

Tariefmethodologie reguleringsperiode
2025-2028

Bijlage 1: Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen

28/03/2024

1	Invulinstructie exogene en endogene rapporteringsmodellen	4
1.1	Invulinstructie Bijlage 4: rapporteringsmodel exogene kosten en aanvullende endogene termen 2025-2028	4
1.1.1	TITELBLAD.....	6
1.1.2	TABEL 1: Resultatenrekening (algemene boekhouding) voor boekjaar 20XX (waarden boekhouding)	6
1.1.3	TABEL 2: Algemeen overzicht exogene kosten	6
1.1.4	TABEL 3: Detail inzake samenstelling exogene kosten	7
1.1.5	TABEL 4A: Opvolging regulatorisch saldo inzake exogene kosten	10
1.1.6	TABEL 4B: Overzicht regulatorisch saldo inzake exogene kosten per tariefcomponent.....	11
1.1.7	TABEL 5A: Opvolging regulatorisch saldo inzake volumerisico endogene budget.....	12
1.1.8	TABEL 5B: Overzicht regulatorisch saldo inzake volumerisico endogene budget per tariefcomponent	14
1.1.9	TABEL 5C: Werkelijke opbrengsten uit periodieke distributietarieven in boekjaar 20XX (elektriciteit – afname) 14	
1.1.10	TABEL 5D: Werkelijke opbrengsten uit periodieke distributietarieven in boekjaar 20XX (elektriciteit – injectie) 15	
1.1.11	TABEL 5E: Werkelijke opbrengsten uit periodieke distributietarieven in boekjaar 20XX (aardgas - afname)16	
1.1.12	TABEL 5F: Werkelijke opbrengsten uit periodieke distributietarieven in boekjaar 20XX (aardgas - injectie) 17	
1.1.13	TABEL 6A: Opvolging regulatorisch saldo inzake herindexering van het budget voor endogene kosten	18
1.1.14	TABEL 6B: Overzicht regulatorisch saldo inzake herindexering van het budget voor endogene kosten per tariefcomponent	19
1.1.15	TABEL 7: Opvolging regulatorisch saldo inzake vennootschapsbelasting.....	20
1.1.16	TABEL 8: Opvolging regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden	20
1.1.17	TABEL 9: Algemeen overzicht aanvullende endogene termen	21
1.1.18	TABEL 10: Fiscaal niet-aftekbare afboekingen op herwaarderingsmeerwaarden.....	21
1.1.19	TABEL 11: Fiscaal niet-aftekbare heffing volgens het Decreet houdende het Grootchalig Referentiebestand22	
1.1.20	TABEL 12A: Afboekingen van de meerwaarde op basis van de historische indexatie (materiële vaste activa) - elektriciteit	22
1.1.21	TABEL 12B: Afboekingen van de meerwaarde op basis van de iRAB (materiële vaste activa) - elektriciteit.....	22
1.1.22	TABEL 12C: Afboekingen van de meerwaarde op basis van de historische indexatie (materiële vaste activa) - aardgas 23	
1.1.23	TABEL 12D: Afboekingen van de meerwaarde op basis van de iRAB (materiële vaste activa) - aardgas	23
1.1.24	TABEL 13: Kapitaalkostvergoeding herwaarderingsmeerwaarden.....	23
1.2	Invulinstructie Bijlage 5: Jaarlijks ex-post rapporteringsmodel endogene kosten 2025-2028 24	
1.2.1	TITELBLAD.....	25
1.2.2	ASSUMPTIES	25
1.2.3	TABEL 1: Balans (algemene boekhouding) voor boekjaar 20XX	26
1.2.4	TABEL 2: Resultatenrekening (algemene boekhouding) voor boekjaar 20XX.....	26
1.2.5	TABEL 3: Algemeen overzicht endogene kosten	26
1.2.6	TABEL 4: Afschrijvingen immateriële vaste activa	27
1.2.7	TABEL 5A: Afschrijvingen van de historische aanschaffingswaarde (materiële vaste activa) - elektriciteit	27
1.2.8	TABEL 5B: Afschrijvingen van de historische aanschaffingswaarde (materiële vaste activa) - aardgas	28
1.2.9	TABEL 6: Evolutie nettobedrijfskapitaal (NBK).....	29
1.2.10	TABEL 7: Evolutie van de RAB-waarde (excl. herwaarderingsmeerwaarden).....	29
1.2.11	TABEL 8: Operationele kosten	30
1.2.12	TABEL 10A: Overzicht gefactureerde volumes voor het jaar 20XX - ELEKTRICITEIT	32
1.2.13	TABEL 10B: Overzicht gefactureerde volumes voor het jaar 20XX - AARDGAS	32
2	Invulinstructie tariefvoorstel periodieke distributietarieven	33
2.1	Invulinstructie Bijlage 7: Tariefvoorstel periodieke distributietarieven 2025-2028.....	33
2.1.1	TITELBLAD.....	34

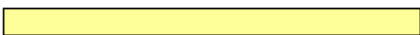



2.1.2	ASSUMPTIES	34
2.1.3	VERDEELSLEUTELS	35
2.1.4	REKENVOLUMES.....	36
2.1.5	MAXIMUM.....	36
2.1.6	MAX1 tot en met MAX7	37
2.1.7	TABEL 1.....	37
2.1.8	TABEL 2.....	37
2.1.9	TABEL 3.....	38
2.1.10	TABEL 4.....	38
2.1.11	TABEL 5.....	38
2.1.12	TABEL 6.....	39
2.1.13	TABEL 7.....	39
2.1.14	TABEL 8.....	39
3	Auditinstructie rapporteringsmodellen.....	40
3.1	Inleiding	40
3.2	Scope	40
3.3	Controleobject.....	40
3.4	Doelstelling controle	41
3.5	Verslaggeving	41

1 Invulinstructie exogene en endogene rapporteringsmodellen

1.1 Invulinstructie Bijlage 4: rapporteringsmodel exogene kosten en aanvullende endogene termen 2025-2028

1. Dit rapporteringsmodel heeft als doel om via een standaardformaat tegemoet te komen aan de informatiebehoeften van de VREG teneinde voor elke distributienetbeheerder een toegelaten inkomen m.b.t. de exogene kosten enerzijds en de aanvullende endogene termen anderzijds te bepalen.
2. Waar in paragraaf 1.1 vermelding wordt gemaakt van boekjaar 20XX dient dit te worden begrepen als het boekjaar in de periode 2025-2028 waarover door de distributienetbeheerder wordt gerapporteerd.
3. Het rapporteringsmodel bestaat uit een Excel bestand met de volgende werkbladen:
 - TITELBLAD
 - TABEL 1 Resultatenrekening (algemene boekhouding) voor boekjaar 20XX (waarden boekhouding)
 - TABEL 2 Algemeen overzicht exogene kosten
 - TABEL 3 Detail inzake samenstelling exogene kosten
 - TABEL 4A Opvolging regulatorisch saldo inzake exogene kosten
 - TABEL 4B Overzicht regulatorisch saldo inzake exogene kosten per tariefcomponent
 - TABEL 5A Opvolging regulatorisch saldo inzake volumerisico endogene budget
 - TABEL 5B Overzicht regulatorisch saldo inzake volumerisico endogene budget per tariefcomponent
 - TABEL 5C Werkelijke opbrengsten uit periodieke distributienettarieven in boekjaar 20XX (elektriciteit – afname)
 - TABEL 5D Werkelijke opbrengsten uit periodieke distributienettarieven in boekjaar 20XX (elektriciteit – injectie)
 - TABEL 5E Werkelijke opbrengsten uit periodieke distributienettarieven in boekjaar 20XX (aardgas – afname)
 - TABEL 5F Werkelijke opbrengsten uit periodieke distributienettarieven in boekjaar 20XX (aardgas – injectie)
 - TABEL 6A Opvolging regulatorisch saldo inzake herindexering van het budget voor endogene kosten
 - TABEL 6B Overzicht regulatorisch saldo inzake herindexering van het budget voor endogene kosten per tariefcomponent
 - TABEL 7 Opvolging regulatorisch saldo inzake vennootschapsbelasting
 - TABEL 8 Opvolging regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden
 - TABEL 9 Algemeen overzicht aanvullende endogene termen
 - TABEL 10 Fiscaal niet-aftrekbare afschrijvingen op herwaarderingsmeerwaarden
 - TABEL 11 Fiscaal niet-aftrekbare heffing volgens het Decreet houdende het Grootchalig Referentiebestand
 - TABEL 12A Afboekingen van de meerwaarde op basis van de historische indexatie (materiële vaste activa) – elektriciteit
 - TABEL 12B Afboekingen van de meerwaarde op basis van de iRAB (materiële vaste activa) – elektriciteit

- TABEL 12C Afboekingen van de meerwaarde op basis van de historische indexatie (materiële vaste activa) – gas
 - TABEL 12D Afboekingen van de meerwaarde op basis van de iRAB (materiële vaste activa) – gas
 - TABEL 13 Kapitaalkostvergoeding herwaarderingsmeerwaarden
4. Het Excel bestand is voorzien van een aantal automatisch berekende waarden teneinde de verwerking van het rapporteringsmodel, zowel voor de distributienetbeheerder als voor de VREG, efficiënt te laten verlopen. Deze waarden werden door de VREG dan ook beveiligd. Het rapporteringsmodel dient door de distributienetbeheerder in digitale vorm (Excel-formaat) te worden opgeleverd. Hierbij zijn geen verwijzingen naar externe bestanden (koppelingen) toegelaten.
 5. Het rapporteringsmodel dient te worden ingevuld met inachtneming van de regulatoire boekhoudkundige voorschriften die in par. 8 van het hoofddocument van de tariefmethodologie zijn opgenomen. Eventuele afwijkingen tussen de boekhoudkundige waarden en de waarden opgenomen in het rapporteringsmodel dienen door de distributienetbeheerder in een afzonderlijke nota in detail worden verklaard.
 6. Voor de rapportering inzake de exogene kosten en de aanvullende endogene termen kan een onderscheid gemaakt worden tussen volgende tijdstippen:
 - Ex-ante rapportering:
In het jaar voorafgaand aan het jaar 20XX dient de distributienetbeheerder de **gebudgetteerde waarden** voor het boekjaar 20XX te rapporteren, dewelke als basis dienen voor de bepaling van het toegelaten inkomen voor het boekjaar 20XX inzake exogene kosten enerzijds en aanvullende endogene termen anderzijds.
 - Ex-post rapportering:
In het jaar volgend op het jaar 20XX dient de distributienetbeheerder de **werkelijke waarden** inzake exogene kosten en aanvullende endogene termen voor het boekjaar 20XX te rapporteren. Deze werkelijke waarden laten toe om de regulatoire saldi voor het boekjaar te bepalen. Deze regulatoire saldi worden vervolgens doorgerekend in de periodieke distributienettarieven van de daarop volgende jaren en dit conform de bepalingen omtrent de afbouw van deze regulatoire saldi zoals beschreven in paragraaf 5.3.3 van het hoofddocument van de tariefmethodologie.
 7. Het ingevulde ex-post rapporteringsmodel inzake exogene kosten en aanvullende endogene termen dient bovendien te zijn gewaarmerkt door een verslag van feitelijke bevindingen van de commissaris van de distributienetbeheerder, conform de bepalingen in paragraaf 3.
 8. De opmaak van de werkbladen en de in het model aangebrachte formules en verwijzingen mogen niet worden verwijderd of gewijzigd. Om die reden werden alle niet-geel gemarkeerde cellen dan ook beveiligd. Alleen de geel gekleurde cellen kunnen dus door de distributienetbeheerder worden ingevuld. De witte, blauwe en gearceerde cellen mogen niet worden ingevuld of gewijzigd, zoals onderstaande legenda ook aangeeft.

	In te vullen door de distributienetbeheerder
	Berekende of overgenomen waarde waarvoor dus geen manuele input vereist is
	In te vullen door de VREG
	Niet relevante waarde voor de betreffende rapportering

9. Het toevoegen van opmerkingen bij de gegevens is uitsluitend toegestaan aan de hand van een afzonderlijk verklarende nota die aan het rapporteringsmodel moet worden toegevoegd. Indien in de verklarende nota een verwijzing naar gerapporteerde waarden wordt gemaakt, verzoekt de VREG om duidelijk aan te geven naar welke cellen wordt gerefereerd.
10. In de volgende paragrafen wordt de invulinstructie verder gedetailleerd en dit voor elke tabel afzonderlijk. Op die manier tracht de VREG zijn referentiekader op een zo volledig mogelijke manier te omschrijven.

1.1.1 TITELBLAD

11. In het titelblad dient de distributienetbeheerder de volgende velden in te vullen:
 - Naam van de distributienetbeheerder
 - Ondernemingsnummer
 - Gereguleerde activiteit (distributie van elektriciteit of aardgas)
 - Boekjaar waarover wordt gerapporteerd
 - Tijdstip van rapportering (ex-ante of ex-post)
12. In de volgende tabellen van het rapporteringsmodel zijn de vergelijkbare velden gelinkt aan dit titelblad. De in deze cellen ingevulde waarden worden in de volgende werkbladen dus automatisch overgenomen.
13. Verder omvat het titelblad een herhaling van de richtlijnen met betrekking tot het invullen en de interpretatie van het rapporteringsmodel, de legende met betrekking tot de celkleuren en een overzicht van de verschillende tabellen die in het rapporteringsmodel zijn opgenomen.

1.1.2 TABEL 1: Resultatenrekening (algemene boekhouding) voor boekjaar 20XX (waarden boekhouding)

14. In deze tabel rapporteert de distributienetbeheerder de boekhoudkundige waarden van de resultatenrekening voor boekjaar 20XX, gesplitst over de verschillende activiteiten ('netbeheer elektriciteit', 'netbeheer aardgas' en 'niet-gereguleerde activiteiten'; waarbij 'netbeheer elektriciteit' en 'netbeheer gas' verder worden onderverdeeld in endogene kosten/opbrengsten, exogene kosten/opbrengsten, overige kosten/opbrengsten en overdrachten en/of terugnames. Deze overdrachten en/of terugnames dienen in deze tabel als één bedrag te worden gerapporteerd.
15. Deze overdrachten en/of terugnames dienen in deze tabel als één bedrag te worden gerapporteerd.
16. Deze tabel kan enkel op ex-post basis gerapporteerd worden waarbij de totaalwaarden dienen overeen te komen met de gepubliceerde jaarrekening.
17. Bijkomend kan worden opgemerkt dat zowel voor de kosten (indien debetsaldo) als voor de opbrengsten (indien creditsaldo) positieve waarden moeten worden ingevuld.

1.1.3 TABEL 2: Algemeen overzicht exogene kosten

18. Deze tabel geeft een algemeen overzicht van de gerapporteerde waarden inzake exogene kosten zowel op ex-ante als ex-post basis, opgesplitst per tariefcomponent. De

gerapporteerde waarden op ex-ante basis voor boekjaar 20XX (cfr. par. 1.1.4) vormen, mits controle en goedkeuring door de VREG, het toegelaten inkomen inzake exogene kosten voor boekjaar 20XX, hetgeen op haar beurt door de distributienetbeheerder in rekening moet worden genomen bij de opmaak van zijn tariefvoorstel voor boekjaar 20XX, rekening houdende met de opsplitsing per tariefcomponent.

19. Vervolgens wordt voor het betreffende boekjaar in deze tabel, naast de exogene kosten, ook per tariefcomponent een overzicht opgenomen van de werkelijke ontvangsten uit periodieke distributienettarieven voor exogene kosten en het regulatorisch saldo inzake exogene kosten dat daaruit voortvloeit.

