door ze in rekening te brengen in de tarieven via de tariefbalansen.

---

<sup>59</sup> De baten van een O&O-projecten mogen nul zijn.

SIBELGA kan dus afwijken van de drempel van 10% om een automatische tariefverhoging te vragen die de toeslagen dekt.

De procedure voor deze herziening wordt beschreven in punt 8.2.2.1.

#### ***8.2.1.2 In geval van wijzigingen van subsidies of andere vormen van overheidssteun die aan de netwerkbeheerder worden toegekend***

In geval van wijziging van de subsidies of andere vormen van overheidssteun die aan de DNB worden toegekend, kan het *ex ante* bepaalde verwachte bedrag van de betrokken posten jaarlijks door de DNB worden herzien voor het volgende jaar om een betrouwbaardere raming te garanderen en een buitenkansseffect voor de DNB te voorkomen.

De procedure voor deze herziening wordt beschreven in punt 8.2.2.1.

#### ***8.2.1.3 In het geval van een overstap naar nieuwe diensten of een aanpassing van een bestaande dienst***

Artikel 9*sexies*, §3, van de elektriciteitsordonnantie en artikel 10*quater*, §3, van de gasordonnantie voorzien dat bij een overgang naar nieuwe diensten en/of een aanpassing van bestaande diensten de DNB binnen de reguleringsperiode aan BRUGEL een geactualiseerd tariefvoorstel ter goedkeuring kan voorleggen. Dit geactualiseerd tariefvoorstel houdt rekening met het door BRUGEL goedgekeurde tariefvoorstel, zonder de integriteit van de bestaande tariefstructuur te wijzigen.

Het verwachte bedrag voor de betrokken posten, dat *ex ante* is vastgelegd, kan te gepasten tijde door de DNB worden herzien voor de volgende jaren, om een betrouwbaardere prognose te garanderen. De procedure voor deze herziening wordt beschreven in punt 8.2.2.1.

#### ***8.2.1.4 Bij een evolutie van het wettelijk kader, de marktregels of uitzonderlijke omstandigheden***

De DNB kan tijdens de regulatoire periode een geactualiseerd tariefvoorstel ter goedkeuring voorleggen aan BRUGEL, om de kosten te dekken die rechtstreeks voortvloeien uit de evolutie van het wettelijk kader of de marktregels of uit uitzonderlijke omstandigheden, mits deze bijkomende jaarlijkse kosten 2% of meer bedragen van de begrote maximaal toegestane inkomsten exclusief ODV en toeslagen, voor de betrokken jaren (deze ratio is gelijk aan de cumulatieve gevraagde extra kosten voor de betrokken jaren gedeeld door de cumulatieve begrote maximaal toegestane inkomsten, exclusief ODV en toeslagen, voor dezelfde jaren).

Dit geactualiseerd tariefvoorstel houdt rekening met het door BRUGEL goedgekeurde tariefvoorstel, zonder de integriteit van de bestaande tariefstructuur te wijzigen.

Het verwachte bedrag voor de betrokken posten dat *ex ante* is vastgelegd, kan door de DNB worden herzien voor de rest van de reguleringsperiode, teneinde een betrouwbaardere prognose te garanderen. De procedure voor deze herziening wordt beschreven in punt 8.2.2.1.

### **8.2.1.5 Als BRUGEL bijkomende kosten valideert tijdens de periode**

In overeenstemming met punt 7.2.2 mag de DNB een beperkt aantal aanvragen indienen om de MTI te heropenen tijdens de periode ten gevolge van een nieuw bijkomend project. Deze aanvraag kan alleen worden gedaan voor de jaren die volgen op de datum van het verzoek.

Het aanvraagdossier moet *ten minste* de informatie bevatten die wordt genoemd in punt 7.2.2 van deze methodologie.

Deze aanvraag moet betrekking hebben op budgetten die niet voorzien waren bij het opstellen van het oorspronkelijke tariefvoorstel en die niet gedekt zijn door andere heropeningsmechanismen. Het aanvaarden of verwerpen van de aanvraag voor bijkomende kosten valt onder de exclusieve bevoegdheid van BRUGEL en gebeurt in overeenstemming met de criteria vastgelegd in punt 26.

De procedure voor deze herziening wordt beschreven in paragraaf 8.2.2.2.

### **8.2.1.6 Als BRUGEL een O&O-project valideert tijdens de periode**

In overeenstemming met punt 7.2.3 mag de DNB een beperkt aantal aanvragen indienen om de MTI te heropenen tijdens de periode ten gevolge van een nieuw O&O-project. Deze aanvraag mag alleen betrekking hebben op de jaren die volgen op de datum van indiening van de aanvraag.

Het aanvraagdossier moet *ten minste* de informatie bevatten die wordt genoemd in punt 7.2.3 van deze methodologie.

Deze aanvraag moet betrekking hebben op budgetten die niet voorzien waren bij het opstellen van het tariefvoorstel en die niet gedekt zijn door een eerder aangehaald heropeningsmechanisme. Het aanvaarden of verwerpen van de aanvraag voor bijkomende kosten valt daarbij onder de exclusieve bevoegdheid van BRUGEL en gebeurt in overeenstemming met de vastgelegde criteria (punt 26).

De procedure voor deze herziening wordt beschreven in paragraaf 8.2.2.2.

## **8.2.2 Eenmalige herzieningsprocedures**

Elk aanvraag tot heropening van de maximaal toegestane inkomsten zal het voorwerp uitmaken van een bijgewerkt tariefvoorstel.

SIBELGE moet BRUGEL voor alle hieronder vermelde herzieningen zo spoedig mogelijk op de hoogte brengen van alle wijzigingen die aan de oorsprong liggen van deze aanvragen. In dit geval kan BRUGEL van SIBELGA eisen dat ze een aanvraag tot wijziging van de MTI indient, om elk buitenkanseffect voor de DNB te voorkomen.

### **8.2.2.1 Wat de herzieningen vermeld in punten 8.2.1.1, 8.2.1.2, 8.2.1.3 en 8.2.1.4 betreft**

SIBELGA moet BRUGEL zo snel mogelijk en idealiter binnen de 30 kalenderdagen na de gebeurtenis (nieuwe wettelijke bepaling, optreden van uitzonderlijke omstandigheden enz.) waarop haar herzieningsaanvraag is gebaseerd, per e-mail met ontvangstbevestiging op de hoogte brengen van haar voornemen om een specifieke herzieningsaanvraag in te dienen.

Na deze aanvraag wordt een overleg georganiseerd tussen BRUGEL en de DNB, waarbij het tijdschema voor de uitwisselingen alsook de invoeringsdatum van het geactualiseerde tariefvoorstel in onderling overleg worden vastgelegd. Als er geen akkoord wordt bereikt, stelt BRUGEL het tijdschema voor de aanpassingsprocedure vast op basis van de termijnen die in punt 19 van deze methodologie worden vermeld.

In zijn aanvraag moet de DNB de noodzaak rechtvaardigen om deze nieuwe kosten op te nemen in de maximaal toegestane inkomsten, alsook hun beheersbare of niet-beheersbare karakter.

BRUGEL beslist over de goedkeuring of verwerping van de kosten die in de MTI mogen worden opgenomen en over hun classificatie als beheersbare of niet-beheersbare kosten. Deze bevoegdheid wordt uitgeoefend op basis van de criteria bij punt 26 van deze methodologie.

Voor een aanvraag van bijkomende kosten door de DNB in jaar N, voor de jaren N+1 tot 2029, geven de door BRUGEL weerhouden bijkomende kosten aanleiding tot een herziening van de begrote maximaal toegestane inkomsten voor de jaren N+1 tot 2029 als volgt:

- o De bijkomende beheersbare kosten die BRUGEL weerhoudt, worden toegevoegd aan de begrote bijkomende kosten voor de betrokken jaren.
- o De bijkomende niet-beheersbare kosten die BRUGEL weerhoudt, worden toegevoegd aan de begrote niet-beheersbare kosten voor de betrokken jaren.

#### ***8.2.2.2 Wat de herzieningen voorzien bij de punt 8.2.1.6 en 8.2.1.5 betreft***

In alle gevallen geldt het volgende:

- In zijn verzoek moet de DNB de noodzaak rechtvaardigen om deze nieuwe kosten op te nemen in de maximaal toegestane inkomsten
- BRUGEL beslist over de goedkeuring of verwerping van de kosten die in de MTI mogen worden opgenomen. Deze bevoegdheid wordt uitgeoefend op basis van de criteria bij punt 26 van deze methodologie. Voor een aanvraag van bijkomende kosten door de DNB in jaar N, voor de jaren N+1 tot 2029, geven de door BRUGEL weerhouden bijkomende kosten aanleiding tot een herziening van de begrote maximaal toegestane inkomsten voor de jaren N+1 tot 2029.

Voor de herzieningen waarnaar wordt verwezen in de punten 8.2.1.6 en 8.2.1.5, kan de DNB maximaal drie keer vragen de MTI te heropenen tijdens de reguleringsperiode (meerdere projecten mogen worden gegroepeerd in één aanvraag).

Deze aanvraag moet uiterlijk 30 juni van het jaar N worden ingediend voor opname in de MTI voor het jaar N+1 en volgende. Tegen 30 juni worden enkel de redenen en kosten doorgegeven door de netbeheerder (verhoging van de MTI). De integratie van deze kosten om de tarieven voor het jaar N+1 te bepalen, vindt



plaats wanneer het geactualiseerde tariefvoorstel uiterlijk op 31 oktober van elk jaar wordt ingediend.

Wat de in punten 7.2.2 en 7.2.3 beoogde bijkomende kosten betreft, bevat het indieningsdossier *ten minste* de in deze punten bedoelde voorschriften.

In alle gevallen geldt het volgende:

- De aanvraag moet een gedetailleerde individuele begroting voor het project bevatten voor alle resterende jaren van de reguleringsperiode en een analyse van de verwachte baten.
- De regulator analyseert en beoordeelt dit voorstel in het licht van de hierboven gedefinieerde criteria, de doelstellingen (zie punt 4.1) van de tarifieringsmethodologie (faciliteren van de energietransitie, innovatie, rechtvaardiging van het bijkomende karakter enz.) en de redelijkheid van de kosten (zie punt 26) en valideert al dan niet de inaanmerkingneming van dit project in de MTI van de resterende jaren.
- In geval van validatie zal de regulator zijn analyse gebruiken om de bedragen van de projectkosten te bepalen die worden toegevoegd aan  $BKO \wedge O_t$  of  $BIJKBK_t$  voor elk van de resterende jaren van de periode 2025-2029.

Na deze aanvraag volgt een overleg tussen BRUGEL en de DNB waarbij het tijdschema voor de uitwisselingen alsook de invoeringsdatum van het geactualiseerde tariefvoorstel worden vastgelegd. Zo niet zal BRUGEL het tijdschema voor de aanpassingsprocedure vaststellen op basis van de termijnen die in punt 19 van deze methodologie worden vermeld.

### ***8.2.2.3 Herziening en stopzetting van projecten waarvoor bijkomende beheersbare kosten werden goedgekeurd***

#### **8.2.2.3.1 Herziening van een project**

De herziening van een project wordt gedefinieerd als elke wijziging van significante kosten als gevolg van wijzigingen met betrekking tot de perimeter, de technische oplossing, de planning van de deliverables, de aard van de deliverables, de diensten die worden geleverd door de oorspronkelijk geplande deliverables of elk ander element dat eerder door BRUGEL werd gevalideerd met betrekking tot de beoogde projecten<sup>60</sup> en dat een significante impact heeft op de kosten.

De DNB moet BRUGEL verplicht zo snel mogelijk, en idealiter binnen 60 kalenderdagen nadat ze zich heeft voorgedaan, op de hoogte brengen van elke wijziging van de informatie in de business case die een globale en aanzienlijke impact heeft op de kosten of de inkomsten met betrekking tot de projecten. Om als substantieel te worden beschouwd, moet het geschatte effect resulteren in een variatie van ten minste 30 % van het totale bedrag aan inkomsten en uitgaven met betrekking tot de projecten.

Elke herziening moet het voorwerp uitmaken van overleg tussen de DNB en BRUGEL en, indien nodig, van een nieuwe validering door BRUGEL van het eerder

---

<sup>60</sup> In overeenstemming met de roadmap IT 2023-2027.

toegekende budget. Deze nieuwe validering wordt ook uitgevoerd volgens de procedures en principes die zijn gedefinieerd in paragraaf 7.2.2.

De regulator kan, op basis van de door de DNB toegezonden informatie, de antwoorden van de DNB op de door BRUGEL gestelde vragen, de afwijkingen vastgesteld ten opzichte van de prognoses, de herziening van het budget en de werkelijke en/of verwachte resultaten van de projecten, de toegekende bijkomende beheersbare kosten herzien om zich ervan te vergewissen dat het eerder toegekende budget in overeenstemming is met de doelstellingen van deze methodologie en de redelijkheidscriteria (zie punt 26) en geen ongerechtvaardigde winst voor de DNB genereert.

In het geval van een herziening kan de regulator de netbeheerder vragen om opnieuw een aanvraag in te dienen voor bijkomende beheersbare kosten.

Als het budget voor een specifiek project tijdens de reguleringsperiode wordt herzien, vormt het verschil tussen het initiële budget en het herziene budget een tariefschuld (als het initiële budget hoger is dan het herziene budget) of een tariefvordering (als het initiële budget lager is dan het herziene budget) ten opzichte van alle netgebruikers.

Als een specifiek project tijdens de reguleringsperiode wordt herzien, vormen de eventuele gestrande kosten die voortvloeien uit verplichtingen die de distributienetbeheerder is aangegaan vóór het besluit tot herziening, of de gestrande kosten die voortvloeien uit verplichtingen die zelf het gevolg zijn van besluiten die vóór het besluit tot herziening zijn genomen, een tariefvordering tegen de netgebruikers als geheel. Het ongebruikte deel van de gebudgetteerde lasten dat is opgenomen in de toegestane inkomsten voor de resterende duur van de reguleringsperiode vormt echter een tariefschuld aan de netgebruikers als geheel.

#### 8.2.2.3.2 Stopzetting of beëindiging van een project

De stopzetting of beëindiging van een project wordt omschreven als de volledige stopzetting door de DNB van de uitvoering van een specifiek project waarvan de kosten door de regulator goedgekeurde bijkomende kosten vormen.

De DNB moet BRUGEL zo snel mogelijk en ten laatste binnen 30 kalenderdagen op de hoogte brengen van elke beslissing om een project dat wordt gefinancierd met bijkomende budgetten stop te zetten of te beëindigen.

Als een specifiek project tijdens de reguleringsperiode wordt stopgezet, vormen de gestrande kosten die voortvloeien uit verplichtingen die de distributienetbeheerder is aangegaan vóór het besluit tot stopzetting, of de gestrande kosten die voortvloeien uit verplichtingen die zelf het gevolg zijn van besluiten die vóór het besluit tot stopzetting zijn genomen, een tariefvordering tegen de netgebruikers als geheel. Het ongebruikte deel van de gebudgetteerde lasten dat is opgenomen in de toegestane inkomsten voor de resterende duur van de reguleringsperiode vormt echter een tariefschuld aan de netgebruikers als geheel.

## 9 Algemene reserve voor het berekenen van de MTI ex ante en ex post

BRUGEL keurt de MTI *ex ante* en *ex post* goed op basis van alle informatie die SIBELGA haar ter beschikking stelt.

Als bij latere controles zou blijken dat de informatie foutief is en eventueel moet worden aangepast, kan BRUGEL haar beslissing herzien. In dat geval zou de regulator een nieuwe beslissing nemen en SIBELGA vragen om de MTI te corrigeren en, indien nodig, een nieuw tariefvoorstel in te dienen volgens een door BRUGEL vastgelegd tijdschema.

BRUGEL behoudt zich het recht voor nog verantwoordingselementen met betrekking tot het redelijke karakter van bepaalde elementen van de totale inkomsten in de loop van de volgende jaren te vragen en te onderzoeken.

## 10 Evolutie van de toegestane inkomsten

### 10.1 Evolutieformule

Als onderdeel van de tariefmethodologie 2025-2029 zullen de beheersbare BAU kosten, voor elektriciteit enerzijds en voor gas anderzijds, voor elk van de jaren t vanaf 2026 *ex ante* worden berekend op basis van de beheersbare kosten voor jaar t-1.

De evolutieformule van de beheersbare kosten, vóór aanpassingen voor afschrijvingen, is als volgt:

$$BK_t = BKBAU_{t-1} \cdot (1 + I_t) \cdot (1 - E) + (BIJKBK_{t, \text{€}2025} + BKO \wedge O_{t, \text{€}2025}) \cdot (1 + Ib_{2026-t})$$

Waarbij:

- $BK_t$  : de beheersbare kosten van het jaar t (in courante euro);
- $BKBAU_t$ : de beheersbare BAU kosten van het jaar t (in courante euro), waarbij  $BKBAU_t = BKBAU_{t-1}(1 + I_t)(1 - E)$ ;
- $I_t$ : de verwachte inflatie-index voor het jaar t in % (zie paragraaf 10.2 Error: Reference source not found);
- E: de efficiëntiefactor in % die overeenkomt met de door de DNB te realiseren productiviteitswinst;
- $BIJKBK_{t, \text{€}2025}$ : de bijkomende beheersbare kosten voor het jaar t in euro 2025 die door BRUGEL zijn goedgekeurd, met inbegrip van de bijkomende beheersbare kosten die door BRUGEL zijn goedgekeurd in het kader van het mechanisme voor de heropening van de maximaal toegestane inkomsten tijdens de in punt 8 beschreven periode.
- $BKO \wedge O_{t, \text{€}2025}$ : de kosten van de O&O-projecten in euro 2025 goedgekeurd door BRUGEL, met inbegrip van de kosten van bijkomende O&O-projecten

aangevraagd in de loop van de periode door SIBELGA en goedgekeurd door BRUGEL in het kader van het mechanisme beschreven in punt 8

- $Ib_{2026-t}$  : de eerder gedefinieerde inflatiefactor om euro 2025 om te zetten in euro t;
- $t$ : het jaar tussen 2026 en 2029

Vervolgens wordt een iRAB-afschrijvingscorrectie toegepast op  $BK_t$  om:

- geen inflatie toe te kennen op de dotatie voor de afschrijvingen van de iRAB-meerwaarde, omdat de toekenning van inflatie op de afschrijvingen van de aanschaffingswaarde het mogelijk maakt de vernieuwing van de activa te financieren, terwijl de toekenning van inflatie op de meerwaarde een buitenkansseffect voor de DNB zou vormen; in de praktijk komt deze correctie neer op het niet toepassen van de inflatiefactor  $(1+I_t)$  op de dotatie voor de afschrijvingen van de meerwaarde die is opgenomen in de  $BBAUK_{2025}$ -term;
- de maatregel toe te passen die de afschrijving van de meerwaarde vanaf 2029 met een zesde vermindert.

Voor gas wordt een bijkomende neerwaartse correctie,  $CORR_{afsch_r_t}$  genoemd, toegepast op  $BK_t$  om het buitenkansseffect te elimineren dat voortvloeit uit de door SIBELGA geplande voortdurende vermindering van de afschrijvingen tot 2050, in samenhang met de vermindering van de RAB gas en in verband met de toewijzing van reguleringsfondsen om de stopzetting <sup>61</sup>van de activering van operationele lasten gedeeltelijk te compenseren en desgevallend en mits aan bepaalde voorwaarden (zie 23.1.3) rond de versnelde afschrijving van nieuwe investeringen is voldaan (zie 6.5.4 en 7.2.1.3).

## 10.2 Inaanmerkingneming van de inflatie

De formule voor veranderingen in beheersbare kosten die in de bovenstaande paragraaf wordt beschreven, wordt *ex ante* toegepast met de verwachte inflatie-indices en *ex post* elk jaar  $t+1$  met de reële inflatie-indices.

De gebruikte inflatieparameter is de consumentenprijsindex (CPI) in België. Deze wordt normaal gepubliceerd:

- Met betrekking tot wat er gerealiseerd werd, door Statbel;
- Voor de prognoses, door het Federaal Planbureau.

De laatst beschikbare referenties moeten altijd systematisch worden gebruikt.

---

<sup>61</sup> Hoewel ze strikt genomen niet voldoen aan de definitie van distributietarieven, wat betreft de indexering van de rechten die in het energiefonds worden gestort, d.w.z. respectievelijk de rechten bedoeld in artikel 26 van de elektriciteitsordonnantie en artikel 20septiesdeies van de gasordonnantie: vanaf 2025 zullen deze indexeringen gewoon per e-mail aan BRUGEL worden meegedeeld en dat uiterlijk op 30 september van elk jaar. In het kader van zijn algemene opdracht van toezicht en controle op de toepassing van de ordonnanties en besluiten zal BRUGEL overgaan tot een controle van de overgemaakte bedragen en de regulator de conformiteit bevestigen van de door de netbeheerder gepubliceerde bedragen.

- Voor wat er gerealiseerd werd, wordt het indexcijfer voor jaar t berekend als de procentuele verandering tussen het rekenkundige gemiddelde van de maandelijkse waarden van het nationale indexcijfer van de consumptieprijzen, uitgedrukt ten opzichte van een referentiejaar met basis 100, voor jaar t, en ditzelfde gemiddelde voor jaar t-1.
- Voor de prognoses geldt dat als er geen verwachte inflatie beschikbaar is voor een jaar van de reguleringsperiode (bijvoorbeeld 2029), de dichtstbijzijnde gegevens worden gebruikt (2028 in het voorbeeld).

Wanneer de verwachte inflatie voor 2024 wordt gebruikt om de toegestane kosten voor 2025 te bepalen, zal deze ook *ex post* worden herzien om de realiteit weer te geven.

### 0.3 Efficiëntiefactor

BRUGEL heeft gekozen voor een pragmatische aanpak, in lijn met de tariefmethodologieën 2020-2024, die erin bestaat de efficiëntiefactor vast te leggen op 0,75% voor de periode 2025-2029. Deze factor is dezelfde voor elektriciteit en gas.

De efficiëntiefactor is alleen van toepassing op beheersbare BAU OPEX. De voorgestelde efficiëntiefactor van 0,75 % is daarom niet van toepassing op BAU afschrijvingen<sup>62</sup>, ook al maken deze deel uit van de beheersbare BAU kosten. Deze benadering is ingegeven door het feit dat de speelruimte van SIBELGA om haar BAU afschrijvingen (exclusief inflatie) te optimaliseren, beperkt is tot nieuwe investeringen in de periode 2025-2029.

Voor deze regulatoire periode zijn geen van de exploitatielasten en afschrijvingen die deel uitmaken van eventuele bijkomende kosten (inclusief kosten voor O&O-projecten), met name die welke betrekking hebben op 'slimme meter'-projecten, onderworpen aan de efficiëntiefactor.

Vanuit het oogpunt van de formule voor wijzigingen in de maximaal toegestane inkomsten is de uiteindelijke efficiëntiefactor E van toepassing op alle beheersbare BAU kosten, wat betekent dat deze naar beneden moet worden bijgesteld ten opzichte van het cijfer 0,75%, zodat het gevraagde bedrag voor productiviteitsverbetering overeenkomt met 0,75% van de beheersbare BAU OPEX, d.w.z.:

$$E = 0,75\% \times \frac{BBAUOPEXK_{2025}}{BKBAU_{2025}}$$

Waarbij:

- $BKBAU_{2025}$  de beheersbare BAU kosten 2025:

$$BKBAU_{2025} = BKBAUOPEX_{2025} + BKBAUCAPEX_{2025}$$

- $BBAUOPEXK_{2025}$  het OPEX-gedeelte van de beheersbare BAU kosten 2025

<sup>62</sup> Aanvullend project of O&O-project

- *BK BAUCAPEX*<sub>2025</sub> het afschrijvingsgedeelte van de beheersbare BAU kosten 2025

De definitieve E-factor zal daarom worden vastgesteld zodra de initiële beheersbare BAU kosten zijn berekend, d.w.z. wanneer het tariefvoorstel wordt ingediend. Ex post zal er een correctie van deze E-factor doorgevoerd worden om rekening te houden met de werkelijke inflatie en de werkelijke afschrijvingen in 2024<sup>63</sup>.

## **11 Stimulansen om kosten te beheersen**

Bij de uitvoering van de taken bedoeld in artikel 7 van de elektriciteitsordonnantie en artikel 5 van de gasordonnantie houdt de DNB de kostprijs per getransporteerde energie-eenheid zo laag mogelijk door de kostenbepalende factoren zo goed mogelijk te beheersen, in het bijzonder met inachtneming van de normen waaraan hij moet voldoen op het vlak van kwaliteit en betrouwbaarheid van de levering.

De beheersbare en niet-beheersbare kosten en opbrengsten (en verminderingen van kosten/opbrengsten) kunnen slechts *ex ante* of *ex post* op de tarieven worden aangerekend voor zover BRUGEL ze niet heeft verworpen omwille van hun onredelijk of overbodig karakter met betrekking tot de criteria die in punt 26 zijn gedetailleerd.

### **11.1 Stimulans die inherent is aan het model - Verdelingspercentage**

BRUGEL hanteert een verdelingspercentage van 100%. Dit mechanisme wordt voorgeschreven in punt 13.1.1.

### **11.2 Verwerking van mogelijke onderinvesteringen**

Voor alle nieuwe investeringen over de periode 2025-2029, in het geval dat SIBELGA een globale bonus heeft vrijgegeven op haar beheersbare TOTEX kosten over de periode 2025-2029, behoudt BRUGEL zich het recht voor om, in geval van vermoeden van manifeste onderinvestering, een audit te starten van de investeringen die SIBELGA heeft gedaan over de periode 2025-2029 ten opzichte van de maximaal toegestane inkomsten.

De waardering van deze onderinvestering zal met name gebaseerd zijn op het toezicht op de uitvoering van de ontwikkelingsplannen, waarover specifiek zal worden gerapporteerd in het rapportagemodel en op de analyse van verschillen tussen de geplande en de gerealiseerde hoeveelheden.

Als blijkt dat een deel van de totale bonus te wijten is aan een duidelijke onderinvestering van een als BSM aangemerkt bedrag, wordt het BSM-bedrag via de RSt-term van de reguleringsformule afgetrokken van de begrote maximaal toegestane inkomsten over de periode 2031-2034.

---

<sup>63</sup> Volgens de schatting op basis van de gegevens van SIBELGA (bron: nota van SIBELGA van 10 maart 2023 met als titel 'Comparaison des méthodes de calcul de amortissements autorisés' (vergelijking van de methoden voor de berekening van de toegestane afschrijvingen)) varieert deze correctie van ongeveer -1 miljoen euro in 2026 tot -3 miljoen euro in 2029.

