

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING (BRUGEL-BESLISSING-20231213-252)

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

DEEL 2

Tariefstructuur en toepassingsvoorwaarden

13/12/2023

Versie voor raadpleging van 13/12/2023 tot en met 31/01/2024.

Inhoud

1	Juridische grondslag.....	4
2	Procedure voor het opstellen van de tariefmethodologie.....	4
2.1	Opstellingsprocedure.....	4
2.2	Vorbereidende fase.....	5
2.3	Officieel overleg met SIBELGA.....	6
2.4	Openbare raadpleging.....	7
2.4.1	Specifieke raadpleging.....	7
2.4.2	Raadpleging over het ontwerp van methodologie.....	7
3	Structuur van het document	7
4	Context.....	8
5	Tariefstructuur - algemeen	9
6	Niet-periodieke tarieven	10
6.1	Algemene principes	10
6.2	Evolutie van de niet-periodieke tarieven.....	13
6.3	Commentaren over bepaalde niet-periodieke tarieven	13
6.3.1	Gemengd Elektriciteit - gas.....	13
6.3.2	Elektriciteit.....	18
6.3.3	Gas.....	21
7	Periodieke tarieven – Elektriciteit.....	22
7.1	Tariefcategorieën	22
7.2	De tariefposten voor elektriciteit.....	22
7.3	Handhaving van eerdere maatregelen.....	23
7.4	Tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet.....	23
7.4.1	Voor de afnemergroepen TMS, MS	23
7.4.2	Voor laagspannings-DNG (LS).....	25
7.5	Tarief voor de meet- en telactiviteit.....	34
7.6	Tarief voor de openbare dienstverplichtingen.....	34
7.7	Tarief voor het gebruik van het transmissienet.....	34
7.8	Tarief voor de toeslagen	35
7.8.1	Pensioenlasten.....	35
7.8.2	Belasting op ondernemingen en rechtspersonen	35
7.9	Injectietarief.....	35
7.10	Tarief voor de regulatoire saldi in verband met het gebruik en het beheer van het distributienet.....	36
7.11	Gebruikers met een gedecentraliseerde productie-installatie.....	36
7.12	Tarieven die van toepassing zijn voor de gemeenschappen en de energiedeling.....	36
7.12.1	Context	36
7.12.2	Delingscategorie voor de tarifiering	36
7.12.3	Volumes waarop deze tarieven van toepassing zijn	37
7.12.4	Tariefbepalingen.....	37
7.13	Doorvoertarief.....	42
7.14	Tarieven voor marktspecifieke diensten	42

8	Periodieke tarieven - Gas.....	43
8.1	Tariefcategorieën.....	43
8.2	De tariefposten voor gas.....	43
8.3	Tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet voor gas.....	44
8.4	Tarief voor de meet- en telactiviteit.....	44
8.5	Tarief voor de openbare dienstverplichtingen.....	44
8.6	Tarief voor de toeslagen.....	45
8.6.1	Pensioenlasten.....	45
8.6.2	Belastingen op bedrijven en rechtspersonen en andere belastingen of heffingen.....	45
8.7	Tarief voor de regulatoire saldi in verband met het gebruik en het beheer van het distributienet.....	45
8.8	Injectietarief.....	46
8.9	Parametrering van de tariefstructuur.....	46
8.9.1	Afstemming van de tarieven T1 en T2.....	46
8.9.2	Percentages vaste inkomsten.....	46
8.9.3	Discontinuïteit tussen schijven.....	46
8.9.4	Specifiek voor T5-afnemers.....	47
9	Prognose van de volumes.....	47
10	Verdeelsleutels.....	48
11	Effectbeoordeling.....	48
12	Tariefvoorstellen.....	49
13	Toepassingsomstandigheden.....	49
14	Vergoeding voor privénetten.....	50
15	Beroep.....	50

I Juridische grondslag

Overeenkomstig artikel 9^{quater} van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna "elektriciteitsordonnantie") en 10^{bis} van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, betreffende wegenisretributies inzake gas en elektriciteit (hierna "gasordonnantie"), laten de door de regulator opgestelde tariefmethodologieën de distributienetbeheerder (hierna "DNB" of "SIBELGA") toe om tariefvoorstellen op te maken die ter goedkeuring door BRUGEL voorgelegd zullen worden ter bepaling van de tarieven inzake het gebruik van de distributienetten voor elektriciteit en gas.

Bovendien belast artikel 30^{bis}, §3, 7° van de elektriciteitsordonnantie BRUGEL met het opstellen van een tariefmethodologie "voor de elektriciteitsdistributie, overeenkomstig de bepalingen van afdeling II^{quater} van deze ordonnantie en voor de gasdistributie, overeenkomstig hoofdstuk III^{bis} van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest".

De methodologie werd opgesteld in overeenstemming met de richtlijnen van de elektriciteitsordonnantie en de gasordonnantie, voor zover deze algemeen van aard zijn en geen invloed hebben op de onafhankelijkheid van de regulator.

2 Procedure voor het opstellen van de tariefmethodologie

2.1 Opstellingsprocedure

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

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

De procedure voor de ontwikkeling van de prijsberekeningsmethode is daarom opgesteld in onderling overleg met SIBELGA. Het akkoord betreffende de procedure voor het overleg over de tariefmethodologieën 'elektriciteit' en 'gas' voor de regulatoire periode 2025-2029 werd op 3 mei 2022¹ gesloten en op de website van BRUGEL gepubliceerd.

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

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

¹<https://www.brugel.brussels/publication/document/notype/2022/fr/ACCORD-PROCEDURE-CONCERTATION-METHODOLOGIES-TARIFAIRES-2025-2029.pdf>

- 2° Officiële overlegfase over de ontwerpmethodologie: tijdens deze fase wordt de ontwerpmethodologie voor officiële raadpleging voorgelegd aan de DNB². Volgens bovengenoemd akkoord bestaat het officieel overleg uit twee delen (punt 2.3):
 - het officieel overleg over het tariefreguleringskader, gepland voor 30 juni 2023.
 - het officieel overleg over de tariefstructuur, gepland voor 30 oktober 2023³.
- 3° Fase van raadpleging, goedkeuring en publicatie van de tariefmethodologie: na de openbare raadpleging, die minstens het advies van de Raad van Gebruikers omvat, stelt BRUGEL een raadplegingsverslag op. Vervolgens keurt de regulator de tariefmethodologie goed, wat het tariefreguleringskader betreft, tegen eind november 2023 en wat de tariefstructuur betreft, tegen uiterlijk 26 februari 2024 (punt 2.4).
- 4° Fase van indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen: tijdens deze fase wordt de tariefmethodologie met betrekking tot het tariefreguleringskader aan SIBELGA meegedeeld zes maanden vóór de datum waarop het tariefvoorstel moet worden ingediend, met uitzondering van de tariefstructuur die 3 maanden vóór de bovenvermelde datum moet worden meegedeeld. In de tariefmethodologie moet de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen worden uiteengezet (punt 17.1 van deel I van de methodologie).

2.2 Voorbereidende fase

In april 2022 lanceerde BRUGEL een offerteaanvraag voor de selectie van een dienstverlener om de implementatie van de nieuwe tariefmethodologieën te ondersteunen⁴. BRUGEL en SIBELGA bespraken de verschillende kwesties die moeten worden behandeld voor de methodologie 2025-2029 en de procedure voor het overleg over de tariefmethodologieën die van toepassing zijn op de distributienetbeheerder voor elektriciteit en gas voor de periode 2025-2029.

Om het proces van het opstellen van de tariefmethodologie te voltooien, is BRUGEL vanaf 2021 besprekingen begonnen met SIBELGA⁵. Zo organiseerden BRUGEL en SIBELGA verschillende werkvergaderingen die specifiek gewijd waren aan de verschillende thema's in verband met de tariefstructuur:

- 7 oktober 2022: startvergadering en organisatie van de werken met SIBELGA;
- 23 februari 2023: bespreking van de nota van BRUGEL over de impact van de nieuwe vormen van gebruik, beschrijving van de verschillende overweegbare tariefstructuren en selectie van de structuren die meer in detail moeten worden geanalyseerd;
- 21 april 2023: presentatie van de analyse van de verschillende overwogen structuren en aanbeveling van de beoogde tariefstructuur;
- 12 juni 2023: presentatie van de overwogen algemene aanpak;

² BRUGEL heeft een deel van de opmerkingen van de netbeheerder tijdens de overlegfase verwerkt in het ontwerp van methodologie dat ter raadpleging zal worden voorgelegd.

³ Het akkoord tussen Brugel en Sibelga over de procedure voor de vaststelling van de tariefmethodologie bepaalde dat het overleg over de tariefstructuur idealiter uiterlijk op 30 oktober 2023 zou worden georganiseerd. De samenvattende tabel met het initiële indicatieve tijdschema in deze overeenkomst vermeldt 30 september 2023.

⁴ Deze werd gewonnen door het adviesbureau Schwartz and Co, dat BRUGEL bijstond bij het opstellen van deze methodologie.

⁵ Periodieke Brugel-Sibelga-vergadering op 28 september 2021.

- 27 juli 2023: technische vergadering BRUGEL-SIBELGA uitsluitend over de niet-periodieke tarieven.
- 25 september 2023: ontvangst van een nota van Sibelga met de belangrijkste opmerkingen over het ontwerp van methodologie overgemaakt door Brugel op 2 september 2023.

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

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

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

Van deze vergaderingen werden notulen opgemaakt. Deze notulen en alle documenten⁶ (onder voorbehoud van de vrijwaring van vertrouwelijke en commercieel gevoelige informatie) maken deel uit van het administratief dossier dat door BRUGEL werd samengesteld. Parallel met deze vergaderingen heeft BRUGEL andere (technische of financiële) informatie opgevraagd om bepaalde punten van de huidige methodologie te objectiveren. In de loop van de procedures werden op gezette tijden andere 'technische' vergaderingen gehouden met betrekking tot aanvullende informatie van de DNB.

Daarnaast worden ook bepaalde tariefmaatregelen overwogen in het kader van het advies op eigen initiatief⁷ van BRUGEL over de integratie in het netwerk van laadpalen van particulieren voor elektrische voertuigen en de toegang, deelname en ontwikkeling van flexibiliteitsdiensten op het laagspanningsnet van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

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

Tijdens de voorbereidende fase heeft BRUGEL een brief gestuurd naar bepaalde stakeholders⁸ om, voorafgaand aan de werkzaamheden, hun verwachtingen of aandachtspunten te verzamelen met betrekking tot de wijzigingen aan de tariefstructuur in het Brusselse gewest, rekening houdend met de voorstellen voor tariefontwikkeling die in de andere gewesten werden besproken. Brugel ontving slechts één antwoord.

2.3 Officieel overleg met SIBELGA

Op 26 oktober 2023 heeft de raad van bestuur van BRUGEL dit ontwerp van methodologie met betrekking tot de tariefstructuren voor elektriciteit en gas goedgekeurd.

⁶ Inclusief de door Sibelga overgemaakte documenten in verband met deze vergaderingen.

⁷ Advies 354: <https://www.brugel.brussels/publication/document/adviezen/2022/nl/ADVIES-354-ONTWIKKELING-FLEXIBITEITSDIENSTEN.pdf>

⁸ Raad van Gebruikers, Infor GazElec, Edora, FEBEG, Test-aankoop.

Op 26 oktober 2023 heeft BRUGEL aan de DNB een ontwerp van deze methodologie overgemaakt voor officiële raadpleging.

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

Het formele advies van SIBELGA over het ontwerp van methodologie werd verstuurd op 17 november 2023.

2.4 Openbare raadpleging

2.4.1 Specifieke raadpleging

In het kader van de vaststelling van de tariefmethodologie 2025-2029 heeft BRUGEL een studie besteld met het oog op de opstelling van de eerste versie van de studie⁹ over de kosten en baten met betrekking tot het delen van elektriciteit en de energiegemeenschappen, overeenkomstig artikel 30bis, 36° van de elektriciteitsordonnantie.

Deze studie¹⁰ werd gedurende 2 maanden aan een openbare raadpleging onderworpen. Het raadplegingsverslag en de studie zijn gepubliceerd op de website van BRUGEL.

2.4.2 Raadpleging over het ontwerp van methodologie

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

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

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

Hoewel aanwezig in de Raad, werd er een specifieke aanhangigmaking naar FEBEG gestuurd.

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

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

3 Structuur van het document

De tariefmethodologie 2025-2029 is opgesplitst in 2 delen:

⁹ Deze studie voldoet aan de eisen van artikel 16 3. e) van de richtlijn voor de gemeenschappelijke markt

¹⁰ <https://www.brugel.brussels/actualites/consultations/couts-avantages-relatifs-aux-communautes-denergie-et-au-partage-delectricite-578>

Deel 1: Reguleringsmodel en reguleringskader;

Deel 2: Tariefstructuur en toepassingsvoorwaarden.

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

Dit document heeft alleen betrekking op deel 2.

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

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

4 Context

De invoering van nieuwe elektrische toepassingen zal het elektriciteitsverbruik (en de piekvraag) aanzienlijk veranderen, vooral bij laagspanningsgebruikers. Zoals gespecificeerd in de voorbereidende werkzaamheden, is voor BRUGEL een van de belangrijkste uitdagingen voor de tariefstructuur momenteel het identificeren van de beste manier om alle gebruikers van het distributienet te integreren in de lopende energietransitie, door middel van tarieven die geschikt zijn en een stimulans vormen.

BRUGEL is van mening dat de invoering van nieuwe toepassingen, als middel om de doelstellingen inzake decarbonisatie te bereiken, moet worden aangemoedigd door de tarifiering van het distributienet.

De uitdagingen van de geëvolueerde tarifiering zijn enerzijds het minimaliseren van het gebruik van het laagspanningsnet tijdens de piekperiode en anderzijds het verschuiven van een deel van dit verbruik naar periodes waarin het net minder belast is. De tarifiering is een van de instrumenten om de beschikbare capaciteit van het net te optimaliseren.

Deze geëvolueerde tarifiering kan alleen effectief worden geïmplementeerd als er voldoende slimme meters worden geplaatst in het Brusselse Gewest, met name voor de nieuwe vormen van gebruik. Bovendien vereist de invoering van een nieuwe tariefstructuur IT-ontwikkelingen en nieuwe processen op het niveau van de DNB en de markt. Deze ontwikkelingen moeten worden doorgevoerd met het oog op kostenoptimalisatie en, indien van toepassing, rekening houdend met veranderingen in de tariefstructuren die in de andere gewesten zijn gepland.

In deze context overweegt BRUGEL een eventuele wijziging van de tariefstructuur voor laagspanning (zie punt 7.4.2). Voor de eerste drie jaar van de regulatoire periode 2025-2029 wordt momenteel voorzien dat de structuur van de periodieke tarieven ongewijzigd blijft ten opzichte van de periode 2020-2024. Dit omvat preferentiële tarieven voor het delen van energie.

Voor de rest van de periode, d.w.z. tegen 1 januari 2028, wordt een geëvolueerd tarief ingevoerd voor de DNG's met slimme meters (zie punt 7.4.2.2.2). Op basis van een expliciete motivering door de DNB of BRUGEL kan deze datum worden uitgesteld door een beslissing van BRUGEL¹¹.

Deze methodologie is gebaseerd op een gedetailleerde analyse van de verschillende overweegbare tariefstructuren en bepaalt de beoogde tariefstructuur die volgens de regulator het best beantwoordt aan de doelstellingen van de energietransitie in het Brussels Gewest.

¹¹ Meer bepaald zal Brugel dit eventuele uitstel onderzoeken in het licht van de technische haalbaarheid van de voorgestelde wijzigingen, de betrouwbaarheid van de geïmplementeerde oplossing, de gevolgen voor de markt, de implementatie van de gekozen oplossing door Sibelga, enz.).