1.1.4 TABEL 3: Detail inzake samenstelling exogene kosten

20. In deze tabel wordt een detail gegeven van de verschillende kostenrubrieken die als exogeen worden beschouwd. Deze tabel dient zowel voor de rapportering van de exogene kosten op ex-ante als ex-post basis. Voor de ex-ante rapportering fungeert deze tabel, uiteraard mits controle door de VREG, als basis voor de bepaling van het toegelaten inkomen inzake exogene kosten voor boekjaar 20XX. Voor de ex-post rapportering resulteert uit deze tabel het regulatorisch saldo inzake exogene kosten voor boekjaar 20XX.
21. De distributienetbeheerder moet een waarde rapporteren voor elk van de opgegeven kostenrubrieken. Dit betekent dat er in één specifieke kostenrubriek aldus geen subtotale van meerdere kostenrubrieken kan worden opgenomen.
22. Bijkomend wordt opgemerkt dat zowel voor de activa (indien debetsaldo), passiva (indien creditsaldo), kosten (indien debetsaldo) als voor de opbrengsten (indien creditsaldo) positieve waarden dienen worden ingevuld, tenzij anders wordt aangegeven in 'kolom B' van deze tabel.
23. Hieronder beschouwt de VREG elke kostenrubriek in verder detail:
 - Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten
 - Op basis van de automatisch berekende waarden in 'tabel 4B' (cfr. par. 1.1.6) worden voor deze rubriek de waarden automatisch aangevuld per tariefcomponent.
 - Afbouw regulatorisch saldo inzake volumerisico endogeen budget
 - Op basis van de automatisch berekende waarden in 'tabel 5B' (cfr. par. 1.1.8) worden voor deze rubriek de waarden automatisch aangevuld per tariefcomponent.
 - Afbouw regulatorisch saldo inzake herindexering van het budget voor endogene kosten
 - Op basis van de automatisch berekende waarden in 'tabel 6B' (cfr. par. 1.1.14) worden voor deze rubriek de waarden automatisch aangevuld per tariefcomponent.
 - Afbouw regulatorisch saldo inzake vennootschapsbelasting
 - Op basis van de automatisch berekende waarden in 'tabel 7' (cfr. par. 1.1.15) wordt voor deze rubriek de waarde automatisch aangevuld. De kosten inzake vennootschapsbelasting worden voor de gereguleerde activiteit elektriciteit integraal toegewezen aan het tarief netgebruik en voor de gereguleerde activiteit aardgas aan het basistarief voor het gebruik van het net, waardoor ook de afbouw van dit saldo integraal hieraan wordt toegewezen.
 - Afbouw regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden

- Op basis van de automatisch berekende waarden in ‘tabel 8’ (cfr. par. 1.1.16) worden voor deze rubriek de waarden automatisch aangevuld. Aangezien de kosten inzake herwaarderingsmeerwaarden (afboekingen en kapitaalkostvergoeding) voor de gereguleerde activiteit elektriciteit integraal aan het tarief netgebruik en voor de gereguleerde activiteit aardgas aan het basistarief voor het gebruik van het net worden toegewezen, wordt ook de afbouw van dit saldo integraal hieraan toegewezen.
- Kost m.b.t. de door Elia aan de distributienetbeheerder aangerekende vergoeding voor het gebruik van het transmissienet
 - De elektriciteitsdistributienetbeheerder dient hierbij per tariefcomponent voor transmissie een afzonderlijke waarde te rapporteren, in ‘tabel 3’ verspreid over de rubrieken 6, 17, 22 en 40.
 - Voor het tarief inzake beheer en ontwikkeling netwerkinfrastructuur wordt een verdere opsplitsing van de kosten gevraagd volgens: maandpiek voor afname, jaarpiek voor afname, ter beschikking gesteld vermogen voor afname en aansluitingstarieven.
 - In het geval er onder een toekomstige tariefstructuur voor Elia een andere tariefcomponent zou geïntroduceerd worden, werd de tabel hier reeds op voorzien.
- Kost m.b.t. de door een andere distributienetbeheerder (via doorvoer) aangerekende vergoeding voor het gebruik van het transmissienet
 - De elektriciteitsdistributienetbeheerder dient een afzonderlijke waarde voor de tarieven voor de toegang tot het net (rubriek 7 in ‘tabel 3’), het tarief voor aanvullende afname of injectie van reactieve energie (rubriek 18 in ‘tabel 3’), de tarieven voor ODV (rubriek 23 in ‘tabel 3’) en de toeslag voor de taksen op masten en sleuven (rubriek 41 in ‘tabel 3’) te rapporteren. De VREG acht dit onderscheid aangewezen teneinde de betreffende kosten aan de corresponderende tariefcomponenten conform tabel 12 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie te kunnen toewijzen.
- Kapitaalkostvergoeding voor de groenestroom- en warmtekrachtcertificaten
- Kapitaalkostvergoeding voor het regulatorisch saldo inzake exogene kosten
- Kapitaalkostvergoeding voor het regulatorisch saldo inzake volumerisico endogeen budget
- Kapitaalkostvergoeding voor het regulatorisch saldo inzake herindexering van het budget voor endogene kosten
- Kapitaalkostvergoeding voor het regulatorisch saldo inzake vennootschapsbelasting
- Kapitaalkostvergoeding voor het regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden
- Kosten van de openbaredienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG) (cfr. Energiebesluit)
 - Voor deze rubriek dient de elektriciteitsdistributienetbeheerder een afzonderlijke waarde te rapporteren voor:
 - de kosten m.b.t. REG-premies;
 - de kosten m.b.t. de actieverplichting energiescans;
 - de kosten m.b.t. de sociale energie efficiëntieprojecten;
 - de kosten m.b.t. de premie ter compensatie van een gedeelte van de elektriciteitsdistributietarieven bij de inwerkingtreding van de vernietiging bij

arrest nr. 5/2021 van 14 januari 2021 van de regeling over de compensatie van injectie en afname.

- Recuperatie van kosten van de openbaredienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG):
 - Voor deze rubriek dient de elektriciteitsdistributienetbeheerder een afzonderlijke waarde te rapporteren voor
 - de recuperatie van kosten m.b.t. REG-premies;
 - de recuperatie van kosten m.b.t. de actieverplichting energiescans;
 - de recuperatie van kosten m.b.t. de actieverplichting sociale energie efficiëntieprojecten;
 - de recuperatie van kosten m.b.t. premie ter compensatie van een gedeelte van de elektriciteitsdistributienettarieven bij de inwerkingtreding van de vernietiging bij arrest nr. 5/2021 van 14 januari 2021 van de regeling over de compensatie van injectie en afname.

- Kosten van verplicht aangekochte groenestroom- en warmtekrachtcertificaten aan minimumwaarde (cfr. Energiedecreet)

- Opbrengsten uit verkochte groenestroom- en warmtekrachtcertificaten
 - Hierbij dient de elektriciteitsdistributienetbeheerder een afzonderlijke waarde te rapporteren voor de opbrengsten uit de verkopen t.a.v. de Vlaamse Overheid¹ enerzijds en de overige verkopen anderzijds.

- Voorraadwijziging groenestroom- en warmtekrachtcertificaten
 - Voor deze rubrieken dient een negatieve waarde in rekening worden genomen in het geval dat de voorraad gestegen is, en omgekeerd.

- Netto-uitgaven/-inkomsten i.h.k.v. de verrekening van de kost van groenestroom- en warmtekrachtcertificaten onder distributienetbeheerders conform het Energiedecreet (gekend onder de term 'solidarisering' van de kosten van de opkoopverplichting)
 - Voor deze rubriek dient een positieve waarde in rekening worden genomen in het geval van een netto-uitgave, en omgekeerd.

- Opbrengsten uit niet-recurrente recuperatie van exogene kosten uit bijvoorbeeld fraudezaken
 - Voor deze rubriek dient de elektriciteitsdistributienetbeheerder een afzonderlijke waarde te rapporteren voor de opbrengsten uit recuperatie van onterecht uitgekeerde REG-premies enerzijds en steuncertificaten aan minimumwaarde anderzijds.

- Waardeverminderingen op vorderingen t.g.v. fraudedossiers
 - Ook hier dient de elektriciteitsdistributienetbeheerder een afzonderlijke waarde te rapporteren voor de waardeverminderingen op vorderingen m.b.t. onterecht uitgekeerde REG-premies enerzijds en steuncertificaten aan minimumwaarde anderzijds.

- Kosten t.g.v. terugvorderingen door de Vlaamse Overheid van onterechte financiering van openbaredienstverplichtingen.

¹ M.a.w. opkoop van steuncertificaten vanuit de Vlaamse Overheid met middelen uit de Vlaamse begroting.

- Kosten en opbrengsten m.b.t. financiering OCMW-recuperaties inzake de minimale levering elektriciteit en aardgas.
 - Toeslagen
 - Hierbij moet de distributienetbeheerder voor elke kostenrubriek a.d.h.v. een afzonderlijk verklarende nota een gedetailleerde onderbouw van het ex-ante budget opleveren. Dit geeft de VREG de mogelijkheid om een inzicht te krijgen in de opbouw van de hier, door de distributienetbeheerder, gerapporteerde budgetwaarden.
 - Bij de rapportering (zowel op ex-ante als ex-post basis) van de rubriek 'lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen' moet de distributienetbeheerder de betreffende financiële lasten buiten beschouwing laten. Inzake de rubrieken 'retributies' moet de distributienetbeheerder bij een nieuwe retributieperiode alle getekende retributiereglementen aan de VREG bezorgen, ongeacht het moment van rapportering (ex-ante of ex-post).
24. Voor de ex-ante rapportering rapporteert de distributienetbeheerder aldus zijn budget voor elk van de betreffende kostenrubrieken voor boekjaar 20XX. Hierbij wordt in 'kolom H' ook aangemerkt voor welke kostenrubrieken de distributienetbeheerder in een afzonderlijke nota een gedetailleerde onderbouwing voor het budget dient op te geven. Dit geeft de VREG de mogelijkheid om een inzicht te krijgen in de opbouw van de hier, door de distributienetbeheerder, gerapporteerde budgetwaarden.
25. Teneinde uit de ex-post rapportering het regulatorisch saldo inzake exogene kosten te kunnen afleiden, worden in deze tabel per tariefcomponent ook de werkelijke opbrengsten uit periodieke distributienettarieven m.b.t. exogene kosten voor het betreffende boekjaar opgenomen. De werkelijke opbrengsten uit de periodieke distributienettarieven voor exogene kosten kunnen eenduidig worden afgeleid uit 'tabel 5C' (electriciteit-afname), 'tabel 5D' (electriciteit-injectie), 'tabel 5E' (aardgas-afname) en 'tabel 5F' (aardgas-injectie). In elk van deze tabellen wordt namelijk zowel het aandeel van de werkelijke opbrengsten m.b.t. endogene kosten als het aandeel van de werkelijke opbrengsten m.b.t. exogene kosten uit de totale werkelijke opbrengsten afgeleid. Voor een meer gedetailleerde bespreking verwijzen we respectievelijk naar par. 1.1.9, par. 1.1.10, par. 1.1.11 en par. 1.1.12.
26. Rekening houdende met de ex-ante gebudgetteerde kosten, de ex-post werkelijke kosten en de ex-post werkelijke opbrengsten uit de periodieke distributienettarieven voor exogene kosten voor boekjaar 20XX, kunnen we het regulatorisch saldo inzake exogene kosten voor boekjaar 20XX bepalen. Merk hierbij op dat de regulatorische saldi op de tariefcomponenten reactieve energie en databeheer worden afgebouwd via de tariefcomponent netgebruik.

1.1.5 TABEL 4A: Opvolging regulatorisch saldo inzake exogene kosten

27. Zoals reeds in par. 1.1.4 aangegeven, volgt er een regulatorisch saldo inzake exogene kosten uit het verschil tussen de werkelijke exogene kosten en de werkelijke opbrengsten uit de periodieke distributienettarieven voor exogene kosten (gerapporteerd op ex-post basis en jaarlijks af te leiden uit 'tabel 3') en dit aangezien de periodieke distributienettarieven voor exogene kosten voor het respectievelijke boekjaar worden bepaald op basis van budgetwaarden. Deze 'tabel 4A' laat een jaarlijkse opvolging van dit regulatorisch saldo inzake exogene kosten toe. Deze tabel toont enerzijds de saldi inzake exogene kosten die door de VREG werden goedgekeurd (bovenaan) en anderzijds de saldi die door de distributienetbeheerder werden ingeboekt.

28. Op ex-post basis kan de distributienetbeheerder dit saldo voor boekjaar 20XX dus eenduidig uit ‘tabel 3’ van het betreffende rapporteringsmodel afleiden. Ook voor de voorgaande boekjaren rapporteert de distributienetbeheerder de betreffende regulatoire saldi.
29. Op ex-ante basis dient de distributienetbeheerder het regulatoir saldo voor de voorgaande boekjaren te rapporteren.
30. Hierbij toont de eerste tabel onder de rubriek ‘Invloed op het resultaat’ het saldo van het boekjaar dat door de distributienetbeheerder werd overgeboekt van de resultatenrekening naar de overlopende rekeningen. Eventuele correcties op dit saldo kunnen nog door de VREG in de daaropvolgende boekja(a)r(en) worden beslist. De volgende tabel onder deze rubriek toont de terugname of afbouw van deze saldi vanuit de overlopende rekeningen op de balans naar de resultatenrekening, conform de bepalingen in de huidige en vorige tariefmethodologieën.
31. De laatste tabel toont de evolutie van de overlopende rekeningen voor een specifiek boekjaar op basis van de boeking en terugname van de saldi in de loop van het boekjaar.
32. Het saldo inzake exogene kosten zal voor boekjaar 20XX een negatieve waarde aannemen indien de werkelijke exogene kosten voor boekjaar 20XX lager waren dan de werkelijke opbrengsten uit periodieke distributienettarieven voor de exogene kosten voor boekjaar 202XX. In dat geval zullen deze werkelijke opbrengsten worden afgeroomd ten bedrage van dit saldo en worden overgeboekt naar de overlopende rekening op het passief. De terugname van dit saldo zal bijgevolg een teruggave van een overschot betekenen en dus ook een verlaging van de toekomstige periodieke distributienettarieven inhouden.

