

COMMISSIE VOOR DE REGELING VAN HET ENERGIEBELEID IN HET BRUSSELS- HOOFDSTEDELIJK GEWEST

**Toepassing van nieuwe tariefmethodologieën voor de Brusselse
distributienetbeheerder voor elektriciteit en gas voor de periode 2025-
2029**

**Specificaties voor ex ante en ex post rapporteringsmodellen die de
distributiesysteembeheerder moet gebruiken**

28 / 11 / 2023

Inhoudsopgave

I.	Context en doel van het document	4
I	Wijzigingen in de ex ante rapporteringsmodellen voor elektriciteit en gas	4
1.1	Algemeen	4
1.2	Parameters.....	4
1.3	Tabel 1: Norm voor beheersbare kosten.....	5
1.4	Tabel 2: Begroting per kostenverdeling.....	6
1.5	Tabel 3: Begroting per kostenelement	6
1.6	Tabel 4: Budget per klantgroep	6
1.7	Tabel 5: Mutaties in materiële vaste activa.....	6
1.8	Tabel 6: Samenstelling van de GOR en controle op afschrijvingen	7
1.9	Tabel 7: Uitsplitsing van kapitaaluitgaven	7
1.10	Tabel 8: Balans.....	7
1.11	Tabel 9: Veranderingen in geïnvesteerd vermogen en eerlijke marge.....	7
1.12	Tabel 10: Berekening van de vennootschapsbelasting.....	7
1.13	Tabel 11: Kasstroomoverzicht.....	7
1.14	Tabel 13: Regelgevende fondsen	8
1.15	Tabel 14: Verandering in volumes	8
1.16	Tabel 15 : Bepaling van de tarieven	8
1.17	Tabel 18: Loon- en personeelskosten.....	8
1.18	Tabel 19: Toewijzingsleutels voor toewijzing aan klantgroepen.....	9
1.19	Tabel 20: Aanvullende informatie	9
1.20	Tabel PI: Investeringsplan 2020 - 2024	9
1.21	Prijslijst - Elektriciteit/Gas.....	10
1.22	Trend in rekeningen voor standaard elektriciteit/gas-klanten	10
1.23	Aanvullende rapporten.....	10
1.24	Structuur van de tabellen in het ex ante rapportagemodel (worden)	11
2	Wijzigingen in de sjablonen voor ex-post rapportage voor elektriciteit en gas	12
2.1	Algemeen	12
2.2	Parameters.....	12
2.3	Tabel 1: Norm voor beheersbare kosten.....	12
2.4	Tabel 2: Begroting per kostenverdeling.....	12
2.5	Tabel 3: Begroting per kostenelement	13
2.6	Tabel 5: Bewegingen in materiële vaste activa (RAB)	13
2.7	Tabel 6: Samenstelling van de GOR en controle op afschrijvingen	13
2.8	Tabel 7: Uitsplitsing van kapitaaluitgaven	13
2.9	Tabel 8: Balans (vóór toewijzing).....	14
2.10	Tabel 9: Veranderingen in geïnvesteerd vermogen en eerlijke marge.....	14
2.11	Tabel 10: Berekening van de vennootschapsbelasting.....	14
2.12	Tabel 11: Financieringstabel.....	14
2.13	Tabel 12: Bepaling van regelgevende saldi.....	15
2.14	Tabel 13: Regelgevende fondsen	15
2.15	Tabel 14: Verandering in volumes	16
2.16	Tabel 15: Aansluiting van kosten en inkomsten	16
2.17	Tabel 16: Resultatenrekening van Sibelga.....	16
2.18	Tabel 17: Balansen van Sibelga.....	16
2.19	Tabel 18: Loon- en personeelskosten.....	16
2.20	Tabel 20: Aanvullende informatie	16
2.21	Tabel PI: Monitoring van het investeringsplan	17

2.22	KPI-tabel: KPI-monitoring.....	17
2.23	Tabel TPT: Volgen van transportkosten	17
2.24	Extra tabellen.....	17
2.25	Jaarverslagen en aanvullende informatie die bij ex-post verslagen moet worden gevoegd..	18

I. Context en doel van het document

Om de tariefmethodologie 2025-2029 vast te leggen, heeft BRUGEL aan Schwartz and Co de opdracht gegeven om haar in deze oefening bij te staan door middel van een consultancyopdracht, die zich met name richt op de parametrisering van het reguleringsmodel gedefinieerd.

In deze context moet de tariefmethodologie, overeenkomstig artikel 9^{quinquies}, 1° van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en artikel 10^{ter}, 1° van de ordonnantie van 1^{er} april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, de rapporteringsmodellen definiëren die door de distributienetbeheerder moeten worden gebruikt.