De methodologie vraagt Sibelga om een stappenplan te presenteren voor de implementatie van deze tariefontwikkelingen. De precieze implementatiemethoden, de terbeschikkingstelling van simulatie-instrumenten voor alle consumenten en de te implementeren ondersteunende maatregelen zullen het onderwerp kunnen vormen van richtsnoeren zodra deze methodologie van kracht wordt.

Wat de tariefstructuur betreft die van toepassing is op de MS- en LS-categorieën boven 56 kVA, deze is in lijn met de vorige periode.

Wat de gastariefstructuur betreft (zie punt 7.13), is de 2025-2029-methodologie een voortzetting van de methodologie 2020-2024.

De huidige methodologie legt ook de regels vast voor het bepalen van bepaalde niet-periodieke tarieven alsook de referentiepunten om dit te kunnen doen (zie punt 6).

5 Tariefstructuur - algemeen

De tariefstructuur handhaaft het begrip van periodiek en niet-periodiek tarief.

In de tariefstructuur wordt een onderscheid gemaakt tussen de volgende tarieven:

- 1°. De niet-periodieke tarieven voor de aansluiting op het distributienet en voor verschillende technische en administratieve diensten van de DNB.
- 2°. De periodieke tarieven die het volgende omvatten:
 - a. Het tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet;
 - b. Het tarief voor de meet- en telactiviteit;
 - c. Het tarief van de openbare dienstverplichtingen;
 - d. Voor elektriciteit, het tarief voor het gebruik van het transmissienet;
 - e. Naast deze tarieven kunnen er tarieven voor de financiering van bepaalde toeslagen worden toegepast.

Onverminderd de bepalingen van de elektriciteits- en gasordonnanties betreffende de aanpassing van bestaande tarieven en/of de vaststelling van nieuwe tarieven tijdens de regulatoire periode, en met uitzondering van het tarief voor de openbare dienstverplichtingen en het tarief voor het gebruik van het transmissienet, worden de tarieven vastgesteld in overeenstemming met de richtsnoeren in deel I van de methodologie¹².

De periodieke tarieven worden ex ante vastgesteld en goedgekeurd voor elk van de 5 jaren van de regulatoire periode in overeenstemming met de procedure voor het indienen en goedkeuren van de tarieven zoals uiteengezet in deel I van de tariefmethodologie. In principe kunnen de vastgestelde tarieven geen terugwerkende kracht hebben en bij de inwerkingtreding ervan wordt rekening gehouden met een redelijke implementatieperiode voor de leveranciers.

SIBELGA heeft ook een tariefsimulator ontwikkeld die publiek beschikbaar is op haar website.

De door BRUGEL goedgekeurde periodieke distributietarieven zijn van toepassing op alle netgebruikers, zonder uitzondering. De distributienetbeheerder mag in geen geval andere tarieven of tariefregels toepassen dan deze die vooraf door BRUGEL werden goedgekeurd. Met uitzondering van enkele specifieke posten¹³, is de volledige omzet van de gereguleerde activiteiten van de DNB afkomstig van de door BRUGEL gevalideerde tarieven.

¹² In respectievelijk punt 15 en 16.

¹³ Verkoop van groenestroomcertificaten, verkoop van energie aan beschermde klanten, enz.

In principe worden de periodieke tarieven zodanig door de DNB berekend dat de door deze tarieven gebudgetteerde inkomsten de toegestane inkomsten dekken voor het jaar waarop ze betrekking hebben.

De distributietarieven worden gepresenteerd in tariefroosters die zijn afgeleid van de rapportmodellen waarnaar wordt verwezen in punt 20 van deel I van de methodologie.

Alle tarieven (periodiek en niet-periodiek) zijn uniform in het hele Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

De periodieke tarieven worden uitgedrukt in euro's en centen. De periodieke tarieven worden gedefinieerd in € (per eenheid) en worden afgerond op de zesde decimaal.

De verschillende tarieven waarnaar in dit document wordt verwezen, worden gepubliceerd overeenkomstig punt 24 van deel I van de methodologie. De procedures voor de herziening of aanpassing van de periodieke of niet-periodieke tarieven worden beschreven in punt 17 van deel I van de methodologie.

6 Niet-periodieke tarieven

6.1 Algemene principes

Onverminderd de bepalingen van de elektriciteits- en gasordonnanties betreffende de aanpassing van de bestaande tarieven en/of de vaststelling van nieuwe tarieven tijdens de regulatoire periode, worden niet-periodieke tarieven *ex ante* vastgesteld en goedgekeurd voor elk van de 5 jaren van de regulatoire periode, al naargelang het geval, per afnemergroep of per type dienst, in overeenstemming met de procedure voor de indiening en goedkeuring van tarieven als bedoeld in punt 17 van deel I van de methode.

De niet-periodieke tarieven omvatten het volgende:

- a. Indien van toepassing, de eenmalig toe te passen tarieven in verband met de oriëntatie- en detailstudies voor een nieuwe aansluiting op het elektriciteits- of gasdistributienet of voor de aanpassing van een bestaande aansluiting in overeenstemming met de bepalingen van de technische reglementen.

Voor elektriciteit zijn deze tarieven afhankelijk van de exploitatiespanning, het vermogen en de bestemming (injectie of afname) van de aansluiting en, in voorkomend geval, van de technologische parameters die zijn gedefinieerd in het technisch reglement voor elektriciteit en de regels van goed vakmanschap;

Voor gas zijn deze tarieven afhankelijk van de capaciteit en de exploitatiedruk van de aansluiting en, in voorkomend geval, van de technologische parameters die zijn gedefinieerd in het technisch reglement voor gas en de regels van goed vakmanschap;
- b. De eenmalig toe te passen tarieven voor een nieuwe aansluiting, voor de aanpassing, de verwijdering of de versterking van een bestaande aansluiting en voor de plaatsing, verplaatsing, versterking, verwijdering of vervanging van een meter;
- c. De eenmalig toe te passen tarieven voor diverse diensten die worden geleverd door de DNB op verzoek van een netgebruiker (DNB) of, in voorkomend geval, een energieleverancier;
- d. Tarieven voor de levering van aanvullende diensten, zoals de dienst van de ontspanning bij de klant of technische diensten in verband met een biogasinjectie-installatie. Deze tarieven worden geval per geval bepaald door de DNB;

- e. Volgens het technisch reglement voor elektriciteit of gas moeten de tarieven die van toepassing zijn in geval van niet-contractueel verbruik, fraude of zegelbreuk de administratieve en technische kosten van de DNB en het verbruik dekken.

De DNB zal BRUGEL voor alle niet-periodieke tarieven een rechtvaardiging van de berekening van de tarieven bezorgen¹⁴. Deze elementen zullen tegelijk met het tariefvoorstel verstuurd moeten worden.

Deze niet-periodieke tarieven zullen worden opgenomen in een inventaris die duidelijk een onderscheid maakt tussen de tarieven voor elektriciteit, gas of beide. Deze tarieven moeten op een coherente, gemakkelijk toegankelijke en leesbare manier gegroepeerd zijn (duidelijke formulering, woordenlijst met afkortingen, enz.).

Deze inventaris zal gepubliceerd worden op de website van SIBELGA en zal met name het volgende omvatten:

- De precieze benaming van de technische en/of administratieve dienst die geleverd moet worden;
- Een precieze beschrijving van de geleverde dienst en, indien van toepassing, de eventuele voorwaarden voorafgaand aan de interventie);
- In geval van technische diensten, het materiaal dat geleverd zal worden;
- De verwijzing naar een of meer andere tarieven in het geval van gecombineerde diensten;
- De voorwaarden voor de toepassing van deze tarieven (vermeld in punt 13 van dit deel van de methodologie).

Behoudens in naar behoren gedocumenteerde uitzonderingsgevallen¹⁵ of bijzondere bepaling van de huidige methodologie, in overleg met de regulator of opgelegd door het technisch reglement, moet elk niet-periodiek tarief de reële voor de geleverde dienst(en) gemaakte kosten weerspiegelen. In zijn tariefvoorstel of in de hypothesen (beoogd in punt 17.1 van deel I van de methodologie), zal de DNB de gebruikte hypothesen of berekeningsmethodologie(ën) voorstellen.

Wat de tarieven betreft voor de diensten die worden geleverd door de DNB naargelang de klant al dan niet is uitgerust met een slimme meter, is BRUGEL van mening dat een differentiatie zou kunnen worden toegepast. Hoewel de ordonnantie discriminerende tarieven¹⁶ verbiedt, sluit ze in bepaalde omstandigheden immers verschillen in behandeling niet uit. Ten eerste wordt ervan uitgegaan dat er geen sprake is van discriminatie als de twee categorieën van personen in kwestie zich niet in vergelijkbare situaties bevinden. In dit geval is de situatie waarin de klanten met conventionele meters en die met slimme meters zich bevinden, niet vergelijkbaar, aangezien de meters verschillende functionaliteiten hebben waardoor Sibelga bepaalde kosten kan besparen, aangezien slimme meters het mogelijk maken om te vermijden dat Sibelga verplaatsingen moet doen en dus minder personeelskosten heeft. Ten tweede is een verschil in behandeling mogelijk, mits dit gerechtvaardigd en proportioneel is. De ordonnantie voorziet inderdaad in de mogelijkheid om tarieven vast te leggen die de energietransitie bevorderen¹⁷, maar ACER heeft ook de mogelijkheid gevalideerd om gedifferentieerde tarieven toe te passen, onder bepaalde omstandigheden: de tarieven moeten gerechtvaardigd zijn, ze moeten voor een tijdelijke periode worden aangenomen en de regulator moet de noodzaak

¹⁴ Bepaalde niet-periodieke tarieven kunnen gerechtvaardigd worden op basis van een inflatiegecorrigeerde tariefevolucie voor 2020-2024.

¹⁵ Bijvoorbeeld ontradende tarieven inzake buitencontractueel verbruik, enz.

¹⁶ Art. 9quinquies, al. 1, 6°: "de tarieven moeten niet-discriminerend en evenredig zijn. Ze respecteren een transparante toewijzing van de kosten"

¹⁷ Art. 9quinquies, al. 1, 7°: "De tariefstructuur bevordert de energietransitie en het rationeel gebruik van energie en de infrastructuur"

onderzoeken om ze te handhaven¹⁸. In dit geval is BRUGEL van mening dat deze verschillen gerechtvaardigd zijn door de noodzaak om de energietransitie aan te moedigen (het feit dat bepaalde diensten minder duur zijn, kan bepaalde klanten bijvoorbeeld aanmoedigen om hun slimme meter aan te vragen). Deze tarieven zijn tijdelijk van aard, aangezien de tarieven die gelden voor niet-slimme meters geleidelijk zullen verdwijnen met de installatie van slimme meters. BRUGEL verbindt zich ertoe dit verschil opnieuw te evalueren in de volgende tariefmethodologie. Tot slot benadrukt BRUGEL dat slimme meters voor iedereen toegankelijk zijn: elke klant die daarom vraagt, kan een slimme meter krijgen. Een klant die wil profiteren van minder diensten kan een slimme meter aanvragen.

Bovendien moeten voor een bepaalde dienst die aan een bepaald kwaliteitsniveau voldoet, de niet-periodieke tarieven worden vastgesteld tegen de meest eerlijke kostprijs. BRUGEL zal erop toezien, zowel bij de goedkeuring van de tarieven als tijdens de regulatoire periode, dat de tarieven die worden aangerekend aan alle Brusselaars zo billijk mogelijk zijn en rekening houden met het algemeen belang. In voorkomend geval zou BRUGEL een benchmark kunnen vragen voor bepaalde tarieven.

Zowel in het tariefvoorstel als in de controle *ex post* moet de DNB het dekkingpercentage (theoretisch en reëel) voor elk niet-periodiek tarief (eventueel gegroepeerd in afzonderlijke categorieën) specificeren, evenals de gefactureerde tegenpartij (DNB of klant, leverancier, derde, enz.). Bij vaststelling van een te hoge of foutieve dekking¹⁹ kunnen deze tarieven op uitdrukkelijk verzoek van BRUGEL worden gewijzigd.

Bij wijze van uitzondering kunnen bepaalde niet-standaarddiensten worden geleverd op basis van een offerte²⁰, zonder toepassing van tarieven. Voor dit soort diensten zal de DNB een offerte opstellen die de reële kosten moet weergeven en dus alle directe en indirecte kosten moet omvatten zoals toegepast in zijn analytische boekhouding. Een referentie-uurkost voor technische prestaties (exclusief materiaal) zal ter goedkeuring aan BRUGEL worden voorgesteld.

Niet-periodieke tarieven worden vastgesteld voor het jaar 2025²¹ en worden dan in principe *ex ante* geïndexeerd (consumentenprijsindex²²) voor de volgende jaren van de regulatoire periode. Standaard wordt er geen *ex post* inflatiecorrectie herzien bij het vaststellen van deze tarieven.

De inkomsten uit alle niet-periodieke tarieven worden in mindering gebracht op de kosten die in de MTI zijn opgenomen. De wijzigingen van bepaalde niet-periodieke tarieven kunnen een impact hebben op het bepalen van de *ex ante* beheersbare kostenenveloppe.

¹⁸ "Vrijstellingen, gedeeltelijke vrijstellingen of kortingen op de betaling van de reflectiekosten door een netgebruiker alleen verleend worden als daar gegronde redenen voor zijn. Daarom moet de noodzaak van een verschillende behandeling zorgvuldig worden overwogen en na verloop van tijd opnieuw worden beoordeeld door de NRI's", ACER,

¹⁹ In voorkomend geval, als een te hoge of foutieve dekking werd vastgesteld, zou een aanpassing overwogen moeten worden als deze kosten gebruikt moesten worden als historische basis voor het bepalen van toekomstige toegestane inkomsten.

²⁰ Voor bepaalde diensten die de voorbije jaren zeer weinig werden gebruikt, kan Sibelga in haar tariefvoorstel aan Brugel vragen om over te schakelen naar een tarifiering op basis van voorafgaande ramingen. Anderzijds, als bepaalde diensten op grond van ramingen op terugkerende basis worden geleverd, kan de DNB nieuwe niet-periodieke tarieven invoeren.

²¹ of een ander referentiejaar als een 'post 2025'-tarief van kracht wordt.

²² Bedoeld in punt 10.2 van deel I van de methodologie

6.2 Evolutie van de niet-periodieke tarieven

In de tariefmethodologie voor 2020-2024 werd bepaald dat de niet-periodieke tarieven van jaar tot jaar niet meer dan 9% mogen variëren (naar boven of naar beneden), behoudens bepaalde uitzonderingen.

De geplande wijzigingen in de vaststelling van de niet-periodieke tarieven, met name die met betrekking tot gasdistributie, zullen leiden tot grotere variaties (dekkingspercentage van 100%). Voor alle niet-periodieke tarieven zijn deze schommelingen voornamelijk het gevolg van macro-economische schommelingen (inflatie²³).

De volgende grenzen zijn vastgesteld om een kader te bieden voor de evolutie van de niet-periodieke tarieven:

- Van 2024 tot 2025: de niet-periodieke tarieven mogen individueel met niet meer dan 30% variëren, behalve voor bepaalde gastarieven²⁴;
- Van jaar tot jaar tijdens de regulatoire periode 2025-2029: tenzij expliciet gemotiveerd door de DNB en goedgekeurd door BRUGEL, mogen de niet-periodieke tarieven niet meer dan 15% variëren.
- Indien er een verschil is, naar boven of naar beneden, van 200 BP tussen de gecumuleerde voorspelde jaarlijkse inflatie en de werkelijk vastgestelde gecumuleerde inflatie voor elk jaar van de periode, kan Sibelga een verzoek indienen om de niet-periodieke tarieven te wijzigen. Dit herzieningsverzoek kan ook door BRUGEL worden aangevraagd.

6.3 Commentaren over bepaalde niet-periodieke tarieven

6.3.1 Gemengd Elektriciteit - gas

Tijdens de regulatoire periode zou de inwerkingtreding van een nieuw technisch reglement of andere regelgevende teksten de DNB ertoe brengen om nieuwe niet-periodieke tarieven voor te stellen die nog niet werden gedefinieerd. In voorkomend geval kunnen deze het voorwerp uitmaken van door BRUGEL opgestelde richtlijnen.