## 12 Stimulansen voor de prestaties

Alle stimulansen voor niet-financiële prestaties geven recht op een bonus of een malus die aan het MTI wordt toegevoegd tijdens de jaarlijkse controle van de tariefsaldi<sup>64</sup>.

Het initiële bedrag van de kwaliteitsfactor  $K_{2025}$  wordt *ex ante* vastgelegd op 0 en vervolgens *ex post* herberekend op basis van de niet-financiële prestaties van de DNB en de hieronder gedefinieerde regels.

### 12.1 Stimuleringsmechanisme voor de kwaliteit van de dienstverlening

Dit mechanisme streeft ernaar de prestaties van de DNB op het vlak van de kwaliteit van de elektriciteits- en gasdistributie van zijn netten te evalueren en te valoriseren op basis van KPI's met betrekking tot de onbeschikbaarheid en de frequentie van de onderbreking van de toevoer naar de DNG's. BRUGEL wil met dit mechanisme de kwaliteit van de toevoer naar de DNG's op het niveau brengen van de voor 2024 vastgelegde doelstellingen in een context van doorgedreven invoering van flexibele belastingen (elektrische voertuigen, deel- en flexibiliteitsdiensten).

#### 12.1.1 Kwaliteit van de elektriciteitsdistributie

##### 12.1.1.1 Soort in aanmerking genomen onderbrekingen

Onderbrekingen van de stroomtoevoer worden in aanmerking genomen bij de berekening van de indicator, uitgezonderd in de volgende gevallen:

- 1°. Geplande onderbrekingen: BRUGEL is van mening dat de impact op het comfort van de gebruikers kleiner is als deze op voorhand op de hoogte zijn gebracht van onderbrekingen die noodzakelijk zijn voor het uitvoeren van werken op het net of de aansluiting van de klanten;
- 2°. Onderbrekingen veroorzaakt door een actie van een derde: als de onderbreking te wijten is aan een derde, zoals het afrukken van een kabel of een leiding, en de verantwoordelijkheid is aangetoond, wordt de onderbreking niet in aanmerking genomen. De DNB wordt echter wel aangemoedigd om middelen in te voeren die dit soort incidenten zouden kunnen verminderen (verbetering van de signalisatie, van de opvolging van gemeenschappelijke werven enz.);
- 3°. Onderbrekingen die het gevolg zijn van een fout, een incident of een onderbreking op een gekoppeld net dat niet door de DNB wordt beheerd. Als de oorzaak van de onderbreking zich bevindt op een net dat aan het net van de DNB gekoppeld is in de installaties van de DNG (defect in een klantcabine of de interne installatie van de klant die leidt tot een uitschakeling op het net), in een privénet enz., wordt deze niet in aanmerking genomen bij de evaluatie van deze indicator;

---

<sup>64</sup> Inclusief bijzondere afschrijvingen in verband met ontmantelingen.

4°. Onderbrekingen voortvloeiend uit uitzonderlijke omstandigheden: sommige gebeurtenissen zijn zo uitzonderlijk dat het buitensporig zou zijn dat een DNB er rekening zou mee moeten houden in zijn aanpak van het beheer van zijn netten. De impact van deze gebeurtenissen wordt dus niet meegenomen in de evaluatie van zijn kwaliteitsprestaties.

Uitzonderlijke onderbrekingen die uitgesloten zullen worden van de kwaliteitsevaluatie zijn dus rechtstreeks te wijten aan (niet-exhaustieve lijst):

- Natuurrampen zoals 'zware' aardbevingen, uitzonderlijke overstromingen, stormen, cyclonen of andere uitzonderlijke weersomstandigheden;
- Uitschakeling naar aanleiding van een brand, een chemische of kernexplosie, of niet-geplande uitschakeling om incidenten te vermijden in geval van brand of een chemische of kernexplosie (bv. uitschakeling op verzoek van de brandweer);
- Terroristische aanval of oorlogsdaad;
- Toepassing van procedures ter bescherming van het elektrisch systeem tegen plots optredende fenomenen die de integriteit ervan in het gedrang brengen;
- Toepassing van procedures ter bescherming van het elektrisch systeem in geval van een aangekondigde elektriciteitschaarste van aanzienlijke duur;
- Dwingende regulering van het verkeer van personen gelijkend op wat toegepast werd in de strijd tegen covid.

Deze uitgesloten uitzonderlijke onderbrekingen omvatten ook onderbrekingen te wijten aan manoeuvres of werken die uitgevoerd worden om het net na deze gebeurtenissen veilig te stellen.

Als dit soort gebeurtenissen zich voordoet, moet de DNB ze uit de evaluatie van de indicator halen en met alle rechtsmiddelen aantonen dat het wel degelijk om een uitzonderlijke situatie ging.

De locatie en het tijdstip van de uitzonderlijke gebeurtenis moeten duidelijk vermeld staan in de rapportering die aan BRUGEL overgemaakt zal worden.

5°. Geen bevoorrading van klanten door problemen met de toegang tot de installaties.

Het kan gebeuren dat de DNB bij een uitschakeling geen toegang heeft tot bepaalde elementen van het net. Hierdoor kan het betreffende deel van het net niet losgekoppeld worden en kan de stroomtoevoer dus niet hersteld worden. Aangezien toegangsproblemen buiten de controle van de DNB vallen, zijn deze dus ook uitgesloten. Voor elk opgeworpen toegangsprobleem zal een verantwoording aan de DNB worden gevraagd. Alleen toegangsproblemen die niet te wijten zijn aan de DNB zullen immers niet in aanmerking worden genomen.

Tijdens een incident dat het noodzakelijk maakt een klant te voorzien van een voorlopige aansluiting, is het ook mogelijk dat de GNB geen toegang heeft tot de installaties die deze voorlopige aansluiting mogelijk maken. Aangezien toegangsproblemen buiten de controle van de DNB vallen, zijn deze dus ook uitgesloten.



### **12.1.1.2** *Soort gebruikte KPI's*

Er zijn 3 vaak gebruikte KPI's<sup>65</sup> die toelaten de kwaliteit van de stroomtoevoer te meten:

- 1°. De onbeschikbaarheid die overeenkomt met de gemiddelde jaarlijkse tijd dat een distributienetgebruiker te maken krijgt met een onderbreking;
- 2°. De onderbrekingsfrequentie die overeenkomt met het gemiddelde jaarlijkse aantal keren dat een distributienetgebruiker te maken krijgt met een onderbreking;
- 3°. De duur voor het weer in dienst stellen van de cabines in kwesties, die de gemiddelde duur van de onderbrekingen van deze cabines weergeeft.

Wetende dat  $1^\circ = 2^\circ * 3^\circ$

De geselecteerde KPI's worden uitvoerig beschreven in de onderstaande tabel:

---

<sup>65</sup> met beïnvloeding van de beheersbare kostenbasis

KPI	Spanningsniveau	Kenmerken	Berekeningsformules
Onbeschikbaarheid (SAIDI)	Hoogspanning	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Uitgezonderd geplande onderbrekingen;</li> <li>▪ Uitgezonderd onderbrekingen als gevolg van een fout, een incident of een onderbreking op een verbonden net dat niet wordt beheerd door de DNB die rapport opmaakt;</li> <li>▪ Uitgezonderd uitzonderlijke gebeurtenissen;</li> <li>▪ Uitgezonderd onderbrekingen als gevolg van een actie van een derde;</li> <li>▪ Uitgezonderd niet-bevoorrading van klanten als gevolg van problemen met de toegang tot de installaties.</li> </ul>	<p>Formule Voorschrift Synergrid C10/14</p> <p>Indisponibilité = <math>\sum_j s_j \times (t_j \times 0,85) / S_s</math> (heures: minutes par an)</p> <p>dans lequel <math>s_j</math> = nombre de cabines alimentant le <math>j^{\text{me}}</math> groupe d'utilisateurs interrompus.  <math>t_j</math> = la durée de rétablissement pour le <math>j^{\text{me}}</math> groupe d'utilisateurs interrompus.  <math>S_s</math> = le nombre total de cabines MT/BT au 1/01/</p>
Frequentie van de onderbreking (SAIFI)	Hoogspanning	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Uitgezonderd geplande onderbrekingen;</li> <li>▪ Uitgezonderd onderbrekingen als gevolg van een fout, een incident of een onderbreking op een verbonden net dat niet wordt beheerd door de DNB die rapport opmaakt;</li> <li>▪ Uitgezonderd uitzonderlijke gebeurtenissen;</li> <li>▪ Uitgezonderd onderbrekingen als gevolg van een actie van een derde;</li> <li>▪ Uitgezonderd niet-bevoorrading van klanten als gevolg van problemen met de toegang tot de installaties.</li> </ul>	<p>Formule Voorschrift Synergrid C10/14</p> <p>Fréquence des interruptions = <math>\sum_j s_j / S_s</math> (nombre d'interruption par an)</p>

KPI	Spanningniveau	Kenmerken	Berekeningsformules
Onbeschikbaarheid (SAIDI)	Laagspanning	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Uitgezonderd geplande onderbrekingen;</li> <li>▪ Uitgezonderd onderbrekingen als gevolg van een fout, een incident of een onderbreking op een verbonden net dat niet wordt beheerd door de DNB die rapport opmaakt;</li> <li>▪ Uitgezonderd uitzonderlijke gebeurtenissen;</li> <li>▪ Uitgezonderd onderbrekingen als gevolg van een actie van een derde;</li> <li>▪ Uitgezonderd niet-bevoorrading van klanten als gevolg van problemen met de toegang tot de installaties.</li> </ul>	<p style="text-align: center;">SIBELGA-formule</p> $\frac{\sum(\text{herstellingstijdstip} - \text{uitschakelingstijdstip})}{\text{Totaal aantal gebruikers}} * \text{Aantal getroffen klanten}$ <p>De formules zijn identiek aan die voor MS maar het aantal getroffen klanten wordt geschat;</p>
Frequentie van de onderbreking (SAIFI)	Laagspanning	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Uitgezonderd geplande onderbrekingen;</li> <li>▪ Uitgezonderd onderbrekingen als gevolg van een fout, een incident of een onderbreking op een verbonden net dat niet wordt beheerd door de DNB die rapport opmaakt;</li> <li>▪ Uitgezonderd uitzonderlijke gebeurtenissen;</li> <li>▪ Uitgezonderd onderbrekingen als gevolg van een actie van een derde;</li> <li>▪ Uitgezonderd niet-bevoorrading van klanten als gevolg van problemen met de toegang tot de installaties.</li> </ul>	<p style="text-align: center;">SIBELGA-formule</p> $\frac{\sum(\text{onderbrekingen bij LS} - \text{gebruikers})}{\text{Totaal aantal op het LS} - \text{net aangesloten klanten}}$ <p>Net als voor de onbeschikbaarheid wordt het aantal getroffen klanten geschat.</p>

### 12.1.1.3 Weging van de KPI's voor de kwaliteit van de elektriciteitsbevoorrading

De weging van deze KPI's wordt weergegeven in de onderstaande tabel.

Volgorde van belangrijkheid	KPI	Gewicht 1	Gewicht 2	Totaal gewicht
1	Onderbrekingsfrequentie (SAIFI) HS	70%	60%	42%
2	Onbeschikbaarheid (SAIDI) HS		40%	28%
3	Onderbrekingsfrequentie (SAIFI) LS	30%	60%	18%
4	Onbeschikbaarheid (SAIDI) LS		40%	12%
				100%

Deze weging wordt op de volgende basis uitgevoerd:

- Groter gewicht voor HS (70 %) ten opzichte van LS (30 %) aangezien de impact van HS-onderbrekingen veel groter is omdat deze zowel de HS-klanten betreffen als de BS-klanten stroomafwaarts;
- Het aantal onderbrekingen heeft een groter negatief effect op de klanten dan de duur van de onderbrekingen (60 % vs. 40 %).

### 12.1.1.4 Specifieke reporting

In het kader van de verslaggeving over de resultaten van de KPI's (zie hierboven) levert de DNB aan BRUGEL gegevens in digitaal formaat die ten minste de volgende informatie bevatten:

- de complete lijst van niet-geplande bevoorradingsonderbrekingen per spanningsniveau;
- de berekeningen van de onderbrekingsfrequenties, van de onderbrekingsduur en van de onbeschikbaarheid.

Het rapport moet alle onderbrekingen bevatten per spanningsniveau met de volgende gegevens per onderbreking:

- Oorzaak van de niet-geplande onderbreking, volgens de definitie in het kwaliteitsrapport: in het eigen net, in een verbonden net, in verband met de actie van een derde of vanwege een uitzonderlijke situatie (attest noodzakelijk);
- De gemeenten waar de onderbreking zich heeft voorgedaan;
- Per onderbreking:
  - o Indien in verband met HS, het aantal betrokken cabines;
  - o Aantal getroffen gebruikers (geschat met het gemiddelde van het aantal klanten per cabine of getroffen LS-gedeelte (zie uitleg KPI LS) als het aantal getroffen gebruikers niet echt vastgesteld kan worden;
  - o Naam van de straat van activering van de incidenten;
  - o Begindatum van de onderbreking;

- o Tijdstip (uur:minuten:seconden) van het begin van de onderbreking;
- o Einddatum van de onderbreking;
- o Tijdstip (uur:minuten:seconden) van het eind van de onderbreking. Dit is het tijdstip waarop de laatste klant opnieuw wordt bevoorrad, behalve als het klanten betreft die niet aangesloten zijn als gevolg van toegangsproblemen tot de installaties van de DNB.

## **12.1.2 Kwaliteit van de gasdistributie;**

### ***12.1.2.1 Soort in aanmerking genomen onderbrekingen***

In navolging van de gevolgde methodologie voor het beoordelen van de kwaliteit van de bevoorrading van het elektriciteitsnet, zullen alle gasonderbrekingen mee in aanmerking worden genomen om de indicatoren voor de kwaliteit van de bevoorrading van de gasnetten te bepalen, met uitzondering van de volgende drie soorten:

- 1°. Geplande onderbrekingen;
- 2°. Onderbrekingen als gevolg van een fout, een incident of een onderbreking op een verbonden net dat niet wordt beheerd door de DNB die rapport opmaakt;
- 3°. Onderbrekingen als gevolg van uitzonderlijke omstandigheden (zie punt 12.1.1.1).

### ***12.1.2.2 Gebruikte soorten indicatoren***

Uit de door BRUGEL gerealiseerde benchmarking blijkt dat de indicatoren die specifiek zijn voor gas zelden in aanmerking worden genomen in het kader van een incentive regulation. Vaak wordt namelijk het veiligheidsargument genoemd om het nemen van risico's door de teams te beperken. Zij zouden er door de invoering van deze stimuleringsmaatregelen toe kunnen worden gebracht de duur van de onderbrekingen in geval van incidenten te beperken.

BRUGEL deelt deze mening, maar wil toch de prestaties van de DNB niet beoordelen op basis van de gemiddelde onderbrekingsduur maar van de frequentie van deze onderbrekingen.

KPI	Drukniveau	Kenmerken	Berekeningsformules
Frequentie van de onderbreking	Middendruk & Lage druk	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Uitgezonderd geplande onderbrekingen;</li> <li>▪ Uitgezonderd onderbrekingen als gevolg van een fout, een incident of een onderbreking op een verbonden net dat niet wordt beheerd door de DNB die rapport opmaakt;</li> <li>▪ Uitgezonderd uitzonderlijke gebeurtenissen;</li> <li>▪ Uitgezonderd onderbrekingen als gevolg van een actie van een derde;</li> <li>▪ Uitgezonderd niet-bevoorrading van klanten als gevolg van problemen met de toegang tot de installaties.</li> </ul>	<p style="text-align: center;">SIBELGA-formule</p> $\frac{\sum (\text{onderbrekingen van LD – en MD – gebruikers})}{\text{Totaal aantal op het LD – en MD – net aangesloten klanten}}$

### 12.1.2.3 Specifieke reporting

Net als bij de reporting voor de vaststelling van de indicatoren voor het beoordelen van de kwaliteit van de bevoorrading van het elektriciteitsnet, wordt een vergelijkbare oefening gevraagd, mutatis mutandis, voor de beoordeling van de kwaliteit van de bevoorrading van het gasnet (zie punt 12.1.1.4).

### 12.1.3 Bepaling van de prestatiedrempels van de KPI's

Hieronder de drempelwaarden voor elke KPI (zie onderstaande tabel).

- De referentiedrempels komen overeen met neutrale prestatieniveaus op het vlak van Bonus/Malus; ze geven eveneens de gewenste standaardkwaliteit voor de volledige tariefperiode weer;
- De maximumdrempels van de Bonussen (+100%) hebben tot doel de kwaliteit van de bevoorrading op het niveau te brengen van de doelstellingen die in het stimuleringsmechanisme 2020-024 werden vastgelegd voor het jaar 2024.
- De maximumdrempels van de Malussen (-100%) zijn de grenzen die in het stimuleringsmechanisme 2020-024 werden vastgelegd voor het jaar 2024.

De verschillende drempelwaarden vastgelegd voor het prestatietraject van deze indicator staan vermeld in onderstaande tabel:

			KPI				
			SAIFI (gas)	SAIDI/ LS (t)	SAIFI/LS (%)	SAIDI/ HS (t)	SAIFI/ HS (%)
Drempels	Max. bonus (%)	+100	0.10	8	6.50	8	20,50
	Referentie (%)	0	0.16	9	8	10	22.25
	Max. malus (%)	-100	0.24	11	9.50	14	26.75
Model			Lineair				

## 12.2 Stimuleringsmechanisme voor de uitrol van slimme meters

Dit mechanisme ligt in het verlengde van de wettelijke bepalingen die de uitrol van slimme meters omkaderen. Deze bepalingen en de motivering van BRUGEL worden voorgesteld in het motiveringsdocument.

BRUGEL voert 4 stimuleringsmaatregelen in met betrekking tot slimme meters:

1. een stimulans om de kosten (OPEX + CAPEX) met betrekking tot de projecten voor de uitrol van slimme elektriciteitsmeters te beheersen, gebaseerd op het revenue cap-model TOTEX;
2. een stimulans voor de proactieve uitrol van slimme meters via  $KPI_{i,t}$ ;

3. een stimulans om de communicatieketen van de meter uit te rollen van het toegangspunt naar de markt (via  $KPI_{iN}$ );
4. een stimulans voor een betere prestatie wat betreft de termijnen voor de plaatsing van de slimme meters voor de door de ordonnantie vermelde verplichte gevallen ( $KPI_{iN}$ ).

### 12.2.1 Stimulans voor het beheersen van de kosten van de projecten voor de uitrol van slimme meters (SM)

Het project voor de uitrol van slimme meters voor de elektriciteitsmarkt<sup>66</sup> wordt immers beschouwd als een specifiek project dat de DNB recht geeft op eventuele bijkomende kosten.

Het wordt beschreven en becijferd een door de DNB opgestelde business case, die met name betrekking heeft op de regulatoire periode 2025-2029, en idealiter voor 1 januari 2024 ter goedkeuring voorgelegd aan BRUGEL, overeenkomstig de voorwaarden vastgelegd in punt 7.2.2.

BRUGEL voert een audit uit van de business case van de DNB om zich te vergewissen van het redelijk karakter van de door de DNB voorgestelde kosten. Het redelijk karakter van de kosten wordt gedefinieerd in punt 26. De bijkomende kosten van het door BRUGEL goedgekeurde project worden opgenomen in de budgettaire beheersbare kosten van de TOTEX-revenue cap.

### 12.2.2 Stimulans voor de proactieve uitrol van slimme meters ( $KPI_{iN}$ )

Voor periode 2025-2029 bepaalt deze methodologie een stimuleringsmaatregel voor de proactieve uitrol van slimme meters met de invoering van een gebonificeerde of verminderde WACC, van toepassing op intelligente meters die op de toegangspunten geplaatst worden voor het meten van de meetgegevens betreffende de primaire dienstverleningspunten die voldoen aan de vereisten van bijlage 6 van de elektriciteitsordonnantie. De communicerende apparatuur voor metingen (dataloggers of slimme meters) en/of modulering van het vermogen die op secundaire dienstverleningspunten geplaatst worden, komen niet in aanmerking voor dit stimuleringsmechanisme (gebonificeerde of verminderde WACC).

De in aanmerking genomen kosten zijn:

- De kosten van de apparatuur van de slimme meters;
- De kosten van de plaatsing van de apparatuur van de slimme meters;
- De kosten van de sanering en/of het herstellen van de meetinstallatie (kast, beschermende elementen, aansluiting enz.);

De niet in aanmerking genomen kosten zijn:

- De IT-kosten voor de transmissie en de verwerking van de meetgegevens van de dienstverleningspunten op de toegangspunten.

<sup>66</sup> Met uitzondering van de gebonificeerde WACC, die is opgenomen in de berekening van de billijke marge.



### 12.2.2.1 Definitie en berekening van de indicator

Om de prestatie van de DNB met betrekking tot de uitrol van slimme meters te meten, wordt de volgende indicator  $KPI_1$  gebruikt.

Het doel is de prestatie van de DNB met betrekking tot het aantal in de tariefperiode geplaatste meters te meten ten opzichte van de doelstelling vastgelegd in de door BRUGEL goedgekeurde business case.

$KPI_1$  wordt als volgt berekend:

$$KPI_1 = \frac{\text{Aantal SM geplaatst} \in \text{tariefperiode 2025} - 2029}{\text{Doelstelling betreffende de SM geplaatst} \in \text{tariefperiode 2025} - 2029}$$

Alle slimme meters zoals vermeld in punt 12.2.2 die daadwerkelijk geplaatst worden tussen 1/1/2025 en 31/12/2029 worden meegerekend, of ze nu al dan niet communicerend met de markt zijn.

### 12.2.2.2 Stimuleringsmethode

Het reële bedrag van de stimulans wordt bepaald op het einde van de regulatoire periode (in 2030), aangezien de indicator berekend wordt over heel tariefperiode 2025-2029<sup>67</sup>.

De stimulans bestaat uit een gebonificeerde WACC (basis-WACC<sup>68</sup> + FR-premie in basispunten) of een verminderde WACC (basis-WACC - PE-straf in basispunten) voor alle investeringen inzake slimme meters<sup>69</sup> die geplaatst worden tijdens regulatoire periode 2025-2029, zoals uiteengezet in punt 12.2.2. De bonificatie of vermindering van de WACC is van toepassing gedurende de volledige levensduur van de activa waarop de investering betrekking heeft (de afschrijvingsduur van slimme meters bedraagt 15 jaar).

Het vastgelegde mechanisme is:

- Indien  $70\% \leq KPI_1 \leq 100\%$ , varieert de WACC die van toepassing is op alle investeringen inzake slimme meters die gedaan worden in de loop van regulatoire periode 2025-2029 lineair tussen [WACC -150 basispunten], voor  $KPI_1=70\%$ , en [WACC + 150 basispunten] voor  $KPI_1=100\%$ , waarbij het neutraal punt dat overeenkomt met de basis-WACC bepaald wordt voor een  $KPI_1$ -waarde van 85 %, of:

<sup>67</sup> Een door BRUGEL in 2017 uitgevoerde benchmarking toonde aan dat de indicatoren voor de kwaliteit van de stroomtoevoer die het voorwerp uitmaken van een financiële stimulans in het algemeen de onbeschikbaarheid en de onderbrekingsfrequentie zijn.

Deze twee indicatoren worden bepaald per spanningsniveau: onbeschikbaarheid van het hoogspanningsnet (volgens voorschrift C10/14) en onbeschikbaarheid van het laagspanningsnet (volgens de door SIBELGA gebruikte berekeningsmethodes).

SIBELGA stelt in het kader van de indiening van de rapporten betreffende de kwaliteit van de elektriciteitsdiensten reeds de resultaten voor van de indicatoren onbeschikbaarheid en onderbrekingsfrequentie. Andere specifieke indicatoren, zoals de LS-onbeschikbaarheid, worden beoordeeld en meegedeeld in de investeringsplannen.

<sup>68</sup> De uitrol van slimme gasmeters valt niet onder deze maatregel.

<sup>69</sup> Als BRUGEL binnen de opgelegde termijn geen business case heeft ontvangen met betrekking tot de financiering van de slimme meters, zal een verminderde WACC van -150 BP worden toegepast voor alle investeringen inzake smart metering die tijdens de reguleringsperiode worden gedaan.

toepasselijke WACC = (150 basispunten / 15 %) \* [KPI<sub>1</sub>-85 %]+basis-WACC

- Indien  $KPI_1 < 70 \%$ : de WACC die van toepassing is op alle investeringen inzake slimme meters die gedaan worden in de loop van regulatoire periode 2025-2029, is gelijk aan:  
basis-WACC - 150 basispunten
- Indien  $KPI_1 > 100 \%$ : de WACC die van toepassing is op alle investeringen inzake slimme meters die gedaan worden in de loop van regulatoire periode 2025-2029, is gelijk aan:  
basis-WACC + 150 basispunten

In de praktijk is de WACC die in aanmerking wordt genomen voor de berekening van de begrote maximaal toegestane inkomsten voor de investeringen waarop dit mechanisme betrekking heeft de basis-WACC, net zoals voor alle andere investeringen, zoals vastgelegd in punt 6.7.5.

Na afloop van de tariefperiode, vertaalt de toekenning van een gebonificeerde of verminderde WACC tijdens de *ex post* controle van het jaar 2029 in 2030, zich in de berekening van de bonus of de malus, die gelijk is aan de vergoeding van bijkomend of kleiner kapitaal, voor alle investeringen inzake slimme meters tijdens de regulatoire periode, in vergelijking met de daadwerkelijk gekregen vergoeding via de basis-WACC.

Deze bonus/malus zal rechtstreeks in aanmerking worden genomen in het mechanisme van het beheer van de tariefsaldi, via de termijn  $RS_t$  voor de bepaling van de MTI 2030-2034

Deze boeking zal het voorwerp uitmaken van een overleg tussen BRUGEL en SIBELGA.

Daarnaast wordt de gebonificeerde of verminderende WACC, aangezien de investeringen die een gebonificeerde of verminderde WACC hebben toegekend deze WACC gedurende hun volledige afschrijvingstermijn zullen genieten (15 jaar<sup>70</sup>) in aanmerking genomen voor de berekening *ex post* van de vergoeding van het geïnvesteerd kapitaal in de periode 2030-2034 (de begrote maximaal toegestane inkomsten 2030-2034 kunnen immers enkel berekend worden op basis van de basis-WACC, de prestatie van de DNB met betrekking tot KPI<sub>1</sub> is immers nog niet gekend op het ogenblik dat deze MTI bepaald worden).