Voor de tariefmethodologie 2020-2024 had BRUGEL vier rapporteringsmodellen gedefinieerd, namelijk, voor elke energie, een *ex-ante* model met betrekking tot het tariefvoorstel van de distributienetbeheerder en een *ex-post* model met betrekking tot het jaarverslag van de distributienetbeheerder.

Rekening houdend met de wijzigingen die BRUGEL heeft aangebracht aan het reguleringsmodel in haar ontwerp van tariefmethodologie voor de periode 2025-2029, is het noodzakelijk om deze rapportmodellen 2020-2024 te ontwikkelen in overeenstemming met de bepalingen van het genoemde ontwerp van de nieuwe methodologie. Het lijkt echter niet aangewezen om deze modellen helemaal opnieuw te creëren. Dit is zowel gerechtvaardigd om de continuïteit in de historiek van de gegevens te verzekeren (die met name gebruikt worden om het initiële RMA vast te stellen) als om de impact op de kostenberekening van Sibelga te minimaliseren.

Het doel van dit document is om de specificaties op te sommen met betrekking tot de wijzigingen die in deze rapportsjablonen moeten worden aangebracht.

I Wijzigingen in de ex ante rapporteringsmodellen voor elektriciteit en gas

I.1 Algemeen

1. Pas overal in het rapport de jaren aan aan de nieuwe regelgevingsperiode 2025-2029
2. De rapporteringsmodellen moeten voorzien in een interface tussen de rapporteringsmodellen en de informatiesystemen van de DNB.

I.2 Parameters

3. Pas de lijst van parameters voor "vergoeding voor de netbeheerder" en "rentevoet" aan aan de componenten van de WACC.
4. "Inflatiecijfer": de bron voor het waargenomen inflatiecijfer en het jaargemiddelde van de CPI is Statbel (en niet het Planbureau). De verwijzing naar de publicatie van het Planbureau voor de voorspelde inflatie moet ook worden aangepast, d.w.z. de meest recente publicatie moet worden gebruikt.
5. De "afschrijvingspercentages" moeten worden aangepast aan de nieuwe percentages en de nieuwe activacategorieën die zijn gedefinieerd in de 2025-2029-methodologie, evenals aan de gasinvesteringscategorieën naar aanleiding van het risico op *het stranden van activa*.

6. Vergoeding voor het in gebruik nemen van het openbaar domein - te schrappen omdat ze redundant is met tabel 20, en anders een regel "LV-vergoeding" toe te voegen, aangezien de vergoeding verschilt tussen MV en LV.
7. Voeg de parameters toe die nodig zijn voor de nieuwe methodologie, d.w.z. :
 - a. CGOPEXBAU wegingscoëfficiënt voor de jaren 2018 tot 2022 ;
 - b. Verdeelsleutels voor gemengde kosten (elektriciteit/gas)

I.3 Tabel I: Norm voor beheersbare kosten

8. Deze tabel moet in zijn geheel worden vervangen, "Bepaling van de vooraf toegestane inkomsten" worden genoemd en de volgende informatie bevatten voor elk jaar van de reguleringsperiode, op basis waarvan de vooraf toegestane inkomsten worden bepaald:
 - a. CGBAU, onderverdeeld in CAPEX en OPEX
 - b. CGAD
 - c. CGR&D
 - d. CNG
 - e. Q (deze laatste is vastgesteld op €0 *ex ante*)
 - f. SR
9. De volgende tabellen moeten ook worden toegevoegd:
 - a. Tabel Ia: bepaling van de CGOPEXBAU, inclusief de som van de historische kostenbasis van 2018 tot 2022, in € 2025, de kosten herberekend volgens de tariefmethodologie (Smartrias, verdeelsleutel gas/ elektriciteit, enz.) en de CGOPEXBAU-projectie van 2025 tot 2029, rekening houdend met de verwachte inflatie en de efficiëntiefactor vanaf 2026 (gegevens uit tabel 2, zie hieronder).
 - b. Tabel Ib: bepaling van de CGCAPEXBAU, inclusief de verwachte afschrijvingskosten voor 2024, in € 2025, de correcties volgens de tariefmethodologie (afschrijving gasmeters, iRAB-afschrijving), en de prognose van de CGCAPEXBAU van 2025 tot 2029, rekening houdend met de verwachte inflatie (die niet van toepassing is op de iRAB-afschrijvingskosten) en de efficiëntiefactor vanaf 2026 (gegevens uit tabel 2, zie hieronder).
 - c. Tabel Ic: bijkomende beheersbare kosten CGAD per project, omgerekend met de verwachte inflatiefactor voor elk jaar van 2026 tot 2029 (gegevens uit de aanvragen/businessplannen van Sibelga).
 - d. Tabel Id: bijkomende beheersbare RMC&D-kosten per project, omgerekend met de verwachte inflatiefactor voor elk jaar van 2026 tot 2029 (gegevens uit de aanvragen/businessplannen van Sibelga).
 - e. De tabellen Ia en Ib moeten ook de bedragen bevatten met betrekking tot het verzoek om toewijzing van de reguleringsfondsen voor de onderwaardering van de CGBAU voor gas en de correcties voor onverwachte meevallers.