De niet-periodieke tarieven verbonden aan de openbare dienstverplichtingen worden gevalideerd door BRUGEL, maar moeten het voorwerp uitmaken van duidelijke richtsnoeren die door de Regering worden gevalideerd. Deze richtsnoeren kunnen worden vastgelegd in het programma²⁵ van de openbare dienstopdrachten of in het uitvoeringsverslag na advies van BRUGEL. In voorkomend geval kunnen deze tarieven zelfs worden gevalideerd door de Regering nadat BRUGEL haar advies heeft gegeven, als ze door Sibelga worden voorgesteld in het programma van de openbare dienstopdrachten.

²³ De niet-periodieke tarieven voor de periode 2020-2024 zijn nooit geïndexeerd aan de reële inflatie.

²⁴ Deze verhoging zal worden gevalideerd bij de tariefvoorstellen.

²⁵ Bedoeld in respectievelijk de "elektriciteitsordonnantie" en de "gasordonnantie".

Bovendien zou Sibelga moeten voorzien in een degressief tarief of korting voor gelijkaardige werken²⁶ die gelijktijdig op hetzelfde adres worden uitgevoerd. Brugel vraagt Sibelga om de lijst van niet-periodieke tarieven die onder dit punt vallen, voor te leggen bij de hypothesen van het tariefvoorstel.

6.3.1.1 Tarieven bij verbruik buiten contract, fraude of zegelverbreking

Deze tarieven moeten voldoen aan de technische reglementen en eventuele ordonnantie bepalingen.

BRUGEL stelt de volgende stijgingspercentages voor. Ze verwijzen naar de "maximumprijs" (P_{maximum}) die is goedgekeurd door de federale regulator, zoals in het verleden al het geval was:

1. Voor het niet-gemeten verbruik:
 - Een verhoogd percentage van 150% P_{maximum} ;
 - Een percentage van 115% P_{maximum} wanneer uit de omstandigheden, feitelijk of rechtens, volgt dat de DNG te goeder trouw is. Deze situaties worden bepaald door het technisch reglement en zijn met name van toepassing op opeenvolgende DNG's, d.w.z. gevallen waarin de DNG is verhuisd naar een adres waar de meter al werd gebruikt. In geval van betwisting zal de Geschillendienst van BRUGEL bepalen of dit tarief in een bepaald geval van toepassing is.
2. Voor verbruik buiten contract:
 - Een standaardtarief van 115% P_{maximum} . Dit tarief moet het mogelijk maken om rekening te houden met feitelijke omstandigheden waarin toepassing van het hogere tarief onevenredig zou zijn. Bijvoorbeeld, meter gesloten/afgesloten voor minder dan 13 maanden, maar regularisatie binnen 6 weken in plaats van 4 weken, vanwege specifieke omstandigheden.
 - Een tarief van 100% p_{max} wanneer voldaan is aan de voorwaarden voorzien in het Technisch Reglement voor de leverancier om een contract met terugwerkende kracht over te nemen, maar de leverancier weigert dit te doen. Dit tarief maakt het mogelijk om ervoor te zorgen dat de DNG niet wordt bestraft door de weigering van de leverancier.
 - Een verhoogd percentage van 150% P_{maximum} , van toepassing in situaties bepaald door het technisch reglement

Sibelga kan een korting toekennen voor betaling van de factuur vóór de vervaldatum.

Voor dit soort verbruik moet een tarieffiche worden opgesteld. Deze zal afzonderlijk worden gepubliceerd op de websites van BRUGEL en de DNG.

Daarnaast moet een forfaitair tarief voor het herstellen van de installatie worden voorzien. De herstellkosten mogen niet hoger zijn dan de prijs van een vervangende meter.

²⁶ Naar aanleiding van de discussies die hebben plaatsgevonden over de opname van de verplaatsingskosten van haar agenten in het kader van de gelijktijdige invoering van verschillende tarieven, nodigt BRUGEL SIBELGA uit om de reflectiviteit van deze kosten te verbeteren, eventueel door ze nog verder op te splitsen.

Hoewel Brugel kan begrijpen dat de globale kostprijs van een dienst de verplaatsingen van de technicus die de dienst uitvoert, omvat, moet worden opgemerkt dat de reflectiviteit tussen de door de technici uitgevoerde diensten en de door SIBELGA gedragen en aan de DNG doorgerekende kosten voor die diensten niet altijd wordt bereikt wanneer meerdere verplaatsingen worden gefactureerd maar niet uitgevoerd.

Sibelga geeft details over de verschillende onderdelen van de voorziene technische en administratieve forfaits en rechtvaardigt en verklaart met name de opvangkosten van de meters. De bedragen van de forfaits moeten redelijk en proportioneel zijn.

6.3.1.2 *Tarieven voor het openen en afsluiten van meters*

Voor de periode 2025-2029²⁷ is BRUGEL van mening dat er geen onderscheid kan worden gemaakt tussen de tarieven voor afsluiting op verzoek van een afnemer (OFC) in vergelijking met het tarief voor "afsluiting van een gas- of elektriciteitsmeter" na afloop van het leveringscontract of op verzoek van de energieleverancier dat van kracht is tijdens de periode 2020-2024²⁸.

Volgens Brugel moeten we denken in termen van de geleverde dienst en niet in termen van marktscenario's.

Brugel is namelijk van mening dat het niet gerechtvaardigd is om de kosten voor het niet-gepland afsluiten van een meter aan te rekenen aan de professionele DNG's, aangezien alle meters tegen hetzelfde tarief worden geopend en de kosten voor het afsluiten van een meter in dit tarief zijn inbegrepen. Een dergelijke aanpak zou een ongerechtvaardigd verschil in behandeling kunnen creëren. Een verschil in behandeling tussen twee categorieën mensen kan alleen gerechtvaardigd worden als het gebaseerd is op een objectief criterium en redelijkerwijs gerechtvaardigd kan worden.

In dit geval lijkt het onderscheidende criterium, namelijk of de klant een residentiële of professionele afnemer is, echter niet relevant of objectief als het gaat om het afsluiten van een meter. Residentiële en professionele DNG's zijn immers niet voldoende gescheiden categorieën als het gaat om het afsluiten van hun meters, omdat:

- elk van deze categorieën kan worden onderworpen aan een ongeplande meterafsluitprocedure;
- er geen aanwijzingen zijn dat deze procedure Sibelga meer zou kosten in het geval van een professionele klant;
- het tarief voor het openen van de meters voor beide categorieën hetzelfde is;
- het tarief voor het openen van de meter de kosten voor het afsluiten van de meter voor beide categorieën dekt.

Bovendien kon de afzonderlijke behandeling niet worden gerechtvaardigd, aangezien er geen redelijke verhouding bestond tussen de door Sibelga gebruikte middelen en het nagestreefde doel, namelijk het dekken van de kosten van eventuele extra verplaatsingen. Hoewel de verschillende DNG's zich in eenzelfde situatie bevinden en de moeilijkheden die Sibelga zou ondervinden bij het afsluiten van de meter te wijten zijn aan het ongeplande karakter van de afsluiting en niet aan het statuut van de DNG als professionele klant, legt Sibelga de DNG's een buitensporige last op. De reden hiervoor is dat de kosten voor de afsluiting al door hen zijn betaald op het moment van opening, en dat het verschil tussen deze kosten en het ontbreken van te betalen kosten voor particuliere klanten niet proportioneel is.

Ten slotte wenst Brugel de finaliteit te benadrukken van de benadering die werd gekozen met betrekking tot de integratie van de afsluitkosten in de kosten voor het openen van de meter. Brussel

²⁷ Bij ontstentenis van een resultaatverbintenis in hoofde van de DNB moesten de tarieven voor 2020-2024 worden gewijzigd.

²⁸ In voorkomend geval kan het toegestane inkomen waarnaar in deel I van de methodologie wordt verwezen, worden verhoogd.

is het enige gewest in België waar het concept van leverancier X niet bestaat. Met andere woorden, de leverancier van een toegangspunt blijft financieel aansprakelijk totdat de meter wordt afgesloten of teruggenomen. In deze omstandigheden lijkt het daarom gepast en noodzakelijk om eenvoudige en effectieve afsluitingen in Brussel te promoten, die voor iedereen gratis zijn.

Voor alle laagspanningsklanten voor elektriciteit alsook voor de klanten voor gas is dit tarief 0.

Bij de validering van de tarieven voor de periode 2015-2019 en 2020-2024, ten gevolge van de wijziging van de facturatie als gevolg van een marktakkoord (afzonderlijke facturatie per EAN-code), heeft BRUGEL aanvaard dat een deel van de kosten verbonden aan deze dienst over de periodieke tarieven wordt gespreid om een verhoging van het te betalen bedrag in geval van een opening voor beide fluïda te vermijden. BRUGEL zal erop toezien dat de prijzen van deze tarieven op een coherente manier evolueren en zal, indien nodig, toestaan dat een deel van de kosten wordt gedeeld in de periodieke tarieven.

BRUGEL zal deze aanpak handhaven voor de periode 2025-2029.

Kortom, vanaf 2025 zouden alle kosten voor het afsluiten van professionele afnemers ten laste kunnen komen van de tarieven. Voor alle openingen worden kosten in rekening gebracht, net als in voorgaande tariefperiodes.

Deze nieuwe bepaling zou kunnen leiden tot een correctie van de initiële beheersbare kosten ($BKBAU_t$) zoals gedefinieerd in deel I van de methodologie. Deze correctie mag niet bestaan uit de toevoeging van kosten uit het verleden, maar zal rekening moeten houden met de geleidelijke uitrol van de slimme meters waarvoor die acties tegen een lagere kostprijs vanop afstand kunnen worden uitgevoerd.

Met andere woorden: die correctie zal degressief moeten zijn afhankelijk van het ritme waarmee de slimme meters worden uitgerold.

6.3.1.3 'No show'-tarief van de DNB (verplaatsing van afspraak of annulering van werken binnen 2 werkdagen van de geplande afspraak)

Bij gebrek aan andere regelgevende bepalingen²⁹ om de DNG's te vergoeden indien de DNB een afspraak niet nakomt, zal in de tarieven 2025-2029 een vergoeding worden voorzien die gelijk is aan de vergoeding die aan de DNB betaald dient te worden als de DNG een afspraak niet nakomt.

Deze negatieve compensatie zal worden aangemaakt en automatisch worden toegepast door de DNB als zijn agenten een afspraak die niet twee dagen van tevoren werd geannuleerd, niet nakomen zonder rechtvaardiging.

6.3.1.4 Tarieven voor 'Controle van de nauwkeurigheid van een meter'

Het doel van dit tarief is om te controleren of de meter voldoet aan de meetnormen en, indien van toepassing, aan het technisch reglement.

	2022
EBTHT74 Controle van de exactheid van een elektriciteitsmeter door vergelijking met een ijkingmeter	251€

²⁹ bijvoorbeeld in het technisch reglement of de Ordonnantie

EG73	Controle van de exactheid van een gas- of elektriciteitsmeter in het laboratorium met vervanging van de meter	346€
------	---	------

Als de door SIBELGA uitgevoerde analyse een defect aan de meter in kwestie vaststelt, zijn de kosten voor de DNG nul.

Sibelga moet het voor DNG's gemakkelijker maken om een controle van de meter ter plaatse aan te vragen. BRUGEL nodigt Sibelga dan ook uit om de tarifaire toegankelijkheid van deze controle ter plaatse mogelijk te maken door de spanning tussen een controle ter plaatse en in een laboratorium te herzien.

De hierboven vermelde tarieven zullen door SIBELGA grondig worden geanalyseerd in haar tariefvoorstel om de implementatie en het gebruik ervan door de DNG's te vergemakkelijken.

Waar nodig kunnen deze tarieven toegankelijker worden gemaakt voor DNG's³⁰.

6.3.1.5 Kortingen bij gelijktijdige diensten

In het geval van meerdere diensten, bijvoorbeeld de installatie van 1, 2 of 3 bijkomende meters, kan dit het aanrekenen van een degressief tarief of een vermindering/korting impliceren.

Brugel is van mening dat deze methode een betere reflectiviteit mogelijk maakt van de kosten, aangezien de aansluitingskosten, en ook de kosten voor de installatie van een meter, eenmalige kosten bevatten die niet een tweede keer moeten worden doorgerekend aan de DNG, zoals de kosten van de technicus(-ci) die naar de site komen, de werkuren van de technici, enz. Deze tarifiering maakt bijgevolg een optimale reflectiviteit mogelijk van de daadwerkelijk door de netbeheerder gedragen kosten. Dit tarief varieert ook al naargelang het residentiële of professionele karakters van de woonst, en of het een nieuwe of bestaande woning betreft.

Dezelfde logica geldt voor het afbreken, verwijderen of vervangen van meerdere meters.

BRUGEL is van mening dat wanneer de gebruiker van het distributienet dezelfde interventie aanvraagt op verschillende meters en de interventie van de technicus op hetzelfde moment wordt uitgevoerd voor alle meters, het tarief verbonden aan de prestatie uitgevoerd op de 2^e en 3^e meter [en op de andere meters] degressief moet zijn.

Sibelga zal deze logica omzetten in haar tariefvoorstel, door met name:

- de interventies op te sommen waarvoor een degressieve tarifiering of korting mogelijk is;
- een tarief of korting voor te stellen dat/die de door Sibelga gedragen kosten beter weerspiegelt;
- de kosten te vermelden die worden afgetrokken voor elke extra meter.

Zoals vermeld in het raadplegingsverslag zal SIBELGA al deze mogelijkheden analyseren bij het opstellen van de hypothesen voor het tariefvoorstel.

³⁰ Zie tarieven die van toepassing zijn in de andere Gewesten.

6.3.2 Elektriciteit

6.3.2.1 *Tarief voor de verzwakking van een meter*

Als een DNG met een klassieke meter het hem ter beschikking gestelde vermogen wil verminderen, wordt een slimme meter geïnstalleerd (in overeenstemming met artikel 26 octies³¹, zie hierboven). Aangezien deze laatste gratis is, wordt dit tarief op 0 gezet. Wanneer de slimme meter wordt geïnstalleerd, kan de DNG vragen om het vermogen dat hem ter beschikking wordt gesteld, kosteloos te verlagen.

6.3.2.2 *Tarief voor de installatie van een slimme meter en/of meetapparatuur voor een secundair servicepunt*

De wijziging aangebracht aan de elektriciteitsordonnantie in 2022 is bedoeld om de voorkeur te geven aan een tarifiering die de uitrol van slimme meters ondersteunt.

In haar tariefvoorstel zal Sibelga aantonen dat deze tariefpost in overeenstemming is met het wettelijke en reglementaire kader (voornamelijk het technisch reglement). BRUGEL zal het tariefvoorstel ook onderzoeken in het licht van haar advies over het stappenplan voor de invoering van slimme meters van Sibelga.

In het algemeen moeten de tarieven de energietransitie bevorderen en de DNG's in staat stellen hun verbruik te optimaliseren (afname/injectie/opslag, enz.).

Ter herinnering: voor de periode 2020-2024 werd dit tarief vastgesteld op €0 en omvat het alle benodigde werkzaamheden (afvoer, installatie van een kastje) om een klassieke meter te vervangen door een slimme meter zonder enige andere aanpassing.

De installatie van een nieuwe meter op een plaats waar er nog geen meter was, een extra meter of elke wijziging aan de installatie van een DNG op zijn verzoek (bv. verplaatsing van de meter, verhoging van het vermogen) blijven in principe handelingen waarvoor de DNG dient te betalen en die extra kosten met zich kunnen meebrengen.