<sup>70</sup> De basis-WACC wordt bepaald in punt 6.7.5

### 12.2.3 Stimulans voor de uitrol van communicerende slimme meters

BRUGEL wil de DNB stimuleren om slimme meters, zoals gedefinieerd in punt 12.2.2, uit te rollen, overeenkomstig de doelstellingen inzake volume vastgelegd in de business case goedgekeurd volgens de procedure uiteengezet in punt 7.2.2.1.3, maar wil de DNB eveneens aansporen om ervoor te zorgen dat de slimme meters eveneens kunnen communiceren met de markt. De uitdaging is immers te garanderen dat de uitgerolde slimme meters operationeel zijn en de bijbehorende diensten beschikbaar als de netgebruikers hun akkoord geven of geacht worden gegeven te hebben met de activering van de communicatie of van de diensten gekoppeld aan de slimme meters.

#### 12.2.3.1 KPI communicatievermogen ( $KPI_{i,N}$ )

Het vermogen van de meters om met de markt te communiceren wordt geëvalueerd aan de hand van  $KPI_{i,2N}$ . Deze KPI is samengesteld uit twee soorten indicatoren:  $KPI_{i,N}$  de ene in verband met de uitrol van de interfaces voor communicatie met de markt en  $KPI_{i,22N}$  de andere met betrekking tot de onbeschikbaarheid van deze communicatie.

De weging van deze twee soorten KPI's wordt weergegeven in onderstaande tabel.

via $KPI_{i,N}$		Relatief gewicht		Datum van inwerkingtreding
$KPI_{i,N}$ betreffende de uitrol van de communicatie-interfaces en IT-toepassingen		40%		01/01/2026
$KPI_{i,22N}$ betreffende de (on)beschikbaarheid van de communicatie-interfaces en -toepassingen	KPI (on)beschikbaarheid communicatie meter-DNB	20%	60%	01/01/2025
	KPI (on)beschikbaarheid IT-interfaces voor de DNG's	20%		01/01/2026
	KPI (on)beschikbaarheid IT-interfaces voor de markt	60%		01/01/2025
		100%		

De twee sub-KPI's ( $KPI_{i,N}$  en  $KPI_{i,22N}$ ) zijn met elkaar verbonden in die zin dat als de IT-interfaces niet zijn ingezet (geval waarbij  $KPI_{i,N} = 0$ ) of onvoldoende zijn ingezet ( $KPI_{i,N} < \text{drempel}_N$ ), het duidelijk is dat het meten van de beschikbaarheid (via  $KPI_{i,22N}$ ) zinloos is. Dus als  $KPI_{i,N} < \text{drempel}_N$ , wordt er een maximummalus toegepast op  $KPI_{i,22N}$ .

Bovendien zullen enkel slimme meters die beschouwd worden als communicerend in de zin van  $KPI_{i,N}$  in aanmerking worden genomen om de

DNB geen twee keer te straffen voor dezelfde oorzaak van onbeschikbaarheid. De data van inwerkingtreding van de sub-KPI's houden rekening met het huidige niveau van voorbereiding van SIBELGA voor de implementatie van de IT-interfaces die nodig zijn voor de communicatie met de slimme meters. De budgettaire enveloppe gereserveerd voor deze KPI ( $KPI_{iN}$ ) blijft ongewijzigd. Voor het jaar 2025 wordt het budget voor  $KPI_{iN}$  en aan de sub-KPI (in) (on)beschikbaarheid van IT-interfaces voor de DNG's) toegewezen in verhouding tot de relatieve gewichten van de andere twee sub-KPI's (KPI (on)beschikbaarheid communicatie meter-DNB en KPI (on)beschikbaarheid van IT-interfaces voor de markt).

### 12.2.3.2 KPI betreffende de uitrol van de communicatie-interfaces en IT-toepassingen ( $KPI_{21N}$ )

Deze indicator heeft als doel de uitrol van de infrastructuur voor de communicatie tussen de slimme meters en de markt te maximaliseren. Het is een indicator op jaarbasis.

Hij wordt *ex post* berekend voor elk jaar N van periode 2025-2029 volgens de volgende formule:

$$KPI_{21N}(\%) = \min \left[ \alpha * \frac{CC}{Nsm}; 100 \right];$$

$\alpha = 1$  als alle communicatie-interfaces en IT-toepassingen geïnstalleerd en operationeel zijn: het betreft de volgende interfaces:

- Interface DNB-DNG die toelaat de minimale functionaliteiten opgelegd op grond van bijlage 6 van de elektriciteitsordonnantie te activeren;
- Interface DNB-Markt die toelaat de gegevens afkomstig van slimme meters mee te delen aan de markt via het CMS van ATRIAS;

$\alpha = 0$  als minstens een interface van de communicatieketen ontbreekt, wat blijkt uit:

- Voor de interface DNB-DNG: als minstens een van de minimale functionaliteiten opgelegd op grond van bijlage 6 van de elektriciteitsordonnantie niet geactiveerd kan worden door een uitvoeringsfout van een toepassing of interface die hierop betrekking heeft. Communicatieproblemen te wijten aan storingen die een onbeschikbaarheid van de interface tot gevolg hebben worden niet in aanmerking genomen en worden behandeld in de KPI's betreffende de (on)beschikbaarheid van de interfaces en IT-toepassingen (12.2.3.3);

- Voor de interface DNB-markt: als minstens een van de functionaliteiten die de activering van de diensten voor de overdracht van indexen, verbruiksprofielen en technische gegevens van de toegangspunten aan de marktspelers via het CMS van ATRIAS niet geactiveerd kan worden door een uitvoeringsfout van een toepassing of interface die hierop betrekking heeft. Communicatieproblemen te wijten aan storingen die een onbeschikbaarheid van de interface tot gevolg hebben worden niet in aanmerking genomen, omdat ze worden behandeld in de KPI's betreffende de (on)beschikbaarheid van de interfaces en IT-toepassingen (12.2.3.3);
- CC = meet de capaciteit van de IT-interfaces (DNB-DNG en DNB-Markt), beoordeeld aan de hand van het maximaal aantal slimme meters dat deze interfaces kunnen beheren: deze capaciteit wordt bepaald door het zwakste element van deze interfaces voor wat capaciteit voor de verwerking van de slimme meters betreft;

Nsm= gecumuleerd totaal aantal bij de DNG's geplaatste slimme meters (al dan niet communicerend).

De beoordeling van de parameters van deze indicator gebeurt op basis van de volgende elementen:

- Een foto van het totaal aantal slimme meters dat op 31/12 van jaar N geplaatst is;
- De uitrol van de IT-interfaces en -toepassingen op 31/12 van jaar N, aangetoond door de volgende documenten:
  - o een gedetailleerde beschrijving van alle interfaces: functioneel schema, functionaliteiten en technische capaciteit voor het aantal te verwerken slimme meters betreft;
  - o elk bewijs dat aantoont dat de vermelde functionaliteiten daadwerkelijk geïmplementeerd zijn met voldoende verwerkingscapaciteit, rekening houdend met het aantal daadwerkelijk geplaatste meters. Daartoe kan SIBELGA aan BRUGEL een door een bevoegde ambtenaar ondertekend attest overhandigen waarin wordt bevestigd dat de functionaliteiten effectief zijn geïmplementeerd en dat er voldoende verwerkingscapaciteit is.

BRUGEL kan te allen tijde een audit uitvoeren om de effectiviteit van de geïmplementeerde middelen te controleren. Als BRUGEL vaststelt dat de door de DNB met betrekking tot deze KPI meegedeelde gegevens niet betrouwbaar zijn of ontbreken, zal BRUGEL een maximummalus op deze indicator toepassen met terugwerkende kracht, voor de periode waarin deze tekortkomingen vastgesteld werden.

#### **12.2.3.2.3.1 Stimuleringsmethode**

Om de prestatie van de DNB te beoordelen, moeten er drempels van een prestatietraject vastgelegd worden, op basis waarvan de DNB een bonus of malus begint te ontvangen.

Dit traject moet rekening houden met de verwachte behoeften van de markt voor de periode 2025-2029. BRUGEL schat dat deze behoeften in de 2<sup>e</sup> helft van de tariefperiode groter zullen zijn dan in de eerste helft.

De maximale bonus wordt ontvangen voor  $KPI_{21N}$  (waarde in %)  $\geq$  drempel N en de maximale malus wordt voorbehouden voor  $KPI_{21N}$  (waarde in %)  $<$  drempel\_N.

De drempels\_N worden als volgt vastgelegd voor de jaren 2026 tot 2029:

- Voor het jaar 2026: 50%
- Voor het jaar 2027: 60%
- Voor het jaar 2028: 80%
- Voor het jaar 2029: 90%

Een minimum van 10% van SMR3<sup>71</sup> (wat overeenkomt met 90% van SMR1<sup>72</sup>) is vereist om de bonussen te innen.

### 12.2.3.3 KPI betreffende de (on)beschikbaarheid van de communicatie-interfaces en -toepassingen $KPI_{i22N}$

Deze KPI meet de prestaties op het vlak van beschikbaarheid van de IT-interfaces en -toepassingen die dienen voor de communicatie tussen de meter en de markt. De (on)beschikbaarheid van de IT-interfaces en -toepassingen wordt beoordeeld aan de hand van de volgende drie indicatoren: KPI betreffende de (on)beschikbaarheid van de communicatie tussen de meter en de DNB, KPI betreffende de (on)beschikbaarheid van de IT-interfaces voor de DNG's en KPI betreffende de (on)beschikbaarheid van de IT-interfaces voor de markt.

De weging van deze drie KPI's wordt weergegeven in onderstaande tabel.

$KPI_{i22N}$	Gewicht
KPI (on)beschikbaarheid communicatie meter-DNB	20%
KPI (on)beschikbaarheid IT-interfaces voor de DNG's	20%
KPI (on)beschikbaarheid IT-interfaces voor de markt	60%
	100%

Bij deze weging wordt rekening gehouden met de volgende elementen:

- De communicatie 'Meters-DNB' wordt uitbesteed aan dienstverstrekkers (Data as a service) met in een overeenkomst vastgelegde SLA;

<sup>71</sup> De in aanmerking genomen investeringskosten dekken de kosten voor het installeren van slimme meters, inclusief plaatsing en alle apparatuur van de slimme meters.

<sup>72</sup> 15 jaar, aangezien dit de gebruikelijke en voorgeschreven afschrijvingstermijn voor slimme meters is.

- De communicatie 'DNB-DNG' moet nog tot stand komen en heeft hoofdzakelijk betrekking op communicerende meters in de zin van punt 12.2.3.2;
- De communicatie 'DNB-CMS van ATRIAS' is reeds tot stand gekomen maar heeft te lijden onder systematische storingen die de langdurige blokkade van een aanzienlijk aantal toegangspunten tot gevolg hebben. Deze interface heeft zowel betrekking op de DNG's die zijn uitgerust met slimme meters als op de andere DNG's (AMR/GOL- en conventionele meters).

### 12.2.3.2.3.1 Stimuleringsmethode

#### 1) KPI (on)beschikbaarheid communicatie 'meter-DNB'

Via deze KPI wil BRUGEL de DNB aanmoedigen om de meteropname op afstand te beheersen om een betere kwaliteit van de opnames van de slimme meters en de tijdige verzendingen van deze opnames te garanderen. Deze KPI meet het percentage elektronische en tijdig meegedeelde meteropnames op afstand van AMR-meters, GOL-meters en slimme meters (SMR1 en SMR3 zoals gedefinieerd in het TR). De in aanmerking genomen meteropnames zijn de periodieke meteropnames uitgevoerd overeenkomstig de technische vereisten.

#### Weging per soort meter

Rang orde	Soort meters	Aantal meters	Wegingsfactor	Aantal verrichtingen	Relatief gewicht
1	Slimme meters SMR1	SMR1	1	SMR1	SM / T
2	AMR, GOL SMR3	Gelijkgesteld aan AMR	10	Gelijkgesteld aan AMR*10	Gelijkgesteld aan AMR*10 / T
				T = SMR1 + Gelijkgesteld aan AMR*10	

Bij het uitvoeren van deze weging wordt rekening gehouden met de volgende elementen:

- Het aantal betrokken meters per soort meter: slimme meters in stelsel 1 (SMR1) zouden snel veel talrijker moeten worden dan AMR/GOL en SMR3;
- De impact op de facturatie aan de gebruikers (vertraging bij de regularisatiefactuur, foute schattingen): deze impact is groter voor professionele klanten HS/MD dan voor LS-klienten, die meestal voorschotfacturen krijgen.

Rekening houdend met deze weging, wordt de KPI maandelijks berekend aan de hand van volgende formule:

$$KPI(\%) = \frac{\text{Gewogen aantal meters opgemeten en doorgegeven binnen de termijn}}{T}$$

De jaarresultaten worden verkregen door het gemiddelde te nemen van de maandelijkse percentages. Als de indexen (of verbruiksprofielen) 10 dagen<sup>73</sup> na het einde van de maand in kwestie gevalideerd en aan de markt overgemaakt werden, worden ze geacht binnen de deadline te zijn opgenomen.

De bonus/malus-beoordelingen worden verkregen via de prestatiedrempels die voor 2020 voor de meters met meteropname op afstand reeds vastgelegd werden in het stimuleringsmechanisme 2020-2024 betreffende de kwaliteit van de dienstverlening van de DNB;

- De referentiedrempel wordt vastgelegd op 98%: dit is een neutraal prestatieniveau voor wat bonus/malus betreft;
- De maximumdrempel van de bonussen (+ 100%) bedraagt 99%.
- De maximumdrempel van de malussen (- 100%) bedraagt 97%.

De prestaties tussen deze drempels worden verkregen door een lineaire verhouding.

## **2) KPI (on)beschikbaarheid IT-interfaces voor de DNG's**

Deze KPI meet de (on)beschikbaarheid van de volgende toepassingen (ongeacht of de slimme meter al dan niet aanwezig is):

- Toestemmingsbeheer: de DNG moet zijn toestemming kunnen geven of intrekken, al naargelang het geval, voor de installatie van de meter of voor communicatie met de markt,
- Beheer van communicatie-interfaces voor gegevensuitwisseling met de DNG: dit omvat
  - o De aangifte door de DNG van nieuwe vormen van gebruik zoals bepaald in het TR,
  - o De toegang van de DNG tot de gegevens van het toegangspunt zoals voorzien in het TR.
- Beheer van de verrichtingen opening/sluiting/modulering van het onderschreven vermogen;

Deze KPI wordt berekend op basis van de gemiddelde maandelijkse duur van de onbeschikbaarheid van de geïmplementeerde toepassingen. De jaarlijkse prestaties worden verkregen door het gemiddelde te nemen van de maandelijkse resultaten:

<sup>73</sup> Slimme meter met een meetstelsel van type 3 volgens het TR, gekenmerkt door een mededeling van de maandelijkse uitlezingen van de verbruiksprofielen aan de markt.



$$\sum \frac{(\text{Herstellingstijdstip} - \text{beginuur d' onbeschikbaarheid}) * \text{Betrokken aantal d' DNG 's}}{\text{Totaal aantal toegangspunten d' die door de-toepassingen beoogd worden}}$$

- De maximummalus wordt toegepast vanaf een gemiddelde duur van de onbeschikbaarheid van de toepassing van 6 uur;
- De bonus wordt als volgt beoordeeld:
  - o Gelijk aan de maximumwaarde (bonus van 100 %) voor een gemiddelde duur van de onbeschikbaarheid  $\leq 1$  uur
  - o Lineair tussen een minimumwaarde (0 % bonus voor een gemiddelde duur van de onbeschikbaarheid  $\geq 3$  uur) en de maximumwaarde (100 %) voor een gemiddelde duur van de onbeschikbaarheid  $\leq 1$  uur.

Bij het tellen van de onbeschikbaarheden moet rekening worden gehouden met de volgende overwegingen:

- De geplande onbeschikbaarheden voor de inproductiename van nieuwe releases gelden als uitgesloten;
- De onmogelijkheid om verbinding te maken met het platform, zelfs voor sommige klanten, wordt beschouwd als onbeschikbaarheid;
- Het laattijdig updaten van bepaalde informatie op het platform wordt als onbeschikbaarheid beschouwd als hierdoor de bovengenoemde functionaliteiten niet geactiveerd kunnen worden;
- Het niet beschikbaar zijn van slechts enkele functies onder alle andere (bv. toestemmingsbeheer) wordt beschouwd als een onbeschikbaarheid.
- Er wordt geen rekening gehouden met onbeschikbaarheden tijdens perioden waarin deze interfaces weinig worden gebruikt. Alleen onbeschikbaarheden die overdag tussen 8 uur 's ochtends en 8 uur 's avonds optreden, worden meegerekend.
- Onbeschikbaarheden die minder dan een uur duren, worden niet meegerekend.

### **3) KPI (on)beschikbaarheid IT-interfaces voor de markt**

Deze KPI meet de (on)beschikbaarheid van het toegangsregister. Deze KPI wordt gemeten aan de hand van het aantal geblokkeerde toegangspunten waarvan de oorzaak van de blokkade zich in het CMS of in de back-end van de DNB bevindt, met een nader te bepalen duur en drempel. Een toegangspunt wordt als geblokkeerd beschouwd als bepaalde voor de markt essentiële verrichtingen niet

uitgevoerd kunnen worden in het CMS of het back-end system van de DNB bij ad hoc toepassingen gebruikt in de 'work-around'<sup>74</sup>. Het betreft de volgende verrichtingen:

- Updates, volgens de regels van de toepasselijke MIG, van de technische en tarifaire gegevens van de toegangspunten;
- Updates, volgens de regels van de toepasselijke MIG, van de commerciële gegevens (linken tussen klanten en spelers en/of link tussen de klant en de plaats van verbruik).

Deze KPI is niet beperkt tot slimme meters. Voor de meting van geblokkeerde toegangspunten gaat het bovendien enkel om toegangspunten waarvan de gegevens geblokkeerd zijn omwille van IT-problemen in het CMS van ATRIAS of in het back-end systeem van de DNB. Er mag dus geen rekening worden gehouden met gevallen van blokkering op de systemen van de leveranciers.

De maximumbonus wordt verkregen voor een KPI-waarde (waarde in %)  $\leq$  500 toegangspunten geblokkeerd gedurende een maximale periode van 30 dagen in het CMS en in de back-end van de DNB en de maximummalus wordt toegepast voor een KPI-waarde (waarde in %)  $>$  500 toegangspunten geblokkeerd gedurende meer dan 30 dagen in het CMS en in de back-end van de DNB. Deze doelstellingen worden voorgesteld zonder afbreuk te doen aan de verplichting van de betrokken partijen om structurele of ad-hoc oplossingen in te voeren om tegemoet te komen aan de behoeften van klanten die worden getroffen door deze geblokkeerde toegangspunten in de IT-systemen van verschillende partijen.

#### ***12.2.3.2.3.1 Specifieke reporting***

De DNB levert specifiek voor deze KPI aan BRUGEL gegevens in digitaal formaat die ten minste de volgende informatie bevatten:

Voor de toegangspunten geblokkeerd binnen het CMS en in de back-end van de DNB moeten de gegevens:

- o in absolute en relatieve waarden worden uitgedrukt;
- o opgesplitst worden
  - per proces en per leverancier;
  - per maand;
  - naar type klant (professioneel vs. residentieel);
  - per metertype (AMR, YMR en SMART R1 et R3).

Voor de onbeschikbaarheid van de DNG-interface moeten de gegevens opgesplitst worden per type dienst (communicatie, toestemming, toegang tot de gegevens enz.)

<sup>74</sup> Slimme meter met een meetstelsel van type 1 volgens het TR gekenmerkt door een mededeling van de maandelijkse uitlezing van de afname- en injectie-indices aan de markt.

## 12.2.4 Stimulans voor een betere prestatie wat betreft de termijnen voor de plaatsing van slimme meters voor de verplichte gevallen

### 12.2.4.1 Definitie en berekening van de indicator

De DNB moet verzoeken tot plaatsing van een slimme meter door de DNG's positief beantwoorden en meer in het algemeen slimme meters plaatsen in alle situaties waarin deze meters op grond van de ordonnantie verplicht geplaatst moeten worden, binnen een termijn die verenigbaar is met de ambities van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest op het vlak van energietransitie. De maximumtermijnen voor plaatsing wordt gepreciseerd in het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet en de toegang ertoe.

Deze indicator sluit plaatsing op initiatief van de DNB in toepassing van de bepalingen van artikel 26 *octies*, § 2, lid 3 en § 3 uit.

De voorgestelde indicator om de naleving van de maximumtermijnen voor plaatsing en de minimalisering van de werkelijke termijnen te stimuleren wordt als volgt berekend *ex post* voor elk jaar N:

$$KPI_{3N} = \sum_k \frac{P_k}{\text{Totaal aantal verzoeken}} \times \frac{D \text{ Gemiddelde gemeten plaatsingstermijn}_k}{\text{Maximale plaatsingstermijn}_k}$$

Waarbij:

- k, een specifieke plaatsingssituatie gedefinieerd in het technisch reglement is
- $P_k$ , het aantal verzoeken in plaatsingssituatie k in de loop van jaar N is
- Gemiddelde gemeten plaatsingstermijn: de gemiddelde plaatsingstermijn gemeten in de loop van jaar N voor plaatsingssituaties k
- Maximale plaatsingstermijn: de maximale plaatsingstermijn in situatie k, gedefinieerd door het technisch reglement

Voor het tellen van de verzoeken in plaatsingssituatie worden alleen verzoeken die niet verwerkt zijn in jaar N en waarvoor de maximale verwerkingstijd tussen twee jaar ligt, meegeteld in jaar N+1. De verzoeken die niet verwerkt zijn in jaar N en waarvan de maximale verwerkingstijd niet tussen twee jaar ligt, worden meegeteld in jaar N en in jaar N+1.

### 12.2.4.2 Stimuleringsmethode

De stimulans voor de DNB wordt als volgt vastgelegd:

De DNB krijgt een bonus op  $KPI_{3N}$  als  $KPI_{3N} < 100\%$  (waarde  $0\% = 100\%$ ) en een maximumbonus als  $KPI_{3N}$  gelijk is aan of lager is dan een drempel Waarde  $100\%$ .

De waarde  $100\%$  (maximumbonus) wordt vastgelegd op  $50\%$ , wat overeenkomt met een gemiddelde plaatsingstermijn voor de verschillende plaatsingssituaties die gelijk is aan de helft van de maximale plaatsingstermijn.

De DNB krijgt een malus als  $KPI_{3N} > 100\%$ , met maximummalus als  $KPI_{3N} > \text{waarde}-100\%$ . Deze drempel waarde-100% wordt vastgelegd op 120%.

Het bedrag van de stimulans (bonus/malus) voor deze indicator is symmetrisch.

## 12.3 Stimuleringsmechanisme voor de ontwikkeling van het Smartgrid

Het wettelijk kader alsook de doeleinden, de structuur en de functionaliteiten van het Smartgrid staan vermeld in het motiveringsdocument dat als bijlage bij dit document is gevoegd.

### 12.3.1 Modaliteiten voor de invoering van het stappenplan Smartgrid, en voor het onderzoek naar de ontvankelijkheid en goedkeuring door BRUGEL

Overeenkomstig de bepalingen van het technisch reglement moet de DNB zijn ontwerp van stappenplan Smartgrid indienen voor 30 juni 2024 volgens het door BRUGEL goedgekeurde kader. BRUGEL neemt zijn beslissing inzake de ontvankelijkheid en de goedkeuring van dit stappenplan overeenkomst de procedure vastgelegd in punt 12.3.5.1.

Het ontvankelijkheidsonderzoek is gebaseerd op de volledigheid van het dossier voor wat de volgende elementen betreft:

#### 1. Beschrijving van een langetermijnvisie die rekening houdt met:

- De twee volgende drivers:
  - Transitie: integratie van de nieuwe gebruiken/diensten
  - Markt: activering van snelle diensten, zonder bias en tegen lagere kosten
- De drie lagen van het net: distributie (kabels/transfo), verrichtingen (toegangspunten/metingen) en gegevens (CMS, Flexhub)
- De tijdsbestekken, verenigbaar met de geïdentificeerde uitdagingen.
- De uitgangspunten voor:
  - de behoeften aan elektrisch opladen tegen 2035 (aantal EV, kWh, kW) en de geografische heterogeniteit van deze behoeften
  - de globale afstemming en de verwachte gedragingen van de markt
  - de gelijktijdigheidscoëfficiënt van de stroombehoefte en de geografische heterogeniteit
  - de warmtebehoefte op basis van elektriciteit (in kWe) tussen nu en 2035 en de geografische heterogeniteit van deze behoeften.

#### 2. Structurering van de projecten:

- De verbanden tussen projecten: voorvereisten, medevereisten en prioriteit
- De functionele verbanden tussen projecten.
- De bijdrage van de projecten aan de 04 'Smartgrid'-functionaliteiten

#### 3. Beschrijving van elk project:

- Doeleinden: nieuwe functie of verbetering van een bestaande functie

- Voorvereisten/medevereisten en voorrang ten opzichte van andere projecten
- Functionele verbanden met andere projecten indien van toepassing
- Bijdrage aan de verwezenlijking van een of meerdere functionaliteiten van het Smartgrid
- Dekkingsgraad: DNG, diensten, assets naargelang het geval
- Beschrijving van de situatie AS-IS en TO BE;

#### 4. Kosten/baten per project (in € 2025)

- Idealiteit per jaar voor de volledige levensduur van het project en minstens voor de periode 2025-2029;
- Door het project beoogde waardeketen en tijdsbestek: van de start tot maturiteit over een of meerdere tariefperiodes
- Insourcing vs. outsourcing
- De per jaar geëvalueerde kosten:
  - o Investerings- en afschrijvingskosten
  - o Exploitatiekosten,
  - o Uitsplitsing van de IT-kosten:
    - Intern/extern,
    - Software (licenties, ontwikkelingskosten enz.) en hardware
    - Kostprijs van de materialen
  - o Aankoop en gebruik
  - o Eenheidsprijs indien van toepassing;
- Alle bijhorende hypothesen: kwantitatief, kwalitatief, volumes, inflatie enz.
- De per jaar geëvalueerde baten:
  - o Uitgangspunten
  - o Evaluatie ten opzichte van AS-IS.