1.1.6 TABEL 4B: Overzicht regulatoir saldo inzake exogene kosten per tariefcomponent

33. Op basis van ‘tabel 3’ kan het regulatoir saldo inzake exogene kosten voor het boekjaar 20XX ook worden geïdentificeerd per tariefcomponent. Daarom dient de distributienetbeheerder in deze tabel vooreerst per tariefcomponent een overzicht te geven van de jaarlijks geboekte regulatoire saldi inzake exogene kosten. We geven hieronder een invulinstructie per specifieke tariefcomponent en per gereguleerde activiteit:
 - Het basistarief voor het gebruik van het net
 - Voor deze tariefcomponent dient enkel voor de gereguleerde activiteit ‘aardgas’ een regulatoir saldo te worden gerapporteerd en dit voor de gehele periode 2022-2028. Het regulatoir saldo op de tariefcomponent databeheer (aardgas) wordt vervat in deze tariefcomponent.
 - Het tarief netgebruik
 - Voor deze tariefcomponent dient enkel voor de gereguleerde activiteit ‘elektriciteit’ een regulatoir saldo te worden gerapporteerd en dit voor de gehele periode 2022-2028. De regulatoire saldi op de tariefcomponenten reactieve energie en databeheer (elektriciteit) worden vervat in deze tariefcomponent.
 - Het tarief voor het systeembeheer
 - Voor deze tariefcomponent dient enkel voor de gereguleerde activiteit ‘aardgas’ een regulatoir saldo te worden gerapporteerd en dit voor de gehele periode 2022-2028.
 - Het tarief voor openbare dienstverplichtingen

- Zowel voor de gereguleerde activiteit ‘elektriciteit’ als ‘aardgas’ kan voor elk jaar in de periode 2022-2028 het betreffende regulatorisch saldo worden gerapporteerd.
 - Het tarief voor toeslagen
 - Zowel voor de gereguleerde activiteit ‘elektriciteit’ als ‘aardgas’ kan voor elk jaar in de periode 2022-2028 het betreffende regulatorisch saldo worden gerapporteerd.
 - Het tarief voor overige transmissie
 - Voor deze tariefcomponent dient voor de gereguleerde activiteit ‘elektriciteit’ het betreffende regulatorisch saldo te worden gerapporteerd in de periode 2022-2024. Vanaf 2025 is deze tariefcomponent vervat in de tarieven netgebruik, openbaardienstverplichtingen en toeslagen.
34. Op ex-post basis kan de distributienetbeheerder dit saldo voor boekjaar 20XX dus per tariefcomponent eenduidig uit ‘tabel 3’ van het betreffende rapporteringsmodel afleiden. Ook voor de voorgaande boekjaren rapporteert de distributienetbeheerder de betreffende regulatorische saldi per tariefcomponent.
35. Op ex-ante basis dient de distributienetbeheerder het regulatorisch saldo per tariefcomponent voor de voorgaande boekjaren te rapporteren. Het totaalsaldo dient hierbij overeen te komen met de gerapporteerde waarden in ‘tabel 4A’.
36. Vervolgens wordt in de tabel de afbouw per tariefcomponent in de reguleringsperiode 2025-2028 automatisch berekend. Op basis van deze waarden wordt per tariefcomponent de betreffende rubriek in ‘tabel 3’ automatisch aangevuld. Merk hierbij op dat de afbouw van het resterende regulatorisch saldo inzake exogene kosten voor het tarief overige transmissie aan het tarief netgebruik wordt toegewezen.

1.1.7 TABEL 5A: Opvolging regulatorisch saldo inzake volumerisico endogeen budget

37. Deze tabel laat een jaarlijkse opvolging toe van de saldi inzake volumeverschillen m.b.t. endogene kosten. De tabel toont finaal enerzijds de saldi voor de volumeverschillen zoals ze door de VREG werden goedgekeurd en anderzijds de saldi die door de distributienetbeheerder werden ingeboekt.
38. Teneinde dit saldo op een correcte manier te bepalen, dient de distributienetbeheerder voor het boekjaar 20XX en de voorgaande boekjaren vooreerst op ex-post basis per tariefcomponent het budget endogene kosten te rapporteren. Met het budget endogene kosten wordt het toegelaten inkomen inzake endogene kosten bedoeld zoals dit in tabel ‘T1’ (voor de gereguleerde activiteit ‘elektriciteit’) of tabel ‘T5’ (voor de gereguleerde activiteit ‘aardgas’) van het tariefvoorstel voor het betreffende boekjaar aan elke tariefcomponent werd toegewezen. Een distributienetbeheerder is immers in de mogelijkheid in zijn tariefvoorstel een endogeen budget op te nemen dat lager is dan zijn door de VREG toegelaten inkomen inzake endogene kosten. Indien er in de loop van het jaar meerdere tariefvoorstellen van toepassing zijn geweest, dient voor het budget endogene kosten per tariefcomponent de waarde in rekening worden genomen zoals opgenomen in het laatste tariefvoorstel dat voor het boekjaar is opgemaakt.
39. Hiernaast dient de distributienetbeheerder op ex-post basis voor het boekjaar 20XX en de voorgaande boekjaren per tariefcomponent de totale werkelijke opbrengsten uit periodieke distributienettarieven m.b.t. de endogene kosten voor het betreffende boekjaar

te rapporteren. De in deze tabel gerapporteerde waarden dienen per tariefcomponent jaarlijks overeen te komen met de voor het betreffende boekjaar gerapporteerde opbrengsten voor endogene kosten in 'tabel 5C' (elektriciteit - afname) en 'tabel 5D' (elektriciteit - injectie) voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' enerzijds en 'tabel 5E' (aardgas – afname) en 'tabel 5F' (aardgas – injectie) voor de gereguleerde activiteit 'aardgas' anderzijds.

40. We geven hieronder een toelichting per specifieke tariefcomponent:
- Het basistarief voor het gebruik van het net
 - Voor deze tariefcomponent dienen enkel voor de gereguleerde activiteit 'aardgas' de betreffende budgetten en opbrengsten te worden gerapporteerd en dit voor de gehele periode 2022-2028.
 - Het tarief netgebruik
 - Voor deze tariefcomponent dienen enkel voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' de betreffende budgetten en opbrengsten te worden gerapporteerd en dit voor de gehele periode 2022-2028.
 - Het tarief voor het systeembeheer
 - Voor deze tariefcomponent dienen enkel voor de gereguleerde activiteit 'aardgas' de betreffende budgetten en opbrengsten te worden gerapporteerd en dit voor de gehele periode 2022-2028.
 - Het tarief reactieve energie
 - Voor deze tariefcomponent dienen enkel voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' de betreffende budgetten en opbrengsten te worden gerapporteerd en dit voor de gehele periode 2022-2028. Merk op dat het regulatorisch saldo m.b.t. tot deze tariefcomponent meteen wordt geïntegreerd in het regulatorisch saldo m.b.t. het tarief netgebruik.
 - Het tarief voor het databeheer
 - Zowel voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' als 'aardgas' kunnen voor elk jaar in de periode 2022-2028 de betreffende budgetten en opbrengsten worden gerapporteerd. Merk op dat het regulatorisch saldo m.b.t. tot deze tariefcomponent meteen wordt geïntegreerd in het regulatorisch saldo m.b.t. het tarief netgebruik (bij 'elektriciteit') of het regulatorisch saldo m.b.t. het basistarief voor het gebruik van het net (bij 'aardgas').
 - Het tarief voor openbare dienstverplichtingen
 - Zowel voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' als 'aardgas' kunnen voor elk jaar in de periode 2022-2028 de betreffende budgetten en opbrengsten worden gerapporteerd.
 - Het tarief voor toeslagen
 - Zowel voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' als 'aardgas' kunnen voor elk jaar in de periode 2022-2028 de betreffende budgetten en opbrengsten worden gerapporteerd.
41. Het regulatorisch saldo dat voortvloeit uit de afwijking van het budget endogene kosten en de hiermee samenhangende werkelijke opbrengsten, wordt overgeboekt van de resultatenrekening naar de overlopende rekeningen, zoals weergegeven in de eerste tabel onder rubriek 'Invloed op het resultaat'. Eventuele correcties op dit saldo kunnen nog door de VREG in de daaropvolgende boekja(a)r(en) worden beslist.
42. Op ex-ante basis dient de distributienetbeheerder een waarde te rapporteren voor de boekjaren waarvoor door de VREG in de voorgaande jaren reeds een regulatorisch saldo werd beslist.

43. De volgende tabel onder rubriek 'Invloed op het resultaat' toont de terugname of afbouw van deze saldi vanuit de overlopende rekeningen naar de resultatenrekening, conform de bepalingen in de huidige en vorige tariefmethodologieën.
44. De laatste tabel toont de evolutie van de overlopende rekeningen voor een specifiek boekjaar op basis van de boeking en terugname van de saldi in de loop van het boekjaar.
45. Het regulatorisch saldo m.b.t. volumeverschillen voor endogene kosten zal een negatieve waarde aannemen indien het betreffende budget endogene kosten lager was dan de betreffende werkelijke opbrengsten. In dat geval zullen de werkelijke opbrengsten worden afgeroomd ten bedrage van dit saldo en worden overgeboekt naar de overlopende rekening op het passief. De terugname van dit saldo zal bijgevolg een teruggave van een overschot betekenen en dus ook een verlaging van de toekomstige periodieke distributienettarieven inhouden.

1.1.8 TABEL 5B: Overzicht regulatorisch saldo inzake volumerisico endogeen budget per tariefcomponent

46. Op basis van de gerapporteerde waarden per tariefcomponent in 'tabel 5A' kan het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen ook per tariefcomponent worden geïdentificeerd. Daarom wordt in deze tabel vooreerst automatisch een overzicht gegeven van de jaarlijks geboekte regulatorische saldi per tariefcomponent, zoals besproken in paragraaf 1.1.7.
47. Vervolgens wordt in de tabel de afbouw per tariefcomponent in de reguleringsperiode 2025-2028 automatisch berekend. Op basis van deze waarden wordt per tariefcomponent de betreffende rubriek in 'tabel 3' automatisch aangevuld.

1.1.9 TABEL 5C: Werkelijke opbrengsten uit periodieke distributienettarieven in boekjaar 20XX (elektriciteit – afname)

48. Teneinde de werkelijke opbrengsten voor zowel de exogene als de endogene kosten voor boekjaar 20XX correct te bepalen, worden in deze tabel de totale werkelijke opbrengsten voor de gereguleerde activiteit elektriciteit (afname) opgevraagd en dit per tariefcomponent en per spanningsniveau. Merk op dat de totale werkelijke opbrengsten uit het 'prosumentarief' moeten gespreid worden over de overige tariefcomponenten waaruit dit tarief is samengesteld (d.w.z. uitgezonderd het tarief databeheer en het tarief reactieve energie). Deze methodiek wordt namelijk ook toegepast bij de verdeling van het toegelaten inkomen over de verschillende tariefcomponenten in tabel 'T3' (zie kolom K) van het rapporteringsmodel 'tariefvoorstel' (cfr. par. 2.1.9) waardoor op die manier het aandeel van de endogene kosten in de totale werkelijke opbrengsten op een correcte wijze kan worden bepaald.
49. Vervolgens moet per tariefcomponent het relatief aandeel voor de endogene kosten in de totale werkelijke opbrengsten voor de gereguleerde activiteit elektriciteit (afname) worden gerapporteerd (afgerond op 2 decimalen). Dit aandeel kan eenduidig worden afgeleid uit tabel 'T1' van het rapporteringsmodel 'tariefvoorstel' (cfr. par. 2.1.7), dewelke dient te worden gerapporteerd vóór de ex-post rapportering m.b.t. de exogene kosten. Dit betekent dus dat het aandeel in deze tabel dient overeen te komen met het aandeel van de endogene kosten in iedere tariefcomponent, zoals dit in tabel 'T1' van het rapporteringsmodel 'tariefvoorstel' voor boekjaar 20XX kan teruggevonden worden.

50. Indien in een boekjaar periodieke elektriciteitsdistributienettarieven (afname) van meer dan één tariefvoorstel worden toegepast, zal per tariefcomponent het relatief aandeel van de endogene kosten voor dat boekjaar worden bepaald op basis van het pro rata aandeel van de endogene kosten (afgerond op 2 decimalen), conform de methodiek zoals beschreven in par. 5.3.2 van het hoofddocument van de tariefmethodologie. Dit pro rata aandeel (afgerond op 2 decimalen) wordt aldus bepaald op basis van het aantal kalenderdagen dat de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven (afname) volgens elk van de tariefvoorstellen van kracht waren. Hierbij dient de distributienetbeheerder in een afzonderlijk verklarende nota de detailberekening van het pro rata aandeel van de endogene kosten per tariefcomponent op te geven, d.w.z. dat uit de detailberekening voor elke tariefcomponent duidelijk dient te zijn wat het aandeel van de endogene kosten in elk van de toepasselijke tariefvoorstellen was en hoeveel kalenderdagen de tarieven uit elk van de tariefvoorstellen in het betreffende boekjaar van kracht waren. Zoals ook in par. 5.3.2 van het hoofddocument van de tariefmethodologie aangegeven, dient dit pro rata aandeel niet te worden bepaald in het geval in een boekjaar verschillende tariefvoorstellen naar aanleiding van een wijzigende tariefstructuur van toepassing zijn.
51. Vervolgens worden uit deze informatie de werkelijke opbrengsten voor endogene kosten m.b.t. de gereguleerde activiteit elektriciteit (afname) per tariefcomponent berekend, dewelke op hun beurt voor het betreffende boekjaar, samen met de endogene opbrengsten m.b.t. injectie (cfr. par. 1.1.10), in ‘tabel 5A’ in rekening moeten worden genomen (uiteraard enkel indien het de rapportering voor de gereguleerde activiteit ‘electriciteit’ betreft).
52. Uiteraard kunnen uit deze tabel dan ook eenduidig de werkelijke opbrengsten m.b.t. de exogene kosten voor de gereguleerde activiteit elektriciteit (afname) worden afgeleid. Deze dienen als basis voor de bepaling van het regulatorisch saldo inzake exogene kosten in ‘tabel 3’ (cfr. par. 1.1.4), dewelke automatisch in ‘tabel 3’ in rekening worden genomen indien het de ex-post rapportering over de gereguleerde activiteit ‘electriciteit’ omvat.
53. Ten laatste merkt de VREG op dat hier ook de werkelijke opbrengsten m.b.t. de aan een andere distributienetbeheerder (via doorvoer) aangerekende tarieven worden begrepen.

1.1.10 TABEL 5D: Werkelijke opbrengsten uit periodieke distributienettarieven in boekjaar 20XX (electriciteit – injectie)

54. Teneinde de werkelijke opbrengsten voor zowel de exogene als de endogene kosten voor boekjaar 20XX correct te bepalen, worden in deze tabel de totale werkelijke opbrengsten voor de gereguleerde activiteit elektriciteit (injectie) opgevraagd en dit per tariefcomponent en per spanningsniveau.
55. Vervolgens moet per tariefcomponent het relatief aandeel voor de endogene kosten in de totale werkelijke opbrengsten voor de gereguleerde activiteit elektriciteit (injectie) worden gerapporteerd (afgerond op 2 decimalen). Dit aandeel kan eenduidig worden afgeleid uit tabel ‘T1’ van het rapporteringsmodel ‘tariefvoorstel’ (cfr. par. 2.1.7), dewelke dient te worden gerapporteerd vóór de ex-post rapportering m.b.t. de exogene kosten. Dit betekent dus dat het aandeel in deze tabel dient overeen te komen met het aandeel van de endogene kosten in iedere tariefcomponent, zoals dit in tabel ‘T1’ van het rapporteringsmodel ‘tariefvoorstel’ voor boekjaar 20XX m.b.t. injectie kan teruggevonden worden.

56. Indien in een boekjaar periodieke elektriciteitsdistributienettarieven (injectie) van meer dan één tariefvoorstel worden toegepast, zal per tariefcomponent het relatief aandeel van de endogene kosten voor dat boekjaar worden bepaald op basis van het pro rata aandeel van de endogene kosten (afgerond op 2 decimalen), conform de methodiek zoals beschreven in par. 5.3.2 van het hoofddocument van de tariefmethodologie. Dit pro rata aandeel (afgerond op 2 decimalen) wordt aldus bepaald op basis van het aantal kalenderdagen dat de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven (injectie) volgens elk van de tariefvoorstellen van kracht waren. Hierbij dient de distributienetbeheerder in een afzonderlijk verklarende nota de detailberekening van het pro rata aandeel van de endogene kosten per tariefcomponent op te geven, d.w.z. dat uit de detailberekening voor elke tariefcomponent duidelijk dient te zijn wat het aandeel van de endogene kosten in elk van de toepasselijke tariefvoorstellen was en hoeveel kalenderdagen de tarieven uit elk van de tariefvoorstellen in het betreffende boekjaar van kracht waren. Zoals ook in par. 5.3.2 van het hoofddocument van de tariefmethodologie aangegeven, dient dit pro rata aandeel niet worden bepaald in het geval in een boekjaar verschillende tariefvoorstellen naar aanleiding van een wijzigende tariefstructuur van toepassing zijn.
57. Vervolgens worden uit deze informatie de werkelijke opbrengsten voor endogene kosten m.b.t. de gereguleerde activiteit elektriciteit (injectie) per tariefcomponent berekend, dewelke op hun beurt voor het betreffende boekjaar, samen met de endogene opbrengsten m.b.t. afname (cfr. par. 1.1.9), in 'tabel 5A' in rekening moeten worden genomen (uiteraard enkel indien het de rapportering voor de gereguleerde activiteit 'electriciteit' betreft).
58. Uiteraard kunnen uit deze tabel dan ook eenduidig de werkelijke opbrengsten m.b.t. de exogene kosten voor de gereguleerde activiteit elektriciteit (injectie) worden afgeleid. Deze dienen als basis voor de bepaling van het regulatorisch saldo inzake exogene kosten in 'tabel 3' (cfr. par. 1.1.4), dewelke automatisch in 'tabel 3' in rekening worden genomen indien het de ex-post rapportering over de gereguleerde activiteit 'electriciteit' omvat.