I.4 Tabel 2: Begroting per kostenverdeling

10. Deze tabel moet worden aangepast om te kunnen worden gebruikt als de historische kostenbasis voor het bepalen van de COGOPEXBAU, en de tabel moet worden hernoemd tot "Historische kostenbasis". Ze moet worden ingevuld met informatie over de werkelijke situatie van 2018 tot 2023. BRUGEL is van mening dat dezelfde structuur en dezelfde uitsplitsing van de kosten moeten worden behouden, maar dat aan elke regel de volgende informatie moet worden toegevoegd:

- a. CAPEX- of OPEX-kosten
- b. Beheersbare of niet-beheersbare kosten (elke categorie niet-beheersbare kosten moet apart worden vermeld, met details van kosten en uitgaven zoals beschreven in de prijsbepalingsmethode)
- c. De (kosten)winst- en verliesrekening waarop de kosten zijn opgenomen

Ten slotte moeten de kosten met betrekking tot de niet-gereguleerde activiteiten, opgesomd per activiteit, alsook de elementen die uitdrukkelijk zijn uitgesloten van de toegestane inkomsten (boetes, voorzieningen, door BRUGEL verworpen kosten, financiële lasten, transfers tussen de resultatenrekening en de balans, enz.) uitdrukkelijk worden vermeld.

Het rapporteringsmodel moet voorzien in een aansluiting van deze tabel 2 voor elektriciteit en gas met de resultatenrekening van Sibelga voor de betrokken jaren.

I.5 Tabel 3: Begroting per kostenelement

11. Deze tabel lijkt ex ante niet langer nuttig en kan worden verwijderd.

I.6 Tabel 4: Budget per klantgroep

12. Tabel 4 moet worden aangepast om te voldoen aan dezelfde structurele aanpassingen als tabel 2.

13. Tabel 4 moet details bevatten van de bedragen die zijn gebruikt om de RMA te bepalen en moet worden aangesloten met de bedragen in tabel 1.

I.7 Tabel 5: Mutaties in materiële vaste activa

14. Tabel 5 moet worden aangepast om rekening te houden met de bepalingen betreffende de vaststelling van de GEM ex ante. De GEM voor elk jaar moet worden vastgesteld op basis van de werkelijke GEM eind 2022, met een inflatiecorrectie voor elk jaar van 2025 tot 2029 of een andere door Brugel gevalideerde beste schatting.

15. De tabel moet ook de specifieke behandeling van iRAB bevatten

16. De boekwaarde van activa met betrekking tot investeringen in aanvullende projecten moet ook voor elk jaar worden toegevoegd.

17. De mate van detail per investeringsitem in de huidige tabel 5 kan worden gehandhaafd

I.8 Tabel 6: Samenstelling van de GOR en controle op afschrijvingen

18. Deze tabel lijkt ex ante niet langer nuttig en kan worden verwijderd.

I.9 Tabel 7: Uitsplitsing van kapitaaluitgaven

19. Deze tabel lijkt ex ante niet langer nuttig en kan worden verwijderd.

I.10 Tabel 8: Balans

20. Er zijn geen wijzigingen gepland voor deze tabel, afgezien van het feit dat het een geschiedenis moet bevatten van 2018 tot 2022 voor elke vloeistof, en niet langer een geprognosticeerde balans voor Sibelga.

21. De volgende tabellen moeten ook worden toegevoegd:

- a. Balans van Sibelga met een onderscheid tussen gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten voor de jaren 2018-2022 per fluïde
- b. Sibelga's winst- en verliesrekening voor 2018-2022 per vloeistof
- c. Winst- en verliesrekening van Sibelga voor 2018-2022, met een onderscheid tussen gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten per soort vloeistof

I.11 Tabel 9: Veranderingen in geïnvesteerd vermogen en eerlijke marge

22. Deze tabel moet volledig worden aangepast aan de nieuwe berekening van de ex-ante budget WACC, evenals de ex-ante budget voor de vergoeding van de reguleringsfondsen.

I.12 Tabel 10: Berekening van de vennootschapsbelasting

23. Er zijn geen wijzigingen gepland voor deze tabel, afgezien van de aanpassing van de elementen die een resultaat genereren voor de DNB aan de nieuwe methodologie, d.w.z. voornamelijk de ex ante ROI en de vergoeding van de reguleringsfondsen.