De door Sibelga aanbevolen aanpak voor het bepalen van deze tarieven zal door Sibelga worden voorgesteld als onderdeel van de hypothesen in haar initiële tariefvoorstel. De besproken minimumhypothesen zijn de volgende:

- Differentiatie tussen metervervanging en -plaatsing (op initiatief van Sibelga of op initiatief van de consument, in functie van de in de ordonnantie voorgeschreven niches);
- Er kan een specifieke tariefbehandeling vereist zijn voor de installatie/vervanging van meetapparatuur voor een secundair servicepunt, met name met het oog op een afzonderlijk afnamecontract voor laadstations, warmtepompen en opslagapparaten;
- Dit tarief kan gratis of preferentieel zijn voor de DNB indien, en enkel indien er geen ander alternatief meetsysteem wordt aangeboden door Sibelga in overeenstemming met het technisch reglement;

³¹ De ordonnantie bepaalt (art. 26octies) dat er een slimme meter wordt geplaatst "[...] 4° als een gebruiker van het distributienet vraagt om het vermogen van zijn aansluiting te wijzigen"

- De precieze toepassingsvoorwaarden van deze tarieven, evenals een volledige lijst van bijkomende kosten die gedekt zijn (plaatsing van de behuizing, enz.);
- Een duidelijke overzichtstabel met de verschillende toepassingsgevallen.

6.3.2.3 Forfait voor het zoeken naar niet-aangegeven installaties

In overeenstemming met het technisch reglement zal SIBELGA in haar tariefvoorstel een tarief vastleggen dat zal worden toegepast op alle DNB's die hun gedecentraliseerde productie-installatie, oplaadstations voor elektrische voertuigen of opslageenheden niet hebben aangegeven binnen de wettelijke termijnen die worden opgelegd door het technisch reglement. Dit tarief weerspiegelt de kosten die SIBELGA maakt voor het zoeken naar niet-aangegeven installaties. Sibelga zou een plafond moeten voorstellen in haar tariefvoorstel.

Er zal ook een vergoeding moeten worden ingevoerd voor een laattijdige aangifte van de installatie om prosumënten aan te moedigen zich te melden binnen de termijnen die zijn vastgelegd in het technisch reglement.

6.3.2.4 Tarief voor weigering om een slimme meter te plaatsen

Overeenkomstig de bepalingen van het Technisch Reglement zal SIBELGA in haar tariefvoorstel twee tarieven voorstellen die van toepassing zijn wanneer een DNG weigert om een slimme meter te plaatsen, overeenkomstig het toepasselijke wettelijke kader, of wanneer SIBELGA een andere opdracht uitvoert.

Er zal een tarief³² voorgesteld worden voor een eerste ingebrekestelling.

Er zal een tarief voorgesteld worden voor een tweede ingebrekestelling.

6.3.2.5 Tarieven voor verrichtingen op afstand

Aangezien de niet-periodieke tarieven een weerspiegeling moeten vormen van de kosten die ze voor de netbeheerder genereren, moet worden voorzien in specifieke niet-periodieke tarieven afhankelijk van het niveau van de uitgerolde meetinfrastructuur, ongeacht of klassiek (elektromechanische) of slimme meters worden gebruikt.

De verrichtingen op afstand maken deel uit van het volledige gebruik van de mogelijkheden die slimme meters bieden en van de volledige communicatieketen die door het stimuleringsmechanisme voor de ontwikkeling van deze apparatuur beoogd wordt, zoals beschreven in deel I van de methodologie.

De niet-periodieke tarieven voorzien voor de verrichtingen vanop afstand die mogelijk worden gemaakt door slimme meters moeten in principe voordeliger zijn dan hun equivalent voor de klassieke meters.

6.3.2.5.1 Opneming op verzoek van een slimme meter

Onverminderd de bepalingen van het technisch reglement, moet de opneming van een slimme meter op vraag van een DNG door SIBELGA vanop afstand gebeuren tegen een verminderde kostprijs, op voorwaarde dat de communicatiefunctie geactiveerd is.

³² opmerking: dit tarief kan een ontradend karakter hebben.

Als de communicatiefunctie niet is geactiveerd, kan er een meteropnemer op pad worden gestuurd om de meterstanden op te nemen of de DNG kan ook zijn meterstand voor validatie meedelen via zijn leverancier.

SIBELGA kan voorzien in een mechanisme om misbruiken van een ongerechtvaardigde te frequente meteropneming te beperken.

6.3.2.5.2 Openen/afsluiten van slimme meter

Aangezien deze verrichting vanop afstand kan worden uitgevoerd (zonder fysieke verplaatsing van een technicus) binnen de grenzen van de ordonnantie, moet SIBELGA een voordelig tarief aanbieden voor deze diensten. Dit tarief moet in overeenstemming zijn met de tarieven voor het openen/afsluiten van klassieke meters waarnaar bij punt 6.3.1.2 wordt verwezen.

6.3.2.5.3 Wijziging van het onderschreven vermogen³³

Het onderschreven vermogen wordt gedefinieerd bij punt 7.4.2.2.2.1.

In het kader van de geëvolueerde tarifiering die door de huidige methodologie wordt ingevoerd (zie 7.4.2.2.2), kunnen LS-DNG's die dat wensen beslissen om een contractueel aansluitingsvermogen te onderschrijven dat verschilt van de standaardwaarde.

Alle vanop afstand verrichte wijzigingen (zowel naar beneden als naar boven toe) van het onderschreven vermogen zouden kosteloos kunnen zijn.

6.3.2.5.4 Overschakeling van het twee-urentarief naar het enkelvoudig urentarief en omgekeerd

In overeenstemming met het technisch reglement en waar toegestaan door de geldende tarifiering, zijn deze wijzigingen gratis.

6.3.2.6 Nieuw tarief voor de versterking van het net na een verzoek om een LS-aansluitpunt te versterken³⁴

Zoals voorgesteld in het motiverings- en positioneringsdocument, zal SIBELGA een nieuw tarief in €/kVA voorstellen voor laagspanning, zoals dit al voor middenspanning bestaat.

Dit tarief zal de volgende doelstellingen nastreven:

- De DNG's ertoe aanzetten om hun vraag naar capaciteit te beperken tot hun effectieve afnamebehoeften en, meer specifiek met het oog op de verwachte doorbraak van de elektrische voertuigen;
- Het langzaam opladen in woongebouwen aanmoedigen;

³³ Het onderschreven vermogen wordt ook contractueel aansluitingsvermogen genoemd. Het wordt gedefinieerd bij punt 7.4.2.2.2.1.

³⁴ Dit tarief werd door Sibelga voorgesteld in haar tariefvoorstel 2020-2024 als een tussenkomst in de ontwikkeling van het laagspanningsnet.

- Het gebruik van vraagbeheerinstrumenten voor EV-laadpunten aanmoedigen;
- De meerkosten financieren voor de versterking van het elektriciteitsnet die de vraag naar niet-standaardcapaciteit noodzakelijk maakt (buiten de eigenlijke aansluitingskosten).

Het tariefniveau in €/kVA zal door SIBELGA in detail worden gerechtvaardigd in haar tariefvoorstel.

Het Technisch Reglement en/of de toepassingsvoorwaarden moeten de bepalingen voor de toepassing van dit tarief regelen. Er zouden daarbij specifieke tarieven kunnen worden overwogen op basis van door BRUGEL duidelijk vastgelegde en gevalideerde technische criteria.

6.3.3 Gas

In principe zal geen enkel niet-periodiek tarief specifiek voor gas preferentieel kunnen zijn. Net als bij de elektriciteitstarieven moet het dekkingpercentage 100% bedragen. Sibelga zou echter wel een voorkeurstarief kunnen aanbieden voor het verwijderen van een gasaansluiting.

Vanaf 1 januari 2025 zijn openbare CNG-tankstations niet langer vrijgesteld van aansluitkosten op het aardgasdistributienet.

7 Periodieke tarieven – Elektriciteit

7.1 Tariefcategorieën

De tariefroosters voor elektriciteitsdistributie zijn onderverdeeld in 3 groepen netgebruikers³⁵.

- TMS (Trans MS): verwijst naar de DNG's waarvan de installaties zijn aangesloten op het distributienet door middel van een rechtstreekse verbinding met het secundaire railstel van een transformatorpost (leveringspunt) die het distributienet voorziet van hoogspanning.

Deze DNG's kunnen afzonderlijk worden getarifeerd, afhankelijk van het feit of de aansluiting een hoofdaansluiting of een noodaansluiting is.

- MS (Middenspanning³⁶): verwijst naar de DNG's waarvan de installaties zijn aangesloten op het hoogspanningsdistributienet.

Deze DNG's kunnen afzonderlijk worden getarifeerd, afhankelijk van het feit of de aansluiting een hoofdaansluiting of een noodaansluiting is.

- LS: wordt gebruikt voor de DNG's waarvan de installaties zijn aangesloten op het laagspanningsdistributienet.

Voor laagspanningsklanten wordt een onderscheid gemaakt tussen de DNG's waarvan de installaties zijn aangesloten met een vermogen van meer dan 56 kVA of minder dan/gelijk aan 56 kVA.

- Voor laagspanning boven 56 kVA hebben alle DNG's met een LS-aansluiting > 56 kVA een AMR-meting met piekmeting.³⁷
- Voor laagspanning kleiner dan of gelijk aan 56 kVA wordt een onderscheid gemaakt tussen de volgende DNG's:
 - a) Aansluitingen met meting;
 - b) De aansluitingen zonder meting (openbare verlichting, bushokjes, camera's, enz.).

De aansluitingsvoorwaarden staan beschreven in het technisch reglement.

7.2 De tariefposten voor elektriciteit

De tarieven voor het afnemen van elektriciteit van het distributienet bestaan uit zes tarieven:

1. Tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet³⁸;
2. Tarief voor de openbare dienstverplichtingen;
3. Tarief voor het gebruik van het transmissienet;
4. Tarief voor de toeslagen;
5. Tarieven voor de meet- en telactiviteit;

³⁵ Elke groep van afnemers wordt bepaald door het type aansluiting en meting van de netwerkgebruiker. De toepassingsvoorwaarden van de tarieven moeten details bevatten over deze verschillende soorten aansluitingen per klantengroep.

³⁶ Soms ook 26-1kV genoemd

³⁷ Er zijn geen LS-DNG's > 56 kVA meer in het Brusselse gewest zonder piekmeting.

³⁸ Inclusief het tarief voor reactieve energie.

6. Tarief voor de regulatoire saldi in verband met het gebruik en het beheer van het distributienet.

In voorkomend geval zijn deze zes tarieven onderverdeeld in subcategorieën in het tariefrooster van Sibelga.

7.3 Handhaving van eerdere maatregelen

De tariefmethodologieën 2015-2019 en 2020-2024 hebben de verschillende tariefstructuren al laten evolueren door verschillende wijzigingen en vereenvoudigingen van de tariefroosters voor te stellen.

Voor elektriciteit wordt met name herinnerd aan:

- 1) De geleidelijke afschaffing van de degressiviteitsfactor voor TMS- en MS-afnemers in de periode 2020-2029. Vanaf 2025 zal er geen degressiviteitsfactor meer zijn voor de categorie van TMS- en MS-afnemers;
- 2) Afzonderlijke fusies van de afnemergroepen TMS-MS en TBS-BS. Voor TMS/MS-afnemers wordt de deadline van 2029 gehandhaafd voor de samenvoeging van deze categorieën.

Als gevolg daarvan zal er geen verdere verwijzing naar TBS³⁹ zijn tijdens de tariefperiode 2025-2029.

Deze wijzigingen waren vooral gericht op de hogere spanningsniveaus, maar globaal gezien blijft BRUGEL, ongeacht het spanningsniveau, voorstander van een goed gebruik van het distributienet.

7.4 Tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet

Het tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet dekt meerdere elementen⁴⁰:

- a. De netstudies, het beheer van het systeem, de algemene beheerkosten, de afschrijvingen, de financieringskosten, de uitzonderlijke kosten en lasten, de onderhoudskosten, uitgezonderd de kosten en afschrijvingen met betrekking tot de meet- en telactiviteiten;
- b. De regeling van de spanning en van het reactieve vermogen;
- c. De dienst voor de compensatie van de netverliezen;
- d. Waar nodig, het beheer van de congestie en de verschillende flexibiliteitsdiensten⁴¹;
- e. Voor de toegangspunten voor noodgevallen, de kosten om vermogen ter beschikking te stellen ter hoogte van een tweede grote post.

7.4.1 Voor de afnemergroepen TMS, MS

Het tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet voor de afnemergroepen Trans MS en 26-11kV hangt deels af van het opgenomen of geïnjecteerde vermogen (kW) door de netgebruiker en deels van de geïnjecteerde of opgenomen actieve energie (kWh) door een distributienetgebruiker en het tariefblok (piekuren/daluren).

³⁹ De TLS-afnemers die aangesloten zijn op het Type Of Connection (TOC) LVA (rechtstreekse aansluiting op een LS-transformatiecabine) zullen worden verdeeld volgens hun ter beschikking gesteld vermogen: de TBS-DNG's zullen overgaan naar TOC L6P (LS-aansluiting > 56 kVA met piekmetering) of naar TOC LVD (LS-aansluiting met twee-urentarief).

⁴⁰ Dit tarief dekt indirect de gedeelde kosten die niet gedekt worden door de niet-periodieke tarieven.

⁴¹ In overeenstemming met de bepalingen van het geldende technisch reglement.

De definitie van piek- en daluren die van toepassing zijn⁴² op deze afnemergroepen voor de gehele periode 2025-2029⁴³ blijft ongewijzigd ten opzichte van de methodologie voor 2020-2024:

- Piekuren: werkdagen van 7.00 tot 22.00 uur;
- Daluren: elke dag van 22.00 tot 07.00 uur, en ook in het weekend en op feestdagen.

Dit tarief vergoedt ook de dienst van het reactief vermogen. Het tarief voor de reactieve-energieoverschrijding ten opzichte van het vastgelegde forfait hangt af van de mate van overschrijding van de reactieve energie in overeenstemming met de bepalingen voorgeschreven in het technische reglement voor elektriciteit.

In voorkomend geval is de degressiviteitscoëfficiënt die in de voorgaande methodologieën is toegepast, geconstrueerd voor TMS/MS, zodat deze coëfficiënt tegen het einde van 2029 geleidelijk de eenheid⁴⁴ zal bereiken.

Het actieve vermogen (kW) dat in rekening wordt gebracht, wordt bepaald als het maximale kwartaurlijkse vermogen dat is opgenomen tijdens piekuren in de laatste 12 maanden⁴⁵ en wordt uitgedrukt in kW. Er kan een gedifferentieerd tarief tussen de vermogens vastgesteld in de piekuren en de vermogens vastgesteld in de daluren worden voorgesteld door de DNB op basis van een expliciete motivatie door de DNB en gevalideerd door BRUGEL in de hypothesen van het tariefvoorstel.

Voor de noodvoeding geldt een specifiek tarief op basis van het vermogen. In de voorwaarden voor de toepassing van de tarieven zullen de modaliteiten voor deze berekening worden gepreciseerd.

7.4.1.1 Parametrisering

Zoals het geval was voor de tariefperiode 2020-2024, kunnen de volgende spanningen als basis dienen voor het tariefvoorstel voor de periode 2025-2029:

- TMS - MS: 80% van het tarief voor het gebruik en het beheer van het net wordt gefinancierd door het peiktarief;

Elke evolutie ten opzichte van de periode 2020-2024 zal naar behoren gemotiveerd moeten worden door SIBELGA en zal gevalideerd moeten worden door BRUGEL tijdens de analyse van de tariefvoorstellen.

Elke wijziging van de tariefspanning⁴⁶ tussen piek- en daluren zal het voorwerp moeten uitmaken van een expliciete motivering door de DNB en zal gevalideerd moeten worden door BRUGEL op het moment van het tariefvoorstel.

Een evaluatie van de afschaffing van de daluren in het weekend (en op feestdagen) en de invoering van een ander tijdsblok zou tussen nu en de inwerkingtreding van de geëvolueerde tarifiering geëvalueerd kunnen worden (zie punt 7.4.2.2.2).

Bovendien zal de berekening van het tarief voor reactieve energie het voorwerp moeten uitmaken van een expliciete motivering van de DNB.