1.1.11 TABEL 5E: Werkelijke opbrengsten uit periodieke distributienettarieven in boekjaar 20XX (aardgas - afname)

59. Teneinde de werkelijke opbrengsten voor zowel de exogene als de endogene kosten voor boekjaar 20XX correct te bepalen, worden in deze tabel de totale werkelijke opbrengsten voor de gereguleerde activiteit aardgas (afname) opgevraagd en dit per tariefcomponent en per klantengroep.
60. Vervolgens moet per tariefcomponent het relatief aandeel voor de endogene kosten in de totale werkelijke opbrengsten voor de gereguleerde activiteit aardgas (afname) worden gerapporteerd (afgerond op 2 decimalen). Dit aandeel kan eenduidig worden afgeleid uit tabel 'T5' van het rapporteringsmodel 'tariefvoorstel' (cfr. par. 2.1.11), dewelke dient te worden gerapporteerd vóór de ex-post rapportering m.b.t. de exogene kosten. Dit betekent dus dat het aandeel in deze tabel dient overeen te komen met het aandeel van de endogene kosten in iedere tariefcomponent, zoals dit in tabel 'T5' van het rapporteringsmodel 'tariefvoorstel' voor boekjaar 20XX kan teruggevonden worden.
61. Indien in een boekjaar periodieke aardgasdistributienettarieven (afname) van meer dan één tariefvoorstel worden toegepast, zal per tariefcomponent het relatief aandeel van de endogene kosten voor dat boekjaar worden bepaald op basis van het pro rata aandeel van de endogene kosten (afgerond op 2 decimalen), conform de methodiek zoals beschreven in

par. 5.3.2 van het hoofddocument van de tariefmethodologie. Dit pro rata aandeel (afgerond op 2 decimalen) wordt aldus bepaald op basis van het aantal kalenderdagen dat de periodieke aardgasdistributietarieven (afname) volgens elk van de tariefvoorstellen van kracht waren. Hierbij dient de distributienetbeheerder in een afzonderlijk verklarende nota de detailberekening van het pro rata aandeel van de endogene kosten per tariefcomponent op te geven, d.w.z. dat uit de detailberekening voor elke tariefcomponent duidelijk dient te zijn wat het aandeel van de endogene kosten in elk van de toepasselijke tariefvoorstellen was en hoeveel kalenderdagen de tarieven uit elk van de tariefvoorstellen in het betreffende boekjaar van kracht waren. Zoals ook in par. 5.3.2 van het hoofddocument van de tariefmethodologie aangegeven, dient dit pro rata aandeel niet worden bepaald in het geval in een boekjaar verschillende tariefvoorstellen naar aanleiding van een wijzigende tariefstructuur van toepassing zijn.

62. Vervolgens worden uit deze informatie de werkelijke opbrengsten voor endogene kosten m.b.t. de gereguleerde activiteit aardgas (afname) per tariefcomponent berekend, dewelke op hun beurt voor het betreffende boekjaar, samen met de endogene opbrengsten m.b.t. injectie (cfr. par. 1.1.12), in 'tabel 5A' in rekening moeten worden genomen (uiteraard enkel indien het de rapportering voor de gereguleerde activiteit 'aardgas' betreft).
63. Uiteraard kunnen uit deze tabel dan ook eenduidig de werkelijke opbrengsten m.b.t. de exogene kosten voor de gereguleerde activiteit aardgas (afname) worden afgeleid. Deze dienen als basis voor de bepaling van het regulatorisch saldo inzake exogene kosten in 'tabel 3' (cfr. par. 1.1.4), dewelke automatisch in 'tabel 3' in rekening worden genomen indien het de ex-post rapportering over de gereguleerde activiteit 'aardgas' omvat.
64. Ten laatste merkt de VREG op dat hier ook de werkelijke opbrengsten m.b.t. de aan een andere distributienetbeheerder (via doorvoer) aangerekende tarieven worden begrepen.

1.1.12 TABEL 5F: Werkelijke opbrengsten uit periodieke distributietarieven in boekjaar 20XX (aardgas - injectie)

65. Teneinde de werkelijke opbrengsten voor zowel de exogene als de endogene kosten voor boekjaar 20XX correct te bepalen, worden in deze tabel de totale werkelijke opbrengsten voor de gereguleerde activiteit aardgas (injectie) opgevraagd en dit per tariefcomponent.
66. Vervolgens moet per tariefcomponent het relatief aandeel voor de endogene kosten in de totale werkelijke opbrengsten voor de gereguleerde activiteit aardgas (injectie) worden gerapporteerd (afgerond op 2 decimalen). Dit aandeel kan eenduidig worden afgeleid uit tabel 'T5' van het rapporteringsmodel 'tariefvoorstel' (cfr. par. 2.1.11), dewelke dient te worden gerapporteerd vóór de ex-post rapportering m.b.t. de exogene kosten. Dit betekent dus dat het aandeel in deze tabel dient overeen te komen met het aandeel van de endogene kosten in iedere tariefcomponent, zoals dit in tabel 'T5' van het rapporteringsmodel 'tariefvoorstel' voor boekjaar 20XX kan teruggevonden worden.
67. Indien in een boekjaar periodieke aardgasdistributietarieven (injectie) van meer dan één tariefvoorstel worden toegepast, zal per tariefcomponent het relatief aandeel van de endogene kosten voor dat boekjaar worden bepaald op basis van het pro rata aandeel van de endogene kosten (afgerond op 2 decimalen), conform de methodiek zoals beschreven in par. 5.3.2 van het hoofddocument van de tariefmethodologie. Dit pro rata aandeel (afgerond op 2 decimalen) wordt aldus bepaald op basis van het aantal kalenderdagen dat de periodieke aardgasdistributietarieven (injectie) volgens elk van de tariefvoorstellen

van kracht waren. Hierbij dient de distributienetbeheerder in een afzonderlijk verklarende nota de detailberekening van het pro rata aandeel van de endogene kosten per tariefcomponent op te geven, d.w.z. dat uit de detailberekening voor elke tariefcomponent duidelijk dient te zijn wat het aandeel van de endogene kosten in elk van de toepasselijke tariefvoorstellen was en hoeveel kalenderdagen de tarieven uit elk van de tariefvoorstellen in het betreffende boekjaar van kracht waren. Zoals ook in par. 5.3.2 van het hoofddocument van de tariefmethodologie aangegeven, dient dit pro rata aandeel niet worden bepaald in het geval in een boekjaar verschillende tariefvoorstellen naar aanleiding van een wijzigende tariefstructuur van toepassing zijn.

68. Vervolgens worden uit deze informatie de werkelijke opbrengsten voor endogene kosten m.b.t. de gereguleerde activiteit aardgas (injectie) per tariefcomponent berekend, dewelke op hun beurt voor het betreffende boekjaar, samen met de endogene opbrengsten m.b.t. afname (cfr. par. 1.1.11), in 'tabel 5A' in rekening moeten worden genomen (uiteraard enkel indien het de rapportering voor de gereguleerde activiteit 'aardgas' betreft).
69. Uiteraard kunnen uit deze tabel dan ook eenduidig de werkelijke opbrengsten m.b.t. de exogene kosten voor de gereguleerde activiteit aardgas (injectie) worden afgeleid. Deze dienen als basis voor de bepaling van het regulatorisch saldo inzake exogene kosten in 'tabel 3' (cfr. par. 1.1.4), dewelke automatisch in 'tabel 3' in rekening worden genomen indien het de ex-post rapportering over de gereguleerde activiteit 'aardgas' omvat.

1.1.13 TABEL 6A: Opvolging regulatorisch saldo inzake herindexering van het budget voor endogene kosten

70. Deze tabel laat een jaarlijkse opvolging toe van de saldi inzake de herindexering van het budget voor endogene kosten. De tabel toont finaal enerzijds de saldi voor de herindexering van het budget endogene kosten zoals ze door de VREG werden goedgekeurd en anderzijds de saldi die door de distributienetbeheerder werden ingeboekt.
71. Teneinde het regulatorisch saldo op een correcte manier te bepalen, wordt vooreerst per tariefcomponent het budget endogene kosten voor het betreffende boekjaar en de voorgaande boekjaren beschouwd. Met het budget endogene kosten wordt het toegelaten inkomen inzake endogene kosten voor het betreffende boekjaar bedoeld zoals dit in tabel 'T1' (voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit') of tabel 'T5' (voor de gereguleerde activiteit 'aardgas') van het rapporteringsmodel 'tariefvoorstel' aan elke tariefcomponent werd toegewezen. Een distributienetbeheerder is in zijn tariefvoorstel immers in de mogelijkheid een endogeen budget op te nemen dat lager is dan zijn door de VREG toegelaten inkomen inzake endogene kosten voor het betreffende boekjaar.
 -
72. In een volgende stap dient de distributienetbeheerder voor het betreffende boekjaar en de voorgaande boekjaren het toegelaten inkomen inzake de ex-ante correctie m.b.t. de vennootschapsbelasting, de ex-ante aanvullende endogene term voor de kosten m.b.t. herwaarderingsmeerwaarden, de door de VREG gegeven financiële incentives, de correctieterm van de meerwaarde in Wyre, het eventueel voorschot zoals toegekend door de VREG alsook de eventuele terugnames in het betreffende boekjaar, geheel of gedeeltelijk, van een eerder door de VREG toegekend voorschot op te nemen aangezien hierop geen herindexering wordt toegepast.

73. Vervolgens rapporteert de distributienetbeheerder zowel de jaar op jaar voor de maand juli verwachte en werkelijke inflatie van het betreffende boekjaar en de voorgaande boekjaren. Deze worden berekend conform de bepalingen in par. 5.2.1.4.1 van het hoofddocument van de tariefmethodologie.
74. Ook de x-waarde zoals van toepassing voor het boekjaar waarover wordt gerapporteerd, wordt door de distributienetbeheerder opgegeven.
75. Op basis van deze waarden kan tenslotte het regulatorisch saldo inzake de herindexering van het budget endogene kosten voor boekjaar 20XX en de voorgaande boekjaren worden bepaald en dit per tariefcomponent..
76. Op ex-ante basis dient de distributienetbeheerder een waarde te rapporteren voor de boekjaren waarvoor door de VREG in de voorgaande jaren reeds een regulatorisch saldo werd beslist. Ook kan de distributienetbeheerder, bij ex-ante rapportering voor het boekjaar 20XX, het betreffende regulatorisch saldo voor het boekjaar 20XX-1 in rekening nemen.
77. Het regulatorisch saldo dat voortvloeit uit de herindexering van het budget endogene kosten voor het betreffende boekjaar wordt overgeboekt van de resultatenrekening naar de overlopende rekeningen, zoals weergegeven in de eerste tabel onder rubriek 'Invloed op het resultaat'. Eventuele correcties op dit saldo kunnen nog door de VREG in de daaropvolgende boekja(a)r(en) worden beslist.
78. De volgende tabel onder rubriek 'Invloed op het resultaat' toont de terugname of afbouw van deze saldi vanuit de overlopende rekeningen naar de resultatenrekening, conform de bepalingen in de huidige en vorige tariefmethodologieën.
79. De laatste, onderste tabel toont de evolutie van de overlopende rekeningen voor een specifiek boekjaar op basis van de boeking en terugname van de saldi in de loop van het boekjaar.
80. Het regulatorisch saldo inzake de herindexering van het budget voor endogene kosten zal een negatieve waarde aannemen indien de werkelijke inflatie lager is dan verwacht. In dat geval zullen de werkelijke opbrengsten worden afgeroomd ten bedrage van dit saldo en worden overgeboekt naar de overlopende rekening op het passief. De terugname van dit saldo zal bijgevolg een teruggave van een overschot betekenen en dus ook een verlaging van de toekomstige periodieke distributienettarieven inhouden.

1.1.14 TABEL 6B: Overzicht regulatorisch saldo inzake herindexering van het budget voor endogene kosten per tariefcomponent

81. Op basis van de gerapporteerde waarden per tariefcomponent in 'tabel 6A' kan het regulatorisch saldo inzake herindexering van het budget endogene kosten en haar afbouw ook worden geïdentificeerd per tariefcomponent. Daarom wordt in deze tabel vooreerst automatisch per tariefcomponent een overzicht gegeven van de jaarlijks geboekte regulatorische saldi.
82. Vervolgens wordt in de tabel per tariefcomponent automatisch berekend welk gedeelte van het saldo in de reguleringsperiode 2025-2028 wordt afgebouwd. Op basis van deze waarden wordt per tariefcomponent de betreffende rubriek in 'tabel 3' automatisch aangevuld.

1.1.15 TABEL 7: Opvolging regulatorisch saldo inzake vennootschapsbelasting

83. Deze tabel laat een jaarlijkse opvolging toe van de saldi inzake de vennootschapsbelasting. De tabel toont enerzijds de saldi inzake vennootschapsbelasting zoals ze door de VREG werden goedgekeurd en anderzijds de saldi die door de distributienetbeheerder werden ingeboekt.
84. Op ex-post basis kan de distributienetbeheerder dit saldo voor boekjaar 20XX eenduidig uit 'tabel 9' van het betreffende rapporteringsmodel afleiden. Ook voor de voorgaande boekjaren rapporteert de distributienetbeheerder de betreffende regulatorische saldi.
85. Op ex-ante basis dient de distributienetbeheerder het regulatorisch saldo voor de voorgaande boekjaren te rapporteren.
86. Het regulatorisch saldo inzake vennootschapsbelasting wordt overgeboekt van de resultatenrekening naar de overlopende rekeningen, zoals weergegeven in de eerste tabel onder rubriek 'Invloed op het resultaat'. Eventuele correcties op dit saldo kunnen nog door de VREG in de daaropvolgende boekja(a)r(en) worden beslist.
87. De volgende tabel toont vervolgens de terugname of afbouw van deze saldi vanuit de overlopende rekeningen naar de resultatenrekening, conform de bepalingen in de huidige en vorige tariefmethodologieën. Deze afbouw wordt automatisch berekend op basis van de detailberekening inzake de bepaling van het af te bouwen regulatorisch saldo onderaan deze tabel.
88. Vervolgens wordt de evolutie van de overlopende rekeningen voor een specifiek boekjaar op basis van de boeking en terugname van de saldi in de loop van het boekjaar getoond.
89. Onderaan deze tabel wordt in de detailberekening inzake de bepaling van het af te bouwen regulatorisch saldo eveneens bepaald welk gedeelte van het saldo in het toegelaten inkomen voor het desbetreffende boekjaar in rekening wordt genomen. Op basis van deze waarden wordt de betreffende rubriek in 'tabel 3' automatisch aangevuld.
90. Het regulatorisch saldo inzake de vennootschapsbelasting zal een negatieve waarde aannemen indien de werkelijke kosten m.b.t. de correcties voor de vennootschapsbelasting lager waren dan gebudgetteerd. In dat geval zullen de werkelijke opbrengsten worden afgeroomd ten bedrage van dit saldo en worden overgeboekt naar de overlopende rekening op het passief. De terugname van dit saldo zal bijgevolg een teruggave van een overschot betekenen en dus ook een verlaging van de toekomstige periodieke distributienettarieven inhouden.