I.13 Tabel 11: Kastroomoverzicht

24. Deze tabel lijkt ex ante niet langer nuttig gezien het WACC-model van de 2025-2029-methodologie en zou kunnen worden geschrapt.

I.14 Tabel 13: Regelgevende fondsen

25. Op de eerste pagina ("impact op resultaten") wordt het fonds opgesplitst in 3 componenten: gebruik van het netwerk, openbardienstverplichtingen en vervoer.
26. De bedragen die worden toegewezen aan de gasvraag van Sibelga als gevolg van de onderschatting van de beheersbare kosten moeten specifiek worden geïdentificeerd.
27. Alle voorzieningen die op de balans van Sibelga voor 2024 staan en vanaf 2025 in het reguleringsfonds worden opgenomen, moeten specifiek worden geïdentificeerd.
28. De tweede pagina (met de rubrieken "Bewegingen voor het jaar", "Details van het reguleringsfonds" en "Details van de projecten") moet volledig worden aangepast om rekening te houden met de regels voor de vereffening van de reguleringsfondsen volgens de nieuwe methodologie, en om het toewijzingsverzoek op te nemen met betrekking tot de onderwaardering (gecorrigeerd voor het windfall-effect) van gas-CGBAU's, na de stranding.

I.15 Tabel 14: Verandering in volumes

29. De bevoegdheden die van toepassing zijn op de nieuwe tarieven in deel 2 van de methodologie moeten worden toegevoegd.
30. Idealiter zouden de volumeverwachtingen een onderscheid moeten maken tussen enerzijds de dalingen als gevolg van energie-efficiëntie en zelfopwekking en anderzijds de toename van het verbruik als gevolg van nieuwe vormen van energieverbruik en de groei van het aantal EAN.
31. Er zijn ook delen met betrekking tot het delen van energie.
32. Het zal nodig zijn om het aantal EAN-codes per categorie toe te voegen (om de inkomsten met betrekking tot eventuele vaste termijn(en) te schatten), en om in BT het aantal EAN's met slimme meters en zonder slimme meters aan te geven.

I.16 Tabel 15 : Bepaling van de tarieven

33. Tabel moet worden aangepast om rekening te houden met inkomsten uit nieuwe tariefstructuren (LV-tarieven, energieverdeling) die in deel 2 van de methodologie worden beschreven.

I.17 Tabel 18: Loon- en personeelskosten

34. Deze tabel lijkt ex ante niet langer nuttig en kan worden verwijderd.

I.18 Tabel 19: Toewijzingsleutels voor toewijzing aan klantgroepen

35. Voor deze tabel zijn geen wijzigingen vastgesteld.

I.19 Tabel 20: Aanvullende informatie

36. Rubriek: "Gegevens met betrekking tot de vaststelling van prestatie-indicatoren (situatie op 31/12)": deze rubriek moet worden bijgewerkt met betrekking tot de nieuwe prestatie-indicatoren voor de periode 2025-2029. Het doel is hier gewoon de referentiegegevens te verzamelen die achteraf zullen worden gebruikt om de niet-financiële prestatieprikkel van de DNB te berekenen voor het bepalen van de Q-factor.
37. Paragraaf: "Gegevens met betrekking tot ODV's": geen wijzigingen geïdentificeerd voor deze paragraaf.
38. Deel: "Gegevens met betrekking tot compensatie voor netverliezen": de gegevens moeten de feitelijke verliespercentages bevatten die beschikbaar zijn over de afgelopen 5 jaar, en het gemiddelde daarvan als het voorspelde verliespercentage dat moet worden gebruikt om de begroting voor netverliezen op te stellen.
39. Hoofdstuk: "Analyse van de warmtekrachtkoppelingactiviteit": er zijn geen wijzigingen geïdentificeerd voor dit hoofdstuk.
40. Rubriek: "Gegevens met betrekking tot heffingen voor het gebruik van wegeninfrastructuur": voor deze rubriek zijn geen wijzigingen vastgesteld.
41. Er moeten nieuwe secties worden toegevoegd om Sibelga in staat te stellen haar budgetten voor niet-beheersbare kosten te specificeren:
- a. Niet-gefinancierde pensioenkosten
 - b. Facturering voor niet-gemeten energie
 - c. Andere belastingen (behalve Isoc en wegenbelasting)
 - d. Energiedoorvoer
 - e. Oninbare kosten met betrekking tot energieleveranciers (in principe vastgesteld op €0 ex ante)
 - f. Jubileumbonus
 - g. Kosten bodemsanering

I.20 Tabel PI: Investeringsplan 2020 - 2024

42. Deze tabel moet worden bewaard ter informatie of voor specifiek gebruik.

I.21 Prijslijst - Elektriciteit/Gas

43. Tabel die moet worden aangepast om rekening te houden met wijzigingen in de nieuwe tariefstructuren (LV-tarief, met of zonder slimme meter) die in deel 2 van de tariefmethodologie worden uiteengezet.
44. Het item met betrekking tot transporttarieven zou kunnen worden aangepast (op zijn minst de federale bijdrage niet meer vermelden).
45. Er zijn geen wijzigingen geïdentificeerd in de gasprijslijst.