Voor de kostenramingen aanvaardt BRUGEL om kostengegevens te ontvangen die zijn vastgesteld op basis van marktpraktijken of die historisch zijn uitgevoerd met updates zodra de offerteaanvragen zijn afgesloten. In deze geest kan BRUGEL afwijken van bepaalde hierboven opgesomde vereisten op basis van de door SIBELGA aangevoerde redenen.

De beslissing tot goedkeuring van BRUGEL is gebaseerd op de volgende criteria:

- De volledigheid van het dossier rekening houdend met de elementen vereist voor de ontvankelijkheid van het dossier (zie hierboven);
- De bijdrage van het stappenplan aan de 4 'Smartgrid'-functionaliteiten
- De afstemming, tegen de meest efficiënte kostprijs, van de voorgestelde projecten op de vereisten van de energietransitie: het gaat erom via het 'Smartgrid' de drie volgende doelstellingen te bereiken:
  - o De duurzame ontwikkeling van het net door de voorkeur te geven aan investeringen in intelligentie ten nadele van koper en het gebruik van de bestaande capaciteit van het net te optimaliseren;
  - o De integratie van de nieuwe gebruiken, in het bijzonder de oplaadpalen voor elektrische voertuigen, de productie van lokale elektriciteit en elektrische verwarmingstoestellen;

- o De activering van de nieuwe energiediensten en meer in het bijzonder de diensten voor het beheer van de vraag naar en het delen van energie;
- De haalbaarheid van de projecten, rekening houdend met de voorgestelde middelen en planning en hun afstemming op de uitdagingen van de energietransitie.

### 12.3.2 Definitie van de KPI's voor het Smartgrid

Rekening houdend met de verwachte doelstellingen van het SmartGrid, voert BRUGEL een stimuleringsmechanisme in op basis van een reeks indicatoren: dit zijn indicatoren voor de smartisation van het net, verkregen door de uitrol van apparatuur en toepassingen voor de activering van de minimale functionaliteiten vereist in het TR en herhaald in het motiveringsdocument. Deze indicatoren meten het niveau van de uitrol van de functionaliteiten van het SmartGrid. Bepaalde indicatoren zullen stimulansen zijn (bonus/malus) en andere zullen aangewend worden om de evolutie van de transformatie van het net op te volgen (deze opvolgingsindicatoren zullen financieel gezien neutraal zijn);

Deze KPI's meten dus de daadwerkelijke uitrol van de echt operationele functionaliteiten van het SmartGrid die een gepast dienstverleningsniveau hebben dat toelaat de investeringen in koper tot een minimum te beperken en de energietransitie te bevorderen: deze indicatoren zouden de drie lagen van het net dekken (distributie, verrichtingen en gegevens).

Op basis van een volledig project van de DNB (zie punt 12.3.3), selecteert BRUGEL een beperkt aantal projecten die het voorwerp zullen uitmaken van specifieke KPI's Bonus/Malus. De selectiecriteria zullen gebaseerd zijn op de volgende elementen (toegepast voor elk project van het stappenplan):

- o Het aandeel van het project in het globaal budget van het project SmartGrid,
- o Bijdrage van het project aan de verwezenlijking van de functionaliteiten, rekening houdend met de geactiveerde diensten en het aantal betrokken gebruikers, en aan de verwezenlijking van het project SmartGrid.\_

De weging van de projecten gebeurt aan de hand van de volgende beoordelingen:

- 0: het project wordt beschouwd als BASU of beschikt over een beperkt budget
- 1: het project zorgt voor een aanzienlijke verbetering (nieuwe diensten, beoogd aantal gebruikers) van BASU
- 2: het project is geen voorvereiste voor de verwezenlijking van een functionaliteit maar draagt bij aan de verwezenlijking van een of meerdere functionaliteiten
- 3: het project is een voorvereiste voor de verwezenlijking van een functionaliteit
- 4: het project is een voorvereiste voor de verwezenlijking van meerdere functionaliteiten
- 5: het project is geïdentificeerd als zijnde essentieel voor de verwezenlijking van de doelen van het Smartgrid.

Het project dat het maximumaantal punten krijgt, zal de hoogste weging krijgen. BRUGEL deelt in zijn beslissing, binnen de twee maanden na ontvangst van het volledige dossier, de projecten mee waarop de KPI's van toepassing zijn, evenals de drempels en de methodes voor de berekening en de valorisatie van deze KPI's.

Deze KPI's kunnen schematisch in 3 soorten onderverdeeld worden:

- o KPI's voor de opvolging van de vordering van de uitvoering van de projecten (% vordering), niet gestimuleerd;
- o KPI's voor de opvolging van de graad waarin het net door de functionaliteiten is gedekt (% toegangspunten gedekt door een daadwerkelijke dienst), gestimuleerd door bonus/malus;
- o KPI's met betrekking tot de beschikbaarheid van de geïmplementeerde functionaliteiten (duur en/of frequentie van de onbeschikbaarheid van de oplossing).

### 12.3.3 Procedure voor de uitvoering van het stimuleringsmechanisme voor het SmartGrid:

De uitvoering van het stimuleringsmechanisme voor het SmartGrid gebeurt als volgt:

- De DNB legt voor 30 juni 2024 zijn stappenplan ter goedkeuring voor aan BRUGEL, overeenkomstig de vereisten vermeld in punt 12.3.1;
- BRUGEL neemt binnen de twee maanden na ontvangst een beslissing over de ontvankelijkheid en meldt desgevallend aan de DNB welke aanvullende informatie nodig is, evenals de termijn voor de mededeling van deze informatie.
- BRUGEL neemt op basis van een volledig dossier de volgende beslissingen:
  - Beslissing tot goedkeuring van het stappenplan SmartGrid: na openbare raadpleging neemt BRUGEL binnen de twee maanden zijn beslissing tot goedkeuring met vermelding van de datum van inwerkingtreding van het stappenplan. BRUGEL kan zijn beslissing afhankelijk maken van eisen tot aanpassing van dit stappenplan;
  - Beslissing tot vastlegging van de KPI's, de regels voor hun beheer en hun rapportagekader: op basis van het door BRUGEL goedgekeurde stappenplan, selecteert BRUGEL binnen de twee maanden na zijn beslissing tot goedkeuring een aantal projecten waarop het stimuleringsmechanisme uiteengezet in punten 12.3.5.1 en 12.3.5.2 van toepassing zal zijn en legt, binnen dezelfde termijn en na raadpleging van de DNB, de KPI's ter stimulering en de indicatoren voor de opvolging van de geselecteerde projecten vast, evenals de modaliteiten voor de rapportering van deze KPI's.

## 2.4 Bedrag van de stimulansen

Voor elk van de drie in het bovenstaande punt vermelde stimuleringsmechanismen is er een stimuleringsenveloppe die als volgt wordt vastgelegd<sup>75</sup>:

<sup>75</sup> Tenzij anders vermeld, verwijst de methodologie altijd naar kalenderdagen.

Voor de jaren 2026 tot 2029 worden de bedragen (behalve voor kpi 1 smartmeter), in geval van indicatoren op jaarbasis, geïndexeerd met behulp van de inflatiewaarden.

In geval van indicatoren die betrekking hebben op de volledige regulatoire periode, wordt een gemiddelde inflatie gebruikt.

		2025 (euro 2025)			
Set indicatoren	KPI	Max. bonus (in €)		Max. malus (in €)	
		Elektriciteit	Gas	Elektriciteit	Gas
<b>Indicatoren betreffende de kwaliteit van de dienstverlening</b>	Allem aal	328k€	82k€	-164k€	-41k€
<b>Smart metering</b>	KPI_1	+150 basispunten	N.v.t.	- 150 basispunten	N.v.t.
	KPI_2	+445k€ <sup>76</sup>		-445k€	
	KPI_3	+174k€		-174k€	
<b>Smart grid</b>	Allem aal	+544k€		-544k€	

## 2.5 Rapporteringsprocedure voor niet-financiële prestaties

In overeenstemming met 12.3.3 kan BRUGEL in overleg met de DNB een rapporteringskader (rapportmodel) opstellen voor de mechanismen vermeld in punten 12.1, 12.2 en 12.3 van de methodologie. Onverminderd de specifieke vereisten vermeld in punten 12.1, 12.2 en 12.3 van de methodologie moet dit kader toelaten een op zichzelf voldoende rapport te bekomen en minstens de volgende elementen bevatten:

- de meetgegevens of berekeningen van alle geselecteerde KPI's en opvolgingsindicatoren,
- de formules voor de prestatieberekening en de gebruikte meetmethodes (inzamel- en validatiemethode en desgevallend methode voor de berekening van de parameters gebruikt in de formules voor de prestatieberekening).

De DNB moet externe documenten (onder de vorm van attesten) overmaken aan BRUGEL als hij het uitzonderlijk karakter inroept van bepaalde gebeurtenissen die geleid hebben tot onderbrekingen of storingen van zijn toepassingen. Deze attesten moeten verstrekt worden door onafhankelijke instanties (weerstations, operatoren, overheden enz.). Bij gebrek aan deze attesten moet de DNB zijn onvermogen om de bewijsstukken te verkrijgen rechtvaardigen; desgevallend kan SIBELGA aan BRUGEL een document bezorgen dat certificeert dat het incident door een derde werd veroorzaakt.

Daarnaast moet de DNB naast de resultaten van de KPI's de volgende informatie verstrekken:

<sup>76</sup> Tijdelijke oplossing



- Uitleg over de bekomen resultaten (positief of negatief) met desgevallend de vermelding van de bijkomende middelen die gebruikt werden om ze te verbeteren (wijziging van methode, van context enz.). Voor uitzonderlijke gebeurtenissen die een belangrijke impact hebben gehad op de betrokken indicatoren, moet de DNB op basis van relevante feitelijke elementen de oorzaken en gevolgen van deze gebeurtenissen motiveren en een correctiemethode voorstellen.
- Elke wijziging in de procedure (en de bijhorende toepassingen) voor de inzameling, de verwerking of de validatie van de gegevens van de KPI's. Deze wijzigingen moeten desgevallend duidelijk vermeld worden in het verslag van de resultaten van de KPI's.

## 2.6 Inwerkingtreding van de KPI's

Behoudens uitzonderingen treden alle in punten 12.1 en 12.2 beschreven KPI's in werking vanaf 1 januari 2025. De DNB kan voorstellen de datum van inwerkingtreding van bepaalde KPI's uit te stellen, met name om hem toe te laten de monitoring van deze KPI's of van de bijhorende opvolgingsindicatoren te implementeren. BRUGEL kan dit voorstel aanvaarden of weigeren. Als er geen resultaten van de KPI's en/of van de opvolgingsindicatoren voorgelegd worden, zal op deze KPI's een maximummalus (en desgevallend een verminderde WACC) toegepast worden. Het gewicht van de vertraagde KPI's impliceert, behoudens andersluidende bepaling in deze methodologie, een vermindering van het toegekende budget in verhouding tot het gewicht van deze KPI's.

## 2.7 Procedure voor de opschorting van de KPI's

De DNB kan vóór 1 oktober van elk jaar verzoeken om opschorting van een KPI voor het volgende jaar of voor het jaar van het verzoek of voor het jaar voorafgaand aan het jaar van het verzoek als de reden voor het verzoek om opschorting zich voordeed na 1 oktober van het betreffende jaar. BRUGEL kan, op basis van de motivering en de relevante door de DNB voorgelegde documenten, de KPI in kwestie opschorten totdat de vastgestelde storingen zijn weggewerkt. De opschorting van een KPI heeft tot gevolg dat de maximummalus, die toegepast had moeten worden als de aanvraag tot opschorting niet aanvaard zou zijn, niet toegepast wordt.

Opschorting kan gebeuren in uitzonderlijke situaties, zoals:

- Onopzettelijk verlies van gegevens zonder fout van de DNB;
- Objectief uitzonderlijke onderbrekingen (niet-exhaustieve lijst):
  - o Natuurrampen zoals 'zware' aardbevingen, uitzonderlijke overstromingen, stormen, cyclonen of andere uitzonderlijke weersomstandigheden;
  - o Uitschakeling naar aanleiding van een brand, een chemische of kernexplosie, of niet-geplande uitschakeling om incidenten te vermijden in geval van brand of een chemische of kernexplosie (bv. uitschakeling op verzoek van de brandweer);
  - o Terroristische aanval of oorlogsdaad;
  - o Toepassing van procedures ter bescherming van het elektrisch systeem tegen plots optredende fenomenen die de integriteit ervan in het gedrang brengen;

- o Toepassing van procedures ter bescherming van het elektrisch systeem in geval van een aangekondigde elektriciteitschaarste van aanzienlijke duur;
- o Dwingende regulering van het verkeer van personen gelijkend op wat bijvoorbeeld toegepast werd in de strijd tegen covid.

## **12.8 Procedure voor het controleren van de betrouwbaarheid van de verkregen informatie en resultaten voor de KPI's**

De DNB is verantwoordelijk voor de kwaliteit en de betrouwbaarheid van de gegevens betreffende de meting van de prestaties en moet de nodige middelen vrijmaken om eventuele storingen op te sporen en onverwijld te corrigeren. De DNB legt BRUGEL bij de indiening van zijn rapport over de bekomen resultaten van de KPI's een attest voor waaruit blijkt dat hij deze vereiste is nagekomen.

Teneinde zich te vergewissen van de betrouwbaarheid van de gegevens van financieel gestimuleerde indicatoren, behoudt BRUGEL zich het recht voor om op elk moment na de inwerkingtreding van de indicatoren audits uit te voeren op de meetketen (inzameling, invoering, berekening, verwerking) van de betreffende KPI's. Deze mogelijkheid valt onder de specifieke controles ter plaatse vastgelegd in de tariefmethodologie.

BRUGEL zou onder andere het volgende kunnen onderzoeken:

- het proces van de verzameling, berekening en verwerking van de gegevens,
- de manier waarop de gegevens worden ingevoerd,
- wie toelating heeft om de gegevens te raadplegen en eventueel te wijzigen enz.

Als BRUGEL vaststelt dat de door de DNB meegedeelde gegevens betreffende de KPI's niet betrouwbaar zijn (of ontbreken, voor in werking getreden KPI's en/of hun opvolgingsindicatoren), zal BRUGEL een maximummalus (of desgevallend een verminderde WACC) met terugwerkende kracht toepassen op de betreffende indicatoren voor heel de periode vanaf de inwerkingtreding van de KPI's in kwestie tot de datum van de positieve controle van de betrouwbaarheid van de gegevens.

Er zijn meerdere oorzaken die gegevens van de indicatoren onbetrouwbaar kunnen maken, zoals:

- De door BRUGEL uitgevoerde controle heeft een of meerdere onregelmatigheden in de meegedeelde gegevens aan het licht gebracht;
- De gegevens van de KPI's zijn duidelijk onbetrouwbaar (onvolledig, onjuist of onwaarschijnlijk, ontbrekend);

Desgevallend wordt onderstaande procedure toegepast:

- 1°. BRUGEL brengt de DNB op de hoogte van de niet-conformiteit van zijn gegevens en geeft hem een termijn van twee maanden om te reageren.
- 2°. De DNB kan ontbrekende gegevens indienen, foute gegevens corrigeren of vragen om gehoord te worden door BRUGEL;
- 3°. BRUGEL zal op basis van de door de DNB opgeworpen elementen, rekening houdend met de gegevens en de uitleg die hij van de DNB gekregen heeft, beslissen de meegedeelde gegevens al dan niet te

aanvaarden en al dan niet de maximummalus toe te passen voor de indicatoren in kwestie.

Daarnaast kan BRUGEL een interne audit uitvoeren bij de DNB, specifiek gericht op de incentive regulation.

## 13 Bepaling en beheer van de tariefsaldi

### 13.1 Definities van de saldi

Het saldo dat beoogd wordt bij artikel 9 *quinquies*, 20°, van de elektriciteitsordonnantie en zijn equivalent voor gas beoogd bij artikel 10 *ter*, 18°, is het vastgestelde verschil, voor elk van de vijf jaren van de reguleringsperiode, tussen enerzijds de verwachte kosten die zijn opgenomen in het goedgekeurde budget en de gerapporteerde kosten en anderzijds de verwachte inkomsten<sup>77</sup> die zijn opgenomen in het goedgekeurde budget en de geregistreerde inkomsten.

Deze tariefsaldi elektriciteit en gas worden respectievelijk opgenomen in een elektriciteitsreguleringsfonds en een Gasreguleringsfonds die worden weergegeven in overlopende rekeningen op de balans van de DNB. Deze reguleringsfondsen zijn niet bedoeld als financieringsinstrument voor de DNB.

Het saldo voor elk jaar van de reguleringsperiode dat jaarlijks door de DNB wordt gerapporteerd, valt uiteen in twee soorten saldi: saldi op beheersbare kosten en saldi op niet-beheersbare kosten.

De DNB rapporteert jaarlijks aan BRUGEL de berekening van de verschillen tussen het budget en de realiteit aan de hand van het *ex post* tariefrapportmodel, evenals de bedragen die worden overgedragen aan het elektriciteits- en gasreguleringsfonds zoals hieronder gedefinieerd.

#### 13.1.1 Saldi op beheersbare kosten

In het weerhouden 'Revenue Cap TOTEX'-model en in de context van een verdelingspercentage van 100%, vormt het verschil tussen de verwachte beheersbare kosten voor jaar N, zoals *ex post* herzien door rekening te houden met de reële inflatie, en de reële beheersbare kosten voor jaar N een bonus (als het budget<sup>78</sup> hoger is dan de werkelijke kosten) of een malus (als het budget lager is dan de werkelijke kosten) en maakt het deel uit van het boekhoudkundige resultaat van de netbeheerder. De DNB heeft echter de mogelijkheid om de bonus geheel of gedeeltelijk terug te betalen aan de netgebruikers, door deze om te zetten in een regulatorisch saldo<sup>79</sup>.

Het verschil tussen de beheersbare kosten die *ex post* worden herzien door rekening te houden met de reële inflatie en de beheersbare kosten in de begroting wordt volledig toegewezen aan het tarifair reguleringsfonds elektriciteit / gas. De saldi '*beheersbare kosten*' voor het jaar 2024 zoals gerapporteerd door de DNB zullen worden verwerkt op basis van de methodologie 2020-2024 en zullen, indien van toepassing, het boekhoudkundig resultaat van de DNB beïnvloeden.

<sup>77</sup> De bedragen in de onderstaande tabel zijn afgeronde cijfers van de bedragen die in het motivatieverslag zijn berekend.

<sup>78</sup> Dit is het maximumbedrag dat op basis van de verschillende in punt 12.2.3 vermelde KPI's verdeeld zal worden.

<sup>79</sup> inkomsten

### 13.1.2 Saldi op niet-beheersbare kosten

Deze saldi hebben betrekking op de elementen in deze sectie:

- Voor niet-beheersbare kosten zoals gedefinieerd in punt 6.3 van deze methodologie, het verschil tussen de reële kosten en de verwachte kosten.
- Het verschil tussen de inkomsten uit periodieke distributietarieven die gebudgetteerd zijn op basis van het goedgekeurde toegestane inkomen en de reële inkomsten die de netbeheerder ontvangt door de toepassing van periodieke distributietarieven tijdens het jaar N vormt een regulatorisch saldo.  
Dit saldo op de inkomsten wordt afzonderlijk berekend om de verschillen die verband houden met de verschillende rubrieken (ODV, netwerkgebruik en transmissie) specifiek te kunnen toewijzen aan het reguleringsfonds.
- Voor beheersbare kosten, het verschil tussen de reële indexeringscoëfficiënt en de verwachte indexeringscoëfficiënt toegepast op het verwachte budget.
- Het verschil tussen de verwachte vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal die is opgenomen in de goedgekeurde begroting van de DNB en de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal die daadwerkelijk aan de DNB is toegekend.
- Het bedrag met betrekking tot de stimulans voor de niet-financiële prestatie zoals beschreven in sectie 12.

Deze regulatorische saldi vormen ofwel een tariefschuld (regulatorische passiva) tegenover alle klanten (als het budget lager is dan de realiteit), of een tariefvordering (regulatorische activa) tegenover alle klanten (als het budget hoger is dan de realiteit).

### 13.1.3 Toewijzing van de saldi aan het reguleringsfonds

Er bestaat momenteel geen specifieke boekhoudkundige norm die de opname van tariefsaldi in een gereguleerde omgeving behandelt. Als een dergelijke norm echter zou opduiken in de loop van de reguleringsperiode en een invloed zou hebben op de hieronder beschreven beheermechanismen van de saldi, moeten de DNB en BRUGEL de nodige maatregelen nemen om te trachten te voldoen aan de voorgeschreven norm, voor zover deze van toepassing is op de gereguleerde omgeving in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest. BRUGEL controleert jaarlijks, per type saldo, de door de DNB gerapporteerde saldi en hun onderdelen met betrekking tot het voorbije exploitatiejaar en valideert het bedrag.

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

1. Het saldo 'beheersbare kosten' wordt volledig toegewezen aan het boekhoudkundige resultaat van de DNB;
2. Het saldo van de 'niet-beheersbare kosten' wordt overgedragen naar de overlopende rekeningen op de balans <sup>80</sup>van de DNB onder een specifieke rubriek 'tariefreguleringsfonds elektriciteit' en 'tariefreguleringsfonds gas'.

Om een specifieke toewijzing van de verschillende tariefsaldi aan de verschillende tariefcomponenten van SIBELGA mogelijk te maken, wordt de behandeling van de tariefsaldi opgesplitst in drie kostencategorieën: gebruik van het net (inclusief toeslagen en het saldo op de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal), openbardienstverplichtingen (ODV) en transmissie.

<sup>80</sup> Correctie van de indexering

De tariefsaldi voor deze drie kostencategorieën worden afzonderlijk behandeld, met een toegestane opbrengst, een tarief en een specifieke rubriek van het reguleringsfonds voor elk van deze categorieën. De tariefreguleringsfondsen elektriciteit en gas zijn onderverdeeld in drie afzonderlijke rubrieken:

- De rubriek 'Gebruik van het netwerk' waaraan het saldo van de beheersbare kosten wordt toegewezen, evenals het saldo van de niet-beheersbare kosten met betrekking tot het gebruik van het netwerk en het saldo van de niet-beheersbare kosten dat overeenkomt met de toeslagen;
- De rubriek 'Openbaredienstverplichtingen (ODV)' waaraan het saldo van de niet-beheersbare kosten voor openbaredienstverplichtingen wordt toegewezen;
- De rubriek 'Transmissie' waaraan het saldo van niet-beheersbare kosten met betrekking tot transportkosten wordt toegewezen (alleen voor elektriciteit).

Deze regels zorgen ervoor dat door de aanzuivering van een rubriek alleen het overeenkomstige tarief wordt beïnvloed: het vrijgemaakte bedrag van de rubriek Gebruik van het Net / ODV / Transmissie wordt uitsluitend toegewezen aan de gebruikstarieven van het net / het tarief van de ODV / Transmissie.

Voor de aanzuivering van de historische saldi<sup>81</sup> vindt er geen herziening plaats tussen de rubrieken, waarbij alle saldi terugkeren naar de rubriek 'Gebruik van het netwerk', met uitzondering van de saldi op de ODV, die aan deze specifieke rubriek worden toegewezen.

Voor de bepaling van de tarieven en de toewijzing van saldi met betrekking tot de herfacturering van transportkosten, zie punt Error: Reference source not found.

Voor de bepaling van de tarieven en de toewijzing van de ODV-saldi, zie punt 16.4.

De rapportmodellen maken het mogelijk het detail te zien van deze verschillende rubrieken volgens hun aard (vergoeding van de geïnvesteerde kapitalen enz.).

In geen geval mogen de tariefreguleringsfondsen worden gebruikt om niet-gereguleerde activiteiten te subsidiëren of te financieren. Elke kruissubsidiëring tussen elektriciteit en gas is ook verboden.

#### 13.1.4 Boeking

Het regulatoire saldo is ofwel een tariefvordering of een tariefschuld aan de netgebruikers. Elk jaar, bij de afsluiting van het boekjaar, worden de overeenkomstig de bepalingen van deze methodologie berekende regulatoire saldi opgenomen in de overlopende rekeningen (activa of passiva) op de balans van de netbeheerder.

Wanneer het goedgekeurde regulatoire saldo geheel of gedeeltelijk wordt doorgerekend in de distributietarieven, boekt de netbeheerder een tegenboeking (stornoboeking) in de overlopende rekeningen (activa of passiva) voor een bedrag dat gelijk is aan het bedrag dat wordt doorgerekend in de tarieven, om de impact van deze doorrekening op het boekhoudkundige resultaat van het desbetreffende jaar te neutraliseren.

<sup>81</sup> Toegewezen aan een verlaging van de tarieven voor het gebruik van het netwerk of aan openbaredienstverplichtingen.

## 13.2 Aanzuivering van de historische reguleringsfondsen over de volgende tariefperiodes

### 13.2.1 Algemene regels

De historische gecumuleerde saldi<sup>82</sup> die afzonderlijk in de reguleringsfondsen voor elektriciteit en gas zijn geïntegreerd, moeten in de volgende twee tariefperiodes worden aangezuiverd door 50% van de reguleringsfondsen in de periode 2025-2029 en 50% in de periode 2030-2034 aan te zuiveren.

### 13.2.2 Specificiteiten voor gas

BRUGEL behoudt zich het recht voor om een deel van het gekende gasreguleringsfonds op 31 december 2022 niet aan te zuiveren volgens de voorgeschreven methode (zie 13.2.1) teneinde de impact op de tarieven van de uitzonderlijke mechanismen voor de behandeling van gestrande gasactiva tot een minimum te beperken. Het lijkt verstandig en voorzichtig om een deel van het huidige gasreguleringsfonds (dat het tarief voor het gebruik van het net neigt te verlagen) op hetzelfde moment aan te zuiveren als de maatregel ter compensatie van de impact op de tarieven van de afschaffing van de gasteslagen, de recuperatie van het buitenkanseffect en, onder bepaalde voorwaarden (zie punt 23.1.3), de versnelde afschrijving op nieuwe investeringen.

Het deel van het gasreguleringsfonds dat zal worden gereserveerd om deze maatregelen te begeleiden, hierna  $FR_{SA}$  genoemd, zal door BRUGEL worden vastgesteld op basis van het initiële tariefvoorstel van SIBELGA volgens de bepalingen van punt 7.2.1.3.

Het resterende deel van het gasreguleringsfonds op 31/12/24,  $FR_{Non SA}$  genoemd, zal systematisch op dezelfde manier worden aangezuiverd als het Elektriciteitsreguleringsfonds, in overeenstemming met de hierboven beschreven methode.