⁴² In het Brusselse gewest hebben enkel LS-DNG's ≤ 56 kVA de mogelijkheid om te kiezen voor een enkelvoudige (T08, T10 of T11) of een twee-urentarifiering (T09, T12).

⁴³ BRUGEL zou in de loop van de periode de noodzaak kunnen beoordelen om deze tariefblokken te herzien voor de volgende periodes.

⁴⁴ Voor de TLS-afnemers zal de degressiviteitsfactor in 2024 de eenheid hebben bereikt.

⁴⁵ Inclusief de factureringsmaand

⁴⁶ Tarief voor daluren = 60% van het tarief voor piekuren

7.4.2 Voor laagspannings-DNG (LS)

7.4.2.1 DNG aangesloten op laagspanning groter dan 56 kVA

De tariefstructuur voor LS-afnemers > 56 kVA blijft ongewijzigd voor de periode 2020-2024.

Deze bestaat uit:

- a) Een capaciteitsaandeel gebaseerd op het gemeten vermogen, uitgedrukt in €/kW;
- b) Een proportioneel aandeel met een tijdsdifferentiatie met 2 tijdsblokken (piek- en daluren).

De definitie van het vermogen dat in aanmerking wordt genomen voor piekfacturering en de verschillende tijdsbestekken zijn identiek aan die in punt 7.4.1.

7.4.2.1.1 Parametrisering

Zoals het geval was voor de tariefperiode 2020-2024, worden de volgende spanningen geselecteerd voor de periode 2025-2029:

LS > 56 kVA: 60% van het tarief voor het gebruik en het beheer van het net wordt gefinancierd door het piektarief;

Elke evolutie ten opzichte van de periode 2020-2024 zal naar behoren gemotiveerd moeten worden door SIBELGA en zal gevalideerd moeten worden door BRUGEL bij de tariefvoorstellen.

Elke wijziging van de tariefspanning⁴⁷ tussen piek- en daluren zal het voorwerp moeten uitmaken van een expliciete motivering door de DNB en zal gevalideerd moeten worden door BRUGEL op het moment van het tariefvoorstel.

7.4.2.2 DNG's aangesloten op laagspanning kleiner dan of gelijk aan 56 kVA

Zoals uitgelegd in de motivering zal het tarief voor het gebruik en het beheer van het net ertoe gebracht worden om in de periode 2025-2029 als volgt te evolueren:

- Een overgangperiode die loopt van 1 januari 2025 tot en met 31 december 2027 (zie punt 7.4.2.2.1);
- Uiterlijk op 1 januari 2028 zal een geëvolueerde tarifiering worden ingevoerd (zie punt 7.4.2.2.2).

Uiterlijk op 30 juni 2026 en na overleg met de marktspelers kan dit tijdschema door BRUGEL worden bevestigd in een ad-hoc beslissing. De invoering van het systeem van de geëvolueerde tarifiering kan, indien nodig, het voorwerp uitmaken van bijkomende BRUGEL-richtsnoeren op basis van de impactanalyses vermeld bij de punten II en het operationele stappenplan voorgesteld bij punt 7.4.2.2.2.4 van deze methodologie.

⁴⁷ Tarief voor daluren = 60% van het tarief voor piekuren

7.4.2.2.1 Tarifiering gedurende de transitieperiode

7.4.2.2.1.1 Algemene kenmerken

Het tarief voor het gebruik en het beheer van het net tijdens deze periode bestaat uit twee termen:

- a) een capaciteitsterm in functie van het ter beschikking gestelde vermogen. Dit tarief wordt uitgedrukt in €/(kVA)/jaar.

Voor de overgangperiode moet SIBELGA afzonderlijke tarieven voorstellen voor de blokken kleiner dan 13 kVA en groter dan 13 kVA, zoals voor de periode 2020-2024.

Deze capaciteitsterm is van toepassing op de DNG's met een mechanische meter of een slimme meter.

- b) een term in verhouding tot het verbruik uitgedrukt in €/kWh.
- Voor de DNB's die hebben gekozen voor een twee-urenmeting⁴⁸, omvat deze term een tijdsdifferentiatie tussen "piekuur" (PU) en "daluur" (DU).

De tijdsblokken zijn als volgt gedefinieerd⁴⁹:

Piekuur	van 7.00 tot 22.00 uur, uitgezonderd weekends en feestdagen
Daluur	van 22.00 tot 07.00 uur op weekdays, in het weekend en op feestdagen

Tijdens deze overgangperiode blijven voor de DNG's met twee-urenmeting de daluren tussen 7.00 en 22.00 uur in het weekend en op feestdagen onder het twee-urentarief behouden tot de geëvolueerde tarifiering van kracht wordt.

- Voor DNG's die hebben gekozen voor een enkelvoudige meting (of enkelvoudig tarief⁵⁰), omvat deze term geen tijdsdifferentiatie. Dit tarief is gelijk aan de PU-term van het twee-urentarief.

Deze proportionele term is van toepassing op de DNG's met een mechanische of slimme meter.

⁴⁸ De DNG's met een slimme meter kunnen kiezen tussen een enkelvoudige meting of een twee-urenmeting voor de gridfee en de commodity apart. Standaard, en alleen voor de gridfee, is het tarief dat wordt toegepast na de installatie van een slimme meter het twee-urentarief. De DNB zal ervoor zorgen dat de DNG voldoende wordt geïnformeerd over deze bepaling, die altijd gunstig is voor de DNG.

⁴⁹ Op dezelfde manier als in de periode 2020-2024

⁵⁰ Dit enkelvoudige tarief wordt normaal geïmplementeerd met een meter met enkele wijzerplaat, maar kan op uitdrukkelijk verzoek van de DNG ook worden geïmplementeerd met een meter met twee wijzerplaten.

7.4.2.2.1.2 Parametrisering

Het gewicht van de capaciteitscomponent in het tarief voor het gebruik en het beheer van het net zal zich situeren:

- Tussen 2025 en 2027: tussen 20% en 30%.
- Vanaf 01/01/2028: tussen 30% en 40%.

van de kosten voor het gebruik van het distributienet voor deze categorie van DNG. In zijn tariefvoorstel mag de DNB een geleidelijke verhoging van het capaciteitsaandeel voorstellen om de impact op de verschillende categorieën van DNG's af te vlakken.

Elke wijziging van de tariefspanning tussen piek- en daluren zal het voorwerp moeten uitmaken van een expliciete motivering door de DNB en zal gevalideerd moeten worden door BRUGEL op het moment van het tariefvoorstel.

Tijdens deze overgangperiode⁵¹ vraagt BRUGEL aan SIBELGA om een actieplan op te stellen teneinde een gratis verzwakking aan te bieden aan DNG's waarvan het ter beschikking gestelde vermogen groter is dan 13 kVA en die er geen gebruik van maken of een relatief lage kWh/kVA-ratio hebben. Tegen 31 maart van elk jaar stuurt Sibelga een verslag naar Brugel over de evolutie van de uitgevoerde verzwakkingen en de effectief uitgevoerde maatregelen.

7.4.2.2.2 Na de overgangperiode

7.4.2.2.2.1 Standaard tarifiering

Deze tarifiering is van toepassing op de DNG's die over een mechanische meter of een slimme meter beschikken, maar geen toestemming hebben gegeven voor het verzamelen van persoonsgegevens.

Het tarief voor het gebruik en het beheer van het net tijdens deze periode bestaat uit twee termen:

- a) voor deze categorie DNG's geldt een capaciteitsterm in functie van het vermogen gebaseerd op het ter beschikking gestelde vermogen. Dit tarief wordt uitgedrukt in €/kVA.

Deze capaciteitsterm kan eventueel worden opgesplitst in 5 blokken, waarvan de drempels⁵² uiterlijk op 30 juni 2026 door Sibelga aan BRUGEL zullen worden voorgesteld. Deze verschillende drempels zullen door BRUGEL worden gevalideerd.

- b) een term in verhouding tot het verbruik uitgedrukt in €/kWh.
 - Voor de DNB's die hebben gekozen voor een twee-urenmeting, omvat deze term een tijdsdifferentiatie tussen "piekuur" (PU) en "daluur" (DU).

De tijdsblokken zijn als volgt gedefinieerd⁵³:

Piekuur	van 07.00 tot 22.00 uur
----------------	--------------------------------

⁵¹ Tijdens deze periode heeft Brugel niet geopteerd voor een tarifiering op basis van het onderschreven vermogen zoals voorzien in de motivering.

⁵² In principe zullen deze drempels identiek zijn aan de drempels die worden gebruikt in de geëvolueerde tarifiering.

⁵³ De verrekening van de daluren tussen 7.00 en 22.00 uur tijdens weekends en op feestdagen in het kader van het twee-urentarief wordt geschrapt.

Daluur	van 22.00 tot 07.00 uur
---------------	-------------------------

- Voor DNG's die hebben gekozen voor een enkelvoudige meting (of enkelvoudig tarief⁵⁴), omvat deze term geen tijdsdifferentiatie. Dit tarief is gelijk aan de PU-term van het twee-urentarief.

7.4.2.2.2.2 Geëvolueerde tarifiering

7.4.2.2.2.2.1 Algemene kenmerken

Er zal een geëvolueerde tarifiering voor het gebruik en het beheer van het net worden geïmplementeerd in overeenstemming met de hieronder beschreven kenmerken. De geëvolueerde tarifiering zal het volgende omvatten:

- Een capaciteitscomponent die wordt toegepast op het door de DNG onderschreven vermogen variërend van 0 tot 56 kVA. Er wordt een tarief per kVA onderschreven vermogen vastgesteld en dit tarief kan in functie van verschillende trappen worden aangeboden. In voorkomend geval voldoen de trappen voor het verhogen/verlagen⁵⁵ van het onderschreven vermogen aan het technisch reglement voor elektriciteit. Als dit niet het geval is, zal de distributienetbeheerder in zijn tariefvoorstel de vastgestelde trappen voorstellen, die BRUGEL zal goedkeuren in het kader van de validering van het tariefvoorstel. Deze trappen moeten in overleg met BRUGEL worden bepaald en uiterlijk op 30 juni 2026 worden gevalideerd.

De capaciteitsterm wordt uitgedrukt in €/kVA⁵⁶.

Het onderschreven vermogen wordt gedefinieerd als het maximale vermogen van de stroomonderbreker ⁵⁷die is geïntegreerd in de slimme meter, die op afstand wordt geconfigureerd op verzoek van de DNG. Het komt daarom overeen met het maximale vermogen dat een DNG kan onttrekken aan het net. Het onderschreven vermogen is gelijk aan het contractuele vermogen dat voorgeschreven zal worden in het technisch reglement voor elektriciteit.

Het onderschreven vermogen moet daarom vanop afstand worden ingesteld in de slimme meter (Pmax van de in de slimme meter geïntegreerde stroomonderbreker) en kan vanop afstand worden gewijzigd op verzoek van de DNG als het onderschreven vermogen wordt gewijzigd (zie punt 6.3.2).

Deze capaciteitsterm op basis van het onderschreven vermogen is van toepassing:

⁵⁴ Dit enkelvoudige tarief wordt normaal geïmplementeerd met een meter met enkele wijzerplaat, maar kan op uitdrukkelijk verzoek van de DNG ook worden geïmplementeerd met een meter met twee wijzerplaten.

⁵⁵ het tarief kan worden gedefinieerd per trap (€/jaar voor een vermogen binnen een onderschreven vermogensinterval), met een toereikend aantal trappen (bv. 0-3 kVA, 3-6 kVA, 6-9 kVA, 9-12 kVA enz.), waarbij het belangrijkste punt is om de DNG aan te moedigen het optimale vermogen voor zijn behoefte te onderschrijven.

⁵⁶ Maar maandelijks evenredig verdeeld voor de facturering van de gridfee

⁵⁷ Deze voorziening zou dus elke keer uitschakelen wanneer de DNG meer vermogen vraagt dan het onderschreven vermogen. De DNG zou de voeding kunnen herstellen door op de hiertoe voorziene knop op de meter te drukken of zou om een verhoging van zijn onderschreven vermogen kunnen verzoeken.

- Voor de DNG's uitgerust met een slimme meter:
 - die hun expliciete of impliciete toestemming geven voor het verzamelen van al hun persoonsgegevens in de meter: in dat geval schakelt de DNG over op het geëvolueerde tarief dat beoogd wordt in het huidige punt.
 - die geen expliciete of impliciete toestemming hebben gegeven voor het verzamelen van al hun persoonsgegevens: deze DNG's kunnen niet deelnemen aan de tarifiering met onderschreven vermogen zonder over te schakelen naar het volledige geëvolueerde tarief (dat de tarifiering met 3 tijdsblokken omvat).
- Voor de DNG's die over een klassieke meter beschikken en willen deelnemen aan de tarifiering met onderschreven vermogen: in dat geval wordt een slimme meter geïnstalleerd en schakelt de DNG over op de geëvolueerde tarifiering.

Een term in verhouding tot het verbruik met tijdsdifferentiatie⁵⁸ met 3 tijdsblokken (Time-Frame), elke dag:

Blok 1 (piek)	van 17.00 tot 22.00 uur
Blok 2 (dag)	van 7.00 tot 17.00 uur
Blok 3 (nacht)	van 22.00 tot 7.00 uur

Met: $\text{Piek tarief} > \text{Dag tarief} \geq \text{Nacht tarief}$

Dit proportionele tarief met drie blokken is van toepassing op de DNG's met slimme meters die expliciet of impliciet toestemming hebben gegeven voor het verzamelen van al hun persoonlijke gegevens in de meter.

7.4.2.2.2.2 Parametrisering

De implementatie van de tarifiering zoals hierboven beschreven, betekent dat vanaf de inwerkingtreding van de geëvolueerde tarifiering de daluren van 07.00 tot 22.00 uur tijdens weekends en op feestdagen in principe niet meer zouden worden meegerekend in het kader van de twee-urentarifiering die van toepassing is op mechanische meters en slimme meters van DNG's die de DNB geen toestemming hebben gegeven om hun persoonsgegevens te verzamelen⁵⁹.

De operationele modaliteiten voor het vastleggen en wijzigen van het onderschreven vermogen tussen de DNB en de DNG zullen nog bepaald moeten worden (zie stappenplan voorgeschreven bij punt 7.4.2.2.2.4).

⁵⁸ Voor deze tariefperiode geldt geen seizoensdifferentiatie.

⁵⁹ Een evaluatie (tijdens de uitwerking van het stappenplan) van de afschaffing van de daluren in het weekend (en op feestdagen) zou tussen nu en de inwerkingtreding van de geëvolueerde tarifiering geëvalueerd kunnen worden.

De weging tussen het gewicht van de capaciteitsterm en het proportionele aandeel kan verschillen van de weging die tijdens de overgangperiode gehanteerd werd, maar altijd binnen de door BRUGEL opgelegde limiet (zie hierboven).

De tijdsblokken die in deze methodologie worden vermeld, stroken met de aanbevelingen van BRUGEL⁶⁰.

Niettemin kan de definitieve positionering van de 3 hierboven beschreven blokken veranderen op basis van overleg met alle marktpelers (zie het operationele stappenplan bij punt 33). In voorkomend geval en uiterlijk op 30 juni 2026 zal BRUGEL specifieke richtsnoeren vastleggen voor:

- a) een aanpassing van deze tijdsblokken;
- b) en de spanningen tussen de verschillende tarieftrappen

Deze richtsnoeren zullen worden overeengekomen met de DNB en zullen opgenomen moeten worden in de hypothesen van het tariefvoorstel voor de geëvolueerde tarifiering.

De prijspositionering⁶¹ van de blokken dag, piek en nacht van de geëvolueerde tarifiering zal gedefinieerd moeten worden om de DNG's in staat te stellen hier hun voordeel mee te doen ten opzichte van het twee-urentarief, als de DNG's het beoogde deugdzame gedrag aannemen⁶².

Bij gebrek aan een bepaling in die zin in het technisch reglement, moet het standaard contractuele aansluitingsvermogen (onderschreven vermogen) door SIBELGA worden voorgesteld in haar tariefvoorstel.