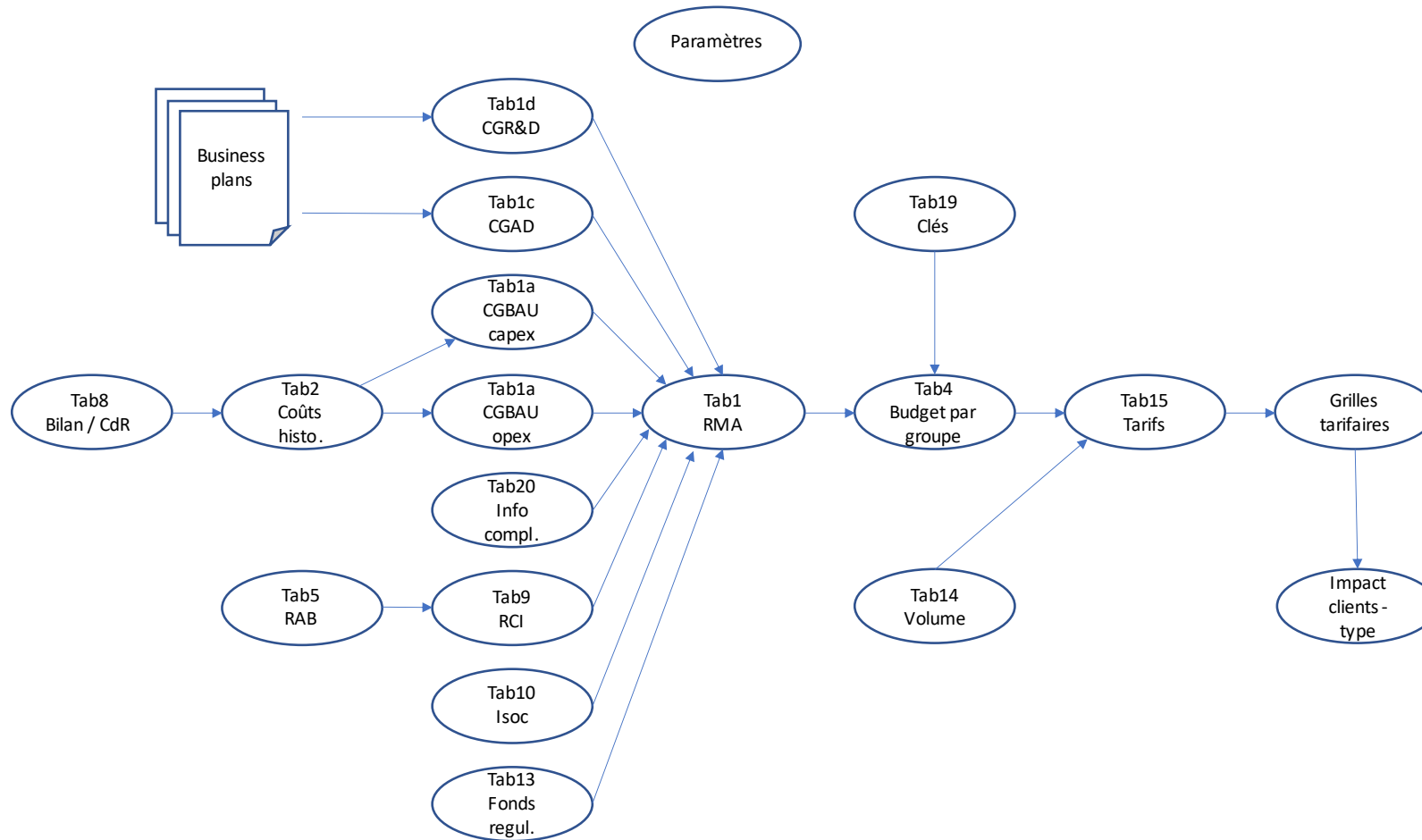
I.22 Trend in rekeningen voor standaard elektriciteit/gas-klienten

46. Er moeten nieuwe standaardklienten worden toegevoegd om rekening te houden met nieuwe LV-gebruiken, geavanceerde prijszetting en het delen van energie (in overeenstemming met de regelingen die worden beschreven in deel 2 van de methodologie).
47. Verbruiksgegevens zullen moeten worden aangepast in LV voor bepaalde standaardklienten om rekening te houden met geavanceerde tarifiering (onderschreven vermogen, extra tijdslot) zoals voorgeschreven in deel 2 van de methodologie.
48. Er zijn geen wijzigingen vastgesteld voor gasklienten.