## 13.3 Jaarlijkse aanzuivering in de periode 2025-2029

Naast de aanzuivering van de historische saldi als bedoeld in punt 13.2, vanaf 2025 en voor elk jaar van de reguleringsperiode, een systematische aanzuivering *ex post* van het bedrag van het tariefreguleringsfonds elektriciteit en gas voor het gedeelte dat overeenstemt met de tariefsaldi die vanaf het jaar 2023 worden gegenereerd, binnen de limiet van een bedrag dat overeenstemt met ongeveer 2% van de maximale inkomsten die *ex ante*<sup>83</sup> zijn toegestaan voor elektriciteit/gas voor het jaar waarop deze aanzuivering wordt toegepast.

Deze regel is voornamelijk van toepassing op de rubriek 'Gebruik van het net' van de reguleringsfondsen en BRUGEL kan ervan afwijken met betrekking tot de rubriek ODV waarvoor een tariefvolatiliteit van meer dan 2% kan worden overwogen.

Voorafgaand aan de automatische toepassing van dit aanzuiveringsmechanisme, kan SIBELGA een overlegprocedure starten met BRUGEL om af te wijken van de systematische toepassing ervan.

<sup>82</sup> Het tariefreguleringsfonds bestaat uit een ad-hoc rekening die alle tariefsaldi bevat.

<sup>83</sup> Bestaande uit de saldi op de niet-beheersbare kosten van 2008 tot 2024 zoals gerapporteerd door de DNB en goedgekeurd door BRUGEL en opgenomen in de overlopende rekeningen op de balans van de DNB onder de rubriek 'Tariefreguleringsfonds', toegewezen volgens de huidige methodologie.

Bijgevolg kan BRUGEL, na overleg met SIBELGA, beslissen om af te wijken van de regels voor de toewijzing en de aanzuivering van de saldi<sup>84</sup> of om het mechanisme toe te passen dat in deze methodologie wordt voorgeschreven.

## 13.4 Bepaling van de $RS_t$ -term

### 13.4.1 Elektriciteit

Voor elektriciteit is de  $RS_t$ -component van de maximaal toegestane begrotingsontvangsten voor elk van de jaren 2025 tot en met 2029 gelijk aan:

$$RS_t = RS_{t, \text{pre } (N+1)} + RS_{t, \text{post } (N)}$$

Waarbij:

- N: het laatste jaar van de referentieperiode waarvoor het bedrag van de aan het reguleringsfonds toegewezen tariefsaldi bekend is (N=2022);
  - $RS_{t, \text{pre } (N+1)}$ : het deel van het bedrag van het reguleringsfonds op 31/12 van het jaar N dat wordt toegewezen aan de toegestane inkomsten van het jaar t, berekend volgens de regel in punt 13.2 hierboven;
  - $RS_{t, \text{post } (N)}$ : het gedeelte van het bedrag van het reguleringsfonds zonder het saldo dat is toegewezen aan de toegestane inkomsten van het jaar t, berekend in t-1 volgens de regel van punt 13.3.
- Bij het vaststellen van de ex ante MTI voor de gehele periode 2025-2029 wordt  $RS_{t, \text{post } (2022)}$  op 0 gezet.

$$RS_{t, \text{pre } (N+1)} = [ FR(31/12/N) ] / [ 10^{85} ]$$

Waarbij:

- FR(31/12/N): het bedrag van het reguleringsfonds aan het einde van de referentieperiode (2022)

Wanneer de ex ante MTI worden vastgesteld voor de volledige periode 2025-2029, wordt  $RS_{t, \text{post } (N)}$  op 0 vastgesteld.  $RS_{t, \text{post } (N)}$  wordt in t-1 herzien om het tarief voor jaar t vast te stellen.

### 13.4.2 gas

Voor gas is de  $RS_t$ -component van de maximaal toegestane begrotingsontvangsten voor elk van de jaren 2025 tot en met 2029 gelijk aan:

$$RS_t = RS_{t, \text{pre } (N+1)} + RS_{t, \text{post } (N)} + SR_{t, SA}$$

Waarbij:

- N: het laatste jaar van de referentieperiode waarvoor het bedrag van de aan het reguleringsfonds toegewezen tariefsaldi bekend is (N=2022)
- $RS_{t, \text{pre } (N+1)}$ : het deel van het bedrag van het reguleringsfonds op 31/12 van het jaar N dat wordt toegewezen aan de toegestane inkomsten van het jaar t, berekend volgens wat er bij punt 13.2 bepaald werd buiten het deel dat is voorbehouden aan de begeleiding van de maatregelen voor de behandeling van de stranded assets;
- $RS_{t, \text{post } (N)}$ : het gedeelte van het bedrag van het reguleringsfonds zonder het saldo dat is toegewezen aan de toegestane inkomsten van het jaar t, berekend volgens punt 13.3.

<sup>84</sup> Inclusief de tariefsaldi voor 2022

<sup>85</sup> Dit mechanisme vereist daarom het schrappen van het specifieke 'gasvolume'-saldo dat wordt voorgeschreven in de methodologie 2020-2024.

Deze aanzuivering kan gespreid worden over een periode van maximaal 3 jaar<sup>86</sup>.

- $RS_{t, SA}$ : het deel van het bedrag van het reguleringsfonds op 31/12 van het jaar N voorbehouden voor de begeleiding van de maatregelen voor de behandeling van de stranded assets ( $FR_{SA}(31/12/N)$ ) toegewezen aan de toegestane inkomsten van het jaar t

$$RS_{t \text{ pre } (N+1)} = [ FR_{\text{Non SA}}(31/12/N) ] / 10$$

Waarbij:

- $FR_{\text{Non SA}}(31/12/N)$ : het werkelijke bedrag van het reguleringsfonds aan het einde van de referentieperiode, exclusief het deel dat is voorbehouden voor de maatregelen voor de behandeling van de stranded assets:

$$FR_{\text{Non SA}}(31/12/N) = FR(31/12/N) - FR_{SA}(31/12/N)$$

Bij het bepalen van de ex ante MTI voor de gehele periode 2025-2029 wordt  $RS_{t, \text{post } (N)}$  op 0 gezet.

<sup>86</sup> In plaats van een lineaire toewijzing van de historische saldi kan SIBELGA een niet-lineaire toewijzing voorstellen.



## **14 De vastlegging en controle van de distributietarieven**

In deel 2 van de huidige methodologie worden met name de volgende elementen gespecificeerd:

1. Wat de niet-periodieke tarieven betreft, is het de bedoeling de algemene beginselen vast te leggen die moeten worden gerespecteerd bij het bepalen en wijzigen ervan. BRUGEL zal ook een analyse uitvoeren van bepaalde niet-periodieke tarieven die het voorwerp moeten uitmaken van een specifieke herziening in de toekomst.
2. Wat de periodieke tarieven betreft, zal deel 2 de tariefroosters vastleggen die van toepassing zullen zijn voor de toekomstige tariefperiode, evenals de richtlijnen van BRUGEL voor een geëvolueerde tariefstructuur voor DNG's met communicerende meters.

## 15 Vastlegging van de tarieven voor herfacturering van de elektriciteitstransmissiekosten

Deze sectie behandelt uitsluitend de bepaling van het budget, de tarieven en het beheer van de tariefsaldi met betrekking tot de herfacturatie van de transmissiekosten door de DNB.

### 15.1 Context

Volgens het principe van de tariefcascade dat door het marktmodel wordt ingevoerd, moet de DNB de kosten die hem door de transmissienetbeheerder (TNB = ELIA) worden gefactureerd, doorrekenen aan alle gebruikers.

De door de TNB gefactureerde bedragen hebben enkel betrekking op energie die afgenomen wordt aan de leveringspunten van de TNB en niet op energie die geproduceerd wordt door lokale productie-installaties (warmtekrachtkoppeling, fotovoltaïsche energie enz.) die aangesloten zijn op het distributienet en erin geïnjecteerd worden. De kosten die de TNB factureert, hebben betrekking op de kosten van het transmissienetwerk vanaf het productiepunt tot het punt van interconnectie met de distributienetten. De tarieven die door de TNB worden toegepast, worden bepaald door de federale regulator (CREG).

Dit principe van herfacturatie van transmissiekosten is vastgelegd in artikel 9 *quinquies* van de elektriciteitsordonnantie:

*'19° Het tarief waarin de distributienetbeheerder de transmissietarieven doorberekent, wordt automatisch aangepast zodra het transmissietarief wordt aangepast. BRUGEL controleert de juistheid van de aanpassing. De structuur van de doorberekening van het transmissietarief kan niet degressief zijn'.*

Met het oog op de wijzigingen die werden aangebracht aan het reguleringsmodel voor deze nieuwe tariefperiode, wilde BRUGEL ook het proces voor de goedkeuring en de controle van de kosten met betrekking tot de herfacturatie van de transmissie laten evolueren. Het doel is om het tariefvalidatieproces te stroomlijnen. Dankzij dit mechanisme beschikken zowel de leverancier als de Brusselse DNB over tarieven voor elk kalenderjaar en kunnen de tarieven sneller worden goedgekeurd en gepubliceerd dan in vorige tariefperiodes<sup>87</sup>.

Er mag geen enkele kruissubsidiëring zijn tussen de tarieven voor de herfacturatie van de transmissiekosten en de andere tarieven van de DNB.

De transmissietarieven moeten de door de TNB gefactureerde kosten dekken. Deze facturen hebben met name betrekking op:

- De netwerkgebruikskosten met betrekking tot het vermogen en het beheer van het systeem;
- De kosten van de ondersteunende diensten met betrekking tot primaire regelingen, reactieve energie, congestie en verliezen;
- De aansluitingskosten;
- Indien van toepassing, elke toeslag of bijdrage die door de TNB aan de DNB wordt gefactureerd, in het bijzonder om bepaalde openbardienstverplichtingen te financieren die aan de TNB worden opgelegd.

<sup>87</sup> Komt overeen met 2 reguleringsperiodes

## 15.2 Vaststelling van de begroting en de tarieven

Uiterlijk op 31 oktober van elk jaar N stelt de DNB een begroting en tarieven op voor jaar N+1 van de reguleringsperiode. Deze begroting is met name gebaseerd op:

- De transmissietarieven zoals goedgekeurd door de federale regulator, inclusief de lasten langs de kant van de TNB die verband houden met de aansluiting;
- De regulatoire saldi op de transmissiekosten zoals berekend bij de punten 13.1.3 en 15.3;
- De meest recente ramingen van de hoeveelheden die door het transmissienet gaan (hoeveelheden gedistribueerd + hoeveelheden van verliezen - hoeveelheden geïnjecteerd door lokale productie), evenals de verschillende vermogens die worden gebruikt voor de facturatie.
- Indien van toepassing worden andere toeslagen<sup>88</sup> of bijdragen die door een bevoegde autoriteit worden opgelegd ook afzonderlijk opgenomen.

Deze begroting<sup>89</sup> zal een begeleidende nota bevatten (vergezeld van een Excel-bestand<sup>90</sup>) waarin duidelijk de verschillende hypothesen<sup>91</sup> worden uiteengezet die zijn gemaakt bij het opstellen van het tariefbudget en de volgende elementen:

- De 'gridfee'-gegevens, met facturatie voor de transmissiegerelateerde posten: gefactureerd actief en reactief vermogen en energie, vermogen ter beschikking gesteld aan de DNB, uitsplitsing van gefactureerde bedragen (per component) evenals creditnota's of andere rectificaties verstuurd door de DNB voor jaar N-1;
- Het overzicht van de transmissiegerelateerde lasten en opbrengsten in de boekhouding;
- Een tabel met alle tarieven die worden toegepast door de TNB en de tarieven die worden toegepast door de DNB;
- Alle gegevens die nodig zijn om te bepalen en te controleren of de facturen van de TNB adequaat worden weergegeven in de distributietarieven, d.w.z.: hoeveelheden gedistribueerde en getransporteerde energie, productie van warmtekrachtkoppelingencentrales en andere lokale productie en verliezen, evenals de hoeveelheden en bedragen die per tariefperiode aan leveranciers worden gefactureerd.

<sup>88</sup> Deze termijn van drie jaar is vastgesteld om een eventueel groot volume-effect te spreiden.

<sup>89</sup> De tarieven worden immers over het algemeen begin januari officieel goedgekeurd door BRUGEL.

<sup>90</sup> De federale bijdrage en verschillende toeslagen verbonden aan bepaalde openbardienstverplichtingen zijn niet langer inbegrepen in de kosten die door de DNB worden doorgerekend. Indien nodig zal de DNB drie tarieven moeten opstellen, die overeenstemmen met de drie componenten: transmissiekosten, openbardienstverplichtingen en toeslagen.

<sup>91</sup> De verdeling van de begroting ex ante moet identiek zijn aan de verdeling van de begroting ex post.

- De berekening die wordt gebruikt om de tariefsaldi en een tariefvoorstel voor het jaar N+1 vast te stellen en te controleren<sup>92</sup>.
- Een analyse van de impact op de DNB en DNG's van alle wijzigingen aan de tariefmethodologie of de tarieven van de TNB.

Op basis van deze begroting worden de tarieven voor de herfacturatie van de transportkosten vastgesteld overeenkomstig de tariefstructuur bepaald in deel 2 van de methodologie.

Deze elementen worden per e-mail met ontvangstbevestiging naar BRUGEL gestuurd. Bij gebrek aan een ontvangstbevestiging door BRUGEL binnen de 3 kalenderdagen na de verzending van het rapport, worden het rapport en de bijlagen per drager met ontvangstbewijs naar BRUGEL gestuurd.

Tijdens elk jaar van de regulatoire periode kan Sibelga, in geval van een aanzienlijke absolute variatie van de tarieven van de transmissienetbeheerder (+/- 5%), een verzoek tot herziening indienen. Dit verzoek om herziening moet vergezeld gaan van een nieuwe begroting die wordt opgesteld volgens dezelfde voorwaarden als die welke gelden voor de jaarlijkse herzieningen.

Ten laatste op 30 november van elk jaar informeert BRUGEL de DNB, per e-mail en, bij gebrek aan ontvangstbevestiging binnen de 3 dagen van de DNB, per aangetekende brief, over haar controle van het regulatoire saldo, de toewijzing en de herziening van het tarief voor de herfacturatie van de transmissiekosten.

Het tarief dat is goedgekeurd op basis van de in deze methodologie beschreven procedure is standaard van toepassing van 1 januari van het jaar N+1 tot 31 december van het jaar N+1.

### **15.3 Berekening van het tariefsaldo**

Het verschil tussen de facturen ontvangen van de TNB en de facturen uitgegeven door de DNB voor transmissiekosten vormt een afzonderlijk tariefsaldo (zie punt 13).

De tariefsaldi worden vastgesteld door de verschillen te berekenen tussen de lasten en de opbrengsten met betrekking tot de transportkosten. Ze worden berekend volgens de volgende formule:

$$SR_{\text{transmissie (N)}} = (\text{Reële lasten van het jaar N} - \text{Reële opbrengsten van het jaar N})$$

Waarbij N = elk jaar van de reguleringsperiode 2025-2029<sup>93</sup>.

Deze tariefsaldi kunnen positief of negatief zijn.

<sup>92</sup> Het Excel-bestand zal ten minste de verschillende elementen bevatten die in de nota worden genoemd, evenals een historiek voor de afgelopen 5 jaar.

<sup>93</sup> Met name voor de bepaling van het budget voor elke tariefcomponent



## 16 Vastlegging van de tarieven - Openbaredienstverplichtingen

Deze sectie behandelt uitsluitend de bepaling van het budget, de tarieven en het beheer van de tariefsaldi met betrekking tot de openbaredienstverplichtingen.

Overeenkomstig artikel 9 *quinquies* van de elektriciteitsordonnantie en artikel 10ter van de gasordonnantie mogen kosten die verband houden met de uitvoering van het budget voor openbaredienststopdrachten niet onderworpen zijn aan een incentiveregeling.

De lasten in verband met ODV moeten daarom als niet-beheersbaar worden beschouwd.

Dit met dien verstande dat BRUGEL zich het recht voorbehoudt om bepaalde kosten te verwerpen, na akkoord van de regering, na het advies van BRUGEL over de validatie van het ODV-gerelateerde programma <sup>94</sup>of bij het advies van BRUGEL over het uitvoeringsrapport.

Er mag geen kruissubsidiëring zijn tussen de vergoedingen voor openbaredienstverplichtingen en andere kosten van de DNB.

Voor informaticaprojecten die verband houden met openbaredienststopdrachten, moet een gedetailleerde beschrijving van het project en een raming van de kosten worden opgenomen in het programma dat jaarlijks naar BRUGEL wordt gestuurd, overeenkomstig de bepalingen van de ordonnantie.

### 16.1 Opstelling van het budget - ex ante

Bij de indiening van het initiële tariefvoorstel maakt de DNB een jaarlijks budget op voor de 5 jaar van de reguleringsperiode met betrekking tot alle openbaredienstverplichtingen gefinancierd door de tarieven<sup>95</sup> en bedoeld in artikel 25 van de elektriciteitsordonnantie of artikel 19 van de gasordonnantie.

Deze kosten zijn opgenomen in een begroting die als volgt wordt berekend:

- De begroting voor 2025 is gebaseerd op de laatst bekende realiteit (2023), geïndexeerd op basis van de inflatievoorspelling voor de jaren 2024 en 2025.
- De begroting voor 2025 kan een aanvullende begroting bevatten om nieuwe kosten te dekken die verband houden met de uitvoering van nieuwe openbaredienstverplichtingen die niet gedekt worden door de op kosten gebaseerde enveloppe voor 2023<sup>96</sup>, of voor een duidelijk verschil tussen de realiteit van 2023 en de begrotingsramingen voor 2025. De DNB moet dit extra budget expliciet motiveren.
- Het budget voor de jaren 2026 tot 2029 is gebaseerd op het budget van 2025, geïndexeerd op basis van de meest recente voorspellingen van de index van de consumptieprijzen die beschikbaar zijn op het ogenblik dat SIBELGA haar tariefvoorstel opstelt.

<sup>94</sup> Als Sibelga in de loop van het jaar grote evoluties met betrekking tot de tarieven van de DNB vaststelt, kan de DNB ten laatste op 30 september van elk jaar een verzoek tot bijkomend budget indienen per mail.

<sup>95</sup> Voor deze berekening hoeven de jaren niet noodzakelijkerwijs kalenderjaren te zijn.

<sup>96</sup> Bedoeld in respectievelijk de artikelen 24 en 25 van de elektriciteitsordonnantie en 18bis en 19 van de gasordonnantie.

De tarieven voor de dekking van de ODV-gerelateerde kosten zullen vastgesteld worden overeenkomstig de tariefstructuur bepaald in deel 2 van de methodologie.

In voorkomend geval zullen niet-periodieke tarieven gekoppeld aan bepaalde openbaredienstverplichtingen ook worden ingevoerd op het moment van het initiële tariefvoorstel, op basis van een expliciete rechtvaardiging van de DNB.

## 16.2 Jaarlijkse controle

Elk jaar zal BRUGEL overgaan tot de controle van de bedragen die zijn opgenomen in de door DNB bezorgde verslagen over de uitvoering van de openbaredienststopdrachten ten opzichte van de bedragen die zijn opgenomen in de *ex post* rapporten.

Uiterlijk op 30 maart van elk jaar N stuurt de DNB een specifiek verslag, vergezeld van eventuele bijlagen, dat ten minste de volgende informatie bevat:

- De elementen die worden gebruikt om de tariefsaldi op te stellen en te controleren;
- De afwijkingen van het initiële traject en de daarmee samenhangende tariefimpact;
- Indien van toepassing, een analyse van de impact op de tarieven van nieuwe ODV die in de loop van de periode worden ingevoerd of bestaande ODV die worden gewijzigd of ingetrokken;
- Bovendien moet de distributienetbeheerder elk jaar tijdens de *ex post* controle systematisch aantonen dat alle elementen met een tariefimpact die zijn opgenomen in het verslag over de niet-discriminerende praktijken waarnaar wordt verwezen in artikel 24bis van de elektriciteitsordonnantie en artikel 18 van de gasordonnantie, consistent zijn met de tariefrapporteringen en de regulator in staat stellen om ze te verzoenen met de gegevens die worden meegedeeld in de verslagen over de uitvoering van het ODV-gerelateerde programma.
- Indien van toepassing, de inkomsten gekoppeld aan ODV-gerelateerde niet-periodieke tarieven<sup>97</sup>.

Dit rapport wordt per e-mail met ontvangstbevestiging naar BRUGEL gestuurd. Bij gebrek aan een ontvangstbevestiging door BRUGEL binnen de 3 kalenderdagen na verzending worden het rapport en de bijlagen per drager met ontvangstbewijs naar BRUGEL gestuurd.

## 16.3 Berekening van het tariefsaldo

De tariefsaldi in verband met ODV worden jaarlijks vastgesteld en komen overeen met het verschil tussen de geraamde kosten in de goedgekeurde begroting voor jaar N en de reële kosten voor jaar N, en tussen de geraamde inkomsten in de goedgekeurde begroting voor jaar N en de waargenomen inkomsten voor dit jaar N.

Waarbij N = elk jaar van de reguleringsperiode 2025-2029. Dit tariefsaldo kan positief of negatief zijn.

<sup>97</sup> Voor ODV die het voorwerp uitmaken van een integrale financiering door subsidies hoeft geen begrotingsraming te worden gemaakt als onderdeel van het tariefvoorstel.

Tenzij een langere periode werd overeengekomen met de DNB, wordt dit saldo door BRUGEL gevalideerd en officieel aan de DNB meegedeeld ten laatste op 15 juli van elk jaar.

## **16.4 Toewijzing van het saldo en aanpassingen van de tarieven**

Voor zowel elektriciteit als gas bevat het tariefreguleringsfonds een rubriek 'Openbaredienstverplichting ODV' in overeenstemming met punt 13.1.3.

Wat specifiek het historische saldo met betrekking tot ODV betreft, is er geen regel voor de aanzuivering van het volledige voor ODV gereserveerde bedrag voor de periode 2025-2029. De DNB mag echter het saldo (positief of negatief) voor het jaar 2023 betreffende de ODV-rubriek<sup>98</sup> in zijn tariefvoorstel opnemen.

Bovendien is de regel voor de systematische aanzuivering van de regulatoire saldi waarnaar wordt verwezen in punt 13.2 van toepassing (ook voor de saldi 2024).

Indien het verschil (positief of negatief) tussen de werkelijke situatie in jaar N en het geïndexeerde tariefbudget groter is dan 10%, kan de DNB een verzoek indienen om de tariefbudgetten voor de rest van de tariefperiode te herzien, op het moment van de jaarlijkse aanpassing waarvan hierna sprake.

Voor de jaarlijkse aanpassing van het tarief 'openbaredienstverplichtingen' stuurt de DNB ten laatste op 31 oktober van elk jaar N per e-mail een specifiek tariefvoorstel met een actualisering van deze tarieven.

Dit tariefvoorstel omvat de toewijzing van het tariefsaldo voor jaar N-1, eventuele kostenverwerpingen gevalideerd door de overheid en, indien van toepassing, een herziening van het tariefbudget voor de rest van de periode.

In voorkomend geval brengt BRUGEL de DNB binnen de 10 kalenderdagen na ontvangst van dit specifieke tariefvoorstel op de hoogte van haar vragen en de aanvullende informatie die moet worden verstrekt.

Binnen de 5 kalenderdagen of elke andere met BRUGEL overeengekomen termijn na ontvangst van de vragen en de informatie die hij moet verstrekken, stuurt de DNB BRUGEL zijn antwoorden en de gevraagde aanvullende informatie.

Ten laatste binnen de 30 dagen (d.w.z. waarschijnlijk ten laatste op 30 november) na ontvangst van het specifieke tariefvoorstel, zal BRUGEL een beslissing nemen over de tarieven verbonden aan de openbaredienstverplichtingen (zie 19).

Het tarief dat is goedgekeurd op basis van de in deze methodologie beschreven procedure is standaard van toepassing van 1 januari van het jaar N+1 tot 31 december van het jaar N+1.

<sup>98</sup> Omdat de realiteit nog niet gekend is, zal het budget dat is opgenomen in het programma van uitvoering van de openbaredienstverplichtingen en -opdrachten, principieel, als referentie worden genomen.



## 17 Procedure voor de indiening en goedkeuring van tariefvoorstellen

BRUGEL keurt voor elk jaar van de reguleringsperiode het bedrag van de toegestane inkomsten goed op basis van een voorstel van de DNB en de daaruit voortvloeiende periodieke tarieven<sup>99</sup>, opgesteld volgens de bepalingen waarnaar in deze methodologie wordt verwezen.

De toegestane inkomsten worden toegewezen aan de verschillende spanningsniveaus voor elektriciteit en aan de verschillende tariefcategorieën voor gas, en worden vervolgens omgezet in periodieke distributietarieven. Deze toewijzing houdt rekening met de reflectiviteit van de kosten die gepaard gaan met de verschillende spanningsniveaus of tariefcategorieën die in deel 2 van de methodologie worden beschreven.

### 17.1 Algemene voorleggingsprocedure en specifieke kenmerken voor de reguleringsperiode 2025-2029

In overeenstemming met artikel 9*sexies* van de elektriciteitsordonnantie en artikel 10*quater* van de gasordonnantie, maakte de procedure voor de invoering en de goedkeuring van het hieronder gedetailleerde tariefvoorstel, voor de reguleringsperiode 2025-2029, het voorwerp uit van een akkoord tussen BRUGEL en de DNB.

Specifieke vergaderingen tussen BRUGEL en de DNB kunnen worden georganiseerd op verzoek van een van beide partijen tijdens de hele goedkeuringsprocedure van de tariefvoorstellen.

- 1) Uiterlijk op 1 maart 2024 zal de DNB aan BRUGEL de belangrijkste hypothesen of keuzes voorstellen die zullen worden weerhouden in het kader van de tariefmethodologie:
  - (a) idealiter een eerste schatting van de maximaal toegestane inkomsten exclusief aanvullende projecten,
  - (b) de verwachte ontwikkelingen in verband met de niet-periodieke tarieven,
  - (c) de projectie van het verbruik per categorie van afnemers,
  - (d) Enzovoort.

BRUGEL zal deze hypothesen binnen maximaal 30 kalenderdagen valideren.