Alle modaliteiten met betrekking tot de toepassing van het onderschreven vermogen bij een verandering van DNG zijn opgenomen in de toepassingsvoorwaarden⁶³.

⁶⁰ Zie motivatie en analyses uitgevoerd tijdens de voorbereidende fase.

⁶¹ Het tarief in €/kWh voor elke tarieftrap

⁶² Dit kan resulteren in een nachtprijs van de geëvolueerde tarifiering die lager is dan de DU-prijs van de twee-urentarifiering, gerechtvaardigd door het feit dat de piekprijs van de geëvolueerde tarifiering hoger zal zijn dan de PU-prijs, terwijl de dagprijs van de geëvolueerde tarifiering dan weer lager zal zijn dan de PU-prijs. De zoektocht naar de optimale prijspositionering zal de uitvoering van simulaties vereisen. Over het algemeen moet deugdzame gedrag beloond worden.

⁶³ Op termijn zal BRUGEL de opportuniteit evalueren van het opnemen van deze informatie in de energieovernamedocumenten.

7.4.2.2.2.3 Overzichtstabellen van de tarieven voor het gebruik en het beheer van het elektriciteitsnet

Zonder afbreuk te doen aan de gedetailleerde bepalingen die in deze methodologie zijn opgenomen, worden in dit punt de belangrijkste elementen die daarin worden voorgeschreven, samengevat en geïllustreerd.

7.4.2.2.2.3.1 Voor de DNG's TMS-MS, LS > 56 kVA

2025-2027 (Overgangperiode)	2028 -> einde tariefperiode
Geen structuurwijziging ten opzichte van de periode 2020-2024 ⁶⁴	

7.4.2.2.2.3.2 Voor de DNG's LS ≤ 56 kVA

	2025-2027 (Overgangperiode)	vanaf 2028
Capaciteitsterm	<ul style="list-style-type: none"> Geleidelijke versterking van het gewicht van het capaciteitsaandeel 	<p>Capaciteitsaandeel toegepast op het onderschreven vermogen:</p> <ul style="list-style-type: none"> Voor de DNG's uitgerust met een slimme meter die hun expliciete of impliciete toestemming geven voor het verzamelen van al hun persoonsgegevens Voor de DNG's die over een klassieke meter beschikken en die willen deelnemen aan de tarifiering met onderschreven vermogen. Deze DNG's kunnen de slimme meter die nodig is voor dit tariefsysteem gratis aanvragen. <p>Een capaciteitsaandeel gebaseerd op het ter beschikking gestelde vermogen zal effectief zijn voor de DNG's met een klassieke meter⁶⁵.</p>

⁶⁴ Met uitzondering van de effecten van de historische maatregelen waarnaar wordt verwezen in punt 7.3.

⁶⁵ Ter beschikking gesteld vermogen = onderschreven vermogen in dit geval

	2025-2027 (Overgangperiode)	vanaf 2028
Proportionele term	Enkelvoudig tarief <ul style="list-style-type: none"> Aandeel in verhouding tot de energie zonder tijdsdifferentiatie Van toepassing op de klassieke en slimme meters 	Enkelvoudig tarief <ul style="list-style-type: none"> Aandeel in verhouding tot de energie zonder tijdsdifferentiatie Van toepassing op de klassieke en slimme meters van de DNG's die niet hun toestemming geven voor de verzameling van hun persoonsgegevens
	Twee-urentarief <ul style="list-style-type: none"> Handhaving van de daluren tussen 07.00 en 22.00 uur tijdens weekends en op feestdagen. Van toepassing op de klassieke en slimme meters 	Twee-urentarief <ul style="list-style-type: none"> Eventuele schrapping van de daluren tussen 7.00 en 22.00 uur tijdens weekends en op feestdagen in het kader van het twee-urentarief. Van toepassing op de klassieke en slimme meters van de DNG's die niet hun toestemming geven voor de verzameling van hun persoonsgegevens
		Geëvolueerde tarifiering met 3 tijdsblokken <ul style="list-style-type: none"> Van toepassing op de slimme meters van de DNG's die hun toestemming hebben gegeven voor de verzameling van hun persoonsgegevens

7.4.2.2.2.4 *Stappenplan voor de implementatie van de geëvolueerde tarifiering*

De implementatie van de geëvolueerde tarifiering zal het voorwerp moeten uitmaken van een operationeel stappenplan van de DNB. Dit stappenplan moet uiterlijk op 30 september 2025 door SIBELGA zijn opgesteld. Dit stappenplan zal vooraf worden besproken met BRUGEL en de verschillende marktspelers (FEBEG, enz.). Het zal uiterlijk op 31 december 2025 door BRUGEL worden goedgekeurd.

Het stappenplan zal in het bijzonder de effecten beschrijven die SIBELGA vaststelt vanuit zowel technisch als operationeel oogpunt en, indien van toepassing, de effecten die SIBELGA vaststelt op het niveau van andere marktspelers of netgebruikers.

Dit stappenplan moet met name de volgende aspecten omvatten:

- De IT-ontwikkelingen die nodig zijn (CMS, Sibelga-systemen, enz.) om deze tarifiering te implementeren;
- De details van de gevolgen op MIG-vlak;
- De kostprijs voor SIBELGA van de aanpassingen die nodig zijn voor deze geëvolueerde tarifiering;
- In voorkomend geval, de ontwikkeling van een portaal voor het beheer van het onderschreven vermogen;
- De communicatie en de specifieke bewustmaking (bepaalde soorten huishoudens, DNG's met elektrische voertuigen, enz.);
- De ontwikkeling van een simulator waarmee de DNG's hun facturen en de gevolgen in functie van de geïmplementeerde geëvolueerde tarifiering kunnen simuleren.
- De operationele modaliteiten voor het vastleggen en wijzigen van het onderschreven vermogen tussen de DNB en de DNG.

Dit stappenplan moet consistent zijn met andere regelgevende verplichtingen (smartgrid-stappenplan, enz.).

7.4.2.2.2.5 *Het speciale geval van het sociale tarief*

Aangezien de distributiecomponent ook wordt gedefinieerd in het geval van de levering van elektriciteit tegen het sociale tarief (TSS), worden klanten die hiervan profiteren *de facto* uitgesloten van de geëvolueerde tarifiering.

Dit betekent dat voor deze klanten het onderschreven vermogen moet worden ingesteld op het niveau van het ter beschikking gestelde vermogen om te voorkomen dat de stroomonderbreker ontijdig uitschakelt.

7.5 Tarief voor de meet- en telactiviteit

Dit tarief vergoedt de dienst met betrekking tot de terbeschikkingstelling van meet- en telapparatuur, evenals de activiteit van het meten en tellen, opnemen en verwerken van de meetgegevens, inclusief het verzamelen en overdragen van gegevens en informatie met betrekking tot een afnemer wanneer deze van leverancier verandert.

Het tarief bestaat uit een vaste term in functie van het type meter en de opnemingsfrequentie.

Voor de tariefperiode 2025-2029 worden twee meet- en teltarieven geïntroduceerd voor laagspanningsklanten onder 56 kVA⁶⁶, al naargelang ze beschikken over een slimme of mechanische meter. Voor de periode 2025-2029 zullen deze tarieven echter dezelfde zijn voor een slimme en een mechanische meter⁶⁷.

Er moet door SIBELGA een gedifferentieerde tarifiering in functie van het meetregime (R1 of R3) worden voorgesteld. Voor deze tariefperiode wil BRUGEL echter dat de spanning tussen haar verschillende regimes nul is.

Wanneer het technisch reglement toelaat dat het verbruik op een toegangspunt op forfaitaire basis wordt bepaald zonder de installatie van een meter, kan het tarief afhangen van het type opneming en in verhouding staan tot het verbruik of uit een vaste term bestaan.

7.6 Tarief voor de openbare dienstverplichtingen

Dit tarief dekt de kosten van de openbare dienstverplichtingen als bedoeld in punt 16 van deel I van de methodologie.

Dit tarief hangt af van de actieve energie die werd afgenomen door een DNG. Er wordt geen onderscheid gemaakt tussen de verschillende tariefblokken.

De tarieven voor openbare dienstverplichtingen zullen vooral worden gedragen door de categorieën van klanten die de met deze verplichtingen verbonden diensten ontvangen. De manier waarop deze kosten aan de verschillende categorieën van afnemers worden toegewezen, zal door de DNB worden beschreven in de hypotheses van zijn tariefvoorstel en door BRUGEL worden gevalideerd.

Voor dit tarief zal er een aparte tariefrooster worden gepresenteerd.

7.7 Tarief voor het gebruik van het transmissienet

Dit tarief dekt de kosten van het gebruik van het transmissienet als bedoeld in punt 15 van deel I van de methodologie. De aanpak waartoe BRUGEL heeft beslist om dit tarief vast te stellen, wordt uiteengezet in deel I van de methodologie.

⁶⁶ Brugel wenst op het eerste gezicht twee tarieven voor te stellen om het bewustzijn te verhogen dat deze tarieven in de toekomst verschillend zullen zijn.

⁶⁷ De invoering van de geëvolueerde tarifiering zal daarom geen invloed hebben op het tarief in verband met de meet- en telactiviteit.

Net als in de vorige tariefperiodes wordt een identiek tarief⁶⁸ berekend voor alle distributienetgebruikers, ongeacht het infrastructuurniveau of de categorie van afnemer/meter⁶⁹.

Dit tarief is afhankelijk van de actieve energie die wordt opgenomen door een DNG en wordt berekend in €/kWh (zonder tijdsdifferentiatie). Dit tarief staat los van de verschillende tariefblokken.

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

Voor dit tarief zal er een aparte tariefrooster worden gepresenteerd.

7.8 Tarief voor de toeslagen

De tariefposten in verband met de belastingen, taksen, heffingen, toeslagen, vergoedingen, bijdragen en retributies worden in de facturatie van de tarieven geïntegreerd.

De hieronder opgenomen tariefposten zijn gebaseerd op de actieve energie die door de netgebruiker wordt opgenomen (zonder tijdsdifferentiatie). Deze posten worden afzonderlijk vermeld in het tariefrooster voor het gebruik en het beheer van het distributienet.

De in dit punt genoemde toeslagen en de aanpassingen ervan zijn van toepassing vanaf de inwerkingtreding van de reglementering die eraan ten grondslag liggen.

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

7.8.1 Pensioenlasten

Deze tariefpost wordt beoogd door punt 6.3.4 van deel I van de methodologie.

7.8.2 Belasting op ondernemingen en rechtspersonen

Deze tariefpost omvat de lokale, provinciale, gewestelijke of federale belastingen, heffingen, toeslagen, vergoedingen, bijdragen en retributies verschuldigd door de DNB, zoals vermeld in punt 6.3.5 van deel I van de tariefmethodologie.

De pensioenlasten, de wegenisretributie en de belastingen worden in het tariefrooster onder drie aparte posten weergegeven.

7.9 Injectietarief

Voor de periode 2025-2029 geldt een injectietarief van nul.

⁶⁸ Desgevallend werkt de DNB meerdere afzonderlijke tarieven uit voor de toeslagen (ODV, bijdrage, enz.) die door de TNB worden gefactureerd.

⁶⁹ Zoals uitgelegd in de motivering voor de methodologie 2020-2024, worden alle lasten samengevoegd en uitgedrukt per kWh (het enige gemeenschappelijke gegeven dat beschikbaar is voor elk afnamepunt), aangezien we niet over de gegevens beschikken om de transmissiekosten aan elke netgebruiker te factureren op basis van zijn werkelijke afname. Voor de volgende methodologie 2030-2034 zal BRUGEL de opportuniteit evalueren van het omzetten van de tariefstructuur van de transmissiecomponent die door de federale regulator is vastgelegd naar de DNG (met name op basis van het tempo waarmee de slimme meters in het Brusselse Gewest worden uitgerold).

7.10 Tarief voor de regulatoire saldi in verband met het gebruik en het beheer van het distributienet

Overeenkomstig deel I van de methodologie moeten de regulatoire saldi elk jaar worden opgenomen in de berekening van de tarieven van het volgende jaar. Dit tarief maakt het mogelijk om de regulatoire saldi aan te zuiveren waarvan de goedkeuring en de toewijzing door BRUGEL werden gevalideerd. Dit tarief wordt ex ante bepaald voor elk jaar van de regulatoire periode en kan jaarlijks worden herzien in overeenstemming met de voorgeschreven herzieningsprocedure.

Dit tarief is enkel van toepassing voor het tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet.

Dit tarief voor de regulatoire saldi kan een positief of negatief teken hebben. Dit kan variëren afhankelijk van het spanningsniveau waarop de netgebruiker is aangesloten. Het wordt uitgedrukt in €/kWh.

Dit tarief is standaard gelijk aan nul voor het jaar 2025⁷⁰. Dit tarief kan nul zijn over de hele periode als de DNB bij de jaarlijkse herberekening van de distributietarieven het tariefpakket aanpast voor het gebruik en het beheer van het distributienet in plaats van deze specifieke component te gebruiken.

7.11 Gebruikers met een gedecentraliseerde productie-installatie

Wanneer ze betrekking hebben op de afgenomen actieve energie, zijn de in de punten 7.4 tot en met 7.8 vermelde tarieven gebaseerd op de bruto afgenomen actieve energie, zodat ze alle daadwerkelijk door netgebruikers opgenomen kWh omvatten⁷¹.

7.12 Tarieven die van toepassing zijn voor de gemeenschappen en de energiedeling

7.12.1 Context

De voorgestelde tariefroosters eigen aan de energiedelingen hebben betrekking op alle vormen van deling als omschreven in de "elektriciteitsordonnantie":

- Deling tussen gezamenlijk optredende actieve afnemers in hetzelfde gebouw (artikel 2, 56°);
- Energiegemeenschap (artikel 2, 57°): energiegemeenschap van burgers (artikel 2, 58°), hernieuwbare-energiegemeenschap (artikel 2, 59°) of lokale energiegemeenschap (artikel 2, 60°);
- Peer-to-peerhandel (artikel 2, 68°).

Voor deze tarieven moeten aparte tariefroosters worden gepubliceerd en opgenomen in het rapportmodel waarnaar wordt verwezen in punt 20.1 van deel I van de methodologie.

7.12.2 Delingscategorie voor de tarifiering

De categorisering die is goedgekeurd voor de periode 2020-2024 wordt verlengd voor de periode 2025-2029:

- Type A: de deelnemers krijgen elektriciteit die wordt opgewekt in het gebouw waar zij wonen;

⁷⁰ De vereffening van historische saldi heeft geen invloed op deze tariefcomponent.

⁷¹ Ter herinnering: dit mechanisme voor de afschaffing van de compensatie op de gridfee is van kracht sinds 2020.

- Type B: de deelnemers krijgen stroom via dezelfde LS-transformatiecabine;
- Type C: de deelnemers krijgen stroom via dezelfde 'Elia'-post⁷²⁷³;
- Type D: de deelnemers krijgen stroom via verschillende 'Elia'-posten.

In geval van gemengd delen wordt het toegewezen type bepaald door de deelnemer(s) in de minst lokale situatie ($A < B < C < D$)⁷⁴.

7.12.3 Volumes waarop deze tarieven van toepassing zijn

Er moet een onderscheid worden gemaakt tussen het begrip "*bijkomende volumes*" en "*lokale volumes*".

Bijkomende energie is de energie die door de commerciële leverancier aan elke verbruiker wordt geleverd bovenop het aan hem toegewezen lokale volume.

Voor de levering van bijkomende energie aan verbruikers die onder energiedeling vallen, wordt op het niveau van de gridfee geen onderscheid gemaakt met een conventionele verbruiker.

Indien van toepassing zal de keuze van de gebruiker van het telregime (HI/LO of TH) gelden voor beide energiestromen (bijkomend en lokaal).

Het huidige gedeelte en de hieronder beoogde tarieven hebben alleen betrekking op lokale stromen, d.w.z. stromen die worden verbruikt bij gedeelde productie.