I.23 Aanvullende rapporten

49. De structuur van het rapporteringsmodel moet de DNB in staat stellen om een of meer bedrijfsplannen bij te voegen voor aanvragen voor bijkomende beheersbare kosten en beheersbare kosten voor innovatieve O&O-projecten.

I.24 Structuur van de tabellen in het ex ante rapportagemodel (worden)



2 Wijzigingen in de sjablonen voor ex-post rapportage voor elektriciteit en gas

2.1 Algemeen

50. Pas overall in het rapport de jaren aan aan de nieuwe reguleringsperiode 2025-2029

51. De rapporteringsmodellen moeten voorzien in een interface tussen de rapporteringsmodellen en de informatiesystemen van de DNB.

2.2 Parameters

52. Maak dezelfde aanpassingen aan de parameters als voor de ex ante verslagen (met uitzondering van de CGOPEXBAU wegingscoëfficiënten voor de jaren 2018 tot 2022, die alleen nuttig zijn voor ex ante doeleinden)

2.3 Tabel 1: Norm voor beheersbare kosten

Het doel van deze tabel is om de bonus/malus en de saldi met betrekking tot beheersbare kosten te berekenen. De volgende wijzigingen zijn noodzakelijk geworden door de nieuwe prijsmethodologie:

1. Herberekening van de CGCAPEXBAU₂₀₂₅ om rekening te houden met de werkelijke afschrijvingslast voor 2024 en de werkelijke inflatie voor 2025 en overeenkomstige herberekening van de CGBAU₂₀₂₅
2. Herberekening van de CGBAU, CGAD en CGR&D van het laatste jaar om rekening te houden met de reële inflatie (toepassing van de RMA-groeformule)

Pas de E-factor opnieuw toe op de achteraf herberekende CG-bedragen (in 2026 moet de definitieve E-factor worden berekend om rekening te houden met de definitieve CGCAPEXBAU₂₀₂₅)

NB: zorg ervoor dat je de iRAB-afschrijvingsbedragen, die per definitie niet geïndexeerd mogen worden, afzondert.

NB2: Let op de ex-ante kosten bij het herberekenen van CGCAPEXBAU₂₀₀.

2.4 Tabel 2: Begroting per kostenverdeling

3. In deze tabel moeten dezelfde structurele wijzigingen worden aangebracht als in de verslagen vooraf. In het bijzonder is het doel van deze tabel om inzicht te krijgen in de kostenposten die bonus/malus of voorgeschreven saldi genereren, dus het detailniveau moet gehandhaafd blijven.
4. Het rapporteringsmodel moet voorzien in een aansluiting van deze tabel 2 voor elektriciteit en gas met de resultatenrekening van Sibelga voor de betrokken jaren.

2.5 Tabel 3: Begroting per kostenelement

5. In deze tabel moeten dezelfde structurele wijzigingen worden aangebracht als in tabel 2.

2.6 Tabel 5: Bewegingen in materiële vaste activa (RAB)

6. De tabel moet de specifieke behandeling van iRAB bevatten.
7. De tabel moet materiële vaste activa bevatten die voortkomen uit aanvullende projecten.
8. De tabel moet specifiek investeringen in slimme meters identificeren die in aanmerking kunnen komen voor een gesubsidieerde WACC.
9. In deze tabel moet de term "URD-interventie" worden vervangen door "interventie door derden".
10. Voor gas moet de tabel ook gasactiva isoleren die niet langer worden vergoed als onderdeel van *gestrande activa*.
11. Het rapportagemodel moet voorzien in de aansluiting van de bedragen in deze tabel met de vaste activa in de balans.

2.7 Tabel 6: Samenstelling van de GOR en controle op afschrijvingen

12. De tabel moet de specifieke behandeling van iRAB bevatten.
13. De tabel moet materiële vaste activa bevatten die voortkomen uit aanvullende projecten.
14. De tabel moet specifiek investeringen in slimme meters identificeren die in aanmerking kunnen komen voor een gesubsidieerde WACC.
15. De tabel moet de juiste afschrijvingspercentages bevatten (zie "Parameters") en de specifieke kenmerken met betrekking tot de afschrijving van gasactiva in verband met het risico op *stranding*.
16. Voor gas moet de tabel ook gasactiva isoleren die niet langer worden vergoed als onderdeel van *gestrande activa*.