- 2) Wat de bijkomende projecten in verband met smart metering betreft, zal een businessplan in overeenstemming met het met BRUGEL besproken stappenplan worden ingediend volgens het tijdschema en de procedures die zijn overeengekomen in de punt 7.2.2.1.3 van de methodologie.
- 3) De modaliteiten voor het indienen, het onderzoek en de goedkeuringsprocedure van het stappenplan Smartgrid van de DNB en het bijbehorende stimuleringsmechanisme worden uiteengezet in punten 12.3.1 en 12.3.5.3 van de methodologie.
- 4) De procedures van toepassing op het stimuleringsmechanisme voor de kwaliteit van de dienstverlening zijn uiteengezet in punt 12.1 van de methodologie.

<sup>99</sup> Bijvoorbeeld: bepaalde tarieven voor de activiteit 'kermissen en feestelijkheden'

- 5) Ten laatste 6 maanden na de publicatie van de tariefmethodologieën<sup>100</sup> d.w.z. waarschijnlijk uiterlijk 26 mei 2024 zal de DNB behoudens uitdrukkelijk akkoord tussen de twee partijen het tariefvoorstel met betrekking tot de regulatoire periode 2025-2029, samen met het budget voor de periode aan BRUGEL bezorgen. Dit tariefvoorstel houdt rekening met de eventuele opmerkingen van BRUGEL over de vastgestelde initiële analyse-elementen en met de eventuele richtlijnen ter aanvulling van de huidige door BRUGEL vastgelegde methodologie.

Dit tariefvoorstel omvat de door SIBELGA gevraagde bijkomende kosten voor de periode 2025-2029 en de bijbehorende business cases, gewijzigd om rekening te houden met de opmerkingen van BRUGEL over de bijkomende kosten en de bijbehorende business cases<sup>101</sup>.

Het initiële voorstel van toegestane inkomsten mag niet de begroting en tarieven met betrekking tot openbaredienstverplichtingen of de herfacturatie van transmissiekosten omvatten. Deze begrotingen en tarieven moeten, samen met de bewijsstukken, uiterlijk op 31 oktober 2024 worden ingediend.

- 6) Binnen 45 kalenderdagen na ontvangst van de verschillende toegezonden documenten, d.w.z. waarschijnlijk ten laatste op 10 juli 2024, zal BRUGEL de volledigheid van het dossier bevestigen of aanvullende informatie vragen aan de DNB.
- 7) De DNB maakt alle antwoorden op de gestelde vragen binnen 45 kalenderdagen over, dus waarschijnlijk uiterlijk 24 augustus 2024.
- 8) Binnen 30 kalenderdagen na ontvangst van het tariefvoorstel of, in voorkomend geval, na ontvangst van de antwoorden en de bijkomende informatie, d.w.z. waarschijnlijk ten laatste op 23 september 2024 tenzij beide partijen anders overeenkomen, brengt BRUGEL de andere partij op de hoogte van haar beslissing tot goedkeuring of van haar ontwerpbeslissing tot verwerping van het tariefvoorstel met bijgevoegde begroting. In voorkomend geval geeft BRUGEL op gemotiveerde wijze de punten aan die de DNB moet aanpassen om een goedkeuringsbeslissing van BRUGEL te verkrijgen.
- 9) Als BRUGEL het tariefvoorstel vergezeld van de begroting van de DNB weigert in haar ontwerpbeslissing tot weigering van het tariefvoorstel met bijgevoegde begroting, kan de DNB zijn bezwaren hierover aan BRUGEL meedelen binnen een termijn van 10 kalenderdagen vanaf de ontvangst van deze ontwerpbeslissing.

De DNB wordt op zijn verzoek gehoord binnen een termijn van 15 kalenderdagen vanaf de ontvangst door BRUGEL van de ontwerpbeslissing tot weigering van het tariefvoorstel met bijgevoegde begroting.

- 10) In voorkomend geval dient de DNB binnen 30 kalenderdagen na ontvangst van de ontwerpbeslissing tot weigering van het tariefvoorstel met bijgevoegde begroting zijn aangepaste tariefvoorstel met bijgevoegde begroting in.

<sup>100</sup> Het saldo voor 2024 wordt opgenomen in de tarieven voor 2026, en zo verder voor de andere jaren van de reguleringsperiode.

<sup>101</sup> Er wordt een 'regulatoir saldo'-tarief voorzien.

- 11) Binnen 70 kalenderdagen na de verzending door BRUGEL van de ontwerpbeslissing tot weigering van het tariefvoorstel met de begroting of, in voorkomend geval, binnen 40 kalenderdagen na de ontvangst van de bezwaren en het aangepaste tariefvoorstel met begroting, brengt BRUGEL de DNB op de hoogte van haar beslissing om het tariefvoorstel, in voorkomend geval aangepast, met begroting goed te keuren of te weigeren.

Indien BRUGEL het aangepaste tariefvoorstel weigert, moet BRUGEL in haar weigeringsbeslissing de redenen voor haar beslissing gedetailleerd aangeven. De modaliteiten voor de indiening van elk nieuw tariefvoorstel zullen in onderling akkoord tussen BRUGEL en de DNB worden vastgelegd.

- 12) Als de DNB zijn verplichtingen niet nakomt binnen de termijnen die zijn vastgelegd in de overeenkomst tussen BRUGEL en de DNB of als BRUGEL de beslissing heeft genomen om het tariefvoorstel vergezeld van de begroting of het aangepaste tariefvoorstel vergezeld van de aangepaste begroting te verwerpen, zijn voorlopige tarieven (zie 17.3.3 van toepassing tot alle bezwaren van de DNB of BRUGEL zijn uitgeput of tot een akkoord is bereikt tussen BRUGEL en de DNB over de betwiste punten.

De tariefmethodologie die van toepassing is voor de vaststelling van het tariefvoorstel zou ten laatste zes maanden vóór de datum waarop het tariefvoorstel zou moeten worden ingediend aan de DNB bezorgd moeten zijn. Zoals toegelaten door artikel 9<sup>quater</sup>, §6, van de elektriciteitsordonnantie en artikel 10<sup>bis</sup>, §6, van de gasordonnantie, kan een kortere termijn worden overeengekomen tussen BRUGEL en de DNB.

In overeenstemming met artikel 9<sup>sexies</sup>, §3, van de elektriciteitsordonnantie en art. 10<sup>quater</sup> van de gasordonnantie, zullen de procedures voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de reguleringsperiodes na 2024 het voorwerp uitmaken van een nieuw akkoord tussen BRUGEL en de DNB. Indien geen overeenstemming wordt bereikt, is de procedure van artikel 9<sup>sexies</sup> van de elektriciteitsordonnantie of artikel 10<sup>quater</sup> van toepassing.

De begroting bevat, voor het eerste jaar van elke reguleringsperiode, een gedetailleerde indicatie en verantwoording van alle elementen van de totale inkomsten voor het eerste jaar, inclusief de gedetailleerde herberekening van de verschillende kosten in overeenstemming met deze methodologie. Voor elk van de volgende jaren van de reguleringsperiode wordt elke component van de totale inkomsten berekend, waarbij de in punt 10.1 bedoelde ontwikkelingsregels worden toegepast.

De DNB wijst alle elementen van de totale inkomsten toe aan de kostenobjecten en klantengroepen, met inbegrip van de resterende afnemers, op basis van de kostengenererende elementen en/of verdeelsleutels die de DNB aan BRUGEL ter goedkeuring voorlegt samen met het tariefvoorstel dat vergezeld gaat van de hierboven vermelde begroting. De DNB voegt een gedetailleerde rechtvaardiging bij van de kostengenererende elementen en de verdeelsleutels die hij voorstelt.

Het tariefvoorstel wordt, samen met het budget en de informatie die het moet vergezellen, persoonlijk aan BRUGEL bezorgd met ontvangstbewijs. Deze documenten worden in één exemplaar verzonden. De DNB stuurt BRUGEL ook een elektronische versie die het in punt 20 bedoelde modelverslag moet bevatten, in Excel-formaat, zonder links naar andere bestanden die niet naar de

regulator worden gestuurd. Alle formules of berekeningsregels die in de Excel-bestanden worden gebruikt, worden gepresenteerd of gedocumenteerd. BRUGEL moet dit Excel-document kunnen herwerken.

## **17.2 Procedure voor het indienen van bijkomende beheersbare kosten aan het begin van de periode**

Wat betreft de indiening van bijkomende beheersbare kosten tijdens de periode, zie punt 8.2 van deze methodologie.

De procedure specifiek voor de bijkomende beheersbare kosten met betrekking tot intelligente meters<sup>102</sup> staat beschreven in punt 7.2.2.1.3.

### **17.2.1 Andere bijkomende beheersbare kosten**

Voor andere bijkomende projecten moeten de aanvragen van SIBELGA samen met het initiële tariefvoorstel naar BRUGEL worden gestuurd, in het kader van de procedure beschreven in punt 17.1.

In voorkomend geval zal SIBELGA BRUGEL in het kader van de indiening van de hypothesen bedoeld in punt 17.1 op de hoogte brengen van de bijkomende projecten die de DNB zal invoeren in het kader van zijn tariefvoorstel.

Deze bijkomende beheersbare kosten zullen door BRUGEL worden geanalyseerd en gevalideerd in het kader van de analyse van het tariefvoorstel (zie punt 7.2.2) en meer bepaald in overeenstemming met de afwijzingscriteria die in punt 26 van deze methodologie worden beschreven.

### **17.2.2 O&O-kosten**

Wat de O&O-projecten betreft (zie punt 7.2.3), deze worden tegelijk met het tariefvoorstel of volgens de procedure van punt 8.2 ingediend.

## **17.3 Aanpassing van de tarieven**

### **17.3.1 Jaarlijkse of eenmalige tariefaanpassingen**

Tijdens de reguleringsperiode kunnen, op verzoek van de netbeheerder of BRUGEL, de periodieke en niet-periodieke tarieven worden herzien volgens dezelfde hypothesen en volgens dezelfde voorwaarden en procedures die zijn vastgelegd in punt 8 van deze tariefmethodologie en die betrekking hebben op de eenmalige of jaarlijkse herziening van de begrote toegestane inkomsten die zijn vastgesteld voor een of meer jaren van de reguleringsperiode.

Naast de bovenstaande paragraaf is de herziening van de niet-periodieke tarieven het voorwerp van ad-hoc overleg tussen de DNB en BRUGEL. Elke aanpassing van de niet-periodieke tarieven zal het voorwerp uitmaken van een beslissing van BRUGEL.

De periodieke en niet-periodieke tarieven kunnen ook worden herzien om materiële fouten in de tariefroosters te corrigeren.

<sup>102</sup> Met betrekking tot het reguleringsmodel en de vaststelling van toegestane inkomsten. Deel 2 van de methodologie voor de bepaling van de tariefstructuren die moeten worden toegepast voor de periode 2025-2029 zal pas eind februari 2024 beschikbaar zijn, overeenkomstig het initiële akkoord tussen BRUGEL en SIBELGA.

De herzieningen van periodieke of niet-periodieke tarieven tijdens de periode op basis van deze methodologie zijn in principe niet onderworpen aan een specifieke openbare raadplegingsprocedure.

### **17.3.2 Procedure na annulering of opschorting van een tariefbeslissing van BRUGEL**

Als een beslissing van BRUGEL met het oog op de goedkeuring van de tarieven die moeten worden toegepast door de DNB:

- door de bevoegde rechter nietig wordt verklaard, zonder nadere gegevens over de herstelmodaliteiten, of
- door BRUGEL wordt ingetrokken na opschorting door de bevoegde rechter.

In voorkomend geval dient de DNB een nieuw voorstel in bij BRUGEL binnen de twee maanden na het vonnis van deze nietigverklaring of na ontvangst van de beslissing tot intrekking, per drager of met ontvangstbewijs en per e-mail. Dit nieuwe tariefvoorstel wordt opgesteld rekening houdend met de inhoud van het vonnis of arrest dat de nietigverklaring of opschorting uitspreekt.

De voorgeschreven procedure voor dit nieuwe tariefvoorstel is als volgt:

- 1) Binnen de 30 kalenderdagen na ontvangst van het tariefvoorstel waarvan hierboven sprake, bevestigt BRUGEL op dezelfde manier aan de DNB dat het dossier volledig is of stuurt hem een lijst met aanvullende informatie die hij moet verstrekken om een redelijke beoordeling van het tariefvoorstel mogelijk te maken. Binnen de 30 kalenderdagen na ontvangst van de lijst stuurt de DNB deze informatie per brief per drager met ontvangstbewijs en per e-mail naar BRUGEL.
- 2) Binnen 30 kalenderdagen na de bevestiging door BRUGEL, overeenkomstig punt 1), van de volledigheid van het dossier of de ontvangst van de gevraagde informatie, neemt BRUGEL een beslissing waarin ze het nieuwe tariefvoorstel goedkeurt of verwerpt. In geval van weigering beslist BRUGEL over de tarieven die de DNB voor de betrokken periode zal toepassen, nadat BRUGEL de DNB heeft gehoord, met name over de punten waarvan BRUGEL wil afwijken van het nieuwe tariefvoorstel. Elke afwijking van het nieuwe tariefvoorstel zal in detail worden toegelicht. De beslissing van BRUGEL wordt per aangetekende brief aan de DNB meegedeeld.
- 3) Als BRUGEL geen beslissing neemt binnen de in punt 2) bedoelde termijnen, wordt dit stilzwijgen behandeld als een beslissing tot goedkeuring van het nieuwe tariefvoorstel.
- 4) Tarieven die dateren van voor de nietig verklaarde/opgeschorte/ingetrokken tarieven blijven van toepassing, zelfs na hun reguleringsperiode, totdat ze worden vervangen door een nieuwe tariefbeslissing. In geval van een belangrijke belemmering bij de toepassing van deze vorige tarieven, kan BRUGEL, indien nodig, kleine aanpassingen aan deze tarieven aanbrengen, uitsluitend met het oog op de rechtszekerheid en op strikt tijdelijke basis.

De aanpassing van de tarieven moet voldoen aan de volgende richtlijnen:

- de aanpassing moet essentieel zijn voor het goede beheer van het net en de continuïteit van de uitvoering door de DNB van zijn openbaredienststopdrachten en -verplichtingen;
  - de aanpassing moet rekening houden met de belangen van de eindklant en
  - de aanpassing moet rekening houden met de beslissing tot nietigverklaring/opschorting/intrekking.
- 5) In de maand die volgt op de kennisgeving van de beslissing tot nietigverklaring, opschorting of intrekking, stuurt de DNB BRUGEL een gemotiveerde waarnemingsnota over ofwel de automatische verlenging van de tarieven voorafgaand aan de nietig verklaarde/opgeschorte/ingetrokken tarieven, ofwel hun eventuele aanpassing. Indien de DNB geen waarnemingsnota verstuurt binnen een maand na kennisgeving van de beslissing tot nietigverklaring, opschorting of intrekking, is de eerste paragraaf van toepassing.

De DNB stelt deze waarnemingsnota op in het licht van de in paragraaf 1 vermelde richtlijnen. Het verzoek om een aanpassing van vroegere tarieven moet gebaseerd zijn op bepaalde objectieve criteria en elementen om situaties te vermijden waarbij de eindafnemer aangepaste tarieven zou dragen die duidelijk overgewaardeerd of ondergewaardeerd zijn voor de periode waarin de tarieven worden nietig verklaard/opgeschort/ingetrokken.

BRUGEL kan het advies inwinnen van de Raad van Gebruikers en van elke andere instantie die zij nodig acht.

BRUGEL beslist, in het licht van de waarnemingsnota en de eventueel gevraagde adviezen, om de vorige tarieven automatisch te verlengen of om ze aan te passen in het licht van de in de eerste alinea vermelde richtlijnen.

- 6) Elk positief of negatief regulatorisch saldo (bonus/malus) dat voortvloeit uit het verschil tussen deze aangepaste tarieven en de nieuwe tarieven zal worden weerspiegeld in de volgende tariefwijziging.
- 7) De beslissing van BRUGEL wordt gepubliceerd op haar website overeenkomstig artikel 9 quinquies, §3, 10° van de elektriciteitsordonnantie.

### 17.3.3 Voorlopige tarieven

Voorlopige tarieven kunnen door BRUGEL worden vastgesteld in de volgende gevallen als de distributienetbeheerder zijn verplichtingen niet nakomt:

- Bij punt 17 betreffende de procedures voor de goedkeuring van toegestane inkomsten en voor de goedkeuring van periodieke en niet-periodieke tarieven en de aanpassingen daarvan;
- Bij punt 15 in verband met de goedkeuring van de tarieven voor de herfacturatie van de transmissiekosten;
- Bij punt 7 betreffende de goedkeuring van tarieven in verband met openbaredienstverplichtingen.

De voorlopige tarieven worden bepaald op basis van de totale inkomsten bedoeld in punt 7 van deze methodologie, met dien verstande dat de totale inkomsten gelijk zijn aan de som van enerzijds de door BRUGEL goedgekeurde samenstellende elementen en anderzijds, in geval BRUGEL weigert om alle of een

deel van de samenstellende elementen van de totale inkomsten te aanvaarden, de laatste overeenstemmende samenstellende elementen van de totale inkomsten van de laatst goedgekeurde tarieven of de laatste elementen in haar bezit.

Deze tarieven zijn van toepassing tot alle bezwaren van de distributienetbeheerder of BRUGEL zijn uitgeput of tot een akkoord is bereikt tussen BRUGEL en de distributienetbeheerder over de betwiste punten.

BRUGEL kan, na overleg met de distributienetbeheerder, gepaste compenserende maatregelen nemen als de definitieve tarieven afwijken van deze voorlopige tarieven.

## **18 Controle op de naleving van de evolutieregels voor de totale inkomsten en de tarieven**

### **18.1 Controle van de tarieven**

BRUGEL controleert de toepassing van de tarieven door de DNB en de andere marktspelers via:

- a. de algemene controle *ex ante* die wordt uitgevoerd wanneer BRUGEL de tariefvoorstellen met betrekking tot een regulatoire periode beoordeelt (met inbegrip van de goedkeuring van de bijkomende kosten), om zich ervan te vergewissen dat de gebudgetteerde inkomsten overeenstemmen met de gebudgetteerde inkomsten die voortvloeien uit de toepassing van de door de DNB voorgestelde tarieven;
- b. de algemene controle *ex post* door BRUGEL op het moment van de controles bedoeld in punt 18.3 van de methodologie. Er kan een controle ter plaatse door BRUGEL worden uitgevoerd op basis van elk verzoek om informatie met betrekking tot deze controle;
- c. de specifieke tussentijdse controles uitgevoerd door BRUGEL op eigen initiatief of naar aanleiding van opmerkingen en vragen geformuleerd door de gebruikers of elke andere actor in verband met de concrete toepassing van de tarieven;
- d. de specifieke controles *ex post* die BRUGEL ter plaatse bij de DNB heeft uitgevoerd, met name om de redelijkheid van bepaalde kosten en de afwezigheid van kruissubsidiëring tussen de verschillende kostenelementen van de totale inkomsten te controleren.

### **18.2 Controle *ex ante***

Om BRUGEL toe te laten zijn controle *ex ante* uit te voeren op de voorgestelde maximaal toegestane inkomsten en de bijbehorende tarieven, stuurt de DNB aan BRUGEL alle bijlagen vermeld in het modelverslag bedoeld in punt 20, op hetzelfde moment als het tariefvoorstel met bijgevoegd budget.

### **18.3 Controle *ex post***

Elk jaar controleert BRUGEL de berekening *a posteriori* die door de DNB wordt uitgevoerd, inclusief de aanwezigheid van eventuele kruissubsidiëring tussen alle elementen van de totale inkomsten. Deze controle wordt uitgevoerd na beoordeling van de elementen van de totale ontvangen en geboekte inkomsten en na analyse van de naleving van de regels inzake de evolutie van de

toegestane inkomsten en de regels voor de toewijzing van de tariefsaldi van de voorgaande jaren.

De elementen die in deze methodologie worden gedefinieerd als niet-beheersbare kosten worden onderworpen aan een gedetailleerde controle door BRUGEL en een beoordeling van hun redelijkheid; De elementen die in deze methodologie worden gedefinieerd als beheersbare kosten worden onderworpen aan een algemene controle (op de totalen).

Opdat BRUGEL elk van de componenten van de inkomsten van de DNB en hun evolutie doeltreffend zou kunnen opvolgen, moet de administratieve en boekhoudkundige organisatie van de DNB, onverminderd de naleving van de wettelijke en reglementaire bepalingen, coherent zijn met de informatieverstrekking over de componenten van de inkomsten en hun evolutie.

De DNB voert op het einde van elk boekjaar een *a posteriori* berekening uit van alle elementen van de gebudgetteerde en goedgekeurde inkomsten voor het betrokken boekjaar alsook van de daadwerkelijke evolutie ervan, in toepassing van de evolutieregels vermeld in punt 10 van dit document, namelijk:

- het indexeringsmechanisme waarnaar in punt 10 hierboven wordt verwezen;
- de reële niet-beheersbare kosten voor het desbetreffende exploitatiejaar; de niet-beheersbare kosten met betrekking tot de diverse toeslagen (belastingen, niet-gekapitaliseerde pensioenlasten);
- de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal die feitelijk zou moeten worden toegekend, ook op basis van de reële evolutie van de RAB;
- De evolutie van de reële RAB

Het jaarverslag aan BRUGEL waarvan sprake in punt 20.2 bevat de berekening a posteriori van de reële toegestane inkomsten voor het vorige exploitatiejaar.

Op basis van dit jaarverslag en de nodige bewijsstukken legt de DNB elk jaar ter goedkeuring aan BRUGEL, in het kader van de controle van de regels voor de ontwikkeling van de totale inkomsten bedoeld in punt 10 van de methodologie, voor het vorige exploitatiejaar de berekening voor

- Met betrekking tot de niet-beheersbare kosten, per gedetailleerde kostenpost<sup>103</sup>
- Met betrekking tot de beheersbare kosten, per algemene kostenpost,

van alle saldi tussen enerzijds de geraamde kosten die zijn opgenomen in de goedgekeurde begroting en de gerapporteerde kosten en anderzijds de geraamde inkomsten die zijn opgenomen in de goedgekeurde begroting en de geregistreerde inkomsten.

Aangezien het inkomstenplafondmechanisme bedoeld is voor meerdere tariefperiodes, moet de DNB gedetailleerde gegevens bijhouden van al zijn kosten, zowel beheersbare als niet-beheersbare, voor elk jaar van de regulatoire periode 2025-2029, met het oog op de opstelling van de volgende MTI.

Zodoende zal aan het einde van de tariefperiode een gedetailleerde rapportering over zowel de beheersbare als de niet-beheersbare kosten worden verstrekt voor alle jaren van de regulatoire periode 2025-2029.

<sup>103</sup> De business case voor de uitrol van slimme meters zal waarschijnlijk uiterlijk op 01/01/2024 worden ingevoerd.





## 19 Procedures voor het beheer van *ex post* rapporten en bijgewerkte tariefvoorstellen

Tenzij er een specifieke overeenkomst bestaat tussen de DNB en BRUGEL, worden alle hierna vermelde soorten rapporten naar BRUGEL verstuurd op een elektronische drager met ontvangstbevestiging<sup>104</sup>, die het in punt 20 bedoelde rapportmodel moet bevatten, in Excel-formaat, zonder enige link naar andere bestanden die niet naar de regulator zouden worden verstuurd. Alle formules of berekeningsregels die in de Excel-bestanden worden gebruikt, worden gepresenteerd of gedocumenteerd. BRUGEL moet dit Excel-document kunnen herwerken.

Behoudens een specifieke overeenkomst tussen de DNB en BRUGEL gebeurt elke uitwisseling tijdens de hieronder beschreven procedure per mail met ontvangstbewijs.

Op verzoek van een van beide partijen kunnen tijdens de hele procedure in verband met het beheer van de rapporten *ex post* specifieke vergaderingen tussen BRUGEL en de DNB worden georganiseerd.

De volgende procedure zal gevolgd worden voor het beheer van de *ex post* rapporten en de bijgewerkte tariefvoorstellen:

- 1) BRUGEL deelt binnen de 40 kalenderdagen (of elke andere termijn overeengekomen met de DNB) volgend op de ontvangst van het jaarverslag bedoeld in punten 12.5 en 20.2, d.i. 15 maart, aan de DNB zijn vragen mee en de bijkomende informatie die de DNB moet verstrekken.
- 2) Binnen 30 kalenderdagen (of elke andere met BRUGEL overeengekomen termijn) na ontvangst van de vragen en de informatie die hij moet verstrekken, zoals bedoeld in punt a) hierboven, stuurt de DNB zijn antwoorden en de betrokken aanvullende informatie naar BRUGEL.
- 3) BRUGEL brengt de DNB binnen 40 kalenderdagen (of elke andere termijn overeengekomen met de DNB) na ontvangst van de antwoorden en de bijkomende informatie bedoeld in punt 2) op de hoogte van zijn voorlopige beslissing met betrekking tot de controle van de berekening van de saldi bedoeld in punt Error: Reference source not found en de toewijzing van deze saldi overeenkomstig punt 13 met betrekking tot het vorige exploitatiejaar.
- 4) Als BRUGEL de berekening van de saldi of de voorgestelde toewijzing weigert, vermeldt BRUGEL op welke punten haar weigering betrekking heeft en wat de DNB moet aanpassen om een goedkeuringsbeslissing van BRUGEL te verkrijgen voor het geheel van de saldi en hun toewijzing.
- 5) Indien BRUGEL de berekening van de saldi of de voorgestelde toewijzing verworpt, dient de DNB een aangepast jaarverslag in, binnen de 40 kalenderdagen of binnen enige andere onderling overeengekomen termijn. BRUGEL staat de DNB binnen deze termijn op verzoek van deze laatste te woord.

<sup>104</sup> De voorbereidende werkzaamheden voor deze methodologie vermeldde vóór 2023 de deadline van 01/01/2024 voor de indiening van de specifieke business case voor slimme meters.