1.1.16 TABEL 8: Opvolging regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden

91. Deze tabel laat een jaarlijkse opvolging toe van de saldi inzake herwaarderingsmeerwaarden. De tabel toont enerzijds de saldi inzake herwaarderingsmeerwaarden zoals ze door de VREG werden goedgekeurd en anderzijds de saldi die door de distributienetbeheerder werden ingeboekt.
92. Op ex-post basis kan de distributienetbeheerder dit saldo voor boekjaar 20XX eenduidig uit 'tabel 9' van het betreffende rapporteringsmodel afleiden. Ook voor de voorgaande boekjaren rapporteert de distributienetbeheerder de betreffende regulatorische saldi.

93. Op ex-ante basis dient de distributienetbeheerder het regulatorisch saldo voor de voorgaande boekjaren te rapporteren.
94. Het regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden wordt overgeboekt van de resultatenrekening naar de overlopende rekeningen, zoals weergegeven in de eerste tabel onder rubriek 'Invloed op het resultaat'. Eventuele correcties op dit saldo kunnen nog door de VREG in de daaropvolgende boekja(a)r(en) worden beslist.
95. De volgende tabel toont vervolgens de terugname of afbouw van deze saldi vanuit de overlopende rekeningen naar de resultatenrekening, conform de bepalingen in de huidige en vorige tariefmethodologieën. Deze afbouw wordt automatisch berekend op basis van de detailberekening inzake de bepaling van het af te bouwen regulatorisch saldo onderaan deze tabel.
96. Vervolgens wordt de evolutie van de overlopende rekeningen voor een specifiek boekjaar op basis van de boeking en terugname van de saldi in de loop van het boekjaar getoond.
97. Onderaan deze tabel wordt in de detailberekening inzake de bepaling van het af te bouwen regulatorisch saldo eveneens bepaald welk gedeelte van het saldo in het toegelaten inkomen voor het desbetreffende boekjaar in rekening wordt genomen. Op basis van deze waarden wordt de betreffende rubriek in 'tabel 3' automatisch aangevuld.
98. Het regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden zal een negatieve waarde aannemen indien de werkelijke kosten m.b.t. herwaarderingsmeerwaarden lager waren dan gebudgetteerd. In dat geval zullen de werkelijke opbrengsten worden afgeroomd ten bedrage van dit saldo en worden overgeboekt naar de overlopende rekening op het passief. De terugname van dit saldo zal bijgevolg een teruggave van een overschot betekenen en dus ook een verlaging van de toekomstige periodieke distributienettarieven inhouden.

1.1.17 TABEL 9: Algemeen overzicht aanvullende endogene termen

99. Deze tabel geeft een algemeen overzicht van de gerapporteerde gegevens inzake de correctie voor vennootschapsbelasting enerzijds en de correctie voor herwaarderingsmeerwaarden anderzijds. Deze correcties komen in aanvulling op de endogene kosten die resulteren uit historische endogene kostentrend over de periode 2019-2023.
100. Bovendien blijkt uit deze tabel het jaarlijks regulatorisch saldo m.b.t. vennootschapsbelasting enerzijds en m.b.t. herwaarderingsmeerwaarden anderzijds. Deze regulatorische saldi dienen op hun beurt respectievelijk in 'tabel 7' (paragraaf 1.1.15) en 'tabel 8' (paragraaf 1.1.16) van het rapporteringsmodel te worden opgenomen.
101. Het budget voor boekjaar 20XX vormt aldus de ex-ante startbasis en zal onderdeel uitmaken van het door de VREG toegelaten inkomen uit periodieke distributienettarieven voor endogene kosten voor het respectievelijke boekjaar. In het daaropvolgende boekjaar worden de werkelijke gegevens voor het desbetreffende boekjaar op ex-post basis gerapporteerd, waaruit vervolgens de betreffende regulatorische saldi resulteren.

1.1.18 TABEL 10: Fiscaal niet-afrekbare afboekingen op herwaarderingsmeerwaarden

102. Deze tabel toont de detailberekening van de in het toegelaten inkomen in rekening te brengen fiscaal niet-aftekbare afboekingen op de meerwaarden m.b.t. historische indexatie en de iRAB.
103. De betreffende afboekingen worden zowel op ex-ante als ex-post basis automatisch afgeleid uit de gerapporteerde waarden in 'tabel 12A' (elektriciteit – historische indexatie), 'tabel 12B' (elektriciteit – iRAB), 'tabel 12C' (aardgas – historische indexatie) en 'tabel 12D' (aardgas – iRAB).
104. Indien de statutaire aanslagvoet voor het betreffende boekjaar zou afwijken van de vooraf aangegeven aanslagvoet, kan de distributienetbeheerder de correcte waarde in rekening nemen.

1.1.19 TABEL 11: Fiscaal niet-aftekbare heffing volgens het Decreet houdende het Grootchalig Referentiebestand

105. Deze tabel toont de detailberekening van de in het toegelaten inkomen in rekening te brengen fiscaal niet-aftekbare heffing volgens het Decreet houdende het Grootchalig Referentiebestand voor het boekjaar 20XX.
106. De kosten van de heffing worden zowel op ex-ante als ex-post basis automatisch afgeleid uit de betreffende waarden opgenomen in rubriek 42 van 'Tabel 3'.

1.1.20 TABEL 12A: Afboekingen van de meerwaarde op basis van de historische indexatie (materiële vaste activa) - elektriciteit

107. In deze tabel wordt dus de evolutie van de meerwaarde op basis van de historische indexatie voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' weergegeven door middel van een duidelijke opbouw van de nettoboekwaarde per jaar. Deze evolutie kan enkel transfers tussen activarubrieken, afschrijvingen en desinvesteringen omvatten.
108. De eventuele transfers die door de distributienetbeheerder in het betreffende boekjaar tussen de verschillende activarubrieken werden doorgevoerd, dienen in een afzonderlijk verklarende nota uitgebreid te worden gemotiveerd.
109. Indien in de kolomhoofden een '+'-teken is opgenomen, dienen positieve waarden in deze kolom worden opgegeven, en omgekeerd.

1.1.21 TABEL 12B: Afboekingen van de meerwaarde op basis van de iRAB (materiële vaste activa) - elektriciteit

110. Deze tabel geeft dus de evolutie van de meerwaarde op basis van de initiële RAB voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' weer door middel van de duidelijke opbouw van de nettoboekwaarde per jaar. Deze evolutie kan enkel transfers tussen activarubrieken, afschrijvingen en desinvesteringen omvatten.
111. De eventuele transfers die door de distributienetbeheerder in het betreffende boekjaar tussen de verschillende activarubrieken werden doorgevoerd, dienen in een afzonderlijk verklarende nota uitgebreid te worden gemotiveerd.

112. Indien in de kolomhoofden een '+'-teken is opgenomen, dienen positieve waarden in deze kolom worden opgegeven, en omgekeerd.

1.1.22 TABEL 12C: Afboekingen van de meerwaarde op basis van de historische indexatie (materiële vaste activa) - aardgas

113. In deze tabel wordt dus de evolutie van de meerwaarde op basis van de historische indexatie voor de gereguleerde activiteit 'aardgas' weergegeven door middel van een duidelijke opbouw van de nettoboekwaarde per jaar. Deze evolutie kan enkel transfers tussen activarubrieken, afschrijvingen en desinvesteringen omvatten.
114. De eventuele transfers die door de distributienetbeheerder in het betreffende boekjaar tussen de verschillende activarubrieken werden doorgevoerd, dienen in een afzonderlijk verklarende nota uitgebreid te worden gemotiveerd.
115. Indien in de kolomhoofden een '+'-teken is opgenomen, dienen positieve waarden in deze kolom worden opgegeven, en omgekeerd.

1.1.23 TABEL 12D: Afboekingen van de meerwaarde op basis van de iRAB (materiële vaste activa) - aardgas

116. Deze tabel geeft dus de evolutie van de meerwaarde op basis van de initiële RAB voor de gereguleerde activiteit 'aardgas' weer door middel van de duidelijke opbouw van de nettoboekwaarde per jaar. Deze evolutie kan enkel transfers tussen activarubrieken, afschrijvingen en desinvesteringen omvatten.
117. De eventuele transfers die door de distributienetbeheerder in het betreffende boekjaar tussen de verschillende activarubrieken werden doorgevoerd, dienen in een afzonderlijk verklarende nota uitgebreid te worden gemotiveerd.
118. Indien in de kolomhoofden een '+'-teken is opgenomen, dienen positieve waarden in deze kolom worden opgegeven, en omgekeerd.

1.1.24 TABEL 13: Kapitaalkostvergoeding herwaarderingsmeerwaarden

119. Deze tabel geeft de kapitaalkostvergoeding op de RAB-waarde m.b.t. herwaarderingsmeerwaarden weer. De evolutie van de RAB-waarde wordt automatisch berekend op basis van de gegevens die in 'tabel 12A' (elektriciteit – historische indexatie), 'tabel 12B' (elektriciteit – iRAB), 'tabel 12C' (aardgas – historische indexatie) en 'tabel 12D' (aardgas – iRAB) werden gerapporteerd. Op basis van deze data wordt dan de gemiddelde RAB-waarde m.b.t. herwaarderingsmeerwaarden voor boekjaar 20XX berekend.
120. Vervolgens wordt het toepasselijke kapitaalkostpercentage in rekening genomen teneinde zowel op ex-ante (budget) als ex-post (realiteit) basis de kapitaalkostvergoeding voor de RAB-waarde m.b.t. herwaarderingsmeerwaarden te bepalen.

1.2 Invulinstructie Bijlage 5: Jaarlijks ex-post rapporteringsmodel endogene kosten 2025-2028

121. Dit rapporteringsmodel heeft als doel om via een standaardformaat tegemoet te komen aan de informatiebehoeften van de VREG teneinde voor elke distributienetbeheerder een inzicht te krijgen in de door de distributienetbeheerder gemaakte endogene kosten.
122. Waar in paragraaf 1.2 vermelding wordt gemaakt van boekjaar 20XX dient dit te worden begrepen als het boekjaar in de reguleringsperiode 2025-2028 waarover door de distributienetbeheerder wordt gerapporteerd.
123. Het rapporteringsmodel bestaat uit een Excel bestand met de volgende werkbladen:
- TITELBLAD
 - ASSUMPTIES
 - TABEL 1 Balans (algemene boekhouding) voor boekjaar 20XX
 - TABEL 2 Resultatenrekening (algemene boekhouding) voor boekjaar 20XX
 - TABEL 3 Algemeen overzicht endogene kosten
 - TABEL 4 Afschrijvingen immateriële vaste activa
 - TABEL 5A Afschrijvingen van de historische aanschaffingswaarde (materiële vaste activa) – elektriciteit
 - TABEL 5B Afschrijvingen van de historische aanschaffingswaarde (materiële vaste activa) – aardgas
 - TABEL 6 Evolutie nettobedrijfskapitaal (NBK)
 - TABEL 7 Evolutie van de RAB-waarde (excl. herwaarderingsmeerwaarden)
 - TABEL 8 Operationele kosten
 - TABEL 9 Operationele opbrengsten
 - TABEL 10A Overzicht gefactureerde volumes voor het jaar 20XX – ELEKTRICITEIT
 - TABEL 10B Overzicht gefactureerde volumes voor het jaar 20XX - AARDGAS
124. Het Excel bestand is voorzien van een aantal automatisch berekende waarden teneinde de verwerking van het rapporteringsmodel, zowel voor de distributienetbeheerder als voor de VREG, efficiënt te laten verlopen. Deze waarden werden door de VREG dan ook beveiligd. Het rapporteringsmodel dient door de distributienetbeheerder in digitale vorm (Excel-formaat) te worden opgeleverd. Hierbij zijn geen verwijzingen naar externe bestanden (koppelingen) toegelaten.
125. Het rapporteringsmodel dient te worden ingevuld met inachtneming van de regulatoire boekhoudkundige voorschriften die in par. 8 van het hoofddocument van de tariefmethodologie van de VREG zijn opgenomen. Eventuele afwijkingen tussen de boekhoudkundige waarden en de waarden opgenomen in het rapporteringsmodel dienen door de distributienetbeheerder in een afzonderlijke nota in detail te worden verklaard.
126. Het ingevulde rapporteringsmodel dient te zijn gewaarmerkt door een verslag van feitelijke bevindingen van de commissaris van de distributienetbeheerder, conform de bepalingen in par. 3.
127. De opmaak van de werkbladen en de in het model aangebrachte formules en verwijzingen mogen niet worden verwijderd of gewijzigd. Om die reden werden alle niet-geel gemarkeerde cellen dan ook beveiligd. Alleen de geel gekleurde cellen kunnen dus door de distributienetbeheerder worden ingevuld. De witte, blauwe en gearceerde cellen mogen niet worden ingevuld of gewijzigd, zoals onderstaande legenda ook aangeeft.

	In te vullen door de distributienetbeheerder
	Berekende of overgenomen waarde waarvoor dus geen manuele input vereist is
	In te vullen door de VREG
	Niet relevante waarde voor de betreffende rapportering

128. Het toevoegen van opmerkingen bij de gegevens is uitsluitend toegestaan aan de hand van een afzonderlijk verklarende nota die aan het rapporteringsmodel moet worden toegevoegd. Indien in de verklarende nota een verwijzing naar gerapporteerde waarden wordt gemaakt, verzoekt de VREG om duidelijk aan te geven naar welke cellen wordt gerefereerd.
129. In de volgende paragrafen wordt de invulinstructie verder gedetailleerd en dit voor elke tabel afzonderlijk. Op die manier tracht de VREG zijn referentiekader op een zo volledig mogelijke manier te omschrijven.

1.2.1 TITELBLAD

130. In het titelblad dient de distributienetbeheerder de volgende velden in te vullen:
- Naam van de distributienetbeheerder
 - Ondernemingsnummer
 - Gereguleerde activiteit (distributie van elektriciteit of aardgas)
 - Boekjaar waarover wordt gerapporteerd
131. In de volgende tabellen van het rapporteringsmodel zijn de vergelijkbare velden gelinkt aan dit titelblad. De in deze cellen ingevulde waarden worden in de volgende werkbladen dus automatisch overgenomen.
132. Verder omvat het titelblad een herhaling van de richtlijnen met betrekking tot het invullen en de interpretatie van het rapporteringsmodel, de legende met betrekking tot de celkleuren en een overzicht van de verschillende tabellen die in het rapporteringsmodel zijn opgenomen.

1.2.2 ASSUMPTIES

133. In deze tabel is een overzicht opgenomen van de afschrijvingspercentages voor de immateriële en materiële vaste activa (voor zowel de gereguleerde activiteit 'electriciteit' als 'aardgas'), zoals deze in de regulatoire boekhoudkundige voorschriften cfr. par.zijn opgenomen (cfr. Tabel 22, par. 8.3 van het hoofddocument van de tariefmethodologie). Deze vormen de afschrijvingspercentages waarvoor in 'tabel 4', 'tabel 5A' en 'tabel 5B' het jaarlijks bedrag van de afschrijvingen voor respectievelijk de immateriële vaste activa, de historische aanschaffingswaarde van de materiële vaste activa voor de gereguleerde activiteit 'electriciteit' en de historische aanschaffingswaarde van de materiële vaste activa voor de gereguleerde activiteit 'aardgas' worden gerapporteerd, zonder rekening te houden met enige restwaarde.
134. Na overleg van de distributienetbeheerders met de VREG en rekening houdend met specifieke projecten kunnen andere activaklassen en afschrijvingspercentages worden goedgekeurd (cfr. randnummer 293, par. 8.3 van het hoofddocument van de tariefmethodologie).