2.8 Tabel 7: Uitsplitsing van kapitaaluitgaven

17. De tabel moet materiële vaste activa bevatten die voortkomen uit aanvullende projecten.
18. De tabel moet specifiek investeringen in slimme meters identificeren die in aanmerking kunnen komen voor een gesubsidieerde WACC.

19. Voor gas moet deze tabel het mogelijk maken om vast te stellen dat er vanaf 2025 geen operationele kosten meer worden geactiveerd.

2.9 Tabel 8: Balans (vóór toewijzing)

20. De balans moet worden opgesteld door vloeistof
21. De volgende tabellen moeten hier ook worden toegevoegd (of aan tabel 16 of 17):
- De balans van Sibelga met een onderscheid tussen gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten voor de laatste twee jaar per fluïde
 - De winst- en verliesrekening van Sibelga over de laatste twee jaar per vloeistof
 - de resultatenrekening van Sibelga met een onderscheid tussen gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten voor de laatste twee jaar per fluïde
- Ter informatie zou het nuttig zijn om de balans vóór de toewijzing te hebben.

2.10 Tabel 9: Veranderingen in geïnvesteerd vermogen en eerlijke marge

22. Deze tabel moet worden aangepast aan het nieuwe WACC-model
23. Specifieke behandeling toevoegen voor gasactiva (categorie 4) die niet langer worden vergoed
24. Specifieke behandeling toevoegen voor activa voor slimme meters, waarvoor een hogere WACC kan gelden.
25. De specifieke behandeling toevoegen met betrekking tot de vergoeding van iRAB-kapitaalwinsten.
26. Een tabel 9a "Vergoeding van reguleringsfondsen" toevoegen waarin het vergoedingspercentage, het niveau van de reguleringsfondsen en hun vergoeding gedetailleerd worden weergegeven.

2.11 Tabel 10: Berekening van de vennootschapsbelasting

27. Aangezien dit een theoretische berekening is, moet een correctieregel worden toegevoegd die betrekking heeft op de belasting die in jaar t-2 werkelijk verschuldigd is op basis van het uit het aanslagbiljet overgenomen bedrag en het bedrag dat in de ex-post verslagen voor dat jaar t-2 is vermeld.
28. De elementen die een resultaat genereren voor de DNB in overeenstemming met de nieuwe methodologie moeten ook worden opgenomen: ROI, vergoeding van reguleringsfondsen, bonus/malus op CG en op Q.

2.12 Tabel 11: Financieringstabel

29. Tabel bij te houden ter informatie van BRUGEL.

30. Er moet een tabel I la "Details van de financiële schulden" worden toegevoegd met een lijst van alle kredietlijnen van Sibelga bij haar financiële instellingen, het soort product, de rentevoet, het uitstaande saldo, de datum waarop het contract werd afgesloten, de looptijd van het contract, enz.

2.13 Tabel 12: Bepaling van regelgevende saldi

31. Tabel die moet worden aangepast aan de nieuwe methodologie:
- a. d.w.z. aan de ene kant het saldo op beheersbare kosten die leiden tot een bonus/malus zoals gepresenteerd bovenaan de tabel (alleen de regel "saldo uitgedrukt als percentage van het budget" kan worden verwijderd).
 - b. voor saldi op niet-beheersbare kosten moeten deze worden opgesplitst in 3 categorieën (netwerkgebruik, ODV's, transmissie) en moeten de volgende saldi worden vermeld:
 - i. Saldi voor elk van de volgende niet-beheersbare kosten en rubrieken afzonderlijk :
 1. ROCE en vergoeding van het reguleringsfonds
 2. Netwerkverliezen en activa ter compensatie van verliezen
 3. Facturering voor niet-gemeten energie
 4. Niet-gefinancierde pensioenkosten
 5. Belastingen en royalty's
 6. Energiedoorvoer
 7. Openbaredienstverplichting
 8. Herfacturering van transportkosten
 9. Oninbare vorderingen op leveranciers
 10. Uitgaven in verband met jubileumuitkeringen
 11. Kosten van bodemsanering
 12. Q-factor
 13. Correctie door reële indexering van beheersbare kosten
 14. Inkomsten uit periodieke tarieven

2.14 Tabel 13: Regelgevende fondsen

32. Voor de eerste pagina moeten de bedragen worden uitgesplitst in 3 categorieën (netwerkgebruik, ODV's, vervoer)
33. De tweede pagina moet volledig worden aangepast om Sibelga :