- 6) Binnen 40 kalenderdagen na ontvangst van een aangepast jaarverslag, informeert BRUGEL de DNB per e-mail met ontvangstbevestiging van haar voorlopige of definitieve goedkeuring of weigering van de saldi van de beheersbare en niet-beheersbare kosten en hun toewijzing.
- 7) In principe zal BRUGEL de definitieve validatie met betrekking tot de controle van de saldi van het vorige exploitatiejaar pas kunnen uitvoeren nadat ze alle vereiste documenten heeft ontvangen, zoals de verslagen van de revisoren, de notulen van de Raad van Bestuur die de jaarrekening goedkeuren en nadat ze heeft gecontroleerd of het jaarverslag en/of het aangepaste jaarverslag overeenstemt met de jaarrekening die werd goedgekeurd door de Raad van Bestuur van de DNB. Deze documenten worden binnen 15 kalenderdagen na hun goedkeuring verstrekt.
- 8) Zodra BRUGEL de saldi heeft gevalideerd, zal BRUGEL SIBELGA uitnodigen om binnen 40 kalenderdagen na de kennisgeving aangepaste tarieven voor te stellen waarin de gevalideerde saldi zijn opgenomen. Deze kennisgeving zal SIBELGA uitnodigen om een aangepast tariefvoorstel in te dienen, overeenkomstig punt 8.1. Deze herzieningen mogen alleen betrekking hebben op de herberekening van latere tarieven op basis van de bijgewerkte MTI.
- 9) BRUGEL zal dit bijgewerkte tariefvoorstel valideren binnen 30 kalenderdagen na ontvangst van haar voorstel. Indien nodig kunnen uitwisselingen tussen BRUGEL en SIBELGA worden georganiseerd om de goedkeuring ervan te vergemakkelijken.

Deze procedure moet idealiter resulteren in één besluit, waarschijnlijk op 30 november van het jaar N, waarin het volgende wordt gevalideerd:

1. de tariefsaldi voor het jaar N-1;
2. de tarieven voor het jaar N+1, inclusief de ODV- en transmissietarieven;

## **20 Rapporten en gegevens**

### **20.1 Rapportmodel**

De indiening door de DNB van het tariefvoorstel met bijgevoegd budget bedoeld in punt 7 en het jaarverslag bedoeld in punt 20.2 van deze methodologie gebeurt met behulp van het rapportmodel dat BRUGEL heeft goedgekeurd na overleg met de DNB. Deze modelrapporten moeten uiterlijk op 31 december 2023 worden goedgekeurd op basis van een tussen BRUGEL en SIBELGA overeengekomen tijdschema.

Onverminderd de bijzondere bepalingen vermeld in punt 12 legt BRUGEL de richtlijnen vast volgens welke het modelrapport en de bijlagen moeten worden ingevuld en geïnterpreteerd.

BRUGEL kan, na overleg met de DNB, elk rapporteringsmodel en de richtlijnen volgens dewelke het rapporteringsmodel en zijn bijlagen moeten worden aangevuld en geïnterpreteerd, wijzigen of aanvullen wanneer de correcte uitvoering van de elektriciteits- en gasordonnanties of van deze methodologie dit vereisen.

De rapportmodellen kunnen tijdens de reguleringsperiode evolueren<sup>105</sup> als gevolg van een beslissing met een tarifaire impact. De rapportmodellen zullen ook alle veranderingen of verbeteringen moeten bevatten die zijn aangebracht in elke beslissing met betrekking tot de ex post controle. Elke wijziging zal gebeuren in overleg tussen BRUGEL en SIBELGA.

De rapportmodellen die voor het tariefvoorstel worden gebruikt, moeten uiterlijk op 31 december 2023 in overleg tussen BRUGEL en SIBELGA worden bepaald. Ze zullen een evolutie van de rapportmodellen vormen die tijdens de periode 2020-2024 werden gebruikt.

Met het oog op efficiëntie moeten de rapporteringsmodellen voorzien in een interface tussen de rapportmodellen en de informatiesystemen van de DNB.

## 20.2 Jaarverslagen

Elk jaar van de reguleringsperiode stuurt de DNB een jaarverslag over de resultaten van het vorige exploitatiejaar naar BRUGEL.

Elk jaarverslag bevat:

- 1) het ontwerp van de jaarrekening en, indien van toepassing, het ontwerp van de geconsolideerde jaarrekening over het vorige boekjaar en, indien de geconsolideerde jaarrekening is opgesteld in overeenstemming met IFRS, ook een geconsolideerde balans en winst-en-verliesrekening in overeenstemming met de nationale standaarden voor jaarrekeningen;
- 2) de verslagen en de notulen van de Raad van Bestuur en van de commissarissen-revisoren van alle algemene vergaderingen van de betrokken periode evenals de notulen van de genoemde vergaderingen en de rapporten en processen-verbaal van het auditcomité;
- 3) de gegevens die vereist zijn door het rapportmodel waarnaar wordt verwezen in punt 20.1, met inbegrip van de volledige saldi van de DNB aan het begin en het einde van het jaar;
- 4) de verschillen tussen de begrote en de gerealiseerde kosten/inkomsten die door de DNB zijn vastgesteld voor alle gereguleerde activiteiten waarnaar wordt verwezen in punt 13.1, zowel in termen van het resultaat van het gerapporteerde boekjaar als in termen van eerdere regulatoire saldi;
- 5) het in punt 6.3.2 bedoelde rapport over de kosten van de verliezen;
- 6) het in punt 15 bedoelde rapport met een beschrijving van alle maatregelen die zijn genomen om de transmissiekosten te optimaliseren;
- 7) een specifiek monitoringrapport voor elk project dat tijdens de reguleringsperiode het voorwerp uitmaakte van een aanvraag voor bijkomende kosten (7.2.2).
- 8) een specifiek monitoringrapport voor elk O&O-project dat tijdens de reguleringsperiode het voorwerp uitmaakte van een aanvraag voor bijkomende kosten (7.2.23)

<sup>105</sup> De kostenposten moeten op zijn minst even gedetailleerd zijn als de rapportmodellen die voor de reguleringsperiode 2020-2024 zijn gebruikt. Alle tabbladen van de rapportmodellen 2020-2024 zullen worden opgenomen.

- 9) het jaarverslag over het beheer van het leveranciersrisico waarnaar wordt verwezen in punt 6.3.9.
- 10) de in punt 18.3 bedoelde berekeningen a posteriori.
- 11) een rapport in verband met de niet-financiële prestatie (punt 12.5) over de kosten en de doelstellingen;
- 12) in voorkomend geval, het specifieke verslag van de commissarissen met betrekking tot de aparte boekhouding van de DNB voor zijn distributienetactiviteiten en voor zijn andere activiteiten;
- 13) de jaarrekeningen en volledige balansen (balans en winst- en verliesrekening) van alle ondernemingen waarin de DNB een deelneming heeft;
- 14) de details van de kosten en opbrengsten van de aanverwante activiteiten die door de DNB worden gefactureerd. De DNB moet ook aantonen dat deze diensten werden gefactureerd tegen kostprijs of tegen de marktprijs indien deze laatste hoger is;
- 15) een rapport waarin het verband tussen de tariefgegevens en de gegevens uit de ontwikkelingsplannen wordt uitgelegd. In dit verslag ligt de nadruk op een analyse van de vastgestelde discrepanties, zowel wat betreft de hoeveelheden als de kosten;
- 16) in overleg met de DNB zou het jaarverslag een bestand moeten bevatten met essentiële ruwe gegevens waarmee BRUGEL bepaalde tariefgerelateerde informatie snel in haar centrale databank kan importeren;
- 17) een verslag over niet-gereguleerde activiteiten, met een beschrijving van de inkomsten en kosten die daaruit voortvloeien.

Deze documenten moeten jaarlijks ten laatste op 15 maart worden ingediend, tenzij BRUGEL en SIBELGA voor bepaalde rapporten uitdrukkelijk anders overeenkomen.

Voor de in bovenstaande punten 5), 6), 7) en 8) bedoelde specifieke verslagen worden uiterlijk op 1 september 2025 een kader en de verschillende erin op te nemen elementen opgesteld. Deze verschillende documenten zullen worden opgesteld in overleg tussen BRUGEL en SIBELGA. Een voorstel voor een werkkalender zal door SIBELGA worden verstuurd bij de indiening van het initiële tariefvoorstel of ten laatste op 30 september 2024.

Bij de toepassing van deze tariefmethodologie moet de DNB:

- 1) op verzoek van Brugel de gegevens documenteren en uitleggen die nodig zijn om de kosten per eenheid te berekenen, die buiten het boekhoudkundige systeem worden verkregen. De DNB toont aan hoe de reikwijdte van de gegevens wordt bepaald, welke evaluatiegrondslagen en/of meetmethoden worden gebruikt en welke methodologie en principes worden toegepast, zoals de aard van de kostengeneratoren en de verdeelsleutels, om de toewijzingen uit te voeren;
- 2) op verzoek van BRUGEL, haar de gegevens ter beschikking stellen die bij derden moeten worden ingewonnen, in het bijzonder de bijzondere verslagen die door de commissaris-revisor moeten worden verstrekt;

- 3) op verzoek van BRUGEL uitleg verschaffen over haar administratieve organisatie, haar processen en haar procedures, met name op het vlak van interne controle, aankopen en informatica.

## 21 Procedure voor wijziging van de methodologie

Artikel 9<sup>quater</sup>, §7, van de elektriciteitsordonnantie en artikel 10<sup>bis</sup> van de gasordonnantie bepalen wat volgt:

*'Deze tariefmethodologie is stabiel en blijft van toepassing gedurende de hele tariefperiode, met inbegrip van de eindbalans van de saldi die betrekking heeft op deze periode. Wijzigingen aangebracht tijdens de periode aan de tariefmethodologie, conform de bepalingen van § 1, zijn slechts van toepassing vanaf de volgende tariefperiode*

*Bij wijze van uitzondering op de regel van de stabiliteit van de tariefmethodologie, kan BRUGEL na gestructureerd, gedocumenteerd en transparant overleg met de distributienetbeheerder beslissen dat deze wijzigingen onmiddellijk van toepassing zijn. In dat geval, motiveert BRUGEL zijn beslissing in het licht van de uitzonderlijke omstandigheden die deze afwijking van de regel van tarifaire stabiliteit rechtvaardigen.'*

In voorkomend geval zal BRUGEL een werkkalender opstellen met redelijke termijnen voor de herziening van de methodologie tijdens de periode.

## 22 Organisatieprincipes van de activiteiten van de DNB

Naast de hieronder uiteengezette principes inzake rapportering, verbindt de DNB zich ertoe zijn activiteiten te organiseren met het oog op transparantie, efficiëntie en doeltreffendheid, zowel intern als ten opzichte van BRUGEL en de toezichthoudende organen.

De DNB verbindt zich ertoe de volgende principes toe te passen om ervoor te zorgen dat zijn werkwijze de belangen en meningen van al zijn partners respecteert:

- a. Wat zijn relaties met BRUGEL betreft, verbindt de DNB zich ertoe om, naast de rapporteringsverplichtingen die zijn vastgelegd in de tariefmethodologie, binnen de wettelijke grenzen alle informatie te verstrekken die BRUGEL vraagt om haar rol als regulator te kunnen vervullen;
- b. Op het niveau van zijn besluitvormingsorganen verbindt de DNB zich ertoe te zorgen voor een optimale werking en een permanente communicatie tussen hen;
- c. In zijn relaties met de DNG's verbindt de DNB zich ertoe zo doeltreffend mogelijk met hen in dialoog te treden, met name:
  - door snel en relevant te reageren op hun verzoeken en
  - door een regelmatige dialoog te onderhouden.

## 23 Transversaliteit van de beslissingen

### 23.1 De ontwikkelingsplannen

De tariefmethodologie maakt een evenwichtige ontwikkeling van de distributienetten mogelijk, in overeenstemming met de verschillende ontwikkelingsplannen van de distributienetbeheerder.

### 23.1.1 IT-kosten

De wijzigingen in de ontwikkelingsplannen met betrekking tot de IT-kosten<sup>106</sup> moeten met name gebaseerd zijn op de bestaande rapporteringen en in het bijzonder de IT-roadmap, maar zullen het model moeten respecteren dat in overleg met Sibelga werd ontwikkeld voor toekomstige ontwikkelingsplannen.

### 23.1.2 Specifiek voor elektriciteit

De ontwikkelingsplannen zullen betrekking hebben op de uitvoering van het stappenplan voor de invoering van slimme meters (met name bedoeld in punt 7.2.2) en op de uitvoering van Smartgrid-functionaliteiten zoals voorzien in het Technische reglement.

De DNB moet de samenhang garanderen tussen de elementen die worden doorgegeven in het kader van de toepassing van deze methodologie en de elementen die zijn opgenomen in de ontwikkelingsplannen.

### 23.1.3 Specifiek voor gas

#### 23.1.3.1 Context

Het standpunt van BRUGEL, zoals uiteengezet in haar studie over het risico op stranded assets, preciseerde de principes die ten grondslag liggen aan de maatregelen die moeten worden ingevoerd in het kader van de tariefmethodologie voor gas.

De simulaties die werden uitgevoerd in het kader van de studie in opdracht van BRUGEL in 2022<sup>107</sup> tonen aan dat de omvang van het probleem in verband met het risico op stranded assets beheersbaar en aanvaardbaar blijft. In feite lijkt de omvang van het risico door zowel de netgebruikers als de DNB te kunnen worden opgevangen als ze het risico delen. Om die reden voorziet BRUGEL niet in een overdracht van alle potentieel gestrande kosten<sup>108</sup> naar de nettarieven, noch in het aanwenden van een groot deel van de bedragen die het reguleringsfonds<sup>109</sup> vormen, noch in het aanleggen tegen 2050 van een financiële reserve die gewijd is aan het risico op stranded assets;

Elke oplossing moet gericht zijn op een evenwichtige risicodeling tussen de DNB en de DNG's.

Ondanks duidelijke beleidslijnen is er een inherente onvoorspelbaarheid in het traject van de energietransitie en de gevolgen daarvan voor het gasdistributienet: tempo van de elektrificatie, tempo van de invoering van biogas, meer of minder waterstof enz. Om rekening te houden met de onzekerheden moet elke oplossing zowel robuust als dynamisch zijn en moet ze aangepast kunnen worden aan de werkelijk waargenomen verschijnselen en aan de aankondiging van concrete roadmaps voor het beleid tussen 2025 en 2050.

<sup>106</sup> Als BRUGEL de ontvangst van deze elektronische drager niet binnen de 3 dagen bevestigt, zal SIBELGA de documenten in een enkel exemplaar per drager met ontvangstbewijs overmaken.

<sup>107</sup> Deze eerste tariefperiode met een nieuw reguleringsmodel zal waarschijnlijk meer aanpassingen vergen dan bij voorgaande methodologieën. Sommige over te dragen elementen kunnen ook verdwijnen naarmate het reguleringskader evolueert.

<sup>108</sup> Beoogd door de laatste herziening van de elektriciteits- en gasordonnantie

<sup>109</sup> <https://www.brugel.brussels/publication/document/studies/2023/nl/Studie-44-Haulogy-stranded-assets-gas.pdf>



Op basis van deze beginselen kunnen de volgende doelstellingen worden vastgesteld, die vanaf 2025 zullen worden geïntegreerd in het regulerings- en tariefkader:

- Zowel de gestrande kosten als de tariefgevolgen minimaliseren;
- Het beheer van de activa en de netwerkinvesteringen door de DNB optimaliseren;
- De bestaande regeling kunnen aanpassen wanneer het traject van de energietransitie en de gevolgen daarvan voor het gasnet dat rechtvaardigen.

Het blijkt dat de regelgevende aanpak ter beheersing van het risico op stranded assets afhangt van het kader dat ten tijde van de betrokken investering van kracht is. Daarom toont de studie aan dat deze aanpak anders zou moeten zijn voor investeringen die vóór 2020, tussen 2020 en 2024 of vanaf 2025 plaatsvinden.

BRUGEL is van mening dat deze maatregelen noodzakelijk zijn om ervoor te zorgen dat de terugwinning van de investeringskosten via de tarieven de betaalbaarheid voor de verbruikers niet in gevaar brengt<sup>110</sup>.

### **23.1.3.2 Classificatie van activa in de RAB**

Om deze doelstellingen te bereiken moet een kader worden vastgesteld dat (de)stimulerende factoren invoert om het investeringsbeleid van de DNB te sturen en de *stranding* te beperken.

Vanaf de methodologie 2025-2029, zijn er vier activacategorieën van toepassing op de toekomstige investeringen:

1. [Categorie 1]: Investeringskosten die tegen 2050 kunnen worden afgeschreven (tegen de huidige afschrijvingspercentages);
2. [Categorie 2]: Strategische investeringen in verband met de energietransitie die kunnen voorkomen dat een in 2050 nog niet afgeschreven activum eindigt als stranded asset, bijvoorbeeld door het gebruik ervan aan te passen. Deze categorie omvat ook de eventuele ontmantelingen voor herinvesteringen elders;
3. [Categorie 3]: Investeringskosten die een risico op *stranding* inhouden en geen verband houden met de energietransitie, maar waarvoor het legitiem is dat de DNB de kosten recupereert, met name in het geval van investeringen die nodig zijn om de kwaliteit van de bevoorrading en de veiligheid van personen en goederen te waarborgen of in het geval van investeringen die wettelijk aan de DNB zouden worden opgelegd;
4. [Categorie 4]: Investeringskosten die een risico op *stranding* inhouden, die niet optimaal zijn in de context van het beleid en de energietransitie en waarvoor het niet legitiem is dat de DNB de kosten recupereert, bv. de uitrol van slimme meters na een bepaalde datum.

Deze classificatiecriteria moeten in overleg tussen BRUGEL en SIBELGA vanaf 2024 worden geïntegreerd in de ontwikkelingsplannen van de DNB.

BRUGEL zal de bovenvermelde classificatiecriteria integreren in het kader van de ontwikkelingsplannen zoals bepaald in artikel 12, §1, van de elektriciteitsordonnantie en het equivalent ervan voor gas.

<sup>110</sup> De in deze studie beoogde kosten zijn hoofdzakelijk investeringskosten.

In de toekomst moeten er indicatoren komen voor de monitoring van de energietransitie en de gevolgen daarvan voor het gasdistributienet. Deze indicatoren kunnen worden gebruikt als *monitoringtool* voor de relevantie van de classificatie waartoe aan het begin van een bepaalde tariefperiode is besloten, met het oog op een eventuele herclassificatie of herijking van de parameters van de voorgeschreven maatregelen. In de praktijk kunnen de classificatiecriteria ook worden gebruikt als indicatoren. Hierbij dient opgemerkt dat BRUGEL niet voorziet in de toepassing met terugwerkende kracht van een nieuwe maatregel die wordt toegepast in de periode na een herclassificatie.

De door BRUGEL uitgevoerde studie stelt de invoering voor van verschillende maatregelen vanaf 2025, zonder retroactieve toepassing. Deze verschillende maatregelen zijn opgenomen in deze methodologie<sup>111</sup>.

Voor BRUGEL moet er een evenwicht zijn tussen het risiconiveau dat wordt gedragen door de DNB en, via de tarieven, door de huidige of toekomstige DNG's. In het kader van de voorbereidende fase van het overleg met SIBELGA heeft BRUGEL echter beslist om de maatregelen die worden overwogen voor de investeringen die SIBELGA doet voor 2025 niet toe te passen voor de periode 2025-2029. Dit standpunt zou kunnen evolueren en verfijnd worden voor de volgende regulatoire periode, naargelang (i) de politieke visie die met betrekking tot de gasuitstap zal worden ontwikkeld (ii) de eventueel beschikbare richtsnoeren (ACER, Europese richtlijn enz.).

### **23.2 Openbaredienstverplichtingen (ODV)**

Deze tarieven worden berekend in overeenstemming met punt van deze methodologie.

## **24 Publicatieverplichtingen**

In het kader van haar transparantieplichting zal BRUGEL op haar website alle beslissingen publiceren die ze neemt over de tarieven:

- a. De tariefmethodologieën en de essentiële elementen met betrekking tot het overleg met de DNB en de openbare raadpleging;
- b. De beslissingen om tariefvoorstellen die aan haar worden voorgelegd goed te keuren of te verwerpen;
- c. De goedgekeurde tarieven en de voorwaarden voor de toepassing van de verschillende tarieven zullen gepubliceerd worden op de website;
- d. De jaarlijkse aanpassingsbeslissingen;
- e. De beslissingen met betrekking tot de controle van regulatoire saldi, inclusief de resultaten van de analyse van de geïmplementeerde 'incentive regulation' op kosten en doelstellingen;
- f. Alle andere beslissingen die BRUGEL neemt in het kader van de uitvoering van deze methodologie

De DNB deelt de naar behoren goedgekeurde tarieven zo snel mogelijk mee aan de gebruikers van zijn netten en stelt ze ter beschikking van iedereen die erom vraagt, met name via zijn website.

De DNB stelt, volgens de vooraf met BRUGEL overeengekomen modaliteiten en binnen een redelijke termijn, een berekeningsmodule ter beschikking die de

<sup>111</sup> Samengesteld uit de gecumuleerde historische tariefsaldi.

praktische toepassing van de tarieven specificieert, in het bijzonder voor de distributienetbeheerders met slimme meters.

De tarieven en de toepassingsvoorwaarden zullen ook zo snel mogelijk beschikbaar zijn op de website van de DNB zodra ze zijn goedgekeurd.

Bij de publicatie van de hierboven vermelde handelingen of beslissingen moet de vertrouwelijkheid worden bewaard van commercieel gevoelige informatie betreffende distributienetbeheerders, marktspelers of netgebruikers, persoonsgegevens en/of gegevens waarvan de vertrouwelijkheid wordt beschermd door specifieke wetgeving. In voorkomend geval is het aan de DNB om BRUGEL te informeren over de vertrouwelijke aard van bepaalde elementen die worden doorgegeven. Het door de DNB ingeroepen vertrouwelijke karakter moet gemotiveerd zijn. Het verzoek van de DNB zal worden behandeld overeenkomstig artikel 15 van het huishoudelijk reglement van BRUGEL<sup>112</sup>.

## 25 Regulatorie saldi

### 25.1 Boekhoudkundige regels

Onder voorbehoud van de specifieke bepalingen in deze methodologie, bepaalt de DNB zijn totale inkomsten in overeenstemming met het boekhoudkundige referentiekader dat in België van kracht is voor het bijhouden van de jaarrekeningen van ondernemingen.

Als de totale inkomsten berekend worden voor een groep van ondernemingen, wordt de totale jaarrekening opgesteld in overeenstemming met het boekhoudkundige referentiekader dat in België van toepassing is voor het opstellen van de geconsolideerde jaarrekening van ondernemingen.

De DNB houdt zijn eigen boekhouding bij om ervoor te zorgen dat de financiële overzichten die worden gerapporteerd voor de gereguleerde activiteit een getrouw beeld geven van zijn financiële situatie.

De DNB houdt een analytische boekhouding bij om een direct verband te kunnen leggen tussen de lasten en opbrengsten per kostenobject en per klantengroep.

Elke wijziging van de boekhoudkundige waarderingsregels en de activering van de toepassingskosten tijdens de reguleringsperiode moet worden beschreven, gedocumenteerd en aan BRUGEL worden overgemaakt. Deze regels moeten uiterlijk bij de in punt 17.1 van deze methodologie bedoelde oorspronkelijke tariefvoorstellen worden gevoegd. Bij het berekenen van de *ex post* tariefsaldi moet de DNB dezelfde kostenevaluatie- en activeringsregels toepassen als die welke *ex ante* werden toegepast in de tariefvoorstellen, behoudens akkoord van BRUGEL na een gemotiveerd verzoek van SIBELGA.

### 25.2 Geen kruissubsidiëring

Kruissubsidiëring tussen de gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten van de DNB is verboden.

In voorkomend geval voert de DNB een afzonderlijke boekhouding voor zijn distributienetactiviteiten en voor zijn andere activiteiten, alsof deze activiteiten door juridisch gescheiden ondernemingen worden uitgevoerd. Elke indirecte toewijzing van overheadkosten of gedeelde kosten tussen verschillende activiteiten van de operator, indien van toepassing met behulp van verdeelsleutels, moet worden gerechtvaardigd om ervoor te zorgen dat er geen

<sup>112</sup> De weerslag van de operationele kosten op de tarieven is immers niet het onderwerp van de door BRUGEL bestelde studie.

kruissubsidiëring plaatsvindt. Deze verplichting geldt ook voor indirecte toewijzing tussen de verschillende activiteiten van de netbeheerder, inclusief die van zijn verbonden ondernemingen.

De kosten in verband met openbardienstverplichtingen kunnen alleen worden gedekt door de bijbehorende tarieven of door een specifieke externe subsidie.

### **25.3 Verslag van de commissarissen**

In voorkomend geval kan BRUGEL zich richten tot SIBELGA opdat ze een verzoek zou richten aan de commissaris van de netbeheerder om een controleopdracht uit te voeren, enerzijds met betrekking tot de investeringen en de buitendienststellingen en anderzijds met betrekking tot de verdeelsleutels die de netbeheerder toepast voor de verdeling van zijn lasten en opbrengsten en balansposten tussen de gereguleerde en de niet-gereguleerde activiteiten van de distributienetbeheerder.

In voorkomend geval kan BRUGEL, in overleg met de DNB, richtlijnen vastleggen voor de specifieke rapporten die vereist zijn.

## **26 Beoordeling van de redelijkheid van de toegestane inkomsten**

De elementen die worden gebruikt voor de berekening van de begrote of reële toegestane inkomsten die door de distributienetbeheerder worden ingediend, moeten redelijk zijn wat hun basis en bedrag betreft, in verhouding tot de gereguleerde elektriciteits- en gasdistributieactiviteiten.

Anders kunnen deze elementen niet in aanmerking worden genomen bij de berekening van de toegestane inkomsten van de distributienetbeheerder in het kader van (zie met name de punten 17 en 18):

- de *ex ante* en *ex post* goedkeuring van de niet-beheersbare kosten;
- de goedkeuring van de beheersbare en niet-beheersbare kosten die zijn opgenomen in een verzoek om een jaarlijkse of eenmalige herziening van de toegestane inkomsten;
- de beoordeling van de naleving van de voorwaarden voor de jaarlijkse of ad-hoc herziening van de toegestane inkomsten;
- in het kader van de aanvraag van bijkomende kosten (specifieke projecten en O&O);&D);
- bij de vastlegging van de historische kostenbasis van toekomstige tariefmethodologieën.