1.2.3 TABEL 1: Balans (algemene boekhouding) voor boekjaar 20XX

135. Deze tabel geeft een overzicht van de balanswaarden voor boekjaar 20XX enerzijds en boekjaar 20XX-1 anderzijds. Hierbij wordt een opsplitsing gemaakt over de verschillende activiteiten ('netbeheer elektriciteit', 'netbeheer aardgas' en 'niet-gereguleerde activiteiten'). Het totaal van de balans geeft dus een overzicht van alle activiteiten van de distributienetbeheerder en moet aansluiten met de jaarrekening van het desbetreffende boekjaar. Hierbij dienen zowel voor de activa (indien debetsaldo) als de passiva (indien creditsaldo) positieve waarden worden opgegeven.
136. Conform de bepalingen in par. 4 van de bijlage 6 van de tariefmethodologie dient de distributienetbeheerder aan de VREG details te verlenen inzake het cashpoolsysteem van toepassing binnen de economische groep Fluvius System Operator cvba.
137. Onderaan de tabel worden de balanswaarden voor boekjaar 20XX en 20XX-1 vergeleken waardoor eenvoudig de voornaamste wijzigingen in de balans kunnen vastgesteld worden. In zijn nazicht van het ex-post rapporteringsmodel kan de VREG vervolgens bijkomende informatie omtrent bepaalde balanswijzigingen bij de distributienetbeheerder opvragen.

1.2.4 TABEL 2: Resultatenrekening (algemene boekhouding) voor boekjaar 20XX

138. In deze tabel dient de distributienetbeheerder de resultatenrekening voor boekjaar 20XX enerzijds en boekjaar 20XX-1 anderzijds op te geven. Hierbij wordt eveneens een opsplitsing gemaakt over de verschillende activiteiten ('netbeheer elektriciteit', 'netbeheer aardgas' en 'niet-gereguleerde activiteiten') en vervolgens wordt voor 'netbeheer elektriciteit' en 'netbeheer aardgas' een verder onderscheid gemaakt tussen endogene kosten/opbrengsten (cfr. par. 4.2 van het hoofddocument van de tariefmethodologie), exogene kosten/opbrengsten (cfr. par. 4.3 van het hoofddocument van de tariefmethodologie), overige kosten/opbrengsten (cfr. par. 4.4 van het hoofddocument van de tariefmethodologie), en overboekingen en/of terugnames. Deze overdrachten en/of terugnames dienen in deze tabel als één bedrag te worden gerapporteerd.
139. Het totaal van de resultatenrekening geeft dus een overzicht van alle activiteiten van de distributienetbeheerder en moet aansluiten met de jaarrekening van het desbetreffende boekjaar. Hierbij dienen zowel voor de kosten (indien debetsaldo) als de opbrengsten (indien creditsaldo) positieve waarden worden opgegeven.
140. Onderaan de tabel worden de resultatenrekeningen voor boekjaar 20XX en 20XX-1 vergeleken waardoor eenvoudig de voornaamste wijzigingen kunnen vastgesteld worden. In zijn nazicht van het ex-post rapporteringsmodel kan de VREG vervolgens bijkomende informatie omtrent bepaalde wijzigingen in de resultatenrekening bij de distributienetbeheerder opvragen.

1.2.5 TABEL 3: Algemeen overzicht endogene kosten

141. In 'tabel 3' wordt een overzicht gegeven van de beschouwde kosten ter bepaling van de totale endogene kosten voor boekjaar 20XX. Deze tabel bevat geen cellen die door de distributienetbeheerder ingevuld dienen te worden.
142. De bepaling van de kapitaalkostvergoeding voor de RAB-waarde (excl. herwaarderingsmeerwaarden) en het nettobedrijfskapitaal voor boekjaar 20XX enerzijds en

de actualisatie van de endogene kosten voor boekjaar 20XX anderzijds, zal door de VREG gebeuren in het berekeningsmodel (bijlage 10 van de tariefmethodologie).

1.2.6 TABEL 4: Afschrijvingen immateriële vaste activa

143. Deze tabel geeft de evolutie van de immateriële vaste activa weer door middel van een duidelijke opbouw van de nettoboekwaarde per jaar. Hierbij moet worden opgemerkt dat de activarubriek 'goodwill', zowel voor de opbouw van de RAB-waarde als voor de bepaling van de afschrijvingskosten, conform de bepalingen in de tariefmethodologie volledig buiten beschouwing wordt gelaten.
144. De evolutie van de immateriële vaste activa wordt duidelijk opgebouwd door de rapportering van volgende elementen:
- Aanschaffingswaarde en gecumuleerde afschrijvingen (en waardeverminderingen) op de respectievelijke activa per einde boekjaar 20XX-1
 - Aanschaffingswaarde en gecumuleerde afschrijvingen (en waardeverminderingen) van transfers tussen activarubrieken tijdens boekjaar 20XX
 - Aanschaffingswaarde van de investeringen over boekjaar 20XX
 - Aanschaffingswaarde en gecumuleerde afschrijvingen (en waardeverminderingen) van de desinvesteringen over boekjaar 20XX
 - Afschrijvingen (en waardeverminderingen) m.b.t. deze activa over boekjaar 20XX.
145. Deze tabel heeft als doel om zowel deel uit te maken van de evolutie van de opbouw van de RAB-waarde (cfr. par. 1.3.1.10) als voor de bepaling van de afschrijvingskosten.
146. De eventuele transfers die door de distributienetbeheerder in het betreffende boekjaar tussen de verschillende activarubrieken werden doorgevoerd, dienen in een afzonderlijk verklarende nota uitgebreid te worden gemotiveerd.
147. Verder wordt ook een vergelijking gemaakt tussen de in deze tabel gerapporteerde waarden en de boekhoudkundige waarden voor de immateriële vaste activa m.b.t. de betreffende gereguleerde activiteit in 'tabel 1'. Enige afwijkingen in de controle met 'tabel 1' ten gevolge van eventuele goodwill of eventuele andere factoren dienen in een afzonderlijke nota in detail te worden opgegeven en verklaard.
148. Indien in de kolomhoofden een '+'-teken is opgenomen, dienen positieve waarden in deze kolom worden opgegeven, en omgekeerd.

1.2.7 TABEL 5A: Afschrijvingen van de historische aanschaffingswaarde (materiële vaste activa) - elektriciteit

149. Deze tabel geeft de evolutie van de historische aanschaffingswaarde van de materiële vaste activa voor de gereguleerde activiteit 'electriciteit' weer door middel van een duidelijke opbouw van de nettoboekwaarde per jaar. Hierbij dienen alle boekhoudkundige klassen m.b.t. de materiële vaste activa (klasse 22 tot en met klasse 27) worden verdeeld over de rubrieken die in de tabel zijn opgenomen.
150. De evolutie van de historische aanschaffingswaarde van de materiële vaste activa wordt duidelijk opgebouwd door middel van de rapportering van volgende elementen:
- Aanschaffingswaarde en gecumuleerde afschrijvingen (en waardeverminderingen) op de respectievelijke activa per einde boekjaar 20XX-1

- Aanschaffingswaarde en gecumuleerde afschrijvingen (en waardeverminderingen) van transfers tussen activarubrieken tijdens boekjaar 20XX
- Aanschaffingswaarde van de investeringen (vervangings- en uitbreidingsinvesteringen) over boekjaar 20XX
- Tussenkosten derden m.b.t. deze activa over boekjaar 20XX
- Subsidies m.b.t. deze activa over boekjaar 20XX
- Aanschaffingswaarde en gecumuleerde afschrijvingen (en waardeverminderingen) van de desinvesteringen over boekjaar 20XX
- Afschrijvingen (en waardeverminderingen) m.b.t. deze activa over boekjaar 20XX.

151. Deze tabel heeft als doel om zowel deel uit te maken van de evolutie van de opbouw van de RAB-waarde (cfr. par. 1.3.1.10) als voor de bepaling van de afschrijvingskosten.

152. De eventuele transfers die door de distributienetbeheerder in het betreffende boekjaar tussen de verschillende activarubrieken werden doorgevoerd, dienen in een afzonderlijk verklarende nota uitgebreid te worden gemotiveerd.

153. Indien in de kolomhoofden een '+'-teken is opgenomen, dienen positieve waarden in deze kolom worden opgegeven, en omgekeerd.

1.2.8 TABEL 5B: Afschrijvingen van de historische aanschaffingswaarde (materiële vaste activa) - aardgas

154. Deze tabel geeft de evolutie van de historische aanschaffingswaarde van de materiële vaste activa voor de gereguleerde activiteit 'gas' weer door middel van een duidelijke opbouw van de nettoboekwaarde per jaar. Hierbij dienen alle boekhoudkundige klassen m.b.t. de materiële vaste activa (klasse 22 tot en met klasse 27) worden verdeeld over de rubrieken die in de tabel zijn opgenomen.

155. De evolutie van de historische aanschaffingswaarde van de materiële vaste activa wordt duidelijk opgebouwd door middel van de rapportering van volgende elementen:

- Aanschaffingswaarde en gecumuleerde afschrijvingen (en waardeverminderingen) op de respectievelijke activa per einde boekjaar 20XX-1
- Aanschaffingswaarde en gecumuleerde afschrijvingen (en waardeverminderingen) van transfers tussen activarubrieken tijdens boekjaar 20XX
- Aanschaffingswaarde van de investeringen (vervangings- en uitbreidingsinvesteringen) over boekjaar 20XX
- Tussenkosten derden m.b.t. deze activa over boekjaar 20XX
- Subsidies m.b.t. deze activa over boekjaar 20XX
- Aanschaffingswaarde en gecumuleerde afschrijvingen (en waardeverminderingen) van de desinvesteringen over boekjaar 20XX
- Afschrijvingen (en waardeverminderingen) m.b.t. deze activa over boekjaar 20XX.

156. Deze tabel heeft als doel om zowel deel uit te maken van de evolutie van de opbouw van de RAB-waarde (cfr. par. 1.3.1.10) als voor de bepaling van de afschrijvingskosten.

157. De eventuele transfers die door de distributienetbeheerder in het betreffende boekjaar tussen de verschillende activarubrieken werden doorgevoerd, dienen in een afzonderlijk verklarende nota uitgebreid te worden gemotiveerd.

158. Indien in de kolomhoofden een '+'-teken is opgenomen, dienen positieve waarden in deze kolom worden opgegeven, en omgekeerd.

1.2.9 TABEL 6: Evolutie nettobedrijfskapitaal (NBK)

159. In deze tabel rapporteert de distributienetbeheerder de waarden ter bepaling van het nettobedrijfskapitaal. Het nettobedrijfskapitaal is opgebouwd uit het verschil tussen de vlottende activa² en het vreemd vermogen op korte termijn³. Hierbij dient het nettobedrijfskapitaal aan activazijde te worden gecorrigeerd met de waarde aan groenestroom- en warmtekrachtcertificaten en de regulatoire saldi die voortvloeien uit de tariefmethodologie van de VREG (de regulatoire saldi op de passiefzijde van de balans worden niet gecorrigeerd). Uiteraard dienen voor deze correctierubrieken slechts waarden worden ingevuld in het geval ze ook effectief onder de beschouwde boekhoudkundige rekeningen van de vlottende activa worden geboekt.
160. Hiernaast legt de tariefmethodologie ook op dat de hoogte van het nettobedrijfskapitaal minimaal gelijk moet zijn aan nul en maximaal samenvalt met 1/14de van de jaarlijkse omzet (som van klasse 70 en klasse 74) voor de respectievelijke gereguleerde activiteit, gecorrigeerd met de opbrengsten uit de verkoop van de groenestroom- en warmtekrachtcertificaten.
161. Bovendien kan de distributienetbeheerder zijn aandeel in de voorraad, die eventueel bij zijn werkmaatschappij is geboekt (boekhoudkundige klasse 3), in rekening brengen van het nettobedrijfskapitaal (onder de kolom 'Correcties').
162. In de tabel dienen zowel voor de activa (indien debetbedrag) als passiva (indien creditbedrag) positieve waarden worden ingegeven.
163. Verder dienen de ingevulde waarden in de kolom 'Balanscijfers' voor boekjaar 20XX overeen te stemmen met de waarden die in 'tabel 1' voor de betreffende gereguleerde activiteit werden gerapporteerd. Eventuele afwijkingen met 'tabel 1' alsook de gerapporteerde waarden in de kolom 'Correcties' dienen in een afzonderlijke nota te worden verantwoord.
164. De gemiddelde waarde van het nettobedrijfskapitaal wordt bovenaan de tabel automatisch berekend en vervolgens overgenomen in 'tabel 3' van dit rapporteringsmodel. Teneinde het gemiddelde nettobedrijfskapitaal voor boekjaar 20XX te kunnen bepalen, dient de distributienetbeheerder ook het nettobedrijfskapitaal voor boekjaar 20XX-1 te rapporteren. Verder dient de distributienetbeheerder in deze tabel ook de maximale waarde van het nettobedrijfskapitaal voor boekjaar 20XX-1 te rapporteren. Het nettobedrijfskapitaal en de maximale waarde voor boekjaar 20XX-1 dienen hierbij overeen te komen met de waarden die uit het definitieve rapporteringsmodel inzake endogene kosten voor boekjaar 20XX-1 kunnen worden afgeleid.

1.2.10 TABEL 7: Evolutie van de RAB-waarde (excl. herwaarderingsmeerwaarden)

165. Deze tabel geeft de jaarlijkse evolutie van de RAB-waarde (excl. herwaarderingsmeerwaarden) weer. Deze evolutie wordt automatisch berekend op basis

² De 'vlottende activa' omvatten de voorraden en bestellingen in uitvoering (klasse 3), de vorderingen op ten hoogste één jaar (klasse 40/41), de geldbeleggingen (klasse 50/53) en liquide middelen (klasse 54/58) plus de overlopende rekeningen van het actief (klasse 490/1).

³ Het 'vreemd vermogen op korte termijn' omvat alle schulden op ten hoogste één jaar (klasse 42/48), dus inclusief de schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen, plus de overlopende rekeningen van het passief (klasse 492/3).

van gerapporteerde gegevens in 'tabel 4', 'tabel 5A' en 'tabel 5B'. Op basis van deze data wordt dan een gemiddelde RAB-waarde (excl. herwaarderingsmeerwaarden) voor boekjaar 20XX berekend en automatisch in 'tabel 3' aangevuld.