- a. haar voorstel voor de toewijzing van saldi in te dienen, rekening houdend met de regels voor de goedkeuring van de reguleringsfondsen volgens de nieuwe methode,
- b. de toewijzing van de onderwaardering (gecorrigeerd voor het windfall-effect) van gas-CGBAU's illustreren en begrijpen,

2.15 Tabel 14: Verandering in volumes

34. In de structuur van de tabel moeten dezelfde aanpassingen worden aangebracht als in de verslagen vooraf

2.16 Tabel 15: Aansluiting van kosten en inkomsten

35. Tabel moet worden aangepast om rekening te houden met inkomsten uit nieuwe tariefstructuren (LV-tarieven, energieverdeling).
36. Er moet een bijkomende tabel worden ingevoegd met de details van de kosten en inkomsten met betrekking tot aanverwante activiteiten die door de DNB worden gefactureerd. De DNB moet ook aantonen dat deze diensten gefactureerd werden tegen kostprijs of tegen marktprijs indien deze laatste hoger is.
37. een aanvullende tabel met een beschrijving van de opbrengsten en kosten van niet-gereguleerde activiteiten. De presentatie van kosten en opbrengsten wordt gebaseerd op de bestaande tabel (bijlage III van het mdr 2020-2024).

2.17 Tabel 16: Resultatenrekening van Sibelga

38. Zie tabel 8.

2.18 Tabel 17: Balansen van Sibelga

39. Zie tabel 8.

2.19 Tabel 18: Loon- en personeelskosten

40. Tabel bij te houden ter informatie van BRUGEL.

2.20 Tabel 20: Aanvullende informatie

41. Deel: "Gegevens met betrekking tot de vaststelling van prestatie-indicatoren (situatie op 31/12)": dit deel moet worden bijgewerkt met betrekking tot de nieuwe prestatie-indicatoren voor de periode 2025-2029 (stimulansen voor de kwaliteit van de dienstverlening, slimme meters en slim netwerk).

42. Paragraaf: "Gegevens met betrekking tot ODV's": geen wijzigingen geïdentificeerd voor deze paragraaf.
43. Deel: "Gegevens met betrekking tot de compensatie van netwerkverliezen": de gegevens moeten de berekening van het werkelijke verliespercentage bevatten.
44. Hoofdstuk: "Analyse van de warmtekrachtkoppelingsactiviteit": er zijn geen wijzigingen geïdentificeerd voor dit hoofdstuk.
45. Rubriek: "Gegevens met betrekking tot heffingen voor het gebruik van wegeninfrastructuur": voor deze rubriek zijn geen wijzigingen vastgesteld.
46. Er moeten nieuwe rubrieken worden toegevoegd om Sibelga in staat te stellen de saldi van haar niet-beheersbare kosten te specificeren:
 - a. Niet-gefinancierde pensioenkosten
 - b. Facturering voor niet-gemeten energie
 - c. Andere belastingen (behalve Isoc en wegenbelasting)
 - d. Energiedoorvoer
 - e. Dubieuze schulden aan energieleveranciers
 - f. Jubileumbonus
 - g. Kosten bodemsanering

2.21 Tabel PI: Monitoring van het investeringsplan

47. Tabel bij te houden voor BRUGEL, om het risico op onderinvestering op te volgen.

2.22 KPI-tabel: KPI-monitoring

48. Moet worden bijgewerkt in verband met de nieuwe prestatie-indicatoren voor de periode 2025-2029 (stimulansen voor de kwaliteit van de dienstverlening, slimme meters en slim netwerk). (Zie ook tabel 20)

2.23 Tabel TPT: Volgen van transportkosten

49. Tabel die gedetailleerd moet worden volgens de verschillende gegevens die vereist zijn volgens de tariefmethodologie in het jaarverslag over de herfacturering van vervoerskosten

2.24 Extra tabellen

50. Net zoals bij het ex-anteverslag moet Sibelga tabellen kunnen gebruiken om haar aangepaste tariefschema's voor het volgende jaar in te dienen (toewijzing van saldi, herziening van de kosten voor ODV en de herfacturering van de transmissie,

wegenisretributie): voorspelde volumes, verdeelsleutel, budget per klantencategorie, tariefschema's, impactanalyse op typische klanten.

51. Zorg voor een gedetailleerde rapportering van alle IT-kosten, inclusief alle IT-projecten die in het ontwikkelingsplan worden gespecificeerd, en maak ook een onderscheid tussen vaste kosten (hardware) en andere kosten (licenties, externe IT-kosten, projectkosten exclusief hardwareaankopen).

2.25 Jaarverslagen en aanvullende informatie die bij ex-post verslagen moet worden gevoegd

Deze rapporten moeten worden ingediend in overeenstemming met de tariefmethodologie.

* *

*