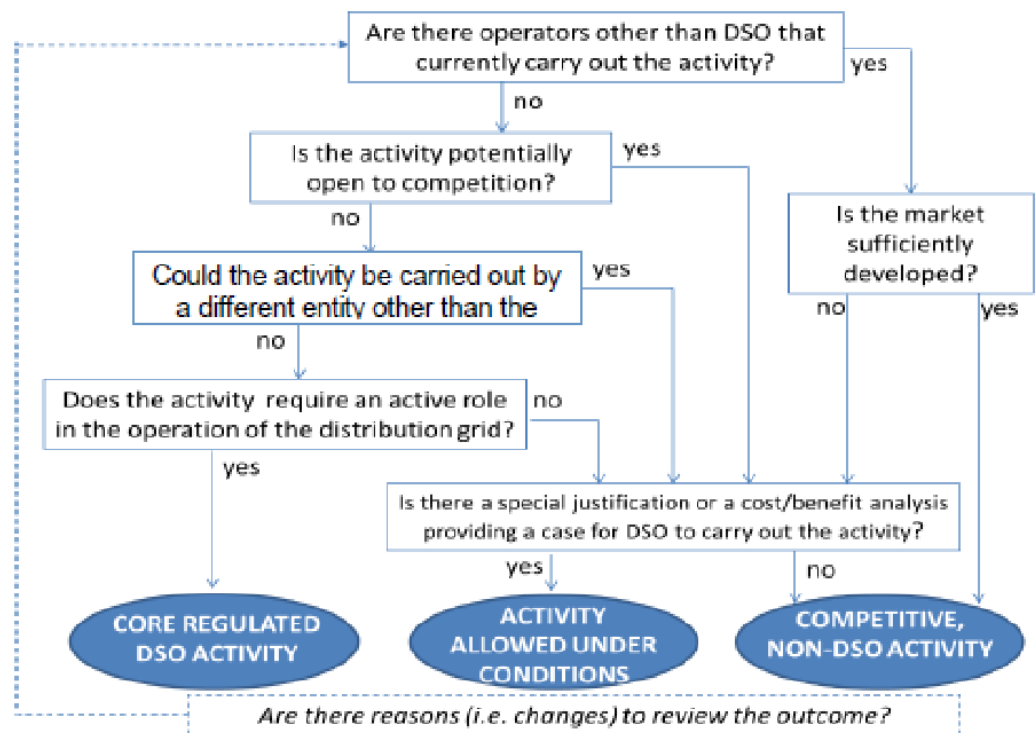
In het kader van deze methodologie worden de toegestane inkomsten die cumulatief aan de volgende criteria voldoen als redelijk beschouwd:

1. Noodzakelijk en evenredig zijn voor de uitvoering van de wettelijke en reglementaire verplichtingen die in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest van kracht zijn voor de distributienetbeheerder, of bijdragen tot een beter gebruik van de installaties, tegen een redelijke kostprijs.

BRUGEL zal de volgende interpretatieregels volgen voor de toepassing van dit criterium:

- a) De kostenelementen moeten noodzakelijk zijn voor een correcte toepassing door de netbeheerder van de bepalingen van wetten, ordonnanties, hun uitvoeringsbesluiten en technische reglementen of technische normen voortvloeiend uit de regels van goed

- vakmanschap, bindende jurisprudentie en Europese regelgeving, met inbegrip van bindende netcodes.
- b) Behoudens voorafgaand akkoord van BRUGEL worden elementen die voortvloeien uit de wil om verder te gaan dan de naleving van de openbardienstverplichtingen opgelegd door de geldende wetgeving, in principe verworpen als zijnde onredelijk.
  - c) Elementen die eenvoudigweg beogen vooruit te lopen op wet- of regelgeving (inclusief de volgende tariefmethodologie of het volgende technische reglement) zonder voldoende rechtvaardiging worden in principe als onredelijk beschouwd, vooral als dit ten koste gaat van de DNG.
    - a. De elementen die louter voortvloeien uit vrijwillige akkoorden die de DNB heeft gesloten binnen verenigingen die al dan niet onderworpen zijn aan de Belgische wetgeving en waarover BRUGEL niet werd geraadpleegd, worden in principe als overbodig beschouwd voor de veiligheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het distributienet of de activiteit van het gegevensbeheer van de DNB.
  - d) Sponsorkosten kunnen, als ze niet redelijk en gerechtvaardigd zijn, niet worden beschouwd als beheersbare kosten; Kosten in verband met niet-gereguleerde activiteiten kunnen niet worden gefinancierd door de tarieven. Op verzoek van de regulator moet de DNB het volgende analyserooster gebruiken<sup>113</sup> om de gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten te categoriseren, zonder afbreuk te doen aan de taken en verplichtingen van de DNB die worden opgelegd door het Brussels Hoofdstedelijk Gewest krachtens een wettelijke bepaling of enige andere bindende handeling.



Indien nodig zal het aan de DNB zijn om aan te tonen dat dit rooster niet kan worden toegepast in antwoord op een specifiek verzoek van de regulator.

Om elke kruissubsidiëring tussen gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten te voorkomen, moeten de volgende regels absoluut worden toegepast:

- (a) de directe en indirecte kosten in verband met personeelsleden die structureel aan niet-gereguleerde activiteiten werken, worden volledig als onnodig/onredelijk beschouwd voor gereguleerde activiteiten. Indirecte kosten omvatten infrastructuurkosten (gebouwen, IT-apparatuur enz.), kantoorautomatiseringskosten, opleidingskosten voor personeel en de kosten van algemene diensten (personeelszaken enz.) die nodig zijn om de bovenstaande prestaties te leveren;
- (b) eenmalige prestaties van personeelsleden voor niet-gereguleerde activiteiten worden beschouwd als onredelijk voor gereguleerde activiteiten en worden ten laste gebracht van niet-gereguleerde activiteiten op basis van de gemaakte directe en indirecte kosten;
- (c) kosten in verband met een mogelijke wijziging van de juridische en/of organisatorische structuur van de netbeheerder om de ontwikkeling van niet-gereguleerde activiteiten mogelijk te maken, worden beschouwd als onredelijk voor gereguleerde activiteiten en worden ten laste gebracht van niet-gereguleerde activiteiten.
- (d) Inkomsten die uitsluitend worden gegenereerd uit middelen die afkomstig zijn van gereguleerde activiteiten, worden toegewezen aan gereguleerde activiteiten. Als deze Inkomsten worden gegenereerd uit middelen die afkomstig zijn van gereguleerde activiteiten, worden ze dienovereenkomstig toegewezen aan gereguleerde activiteiten.
- (e) de regels en de sleutels voor de toewijzing van de indirecte kosten aan gereguleerde activiteiten moeten dezelfde zijn als degene die toegepast worden voor niet-gereguleerde activiteiten, bij gebrek aan verantwoording door de DNB en de voorafgaande goedkeuring van BRUGEL.

2. Naleven van de principes die door deze methodologie zijn gedefinieerd:

BRUGEL zal elk kostenelement dat niet beantwoordt aan de regels van de tariefmethodologie, geïnterpreteerd in het licht van de praktijk van BRUGEL en de rechtspraak, met name van het Marktenhof en het Hof van Justitie van de Europese Unie, als onredelijk beschouwen.

Bij wijze van voorbeeld en zonder uitputtend te willen zijn, wordt dit criterium als volgt beoordeeld:

a) De reële kosten die door de tarieven moeten worden gedekt, moeten *a priori* gebaseerd zijn op boekhoudkundige gegevens. In principe moeten de laatste cijfers die definitief gekend en goedgekeurd zijn door de bevoegde instantie gebruikt worden om de kosten te verantwoorden waarop het tariefvoorstel gebaseerd is (in het bijzonder moet het rapportmodel volledig ingevuld zijn). De DNB moet een gekwantificeerde rechtvaardiging geven voor de overgang tussen de laatst bekende definitieve cijfers en de cijfers zoals voorgesteld in de begroting, waarbij de volgende elementen duidelijk moeten worden gerechtvaardigd:

- hoe zijn de uitzonderlijke gebeurtenissen/items voor jaar n-x (bv. grotere projecten enz.) behandeld in het tariefvoorstel; Wat zijn de uitzonderlijke gebeurtenissen voor jaar n (= budget);
- voor kostenposten die niet afhankelijk zijn van indexering (indexeringsparameters):  
de resultaten van de uitgevoerde aanbestedingsprocedures, de offertes van de leveranciers, de gedetailleerde/basisgegevens die door de DNB worden gebruikt om het budget op te stellen;
- de manier waarop rekening is gehouden met de verschillende inkomsten (bv. inkomsten uit technische diensten, verschillende terugvorderingen van verzekeringen enz.) die in mindering zijn gebracht op de kosten waarop de tarieven zijn gebaseerd, samen met een koppeling naar de cijfers die daadwerkelijk zijn gerealiseerd in jaar n-x.

Het gebrek aan rechtvaardiging en/of onderscheid tussen bijkomende kosten en BAU kosten, voldoende onderverdeling/ventilatie tussen de verschillende kosten, rechtvaardiging van de gebruikte hypothesen en indexeringsmethoden zal er in principe toe leiden dat de kosten worden afgewezen.

- b) Elk verschil in de kosten als gevolg van de foutieve toepassing van de berekening en de evolutie van de gereguleerde activa en het rendementspercentage zal in principe als onredelijk worden verworpen.
- c) Als de DNB een bepaald aantal kosten, kostenverminderingen en inkomsten niet opneemt in zijn totale gereguleerde inkomsten, en als deze activiteiten enkel mogelijk zijn dankzij de aanwezigheid en het gebruik van middelen en knowhow toegewezen aan gereguleerde activiteiten, zal BRUGEL deze procedure in principe als onredelijk beschouwen.

### 3. Gerechtvaardigd zijn vanuit het oogpunt van de belangen van de gebruikers van het distributienet of het algemeen belang

BRUGEL zal de volgende interpretatieregels volgen:

- a) De elementen die weliswaar eigen zijn aan het beheer van de onderneming van de netbeheerder, maar die wegens een wettelijk

monopolie niet op overtuigende wijze als integraal noodzakelijk voor de netgebruikers kunnen worden beschouwd, zullen in principe in hun geheel als onredelijk worden beschouwd.

- b) Elk element dat verband houdt met beroepsprocedures die door de netbeheerder worden ingesteld tegen het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, BRUGEL of elke andere overheid, zal in principe als onredelijk worden beschouwd, tenzij de netbeheerder de zaak heeft gewonnen.
- c) Alle elementen waarvoor BRUGEL voldoende kan aantonen dat ze tot doel hebben de winsten van de onderneming en/of de dividenden uitgekeerd aan de aandeelhouders te verhogen ten nadele van de netgebruikers, zullen in principe als onredelijk worden verworpen.
- d) Kosten als gevolg van een door een bevoegde autoriteit opgelegde sanctie zullen in principe als onredelijk worden afgewezen.
- e) De keuze van de DNB tussen verschillende geldige manieren om een verrichting uit te voeren, voor de manier die niet de goedkoopste is voor de DNG, kan als onredelijk worden beschouwd en het deel van de kosten dat hoger ligt dan het niveau van de kosten van de verrichting die op de goedkoopste manier voor de DNG's wordt uitgevoerd, zal als onredelijk worden verworpen.  
Worden als geldige alternatieven beschouwd: de handelingen die ook voldoen aan de redelijkheidscriteria die in deze methodologie zijn uiteengezet en die een gelijkwaardig resultaat bereiken voor het beheer van het distributienet.
- f) De keuze van de DNB tussen verschillende geldige manieren om kosten te boeken op een manier die ongunstig is voor de DNG, zal in principe als onredelijk worden beschouwd en het deel van de kosten dat hoger ligt dan het niveau van de kosten van de verrichting die op de goedkoopste manier voor de DNG's wordt uitgevoerd, zal worden verworpen.

#### 4. Niet vermeden kunnen worden door de netbeheerder

BRUGEL zal de volgende interpretatieregels volgen:

- a) Kosten die voortvloeien uit het niet of te laat toepassen van voorgeschreven en beschikbare juridische procedures worden in principe als onredelijk afgewezen.
- b) Kosten als gevolg van een late interventie door de netbeheerder of een duidelijk late start van de implementatie worden in principe als onredelijk afgewezen.
- c) Kosten die voortvloeien uit het niet toepassen van kostenefficiënte aankoopprocedures worden in principe als onredelijk afgewezen.
- d) Posten die het gevolg zijn van de onjuiste toepassing van het zogenaamde '*at arm's length*'-principe (marktconformiteit (voor zover er een concurrerende markt bestaat) in transacties tussen verbonden ondernemingen) worden in principe verworpen. Bovendien wordt het verschil dat voortvloeit uit diensten die door een verbonden onderneming worden gefactureerd tegen hogere kosten dan die welke ten laste van de netbeheerder zouden zijn gekomen indien de prestatie door zijn eigen personeel zou zijn geleverd, in beginsel als onredelijk verworpen.



- e) Kosten die het gevolg zijn van een kennelijk foutieve uitvoering of voortvloeien uit een verspilling van middelen worden in principe als onredelijk verworpen.
  - f) In principe worden de elementen van de totale inkomsten die het voorwerp uitmaken van een verklaring met voorbehoud na de controle van de jaarrekeningen door de commissaris van de netbeheerder verworpen.
  - g) Worden in principe verworpen: alle effecten op de tarieven voor zover deze het gevolg zijn van kennelijk onredelijk handelen, in die zin dat geen enkele andere in redelijkheid oordelende Belgische DNB in dezelfde omstandigheden dezelfde handeling zou hebben gesteld.
5. In overeenstemming zijn met de marktprijs en, waar deze vergelijking mogelijk is, de vergelijking ondersteunen met de overeenkomstige kosten/opbrengsten van bedrijven met vergelijkbare activiteiten en die onder vergelijkbare omstandigheden opereren, in het bijzonder rekening houdend met specifieke wet- en regelgeving.
6. Geen ongerechtvaardigde afwijkingen ten opzichte van de historische kosten/inkomsten van de DNB presenteren.

BRUGEL zal de variaties ten opzichte van de historische kostprijs beoordelen, zowel wat de globale kostprijs van een activiteit als de onderliggende eenheidskosten betreft. In ieder geval zullen stijgingen van meer dan 10% in bepaalde kostenposten die niet voldoende ondersteund kunnen worden door bijvoorbeeld offertes van leveranciers, veranderingen in volumes enz. in principe worden afgewezen.

Op verzoek van BRUGEL is het aan de netbeheerder om de redelijkheid aan te tonen van de elementen die worden gebruikt voor de berekening van de toegestane inkomsten die door de netbeheerder worden ingediend, met betrekking tot de zes hierboven vermelde criteria. Als een post niet voldoende gerechtvaardigd is, kan deze niet in aanmerking worden genomen bij de berekening van de toegestane inkomsten. BRUGEL zal de distributienetbeheerder op de hoogte brengen van de redenen voor de verwerping van een element van de toegestane inkomsten.

BRUGEL kan specifieke controles uitvoeren bij de netbeheerder, met name om de redelijkheid van de elementen bedoeld in de punten 1 en 2 van dit punt te verifiëren.

Tijdens de huidige reguleringsperiode kan BRUGEL een of meer gerichte<sup>114</sup> audits uitvoeren of laten uitvoeren, met het oog op de vaststelling van het initiële niveau van de controleerbare kosten voor de volgende reguleringsperiode.

<sup>114</sup> <https://www.brugel.brussels/publication/document/beslissingen/2021/nl/BESLISSING-160-HUISHOUDELIJK-REGLEMENT-BRUGEL.pdf>

## 27 Definities

### 27.1 Gemeenschappelijke definities

De definities vervat in artikel 2 van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en artikel 3 van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt, alsook deze vervat in de technische reglementen voor elektriciteit en gas, zijn van toepassing op deze methodologie.

1. **'ACER'**: Agency of the Cooperation of Energy Regulators.
2. **'Stranded asset' of 'Gestrand actief'**: een actief dat niet langer bruikbaar is of gebruikt wordt voor het einde van zijn boekhoudkundige levensduur, normaal gesproken als gevolg van onvoorziene factoren, en waarvan de restwaarde niet kan worden terugverdiend.
3. **'Meet- en telactiviteit'**: de registratie door meetapparatuur en per tijdseenheid van de hoeveelheid actieve of reactieve energie die in het net wordt geïnjecteerd of eraan wordt onttrokken, alsook de verwerking van meet- en telgegevens, met inbegrip van het beheer van meet- en telapparatuur en -procedures, de verwerving, validering en verwerking van meet- en telgegevens, en de uitwisseling van meet- en telgegevens en andere nuttige informatie met de beheerders van de elektriciteitsnetten waarop het distributienet is aangesloten of met andere marktspelers.
4. **'Gereguleerde activiteiten'**: alle wettelijke taken die zijn vastgelegd in de Europese regelgeving en in de regelgeving van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest waarvoor de distributienetbeheerder verantwoordelijk is.
5. **'Exploitatiejaar'**: een kalenderjaar.
6. **'Reguleringsautoriteit'**: elke instantie die belast is met het toezicht op en de controle van de toepassing van wetten, decreten of besluiten uitgevaardigd in toepassing van 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 tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG.
7. **'Andere IT-handleiding'**: elke andere IT-handleiding dan MIG6 met een beschrijving van de regels, de procedures en het communicatieprotocol voor de uitwisseling, tussen de distributienetbeheerder en de leveranciers, van technische en commerciële gegevens betreffende de toegangspunten.
8. **'CEER'**: Council of European Energy Regulators.
9. **'Verdeelsleutel'**: elke forfaitaire sleutel die wordt gebruikt om kosten toe te wijzen aan prestaties in overeengekomen verhoudingen wanneer er geen direct causaal verband tussen kosten en baten bestaat of een dergelijk verband niet kan worden gemeten.
10. **'Klant'**: elke eindklant, leverancier, producent of tussenpersoon.

11. **'Beheersbare kosten'**: de kosten waarnaar wordt verwezen in punt 6.2 van deze methodologie.
12. **'Niet-beheersbare kosten'**: de kosten waarnaar wordt verwezen in punt 6.3 van deze methodologie.
13. **'Gestrande kosten'** De kosten die al betaald zijn en die, als er niets wordt gedaan, niet vergoed of teruggevorderd kunnen worden.
14. **'Distributie'**: activiteit waarbij elektriciteit of aardgas (of synthetisch gas) via distributienetwerken wordt getransporteerd naar de eindafnemers.
15. **'DNB'**: distributienetbeheerder, een rechtspersoon die is aangewezen overeenkomstig artikel 6 van de elektriciteitsordonnantie of artikel 4 van de gasordonnantie.
16. **'Tussenpersoon'**: elke natuurlijke persoon of rechtspersoon die elektriciteit of aardgas koopt met het oog op de wederverkoop ervan.
17. **'MIG'**: handleiding met een beschrijving van de regels, de procedures en het communicatieprotocol voor de uitwisseling, tussen de distributienetbeheerder en de leveranciers, van technische en commerciële gegevens betreffende de toegangspunten.
18. **'Openbardienstverplichtingen'**: openbardienstverplichtingen die op de distributienetbeheerder rusten en die zijn vastgesteld in de elektriciteits- of de gasordonnantie.
19. **'Reguleringsperiode'**: een periode van meerdere opeenvolgende jaren waarin eenzelfde tarifieringsmethodologie wordt toegepast.
20. **'Ontwikkelingsplan'**: een plan voor de ontwikkeling van het net onder het beheer van de netbeheerder teneinde de continuïteit van de bevoorrading, de veiligheid en de ontwikkeling van het net te waarborgen.
21. **'iRAB-meerwaarde'**: meerwaarde van de gereguleerde activa (RAB) gevalideerd door de CREG op basis van artikels 4, § 1 en 3, § 1 van de koninklijke besluiten van 2 september 2008 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 en aardgas, die bepaalt dat de iRAB bestaat uit de som van de netto economische reconstructiewaarde van de gereguleerde materiële vaste activa zoals vastgesteld op 31 december 2001.
22. **'Tariefvoorstel'**: het voorstel van de netbeheerder met alle tarieven die hij vóór elke reguleringsperiode ter goedkeuring aan BRUGEL moet voorleggen, krachtens artikel 9 sexies van de elektriciteitsordonnantie of krachtens artikel 10<sup>quater</sup> van de gasordonnantie.
23. **'Geactualiseerd tariefvoorstel'**: het tariefvoorstel bedoeld in artikel 9 sexies § 3 van de elektriciteitsordonnantie en artikel 10<sup>quater</sup> van de gasordonnantie.
24. **'RAB'**: Regulated Asset Base of basis gereguleerde activa (BAR)

25. **'Aansluiting'**: alle apparatuur die nodig is om de installaties van de netwerkgebruiker aan te sluiten op het netwerk, inclusief meetapparatuur.
26. **'Technisch reglement'**: Technisch reglement zoals gedefinieerd in artikel 2, 22° van de elektriciteitsordonnantie en artikel 2, 21° van de gasordonnantie.
27. **'Belgische regulatoren'**: federale (CREG) en gewestelijke (BRUGEL, CWaPE en VREG) regulerende instanties.
28. **'Dienst'**: een prestatie of elke bundeling van meerdere prestaties die door een netbeheerder worden geleverd met het oog op de toepassing van één enkel tarief voor al deze prestaties.
29. **'Distributienetgebruiker (DNG)'** betekent een eindafnemer en/of een producent wiens installaties rechtstreeks of onrechtstreeks via een privénetwerk verbonden zijn met het distributienet.

## 27.2 Elektriciteit

30. **'Elektriciteitsordonnantie'**: de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en haar latere wijzigingen.
31. **'Laagspanning'** (afgekort 'LS'): spanningsniveau kleiner dan of gelijk aan 1 kilovolt (1 kV).
32. **'Aftakking'**: kabel geïnstalleerd door een netbeheerder om de verbinding te maken tussen zijn net en een klant, inclusief de eindapparatuur bij de klant.
33. **'Compensatie voor netverliezen'**: de dienst die, in overeenstemming met het technische distributiereglement, de actieve verliezen compenseert die worden gegenereerd door de doorvoer van elektriciteit via het distributienet.
34. **'Bruto opgenomen actieve energie'**: daadwerkelijk door een distributienetgebruiker opgenomen actieve energie.
35. **'Klantengroep'**: elke groep gebruikers van het net die energie uitwisselen (injecteren en/of onttrekken) op een van de infrastructuuronderdelen waarnaar wordt verwezen in punt 38 van deze definities, met dien verstande dat een netgebruiker die energie uitwisselt op meer dan een infrastructuuronderdeel tot de verschillende betrokken klantengroepen behoort.
36. **'Hoogspanning'** (afgekort 'HS'): spanningsniveau groter dan 1 kilovolt (1 kV).
37. **'Injectie'**: levering van elektrische energie aan het distributienet.
38. **'Infrastructuurdeel'**: het deel van elk distributienet dat, in overeenstemming met de beslissing van de bevoegde regionale autoriteiten, overeenstemt met een van de volgende spanningsniveaus:
  - a. Het net met een nominale spanning van 30 tot en met 70 kV, met uitzondering van lijnen, kabels en aansluitingen waarvan het nominale spanningsniveau lager is dan of gelijk is aan 70

- kV en die een transmissiefunctie hebben (geen deel uitmakend van het distributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest);
- b. De transformatoren naar het middenspanningsnetwerk, ook wel Trans MT of kortweg TMT genoemd;
  - c. Het netwerk met een nominale spanning tussen 26 en 1 kV, ook wel het MT-netwerk of kortweg MT genoemd;
  - d. De transformatoren naar het laagspanningsnetwerk, ook wel Trans BT of kortweg TBT genoemd;
  - e. Het laagspanningsnet (het net met een nominale spanning van minder dan 1 kV, ook bekend als het LS-net of kortweg LS).
39. **'Regeling van de spanning en van het reactieve vermogen'**: de dienst die, in overeenstemming met de technische voorschriften, bestaat uit het handhaven van de spanning op de verschillende punten van het net binnen een vooraf bepaalde marge.
40. **'Elektriciteitsdistributienetwerk'**: deel van het elektriciteitsnetwerk, vanaf het punt van de koppeling met het transmissienet dat elektriciteit naar de eindafnemers transporteert.
41. **'Ondersteunende diensten'**: alle diensten zoals gedefinieerd in de technische voorschriften voor elektriciteitsdistributie, waaronder:
- a. de compensatie van de verliezen op het netwerk;
  - b. de regeling van de spanning en het reactief vermogen.

## 27.3 Gas

42. **'Overbrenging'**: de activiteit waarbij aardgas wordt geleverd aan een specifiek punt van het aardgasdistributienet door gebruik te maken van een leidingnet en een equivalente hoeveelheid aardgas wordt overgenomen op een van de ingangspunten van dit leidingnet.
43. **'Lagedrukleiding'**: een leiding waarvan de maximaal toelaatbare bedrijfsdruk niet hoger is dan 98,07 mbar.
44. **'Middendrukleiding'**: een leiding waarvan de maximaal toelaatbare bedrijfsdruk hoger is dan 98,07 mbar en maximum 14,71 bar bedraagt.
45. **'Gasordonnantie'**: de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en haar latere wijzigingen.
46. **'Druk'**: de effectieve druk, d.w.z. de druk geteld bovenop de atmosferische druk, indien de term 'druk' niet anderszins is gespecificeerd.
47. **'Maximaal toelaatbare bedrijfsdruk'**: de maximale druk waarbij een leiding of verbinding volgens de geldende wettelijke bepalingen mag worden gebruikt.
48. **'Aardgasdistributienetwerk'**: deel van het gasnetwerk, vanaf de verbindingstations met het transmissienet dat aardgas naar de eindafnemers transporteert.

## 28 Inwerkingtreding

Deze beslissing treedt in werking op **XX 2023**.

## 29 Beroep

Tegen deze beslissing kan beroep worden aangetekend bij het Hof van Beroep te Brussel overeenkomstig artikel 30*undecies* van de elektriciteitsordonnantie binnen dertig dagen na kennisgeving van de beslissing of, voor belanghebbenden die niet in kennis werden gesteld van de beslissing, binnen dertig dagen na de bekendmaking ervan.

Ze kan ook het voorwerp uitmaken van een klacht tot heroverweging bij BRUGEL in overeenstemming met artikel 30*decies* van de elektriciteitsordonnantie; deze klacht heeft geen opschortende werking.

## 30 Bijlagen

Bijlage 1: Motivering van het ontwerp van methodologie (reguleringsmodel en vergoeding van de DNB)

Bijlage 2: rapportmodel – elektriciteit ex ante – inclusief de tariefroosters (te bepalen)

Bijlage 3: rapportmodel – elektriciteit ex post (te bepalen)

Bijlage 4: rapportmodel – gas ex ante inclusief de tariefroosters (te bepalen)

Bijlage 5: rapportmodel – gas ex post (te bepalen)

Bijlage 6: specificaties met betrekking tot de rapportmodellen ex ante en ex post die door de DNB gebruikt dienen te worden.

Bijlage 7: valorisatie van de parameters van de WACC