Bijkomende volumes worden doorgegeven aan de commerciële leverancier, lokale volumes aan het unieke contactpunt of, in het geval van peer-to-peerhandel, aan de titularis van het injectiepunt.

7.12.4 Tariefbepalingen

7.12.4.1 Tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet

7.12.4.1.1 Voor de DNG's ≤ 56 kVA LS

7.12.4.1.1.1 Tijdens de overgangperiode

7.12.4.1.1.1.1 Met betrekking tot het capaciteitsaandeel

Het capaciteitsaandeel van het tarief voor het gebruik van het net waarnaar wordt verwezen in punt 7.4.2.2.1.1 wordt samen met de bijkomende energie gefactureerd. Dit capaciteitsaandeel wordt niet samen met de lokale volumes gefactureerd.

De bepalingen die van toepassing zijn op het vermogen dat ter beschikking wordt gesteld aan een DNG en de daarmee verband houdende capaciteitstarieven waarnaar wordt verwezen in punt 7.4.2.2.1.1 zijn identiek met betrekking tot de DNG's die geen energie delen.

⁷² Belgische transmissienetbeheerder.

⁷³ Maar niet via dezelfde MS/LS-cabine

⁷⁴ Bijvoorbeeld, in een situatie van energiedeling waarbij de netgebruikers type A en B zijn, zullen aan alle deelnemers de tarieven worden aangerekend die gelden voor type B.

7.12.4.1.1.1.2 Wat het aandeel in verhouding tot de afnames betreft

Voor het proportionele aandeel zijn de tariefbepalingen als volgt:

- De in punt 7.4.2.2.1.1 bedoelde proportionele PU/DU-termen verschillen naargelang het type deling, wat een voordeel oplevert voor de delingen van type A en B (lokale delingen);
- De delingen van type A profiteren van tarieven die verlaagd zijn tot 0, terwijl de delingen van type B profiteren van proportionele termen die half zo hoog zijn (50% reductie) als die van de tarifiering voor het gebruik van het net voor de bijkomende volumes;
- er wordt geen enkel specifiek voordeel toegekend aan de delingen van type C en D.

7.12.4.1.1.2 Geëvolueerde tarifiering (na de overgangperiode)

Zodra de geëvolueerde tarifiering waarnaar wordt verwezen in punt 7.4.2.2.2 in werking treedt, zullen alle deelnemers aan een energiedeling waarnaar hierboven wordt verwezen, worden onderworpen aan de geëvolueerde tariefstructuur voor de lokale volumes.

Net als tijdens de overgangperiode zullen de DNG's die deelnemen aan een deling van type A of type B echter profiteren van een tariefverlaging op het proportionele aandeel van deze tariefcomponent. Het niveau van deze verschillende tariefvoordelen zal het voorwerp uitmaken van overleg tussen BRUGEL en SIBELGA en zal worden opgenomen in de impactanalyses (beoogd bij punt 11) die SIBELGA zal uitvoeren vóór de indiening van het geactualiseerde tariefvoorstel voor de vaststelling van de tarieven na de overgangperiode.

7.12.4.1.2 Voor de DNG's > 56 kVA

7.12.4.1.2.1 Wat betreft het opgenomen vermogen

Voor de energiedelingen van het type A en B bedraagt dit tarief 0 voor de lokale stromen⁷⁵. In deze configuratie heeft de lokale piek immers geen invloed op de piek van de verdeelcabine.

Het piektarief is normaal van toepassing in situaties C en D.

De definitie van de piekafname is ongewijzigd ten opzichte van de toepassingsvoorwaarden, d.w.z. dat het om het maximum van de maandelijkse kwartaarlijkse pieken gaat gemeten over de laatste twaalf maanden (zie punt 7.4.1).

In het geval van de types C en D zijn de factureringsvoorwaarden echter gewijzigd. In dit geval is het zo dat wanneer de gemeten piek hoger is dan de piek berekend op de bijkomende volumes⁷⁶, lokaal een

⁷⁵ De piekfacturering is nog steeds van toepassing voor bijkomende volumes.

⁷⁶ Een toepassingsvoorbeeld wordt gegeven in beslissing 210 van BRUGEL:

Laten we aannemen dat we 3 piekmetingen hebben:

kW	Gemeten piek	Bijkomende piek	Lokale piek
1	100	60	40
2	80	80	0
3	60	0	60

piektoeslag zal worden gefactureerd, zonder dat deze toeslag gecumuleerd met de extra piek echter hoger kan zijn dan het bedrag dat zou zijn gefactureerd indien er geen systeem van deling zou zijn.⁷⁷

7.12.4.1.2.2 Wat het proportionele gedeelte betreft

Voor het proportionele aandeel zijn de tariefbepalingen als volgt:

- De in punt 7.4.1 bedoelde proportionele PU/DU-termen verschillen naargelang het type deling, wat een voordeel oplevert voor de delingen van type A en B (lokale delingen);
- De delingen van type A profiteren van tarieven die verlaagd zijn tot 0, terwijl de delingen van type B profiteren van proportionele termen die half zo hoog zijn (50% reductie) als die van de tarifiering voor het gebruik van het net voor de bijkomende volumes. Na de overgangperiode zouden de voorkeurstarieven opnieuw afgestemd kunnen worden op de verschillende tijdsblokken;
- er wordt geen enkel specifiek voordeel toegekend aan de delingen van type C en D.

7.12.4.1.2.3 Wat betreft het tarief voor reactieve energie

Voor middenspanning wordt de reactieve energie alleen berekend op de bijkomende volumes.

7.12.4.2 Tarieven voor de meet- en telactiviteit van de lokale volumes

Een specifieke component in verband met de meet- en telactiviteit van de lokale stromen zal worden gefactureerd aan elke DNG die deelneemt aan een energiedeling⁷⁸.

Voor de periode 2025-2029 zal dit tarief identiek zijn aan het tarief vermeld in punt 7.5 van deze beslissing.

Bij het tariefrooster zal dit tarief apart vermeld worden.

7.12.4.3 Tarieven voor de openbare dienstverplichtingen

De tarieven voor openbare dienstverplichtingen zijn identiek aan die voor bijkomende volumes.

7.12.4.4 Tarieven voor het gebruik van het transmissienet

Het tarief voor de doorrekening van de transmissiekosten is alleen van toepassing op lokale volumes voor het type D, d.w.z. voor deelnemers aan energiedeling die stroom krijgen via verschillende Elia-transformatorstations.

In dat geval factureert SIBELGA de hoogste bijkomende piek aan de commerciële leverancier (80 kW) en wordt het verschil tussen de maximale piek (100 kW) en de bijkomende piek, d.w.z. 20 kW, gefactureerd met de lokale volumes.

⁷⁷ Opmerking: voor MS omvat de berekende en aangerekende piek voor lokale volumes ook de bestaande degressiviteitsfactor.

⁷⁸ Het betreft hier de tarifiering van de beheerdienst van de verdeling, de validatie en de facturatie van de stromen met betrekking tot de lokale volumes.

Voor de periode 2025-2029 in de andere deelconfiguraties (A, B en C) is deze component gelijk aan 0⁷⁹.

7.12.4.5 Tarief voor de toeslagen

In overeenstemming met de leden 2 en 3 van artikel 28 van de ordonnantie van 1 april 2004 worden de deelnemers aan een regeling voor het delen van energie van type A geen wegensretributie aangerekend voor de lokale volumes.

De overige tarieven voor toeslagen waarnaar wordt verwezen in punt 7.8 zijn identiek aan de tarieven die gelden voor de bijkomende volumes.

⁷⁹ Gedeelde energie die niet via het transmissienetwerk gaat

7.12.4.6 Overzichtstabel voor de tarifiering van de lokale volumes

Tarieven gebruik en beheer van het net	2025-2027 (Overgangperiode)				met de geëvolueerde tarifiering			
	Type A	Type B	Type C	Type D	Type A	Type B	Type C	Type D
LS ≤ 56 kVA								
Capaciteitsterm	0				0			
Proportionele term	0	50% van het normale tarief	Geen voorkeurstarifiering		Voorkeurstarieven overeen te komen in functie van de tariefschijven		Geen voorkeurstarifiering	
LS > 56 kVA								
Capaciteitsterm	0				0			
Proportionele term	0	50% van het normale tarief	Geen voorkeurstarifiering		Voorkeurstarieven overeen te komen in functie van de tariefschijven		Geen voorkeurstarifiering	
TMS-MS								
Capaciteitsterm	0		Er kan een lokale piektoeslag gefactureerd worden		0	Er kan een lokale piektoeslag gefactureerd worden		
Proportionele term	0	50% van het normale tarief	Geen voorkeurstarifiering		Voorkeurstarieven overeen te komen in functie van de tariefschijven		Geen voorkeurstarifiering	

	Voor alle DNG's							
	2025-2027 (Overgangperiode)				met de geëvolueerde tarifiering			
	Type A	Type B	Type C	Type D	Type A	Type B	Type C	Type D
Tarieven voor meet- en telactiviteit	Q (tarieven identiek aan LS-afnemers ≤ 56 kVA voor alle DNG's)				Q (tarieven identiek aan LS-afnemers ≤ 56 kVA voor alle DNG's)			
Toeslagen: wegenisretributie	0	R			0	R		
Andere toeslagen	S				S			
Openbare dienstverplichting	O				O			
Doorrekening van de transmissiekosten	0	0	0	T	0	0	0	T

Waarbij Q,R,S,O,T de respectieve tarieven zijn die toegepast worden voor de bijkomende volumes

7.13 Doorvoertarief

In voorkomend geval kunnen doorvoertarieven worden toegepast bij de facturatie van een volume gas of elektriciteit dat van een ontvangststation van de Brusselse DNB naar een andere DNB gaat.

Dit doorvoertarief bevat alleen een proportionele term en kan, waar nodig, afhankelijk zijn van de exploitatiedruk/-spanning.

7.14 Tarieven voor marktspecifieke diensten

In overeenstemming met het technisch reglement kan Sibelga specifieke tarieven invoeren om de gereguleerde activiteiten van marktfacilitator en gegevensverstrekking te dekken (tarieven voor FSP⁸⁰, tarieven voor TPDA's⁸¹, enz.) in haar initiële tariefvoorstel of in het voorstel voor de tarieven van 2028.

Deze tarieven moeten expliciet worden gemotiveerd door de DNB en de specifieke toepassingsvoorwaarden moeten door BRUGEL worden gevalideerd.

⁸⁰ Flexibility Service Provider

⁸¹ Third Party Data Access

8 Periodieke tarieven - Gas

8.1 Tariefcategorieën

In tegenstelling tot elektriciteit, waar tarieven worden toegepast op basis van het niveau van de infrastructuur die beschikbaar is voor de afnemer, is het bij gas het jaarverbruik dat bepaalt welk tarief van toepassing is op de afnemer.

Gezien de kosten voor de DNB en de DNG's van een wijziging in de tariefstructuur, en in lijn met de motivering van de methodologie 2020-2024, lijkt het bovendien niet aangewezen om de tariefstructuur voor gasdistributie fundamenteel te wijzigen.

8.1.1.1 *Tariefstructuur met schijven*

De tariefcategorieën blijven ongewijzigd ten opzichte van de methodologie 2020-2024 en er is een tarifiering op basis van jaarlijkse verbruiksschijven van toepassing.

De tariefcategorieën waaraan netgebruikers die gas aan het distributienet onttrekken, kunnen worden toegewezen, zijn de volgende:

- T1: DNG's met een afname kleiner dan of gelijk aan 5.000 kWh/jaar;
- T2: DNG's met een afname groter dan 5.000 kWh/jaar en kleiner dan of gelijk aan 150.000 kWh/jaar;
- T3: DNG's met een afname groter dan 150.000 kWh/jaar en kleiner dan of gelijk aan 1.000.000 kWh/jaar;
- T4: DNG's met een afname groter dan 1.000.000 kWh/jaar en kleiner dan of gelijk aan 10.000.000 kWh/jaar;
- T5: DNG's met een afname groter dan 10.000.000 kWh/jaar.

Behoudens specifiek bepaald in de marktregels of sterk doorwegende operationele vereisten worden alleen de werkelijke verbruiksgegevens gebruikt om te bepalen welke tariefschijf van toepassing is voor de eindfacturatie.

BRUGEL verzoekt SIBELGA om de procedure te beschrijven voor de bepaling van de tariefschijf van toepassing op de toepassingsmodaliteiten voor de tarieven, evenals de hiermee gepaard gaande eventuele regularisatieprocedure.

8.1.1.2 *Interacties van de vaste termen*

Zowel het tarief voor het gebruik van het net bedoeld in punt 8.3 als het tarief voor de meet- en telactiviteit bedoeld in punt 8.4 zullen een vaste term omvatten. Deze vaste termen zullen afzonderlijk geïdentificeerd worden⁸².

8.2 De tariefposten voor gas

De tarieven voor het afnemen van gas van het distributienet bestaan uit vijf tarieven:

1. Tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet;
2. Tarief voor de meet- en telactiviteit;

⁸² Dit niet alleen met als doel om de kosten meer reflectief te maken, maar ook om de continuïteit van de tarieven te garanderen.

3. Tarief voor de openbare dienstverplichtingen;
4. Tarief voor de toeslagen;
5. Tarief voor de regulatoire saldi in verband met het gebruik en het beheer van het distributienet.

8.3 Tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet voor gas

Het tarief voor het gebruik en het beheer van de gasdistributie vergoedt de netstudies, het beheer van het systeem, de algemene beheerkosten, de afschrijvingen, de financieringskosten, de uitzonderlijke kosten en lasten, de onderhoudskosten, uitgezonderd de kosten en afschrijvingen met betrekking tot de meet- en telactiviteiten.

Het tarief voor het gebruik en het beheer van de gasdistributie bestaat uit een vaste term en een term in functie van de afgenomen energie. Deze tarieven moeten worden bepaald per schuif zoals gedefinieerd in punt 8.1.1.1.

Dit tarief bestaat uit een vaste term uitgedrukt in euro per jaar en een proportionele term uitgedrukt in euro per kWh.

De proportionele term hangt af van de energie die door de netgebruiker wordt opgenomen en kan variëren volgens de verschillende tariefschijven.

Geen van de termen waaruit het tarief voor het gebruik van het distributienet is samengesteld (vaste term en term in verhouding tot de opgenomen energie), mag afhangen van de meetinfrastructuur.

Er kan geen capaciteitstarief of degressiefactor voor de DNG's worden voorgesteld⁸³.

8.4 Tarief voor de meet- en telactiviteit

Dit tarief vergoedt de dienst met betrekking tot de terbeschikkingstelling van meet- en telapparatuur, evenals de activiteit van het meten en tellen; d.w.z. het verzamelen (opnemen) en verwerken van de meetgegevens, het overdragen van de gegevens en andere informatie met betrekking tot een DNG wanneer deze van leverancier verandert.

Het tarief bestaat uit een vaste term afhankelijk van het type van opneming, met name continu opgenomen meters (GOL), maandelijks opgenomen meters (MMR) of jaarlijks opgenomen meters (YMR). Dit tarief wordt uitgedrukt in euro per jaar.

De berekening van het tarief voor GOL-opnemingen⁸⁴ alsook voor MMR- en YMR-opnemingen moet worden gemotiveerd (in het bijzonder met betrekking tot de reflectieve aard ervan) in het kader van het tariefvoorstel.

8.5 Tarief voor de openbare dienstverplichtingen

Dit tarief dekt de kosten van de openbare dienstverplichtingen die aan de DNB zijn opgelegd door een bevoegde instantie; het is gebaseerd op de energie die door een DNG wordt opgenomen en wordt uitgedrukt in €/kWh.

De tarieven voor openbare dienstverplichtingen zullen vooral worden gedragen door de categorieën van klanten die de met deze verplichtingen verbonden diensten ontvangen.

Voor dit tarief zal er een aparte tariefrooster worden gepresenteerd.