1.2.11 TABEL 8: Operationele kosten

166. In 'tabel 8' wordt voor de betreffende gereguleerde activiteit gestart met een overzicht van alle kostenrekeningen in de resultatenrekening van de distributienetbeheerder voor boekjaar 20XX. In kolom D 'excl. beheersfactuur' worden alle kosten gerapporteerd met uitzondering van de kosten die via de beheersfactuur van de werkmaatschappij aan de DNB worden aangerekend. Deze 'beheersfactuur' kosten worden afzonderlijk gerapporteerd in kolom E. Conform randnummer 38 van het hoofddocument van de tariefmethodologie dienen de kosten van de beheersfactuur gerapporteerd te worden volgens hun classificatie in hoofde van de werkmaatschappij.
167. De som van de kosten 'excl. beheersfactuur' en de 'beheersfactuur' kosten wordt gemaakt in kolom F. Hierbij wordt eveneens een aansluiting gemaakt met de gerapporteerde waarden in 'tabel 2' van het rapporteringsmodel. Eventuele afwijkingen met 'tabel 2' dienen door de distributienetbeheerder in een afzonderlijke nota te worden opgegeven en verklaard.
168. Vervolgens worden alle correcties opgenomen teneinde tot de te beschouwen operationele kosten te komen. Voor een volledig overzicht van de noodzakelijke correcties teneinde de operationele kosten samen te stellen, verwijzen we naar de bepalingen in par. 4.2.2, 4.3 en 4.4 van het hoofddocument van de tariefmethodologie.
169. Ook de kosten in de correctierubrieken dienen verdeeld te worden over de categorieën 'excl. beheersfactuur' en 'beheersfactuur'. Aangezien afschrijvingen en waardeverminderingen van materiële en immateriële vaste activa van de werkmaatschappij die doorgerekend worden aan de distributienetbeheerder als onderdeel van de beheersfactuur conform randnummer 38 van het hoofddocument van de tariefmethodologie behoren tot de endogene operationele kosten, worden deze niet beschouwd in de bijhorende correctierubrieken (cfr. correctierubrieken 2 en 4).
170. In de tabel dienen voor de kosten (indien debetsaldo) positieve waarden worden opgegeven, tenzij in 'kolom B' anders wordt aangegeven.
171. Verder dient uiteraard worden vermeden dat in de correctierubrieken bepaalde kosten meerdere malen worden gecorrigeerd. Daarom dient de distributienetbeheerder in een correctierubriek die kosten verwijdert (aangeduid door een minteken in kolom G) enkel een waarde op te nemen voor zover deze waarde niet wordt gecorrigeerd aan de hand van een andere correctierubriek in deze tabel. In correctierubrieken die kosten toevoegen (aangeduid door een plusteken in kolom G), nl. correctierubrieken 7, 9 en 15, dienen dan weer alleen kosten opgenomen te worden die door een andere correctierubriek verwijdert worden.
172. De correctierubriek 17 dient ter uitvoering van de bepalingen in randnummer 315 van het hoofddocument van de tariefmethodologie. De distributienetbeheerder rapporteert alle aan kapitaal- en financieringskosten gerelateerde termen van de aan hem aangerekende gebruiksvergoedingen (dit omvat ook een eventueel doorgerekende kapitaalkostvergoeding), alsook de gemiddelde resterende aanschaffingswaarde van de

vaste activa waarop deze kapitaalkosten berekend werden. Op basis daarvan herrekent de VREG de via gebruiksvergoedingen aangerekende kapitaalkosten conform de door hem vastgestelde gewogen gemiddelde kapitaalkost (cfr. bijlage 2 van de tariefmethodologie).
TABEL 9: Operationele opbrengsten

173. In 'tabel 9' wordt voor de betreffende gereguleerde activiteit gestart met een overzicht van alle opbrengstenrekeningen in de resultatenrekening van de distributienetbeheerder voor boekjaar 20XX. In kolom D 'excl. beheersfactuur' worden alle opbrengsten gerapporteerd met uitzondering van de opbrengsten die via de beheersfactuur van de werkmaatschappij aan de DNB worden toegewezen. Deze 'beheersfactuur' opbrengsten worden afzonderlijk gerapporteerd in kolom E. Conform randnummer 38 van het hoofddocument van de tariefmethodologie dienen de opbrengsten die via de beheersfactuur toegewezen worden aan de DNB, gerapporteerd te worden volgens hun classificatie in hoofde van de werkmaatschappij.
174. De som van de opbrengsten 'excl. beheersfactuur' en 'beheersfactuur' wordt gemaakt in kolom F. Hierbij wordt eveneens een aansluiting gemaakt met de gerapporteerde waarden in 'tabel 2' van het rapporteringsmodel. Eventuele afwijkingen met 'tabel 2' dienen door de distributienetbeheerder in een afzonderlijke nota te worden opgegeven en verklaard.
175. Vervolgens worden alle correcties opgenomen teneinde tot de te beschouwen operationele opbrengsten te komen. Voor een volledig overzicht van de noodzakelijke correcties teneinde de operationele opbrengsten samen te stellen, verwijzen we naar de bepalingen in par. 4.2.2, 4.3 en 4.4 van het hoofddocument van de tariefmethodologie.
176. Ook de opbrengsten in de correctierubrieken dienen verdeeld te worden over de categorieën 'excl. beheersfactuur' en 'beheersfactuur', waarbij de 'beheersfactuur' opbrengsten gerapporteerd worden volgens hun classificatie in hoofde van de werkmaatschappij.
177. Ter verduidelijking wenst de VREG op te merken dat er in deze tabel geen correctie is opgenomen m.b.t. de 'aan een andere distributienetbeheerder (via doorvoer) aangerekende vergoeding voor het gebruik van het transmissienet'. Dit omwille van het feit dat de omzet uit deze aangerekende vergoeding reeds vervat is in de 'omzet uit periodieke distributienettarieven' dewelke op haar beurt, zoals eerder vermeld, niet in rekening wordt genomen ter bepaling van de operationele opbrengsten.
178. In deze tabel dienen voor de opbrengsten (indien creditsaldo) positieve waarden worden opgegeven, tenzij in kolom B anders wordt aangegeven.
179. Verder dient uiteraard worden vermeden dat in de correctierubrieken bepaalde opbrengsten meerdere malen worden gecorrigeerd. Daarom dient de distributienetbeheerder in een correctierubriek die opbrengsten verwijdert (aangeduid door een minteken in kolom G) enkel een waarde op te nemen voor zover deze waarde niet wordt gecorrigeerd aan de hand van een andere correctierubriek in deze tabel. In correctierubrieken die opbrengsten toevoegen (aangeduid door een plusteken in kolom G), nl. correctierubrieken 3 en 10, dienen dan weer alleen opbrengsten opgenomen te worden die door een andere correctierubriek verwijderd worden.
180. De correctierubriek 11 dient ter uitvoering van de bepalingen in randnummer 315 van het hoofddocument van de tariefmethodologie. De distributienetbeheerder rapporteert alle

aan kapitaal- en financieringskosten gerelateerde termen in de door hem doorgerekende gebruiksvergoedingen (dit omvat ook een eventueel doorgerekende kapitaalkostvergoeding), alsook de gemiddelde resterende aanschaffingswaarde van de vaste activa waarop deze kapitaalkosten berekend werden. Op basis daarvan herrekent de VREG de via gebruiksvergoedingen doorgerekende (ontvangen) kapitaalkosten conform de door hem vastgestelde gewogen gemiddelde kapitaalkost (cfr. bijlage 2 van de tariefmethodologie).

1.2.12 TABEL 10A: Overzicht gefactureerde volumes voor het jaar 20XX - ELEKTRICITEIT

181. In deze tabel rapporteert de distributienetbeheerder per spanningsniveau de gefactureerde volumes voor het jaar 20XX en dit zowel voor afname als injectie. Voor een aantal tariefdragers worden echter niet de gefactureerde volumes maar wel de aantallen per 31 december van het betreffende jaar opgevraagd. Voor de betreffende tariefdragers wordt dit verduidelijkt in de tabellen.
182. Onderaan de tabel dient de distributienetbeheerder ook de door Elia aan de distributienetbeheerder gefactureerde volumes voor het betreffende jaar te rapporteren.

1.2.13 TABEL 10B: Overzicht gefactureerde volumes voor het jaar 20XX - AARDGAS

183. In deze tabel rapporteert de distributienetbeheerder per klantencategorie de gefactureerde volumes voor het jaar 20XX en dit zowel voor afname als injectie. Voor een aantal tariefdragers worden echter niet de gefactureerde volumes maar wel de aantallen per 31 december van het betreffende jaar opgevraagd. Voor de betreffende tariefdragers wordt dit verduidelijkt in de tabel.

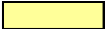



2 Invulinstructie tariefvoorstel periodieke distributienettarieven

2.1 Invulinstructie Bijlage 7: Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven 2025 -2028

184. Dit rapporteringsmodel heeft als doel om de distributienetbeheerder op gestandaardiseerde wijze aan de VREG te laten rapporteren over het tariefvoorstel dat de distributienetbeheerder op basis van het door de VREG toegelaten inkomen voor de gereguleerde activiteiten elektriciteit en aardgas opmaakte.
185. Dit rapporteringsmodel omvat enkele tabellen en bijkomend aan te leveren informatie die de vertaling van het toegelaten inkomen naar de periodieke distributienettarieven stapsgewijs en op een overzichtelijk manier weergeven.
186. Het rapporteringsmodel bestaat meer bepaald uit een Excel-bestand met de volgende werkbladen:
- TITELBLAD
 - ASSUMPTIES
 - VERDEELSLEUTELS
 - REKENVOLUMES
 - MAXIMUM
 - MAX1
 - MAX2
 - MAX3
 - MAX4
 - MAX5
 - MAX6
 - MAX7
 - TABEL 1 Budget per tariefcomponent voor gereguleerde activiteit 'electriciteit'
 - TABEL 2 Budget per energierichting, spanningsniveau en klantengroep voor gereguleerde activiteit 'electriciteit'
 - TABEL 3 Tarieven vóór de toepassing van de maximumtarieven
 - TABEL 4 Tarieven na de toepassing van de maximumtarieven
 - TABEL 5: Budget per tariefcomponenten voor gereguleerde activiteit 'aardgas'
 - TABEL 6: Budget per energierichting en klantengroep voor gereguleerde activiteit 'aardgas'
 - TABEL 7: Periodieke distributienettarieven voor gereguleerde activiteit 'aardgas'
 - TABEL 8: Rekenvolumes en reconciliatie van budget voor gereguleerde activiteit 'aardgas'
 - TARIEFLIJSTEN
 - ELEK Afname (DNG)
 - ELEK Afname (LEV)
 - ELEK Injectie (DNG)
 - ELEK Injectie (LEV)

- GAS Afname (DNG)
- GAS Afname (LEV)
- GAS Injectie (DNG)
- GAS Injectie (LEV)

187. Het Excel-bestand is voorzien van een aantal automatisch berekende waarden teneinde de verwerking van het rapporteringsmodel, zowel voor de distributienetbeheerder als voor de VREG, efficiënt te laten verlopen. Deze waarden werden door de VREG beveiligd.
188. Het rapporteringsmodel dient door de distributienetbeheerder onder elektronische vorm (Excel-formaat) te worden opgeleverd. Verwijzingen naar externe bestanden (koppelingen) zijn niet toegelaten.
189. De opmaak van de werkbladen en de in het model aangebrachte formules en verwijzingen mogen niet worden verwijderd of gewijzigd. Alleen de geel gekleurde cellen kunnen door de distributienetbeheerder worden ingevuld. De witte, paarse en gearceerde cellen mogen niet worden ingevuld of gewijzigd. Om die reden werden alle niet-geel gemarkeerde cellen beveiligd.

	In te vullen door de distributienetbeheerder
	Berekende of overgenomen waarde waarvoor dus geen manuele input vereist is
	In te vullen door de VREG
	Cel die geen toepassing vindt onder de huidige tariefstructuur

190. Het toevoegen van opmerkingen bij de gerapporteerde gegevens is uitsluitend toegestaan onder de vorm van een afzonderlijke, verklarende nota die aan het rapporteringsmodel wordt toegevoegd. Indien de verklarende nota verwijzingen naar gerapporteerde waarden bevat, verzoekt de VREG om duidelijk aan te geven naar welke cellen wordt gerefereerd.
191. In de volgende paragrafen worden de invulinstructies verder gedetailleerd en dit voor elke tabel afzonderlijk. Op die manier tracht de VREG het referentiekader op een zo volledig mogelijke manier te omschrijven.

2.1.1 TITELBLAD

192. In het titelblad dient de distributienetbeheerder de volgende velden in te vullen:
- Naam van de distributienetbeheerder,
 - Ondernemingsnummer,
 - Jaar waarop het tariefvoorstel betrekking heeft.
193. In de volgende tabellen van het rapporteringsmodel zijn de vergelijkbare velden gelinkt aan deze velden in het titelblad. De ingevulde waarden worden daar automatisch overgenomen.
194. Verder omvat het titelblad een herhaling van de algemene invulinstructies en een overzicht van de verschillende tabellen die in het rapporteringsmodel zijn opgenomen.

2.1.2 ASSUMPTIES

195. Dit werkblad heeft betrekking op de gereuleerde activiteit 'elektriciteit' en herneemt een aantal parameters uit de hoofdtekst van de tariefmethodologie zodat hier, bij de berekening van de periodieke distributienettarieven, eenvoudig naar verwezen kan worden.
196. De VREG heeft de meeste parameters vooraf ingevuld. Dit op basis van de bepalingen in de tariefmethodologie of op basis van voorgaande rapporteringen door de distributienetbeheerder. De distributienetbeheerder dient wel enkele parameters met betrekking tot de tariefcomponent 'Databeheer', de tariefcomponenten 'Openbaredienstverplichtingen' en 'Toeslagen', de afnameklanten op 26-36 kV en de maximumtarieven in te vullen.
197. Bij iedere parameter worden de klantengroepen vermeld waarvoor deze geldt en wordt verwezen naar de betreffende paragraaf in de hoofdtekst van de tariefmethodologie. Waar nodig, heeft de VREG bijkomende toelichting voorzien.

2.1.3 VERDEELSLEUTELS

198. Dit werkblad heeft betrekking op de gereuleerde activiteit 'elektriciteit' en omvat drie tabellen:
- De eerste tabel (VDSL1) heeft betrekking op de toewijzing van kosten aan de energierichtingen (afname en injectie).
 - De tweede tabel (VDSL2) heeft betrekking op de toewijzing van kosten aan de verschillende spanningsniveaus en klantengroepen binnen 'Afname'.
 - De derde tabel (VDSL3) heeft betrekking op de toewijzing van kosten aan de verschillende klantengroepen binnen de afnameklanten op het laagspanningsnet.
199. Elke tabel bestaat uit vijf delen:
- De eerste kolom 'Verdeelsleutel' omvat de korte, logische en unieke benaming van de verdeelsleutel.
Ter verduidelijking: De verdeelsleutel 'CAPEX' doelt daarbij naar de aansluitings- en investeringsuitgaven die rechtstreeks aan de afname- en injectieklanten toe te wijzen zijn in een representatief aantal jaren van het recente verleden, conform paragraaf 6.2.10.2.1 van de tariefmethodologie. De verdeelsleutels 'SynchronePiek' verwijst naar de synchrone piekbelasting zoals bepaald in paragraaf 6.2.10.2.1.2 van de tariefmethodologie.
 - De tweede kolom 'Eenheid' omvat de eenheid van de verdeelsleutel.
 - In de derde kolom 'Energierichting', 'Spanningsniveau' of 'Klantengroep' worden de energierichtingen, spanningsniveaus respectievelijk klantengroepen aangekruist waarvoor de verdeelsleutel geldt.
 - In de vierde kolom 'Absolute waarde' wordt de absolute waarde van de verdeelsleutel ingevuld voor elke energierichting, spanningsniveau of klantengroep en dit in de eenheid zoals aangegeven in de tweede kolom. Als de verdeelsleutel niet geldt voor een bepaalde energierichting, spanningsniveau of klantengroep, dan wordt het betreffende veld automatisch gearceerd.
 - In de vijfde kolom wordt automatisch het relatieve aandeel van elke energierichting, spanningsniveau of klantengroep berekend op basis van de ingevulde, absolute waarden.

200. Voor de verdeelsleutels beschreven in paragraaf 6.2.10.2 van de hoofdtekst van de tariefmethodologie, heeft de VREG de naam en eenheid van de verdeelsleutel vooraf ingevuld. Als de verdeelsleutel overeenstemt met een bepaald rekenvolume of budget, opgenomen in de respectievelijke werkbladen 'Rekenvolumes' en 'Tabel 2', dan wordt de verdeelsleutel automatisch berekend op basis van de ingevulde rekenvolumes.
201. De distributienetbeheerder dient de ontbrekende waarden voor de vooraf ingevulde verdeelsleutels te vervolledigen. Voor de directe kosten waarvoor geen verdeelsleutel in paragraaf 6.2.10.2 van de hoofdtekst van de tariefmethodologie gedefinieerd is, dient de distributienetbeheerder per kostenrubriek vermeld in het werkblad 'Tabel 2' een afzonderlijke verdeelsleutel toe te voegen. In dit geval is de absolute waarde van de verdeelsleutel gelijk aan het bedrag (in euro) dat op directe wijze aan elke energierichting of spanningsniveau door de distributienetbeheerder is toegewezen.

2.1.4 REKENVOLUMES

202. In dit werkblad rapporteert de distributienetbeheerder voor het betreffende jaar de rekenvolumes per tariefdrager en per klantengroep (conform paragraaf 6.2.11 van de hoofdtekst van de tariefmethodologie) binnen de gereguleerde activiteit 'elektriciteit'.
203. Daarnaast maakt de distributienetbeheerder ook een inschatting van het rekenvolume 'gemiddelde maandpiek' voor de klantengroepen 'Afnameklanten op laagspanningsnet met een analoge meter' en 'Prosumenten op laagspanningsnet met een terugdraaiende meter'.
204. Afhankelijk van het betreffende rekenvolume integreert de distributienetbeheerder de prosumenten met een terugdraaiende meter in een andere kolom. De rekenvolumes met betrekking tot de niet gemeten afgenomen hoeveelheid actieve energie (ingeschat op basis van het omvormervermogen) en het omvormervermogen van de decentrale productie-installatie worden afzonderlijk gerapporteerd onder de kolom 'Prosumenten op LS-net met terugdraaiende meter'. De rekenvolumes met betrekking tot het aantal klanten, het aantal meters, de gemiddelde maandpiek en de gemeten afgenomen hoeveelheid actieve energie worden samen met de overeenkomstige rekenvolumes voor de afnameklanten met een analoge meter gerapporteerd onder de kolom 'Afnameklanten op LS-net met analoge meter'.

2.1.5 MAXIMUM

205. Dit werkblad heeft betrekking op de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' en geeft een overzicht van de impact van de maximumtarieven op de budgetten per klantengroep.
206. Deze tabel bestaat uit zes delen:
- De eerste kolom 'Klantengroep' omvat een lijst van alle klantengroepen.
 - De tweede kolom 'Vóór toepassing van het maximumtarief' omvat het totale budget en het budget 'Netgebruik' dat aan iedere klantengroep toegewezen wordt. Deze waarden worden automatisch overgenomen uit het werkblad 'Tabel 2'.
 - De derde kolom 'Na toepassing van het maximumtarief' omvat het niet-geïnde budget door toepassing van de maximumtarieven per klantengroep. Deze waarden worden automatisch overgenomen uit de werkbladen 'MAX1' tot en met 'MAX7'.
 - De vierde kolom 'Na budgetverhoging' omvat de budgetverhoging en overeenkomstige tariefverhoging per klantengroep ter recuperatie van de niet-geïnde budgetten. Deze kolom wordt automatisch berekend op basis van de cel 'TARIEFVERHOGING_NA_MAX'

(§42) die de procentuele verhoging conform paragraaf 6.2.10.3 punt 3 omvat. De distributienetbeheerder bepaalt de waarde van deze cel met de functie 'Doelzoeken' zodanig dat de cel §44 gelijk is aan 100%.

- De vijfde kolom omvat het uiteindelijke budget dat na de voorgaande stappen aan iedere klantengroep toegewezen wordt alsook het verschil met het initiële budget uit het werkblad 'Tabel 2'.
- De zesde kolom 'Werkblad' omvat een verwijzing naar één van de gelinkte werkbladen 'MAX1' tot en met 'MAX7'.

207. De distributienetbeheerder dient eerst de werkbladen 'Tabel 2' en 'MAX1' tot en met 'MAX7' in te vullen vooraleer hij het werkblad 'MAXIMUM' invult.

2.1.6 MAX1 tot en met MAX7

208. Aan de hand van deze werkbladen wordt de impact van de maximumtarieven op de budgetten en tarieven per klantengroep bepaald.

209. In dit werkblad dient de distributienetbeheerder voor een representatieve set van klanten de hoeveelheden per klant en per tariefdrager te rapporteren. Deze representatieve klantenset omvat, per werkblad, minstens 5.000 klanten (of alle klanten binnen de betreffende klantengroep(en) als er minder dan 5.000 klanten zijn) en hoogstens 50.000 klanten.

210. Op basis van deze informatie wordt automatisch berekend welk bedrag iedere klant overeenkomstig de periodieke distributienettarieven in het tariefvoorstel zou betalen en welk bedrag niet geïnd wordt door toepassing van het maximumtarief.

211. Deze werkbladen zijn vervolgens gelinkt aan het werkblad 'MAXIMUM' zodat de procentuele verhoging conform paragraaf 6.2.10.3 punt 3 op een éénduidige manier bepaald kan worden.

2.1.7 TABEL 1

212. Dit werkblad geeft een algemeen overzicht van het budget van de distributienetbeheerder uit de periodieke distributienettarieven voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit'. Daarbij wordt een onderscheid gemaakt tussen het budget voor exogene kosten en voor endogene kosten alsook een verder onderscheid tussen de verschillende tariefcomponenten.

213. Dit werkblad wordt automatisch ingevuld op basis van de rapportering in het werkblad 'Tabel 2'.

214. De distributienetbeheerder dient ervoor te zorgen dat het budget voor exogene kosten overeenstemt met het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene kosten, terwijl het budget voor endogene kosten het door de VREG toegelaten inkomen voor endogene kosten niet mag overschrijden.

2.1.8 TABEL 2

215. Dit werkblad geeft een overzicht van de gebudgetteerde kosten (en opbrengsten) per kostenrubriek en de stapsgewijze toewijzing ervan aan de verschillende klantengroepen.

216. De tabel bestaat uit vier delen:

- Het eerst deel omvat een lijst van alle kostenrubrieken alsook een definiëring van elke kostenrubriek. Daarbij wordt een onderscheid gemaakt (i) naargelang de subactiviteit (distributie of transmissie), (ii) naargelang de tariefcomponent, (iii) tussen endogene en exogene kosten, (iv) tussen afschrijvingen, netto-operationele kosten, kapitaalkostenvergoedingen, marge en afbouw van regulatoire saldi, (v) tussen directe en indirecte kosten en tenslotte (vi) tussen capaciteitsgerelateerde en niet-capaciteitsgerelateerde kosten.
- Het tweede deel omvat de verdeelsleutels aan de hand waarvan iedere kostenrubriek toegewezen wordt. Dit deel is door de VREG begrensd zodat enkel de verdeelsleutels, die gerapporteerd zijn in het werkblad 'VERDEELSLEUTELS', ingevuld kunnen worden.
- In het derde deel of de kolom 'Totale budget' rapporteert de distributienetbeheerder het budget dat hij voor iedere kostenrubriek voorziet.
- In het vierde deel worden de budgetten per energierichting, per spanningsniveau en per klantengroep automatisch berekend op basis van de ingevulde verdeelsleutels en totaalbudgetten.

2.1.9 TABEL 3

217. Dit werkblad heeft betrekking op de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' en bevat twee tabellen:

- De eerste tabel (3A) omvat een overzicht van de gebudgetteerde kosten per tariefcomponent en per klantengroep. De waarden worden automatisch berekend op basis van het werkblad 'Tabel 2'.
- De tweede tabel (3B) omvat de automatische berekening van de periodieke distributienettarieven op basis van de budgetten in Tabel 3A, de rekenvolumes in het werkblad 'REKENVOLUMES' en de tarifaire bepalingen in het werkblad 'ASSUMPTIES'.

218. Beide tabellen hebben betrekking op de situatie vóór de toepassing van de maximumtarieven.

2.1.10 TABEL 4

219. Dit werkblad herneemt dezelfde tabellen uit werkblad 'Tabel 3' maar heeft betrekking op de situatie na de toepassing van de maximumtarieven.

- De eerste tabel (4B) geeft opnieuw een overzicht van de periodieke distributienettarieven per tariefdrager en per klantengroep. De tarieven binnen de tariefcomponent 'Netgebruik' worden overgenomen uit Tabel 3B en vermenigvuldigd met de procentuele tariefverhoging uit het werkblad 'MAXIMUM'. De tarieven voor de overige tariefcomponenten worden zonder meer overgenomen uit Tabel 3B.
- De tweede tabel (4A) omvat een reconciliatie van de gebudgetteerde kosten per tariefcomponent en per klantengroep. De waarden worden automatisch berekend op basis van de periodieke distributienettarieven uit Tabel 4B en de overeenkomstige rekenvolumes uit het werkblad 'REKENVOLUMES'. De distributienetbeheerder dient na te gaan dat het totale budget, over alle tariefcomponenten en klantengroepen, gelijk is aan het totale budget in het werkblad 'Tabel 1'.

2.1.11 TABEL 5

220. Dit werkblad geeft een algemeen overzicht van het budget van de distributienetbeheerder uit de periodieke distributienettarieven voor de gereguleerde activiteit 'aardgas'. Daarbij wordt een onderscheid gemaakt tussen het budget voor exogene kosten en voor endogene kosten alsook een verder onderscheid tussen de verschillende tariefcomponenten.

221. Dit werkblad wordt automatisch ingevuld op basis van de rapportering in het werkblad 'Tabel 6'.
222. De distributienetbeheerder dient ervoor te zorgen dat het budget voor exogene kosten overeenstemt met het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene kosten, terwijl het budget voor endogene kosten het door de VREG toegelaten inkomen voor endogene kosten niet mag overschrijden.

2.1.12 TABEL 6

223. In dit werkblad rapporteert de distributienetbeheerder het budget dat hij aan iedere tariefcomponent en klantengroep toewijst conform paragraaf 6.4.6 van de hoofdtekst van de tariefmethodologie. Daarbij wordt een onderscheid gemaakt tussen het budget voor exogene kosten en voor endogene kosten.

2.1.13 TABEL 7

224. In deze tabel wordt de tariefmatrix m.b.t. de tariefstructuur voor gas (afname en injectie) opgenomen. Hierbij dient het tarief per tariefcomponent en per klantengroep worden opgegeven door de distributienetbeheerder en dit enerzijds na toepassing van de verdeelsleutels op het gebudgetteerde inkomen per tariefcomponent en per klantengroep en anderzijds na toepassing van de rekenvolumes. Met betrekking tot de toe te passen verdeelsleutels verwijst de VREG naar de bepalingen in paragraaf 6.4.6 van de hoofdtekst van de tariefmethodologie. Inzake de toe te passen rekenvolumes verwijzen we naar paragraaf 6.4.7 van de hoofdtekst van de tariefmethodologie.
225. De tarieven worden afgerond tot op 7 cijfers na de komma, met uitzondering van de vaste term in het 'basistarief voor overbrenging met het net' en het 'tarief meet- en telactiviteit' dewelke worden afgerond tot op 2 cijfers na de komma.

2.1.14 TABEL 8

226. Dit werkblad heeft betrekking op de gereguleerde activiteit 'aardgas' en bestaat uit twee tabellen:
- In de eerste tabel rapporteert de distributienetbeheerder voor het betreffende jaar de rekenvolumes per tariefdrager en per klantengroep (conform paragraaf 6.4.7 van de hoofdtekst van de tariefmethodologie).
 - De tweede tabel omvat een reconciliatie van de gebudgetteerde kosten per tariefcomponent en per klantengroep. De waarden worden automatisch berekend op basis van de periodieke distributienettarieven uit Tabel 7 en de overeenkomstige rekenvolumes uit de eerste tabel. De distributienetbeheerder dient na te gaan dat het totale budget, over alle tariefcomponenten en klantengroepen, gelijk is aan het totale budget in het werkblad 'Tabel 5'.

3 Auditinstructie rapporteringsmodellen

3.1 Inleiding

227. In deze auditinstructie worden zowel de scope, het object, de doelstelling als de verslaggeving van de controleopdracht uiteengezet.

3.2 Scope

228. Er is sprake van een opdracht tot het verrichten van de met de betrokken partijen overeengekomen specifieke werkzaamheden.

229. De controle van de gerapporteerde gegevens dient te worden uitgevoerd overeenkomstig 'ISRS 4400' betreffende opdrachten tot het verrichten van overeengekomen specifieke werkzaamheden met betrekking tot financiële informatie⁴.

3.3 Controleobject

230. Het controleobject betreft de volgende rapporteringsmodellen:

- Ex-post rapporteringsmodel inzake exogene kosten en aanvullende endogene termen voor de boekjaren 2025, 2026, 2027 en 2028, volgens de bepalingen in par. 1.1;
- Rapporteringsmodel inzake endogene kosten voor de boekjaren 2025, 2026, 2027 en 2028, volgens de bepalingen in par. 1.2;
- Details die cfr. bijlage 6 van de tariefmethodologie samen met het rapporteringsmodel inzake endogene kosten voor de boekjaren 2025, 2026, 2027 en 2028 moeten toegevoegd worden.

231. Het ex-post rapporteringsmodel inzake exogene kosten en aanvullende endogene termen bestaat uit een invulinstructie en de verschillende tabellen die in par. 1.1 verder in detail worden besproken, eventueel vergezeld van een afzonderlijk verklarende nota van de distributienetbeheerder.

232. Het rapporteringsmodel inzake endogene kosten bestaat uit een invulinstructie en de verschillende tabellen die in par. 1.2 verder in detail worden besproken, eventueel vergezeld van een afzonderlijk verklarende nota van de distributienetbeheerder. Verder dient ook de informatie zoals gevraagd in bijlage 6 van de tariefmethodologie aan dit rapporteringsmodel worden toegevoegd.

233. Het rapport van feitelijke bevindingen van de commissaris heeft dus betrekking op de in deze rapporteringsmodellen opgenomen gegevens, alsook de afzonderlijk verklarende nota's van de distributienetbeheerder en de opgeleverde informatie zoals gevraagd in bijlage 6 van de tariefmethodologie. Deze informatie dient dan ook bij het opgeleverde rapport van feitelijke bevindingen te worden gevoegd. We verwijzen naar paragraaf 9 in het

⁴ Voor een raadpleging van ISRS 4400 verwijzen we naar volgende [link](#) op de website van het IBR.

hoofddocument van de tariefmethodologie voor de jaarlijkse timing met betrekking tot de indiening van het rapport van feitelijke bevindingen door de commissaris.

3.4 Doelstelling controle

234. De hierboven beschreven rapporteringsmodellen werden door de VREG opgesteld teneinde een door de VREG toegelaten inkomen voor iedere distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven te berekenen. Om de uniformiteit van de financiële gegevens van iedere distributienetbeheerder te garanderen, is het van belang dat de rapporteringsmodellen worden opgesteld in conformiteit met dezelfde financiële standaarden, met name de regulatoire boekhoudkundige voorschriften zoals beschreven in paragraaf 8 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie. De commissaris dient na te gaan of de regulatoire boekhoudkundige voorschriften werden toegepast.
235. In zijn rapport van feitelijke bevindingen brengt de commissaris geen enkele mate van zekerheid tot uitdrukking. Om die reden is het rapport enkel bestemd voor de partijen met wie de specifieke werkzaamheden zijn overeengekomen aangezien deze partijen hun eigen conclusies moeten trekken uit de door de commissaris verrichte werkzaamheden en haar bevindingen.

3.5 Verslaggeving

236. Het rapport van een opdracht tot het verrichten van overeengekomen specifieke werkzaamheden dient voldoende gedetailleerd een beschrijving van het doel en van de overeengekomen specifieke werkzaamheden van de opdracht te geven om de lezer in staat te stellen de aard en omvang van het uitgevoerde werk te begrijpen. Ook dient het verslag voldoende gedetailleerd een beschrijving van de feitelijke bevindingen bij de uitvoering van de overeengekomen specifieke werkzaamheden te bevatten, met inbegrip van een voldoende gedetailleerde beschrijving van de gevonden fouten en uitzonderingen.