⁸³ naar het voorbeeld van de periode 2020-2024

⁸⁴ Gas On-line: meetuitrusting met registratie van het verbruiksprofiel

Deze tarieven worden vastgesteld op basis van de beginselen en procedures in punt 16 van deel I van de Tariefmethodologie.

8.6 Tarief voor de toeslagen

De tariefposten in verband met de belastingen, taksen, heffingen, toeslagen, vergoedingen, bijdragen en retributies worden in de facturatie van de tarieven geïntegreerd.

De hieronder opgenomen tariefposten⁸⁵ zijn gebaseerd op de energie die door de netgebruiker wordt opgenomen en wordt uitgedrukt in euro per kWh.

Deze posten worden apart vermeld in het tariefrooster.

De in dit punt genoemde toeslagen en de aanpassingen ervan zijn van toepassing vanaf de inwerkingtreding van de reglementering die eraan ten grondslag liggen.

8.6.1 Pensioenlasten

Deze tariefpost wordt beoogd door punt 6.3.4 van deel I van de methodologie.

8.6.2 Belastingen op bedrijven en rechtspersonen en andere belastingen of heffingen

Deze tariefpost omvat de lokale, provinciale, gewestelijke of federale belastingen, heffingen, toeslagen, vergoedingen, bijdragen en retributies verschuldigd door de DNB, zoals vermeld in punt 6.3.5 van deel I van de tariefmethodologie.

De pensioenlasten, de wegenisretributie en de belastingen worden in het tariefrooster onder drie aparte posten weergegeven.

8.7 Tarief voor de regulatoire saldi in verband met het gebruik en het beheer van het distributienet

Overeenkomstig deel I van de methodologie moeten de regulatoire saldi elk jaar worden opgenomen in de berekening van de tarieven van het volgende jaar. Dit tarief maakt het mogelijk om de regulatoire saldi aan te zuiveren waarvan de goedkeuring en de toewijzing door BRUGEL werden gevalideerd. Dit tarief wordt ex ante bepaald voor elk jaar van de regulatoire periode en kan jaarlijks worden herzien in overeenstemming met de voorgeschreven herzieningsprocedure.

Dit tarief is enkel van toepassing voor het tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet.

Dit tarief voor de regulatoire saldi kan een positief of negatief teken hebben. Dit kan variëren afhankelijk van de tariefcategorie waaraan de netgebruiker is toegewezen. Het wordt uitgedrukt in €/kWh.

Dit tarief is standaard gelijk aan nul voor het jaar 2025⁸⁶. Dit tarief kan nul zijn over de hele periode als de DNB bij de jaarlijkse herberekening van de distributietarieven het tariefpakket aanpast voor het gebruik en het beheer van het distributienet in plaats van deze specifieke component te gebruiken.

⁸⁵ Onder voorbehoud van eventuele wijzigingen in hogere normen die bepaalde toeslagen definiëren (bv. wegenisretributie).

⁸⁶ De vereffening van historische saldi heeft geen invloed op deze tariefcomponent.

8.8 Injectietarief

Voor de periode 2025-2029 is er geen enkel injectietarief van toepassing.

8.9 Parametrering van de tariefstructuur

8.9.1 Afstemming van de tarieven T1 en T2

Historisch gezien is het toepasselijke tarief voor de DNG's van schijf T1⁸⁷ relatief laag in vergelijking met de andere schijven en de andere gewesten.

BRUGEL vraagt aan SIBELGA om in haar tariefvoorstel de volgende richtsnoeren te respecteren:

- a) Zonder noodzakelijkerwijs identiek te zijn aan het T2-tarief, hoeven de tarieven voor het gebruik van het net (waarnaar wordt verwezen in punt 8.3) niet langer even laag te zijn als de tarieven die in het verleden werden toegepast.
- b) Het verschil tussen de T1- en T2-tarieven moet kleiner zijn dan het historisch toegepaste verschil.

8.9.2 Percentages vaste inkomsten

De inkomsten gedekt door de vaste term van het tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet en de term voor de meet- en telactiviteit moeten door de DNB worden gemotiveerd in de hypothesen van zijn tariefvoorstel.

Het aandeel van de vaste inkomsten (als percentage van de maximaal toegestane inkomsten) in de tarifiering moet echter hoger zijn dan dat voor de periode 2020-2024). In het algemeen vraagt BRUGEL dus aan SIBELGA om het vaste aandeel van de schijven T1 en T2 te verhogen.

Het deel van de vaste inkomsten dat gekoppeld is aan het gebruik van het distributienet⁸⁸ voor alle schijven mag echter niet meer bedragen dan 40%⁸⁹ van de totale post die gekoppeld is aan het gebruik van het distributienet. Het gewicht van de vaste inkomsten per schijf zal worden geanalyseerd wanneer de tariefvoorstellen worden onderzocht.

8.9.3 Discontinuïteit tussen schijven

BRUGEL steunt het principe dat de tarieven⁹⁰ in hun geheel moeten aansluiten (voor alle schijven), maar kan een zekere tolerantie aanvaarden.

Voor zover mogelijk moet bij de toepassing van de tarieven tussen de verschillende schijven een redelijke discontinuïteit tussen de schijven worden gehandhaafd. In zijn tariefvoorstel zal de DNB de verschillen in toepassing op de limieten van de verschillende schijven voorstellen. In voorkomend geval zal BRUGEL nagaan of het nodig is om de aansluitbaarheidstolerantie tussen de verschillende schijven aan te passen.

⁸⁷ Wat de post netgebruik betreft (zonder de wegenisretributie en andere overbelastingen)

⁸⁸ Deze inkomsten omvatten dus niet de meet- en telterm.

⁸⁹ Dit percentage bedroeg ca. 30% in 2022.

⁹⁰ Tarieven voor het gebruik en het beheer van het distributienet + tarieven voor alleen de meet- en telactiviteit

8.9.4 Specifiek voor T5-afnemers

Voor de afnemergroep met een verbruik van meer dan 10 GWh per jaar raadt BRUGEL aan geen tarieven voor het gebruik van het distributienet (bedoeld bij punt 8.3⁹¹) voor te stellen die sterk⁹² afwijken van het gemiddelde van de in de andere gewesten van het land toegepaste tarieven. De validering van deze hypothese moet door de DNB worden aangetoond in het kader van de indiening van zijn tariefvoorstel.

9 Prognose van de volumes

SIBELGA zal het volgende moeten bijvoegen:

- Bij het indienen van de hypothesen in verband met haar initiële tariefvoorstel in 2024, een prognose van de verbruikshoeveelheden van elektriciteit en gas tot 2027.
- Uiterlijk op 30 juni 2027 een prognose van de verbruikshoeveelheden elektriciteit en gas voor 2028 en 2029 en de trends voor de volgende tariefperiode.

Deze prognoses zullen gebaseerd zijn op historische trends en de beste voorspellingen in termen van verbruiksevolutie in de periode 2025-2029.

Voor beide fluïda moet in de prognoses rekening worden gehouden met de verwachte ontwikkelingen in het aantal leveringspunten.

Voor gas moeten de prognoses gebaseerd worden op een evolutie van de genormaliseerde infeed in functie van het aantal graaddagen. Deze ontwikkelingen zullen rekening houden met de impact van het volume gekoppeld aan WKK-installaties in de periode 2025-2029 en de impact van het gewestelijke⁹³ en federale regelgevende kader.

Voor elektriciteit worden de prognoses gebaseerd op de historiek van de infeed (en de netwerkverliezen) alsook op de effecten:

- 1) Gekoppeld aan het gebruik van elektrische voertuigen;
- 2) Van de evolutie in het aantal en het vermogen van fotovoltaïsche installaties;
- 3) Van de vermindering van het verbruik door zelfconsumptie en het delen van energie;
- 4) Van de ontwikkelingen van alle andere nieuwe toepassingen (warmtepompen, enz.);
- 5) Van het aantal DNG's dat waarschijnlijk zal kiezen voor de geëvolueerde tarifiering.

⁹¹ Daarom moeten de wegenisretributies, de ODV's en de andere toeslagen niet worden meegenomen in deze vergelijking.

⁹² Net als voor de periode 2020-2024 vormt een afwijking van meer dan 100% van een eerste redelijke referentiebasis.

⁹³ Schrapping installatie van nieuwe gasketels vanaf 2025, ...

Er wordt een prognose van de maximale piek in functie van het spanningsniveau gevraagd, evenals een prognose van het onderschreven vermogen⁹⁴.

Deze prognoses moeten ook uitgesplitst worden naar spanningsniveau en moeten gebaseerd zijn op de meest recente beschikbare gegevens. Desgevallend moet in de prognoses rekening worden gehouden met de verschillende oriëntaties en definities vastgelegd in het regelgevingskader (Klimaatenergieplan, schrapping van de installatie van oliegestookte ketels, enz.).

Bovendien moeten de hypothesen die gebruikt worden in het kader van deze volumeprognoses coherent zijn met de gegevens die gespecificeerd worden in de ontwikkelingsplannen of business cases van de bijkomende kosten.

Om de tarieven voor de jaren na de overgangperiode vast te stellen (zie punt 7.4.2.2), zullen deze verschillende prognoses worden bijgewerkt op basis van de meest recente beschikbare gegevens.

10 Verdeelsleutels

De verdeelsleutels die door de DNB worden gebruikt om de kosten eerlijk en billijk toe te wijzen aan de verschillende afnemergroepen, moeten expliciet door de DNB worden toegelicht voordat het initiële tariefvoorstel wordt ingediend.

Principieel⁹⁵ moeten de verdeelsleutels aan de volgende voorwaarden voldoen:

- Ze moeten objectief, niet-discriminerend en transparant zijn;
- Ze moeten zoveel mogelijk de kosten weerspiegelen;
- Ze moeten op een logische, directe en niet-discriminerende manier worden toegepast;
- Ze worden gerechtvaardigd door de DNB.

Elke wijziging in de verdeelsleutels tussen de tariefperiodes moet worden gemotiveerd en, waar nodig, geijkt om ervoor te zorgen dat het effect op de DNG's progressief is.

11 Effectbeoordeling

Voor de tussentijdse periode (2025-2027) zal de analyse gewoon de veranderingen in de tarieven ten opzichte van 2024 kwantificeren op basis van de standaardprofielen zoals die tijdens de periode 2020-2024 werden gebruikt.

Voor de geëvolueerde tarifiering zal het tariefvoorstel van de DNB het voorwerp uitmaken van een gedetailleerde impactanalyse voor de verschillende verbruikersprofielen. Deze verschillende profielen zullen in overleg met BRUGEL worden bepaald op basis van een voorstel van de DNB en dat ten laatste op 30 maart 2027.

Op zijn minst zullen de verschillende profielen de profielen zijn die in vorige tariefperiodes werden gedefinieerd, evenals voor elektriciteit profielen waarin de DNG's met nieuwe toepassingen zijn opgenomen (elektrische voertuigen, energiedeling, warmtepompen, enz.). Deze analyses moeten

⁹⁴ Het totaal van de verschillende vermogenstermen die worden gebruikt in de capaciteitsaandelen van de tarifiering 2025-2029

⁹⁵ Er kunnen specifieke bepalingen voor gas worden vastgelegd op basis van historische gegevens, voor zover er geen directe verdeelsleutels zijn in functie van de tariefschijven.

worden opgenomen in het rapportmodel waarnaar wordt verwezen in punt 20.1 van deel I van de methodologie.

In de analyse zal SIBELGA de coherentie beoordelen tussen de signalen van de commodity-prijzen en de signalen van de "nettarieven" die afgeleid worden van de spanning en de positionering van de verschillende tariefschijven.

De impactanalyse voor de jaren 2027, 2028 en 2029 zal worden verstuurd tegen 31 augustus 2027 of elke andere datum die tussen Sibelga en BRUGEL wordt overeengekomen.

In voorkomend geval zal elke wijziging aan de tariefstructuur die kan leiden tot een aanzienlijke wijziging van de tarieven die worden toegepast op de DNG's, het voorwerp uitmaken van specifieke steunmaatregelen van de DNB.

Deze steunmaatregelen moeten met name de vorm aannemen van proactieve communicatie over de geplande tariefwijzigingen, waarbij DNG's bewust worden gemaakt van de verwachte wijzigingen, de concrete gevolgen van deze wijzigingen, enz. Indien de tariefimpact slechts een beperkt aantal DNG's treft, moet de DNB eventueel meer specifieke steun overwegen.

Al deze steunmaatregelen zullen het voorwerp moeten uitmaken van overleg tussen BRUGEL en SIBELGA vóór de uitvoering ervan. SIBELGA zal echter uiterlijk op 30 maart 2027, of op een andere datum die in onderling overleg tussen Sibelga en BRUGEL wordt vastgelegd, worden gevraagd om een planning op te stellen van de steunmaatregelen die worden overwogen om een kader te bieden voor de evolutie van de tariefstructuren.

I2 Tariefvoorstellen

De tarieven voor de periode 2025-2029 zullen overgemaakt worden overeenkomstig de in punt 17 van deel I van de methodologie uiteengezette modaliteiten.

Wanneer het aanvankelijke tariefvoorstel wordt ingediend, worden de tarieven vastgesteld voor de periode 2025-2026-2027 zonder rekening te houden met de tenuitvoerlegging van de in punt 7.4.2.2.2 bedoelde geëvolueerde tarifiering.

Uiterlijk op 1 september 2027 of op een andere datum die in onderling overleg tussen BRUGEL en SIBELGA wordt vastgelegd, zal SIBELGA een tariefvoorstel sturen dat de implementatie van de geëvolueerde tarifiering omvat. Dit tariefvoorstel zal uitsluitend betrekking hebben op de jaren 2028 en 2029, zal rekening houden met de meest recente beschikbare volumetrische gegevens (zie punt 9) alsook met de impactanalyses (bedoeld in punt 11) en zal op hetzelfde moment worden gedaan als het geactualiseerde tariefvoorstel bedoeld in punt 19 van deel I van de tariefmethodologie.

I3 Toepassingsomstandigheden

Net zoals bij de vorige methodologieën zal de DNB de voorwaarden voor de toepassing van de in deze methodologie vermelde tarieven samen met het tariefvoorstel indienen.

Het doel is ervoor te zorgen dat tarieven objectief, transparant en niet-discriminerend worden toegepast op toegangshouders en DNG's. Indien van toepassing zullen deze toepassingsvoorwaarden verwijzen naar het technisch reglement voor elektriciteit en/of gas.

Deze toepassingsvoorwaarden zullen goedgekeurd en samen met de tarieven gepubliceerd worden.

I4 Vergoeding voor privénetten

Uiterlijk op 30 juni 2025 zal SIBELGA aan BRUGEL een standaardcontract voorleggen tussen de DNB en een privénetbeheerder, evenals alle regels die zijn vastgelegd voor de vergoeding van de privénetbeheerder door de DNB.

BRUGEL zal, binnen een termijn van maximaal zes maanden na de invoering, de conformiteit goedkeuren van het aansluitingscontract en de verschillende regels in overeenstemming met de bepalingen van het technisch reglement en de berekeningsmethodologie die bepaald werd voor de vergoeding.

Voor elk aansluitingscontract dat tussen de DNB en een privénetbeheerder wordt ondertekend, zal de DNB tijdens de controles *ex post* systematisch een kopie van het aansluitingscontract en de eventuele aandachtspunten met betrekking tot deze contracten (verzoeken om afwijkingen van bepaalde clausules, enz.) aan BRUGEL bezorgen.

I5 Beroep

Tegen deze beslissing kan beroep worden aangetekend bij het Marktenhof van Brussel overeenkomstig artikel 30^{undecies} van de elektriciteitsordonnantie binnen dertig dagen na kennisgeving van de beslissing of, voor belanghebbenden die niet in kennis werden gesteld van de beslissing, binnen dertig dagen na de bekendmaking ervan.

Ze kan ook het voorwerp uitmaken van een klacht tot heroverweging bij BRUGEL in overeenstemming met artikel 30^{decies} van de elektriciteitsordonnantie; deze klacht heeft geen opschortende werking.

* *
*