

## Tariefmethodologie 2025-2029 – Deel 2

### *Inleiding*

Na een overlegfase met de netbeheerder legt BRUGEL haar ontwerp van tariefmethodologie 2025-2029 ter raadpleging voor aan het publiek. Dat ontwerp heeft betrekking op de tariefstructuur van de distributietarieven voor elektriciteit en gas, i.e. de opsplitsing in verschillende types tarieven (per kWh, kW, forfaitair, niet periodiek ...) volgens de categorie van klanten.

Voor BRUGEL is een van de belangrijkste uitdagingen voor de tariefstructuur momenteel om de beste manier te identificeren om alle gebruikers van het distributienet te integreren in de huidige energietransitie, door middel van **tarieven die geschikt zijn en een stimulans vormen**.

Aangezien de aannahme van nieuwe toepassingen van elektriciteit significante wijzigingen van het elektriciteitsverbruik zal meebrengen (alsook van de piek) voor de gebruikers van laagspanning, is BRUGEL van mening dat de aannahme van die nieuwe toepassingen, als middelen om decarbonisatie bereiken, in de mate van het mogelijke moet worden aangemoedigd via de tarifiering van het distributienet.

Voor elektriciteit **bestaan de uitdagingen wat betreft de definitie van de toekomstige tariefstructuur erin het gebruik van het laagspanningsnet tijdens piekperioden te beperken en daarnaast een deel van dit verbruik over te brengen naar perioden waarin het net minder belast wordt**.

Die geëvolueerde tarifiering kan enkel effectief geïmplementeerd worden als er voldoende **slimme meters** worden geplaatst in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest. Bovendien vereist de invoering van een nieuwe tariefstructuur **IT-ontwikkelingen en nieuwe processen op het niveau van de DNB en de markt**. Die ontwikkelingen moeten worden doorgevoerd met het oog op kostenoptimalisatie en, indien van toepassing, rekening houden met veranderingen in de tariefstructuren die in de andere gewesten zijn gepland.

In die context overweegt BRUGEL een eventuele wijziging van de tariefstructuur voor laagspanning. **Voor de eerste drie jaar** van de regulatoire periode 2025-2029 is het momenteel echter de bedoeling dat **de tariefstructuur globaal ongewijzigd** blijft ten opzichte van de periode 2020-2024.

**Voor de rest van de periode, dat wil zeggen waarschijnlijk tegen 1 januari 2028, wordt een geëvolueerd tarief ingevoerd voor distributienetgebruikers (DNG's) die over een slimme meter beschikken**.

De methodologie is gebaseerd op een gedetailleerde analyse van de verschillende overweegbare tariefstructuren en bepaalt de tariefstructuur die het best beantwoordt aan de doelstellingen van de energietransitie in ons gewest.

**De precieze implementatiemethodes**, de terbeschikkingstelling van simulatie-instrumenten voor alle consumenten, de ondersteunende maatregelen enzovoort **zullen het onderwerp vormen van richtsnoeren** wanneer de methodologie van kracht wordt. SIBELGA zal een operationeel stappenplan moeten opstellen in samenspraak met BRUGEL en de verschillende marktspelers (leveranciers enzovoort).

### *Tariefstructuur voor elektriciteit*

Voor de klanten in middenspanning of laagspanning hoger dan 56 kVa worden er geen grote nieuwe wijzigingen aan de tariefstructuur aangebracht. De belangrijkste wijzigingen hebben betrekking op de klanten in laagspanning.

### ***Tijdens de overgangperiode (2025-2026-2027)***

Tijdens de overgangperiode blijft de tariefstructuur die tijdens de periode 2020-2024 van kracht is van toepassing (voor mechanische en slimme meters).

Er komen geen wijzigingen voor het twee-urentarief, met inbegrip van het tellen in daluren tijdens weekends en op feestdagen.

### ***Na de overgangperiode (vanaf 01/01/2028)***

De wijzigingen die worden aangebracht aan de tariefstructuur voor elektriciteit in laagspanning, hebben enkel betrekking op de component "gebruik en beheer van het distributienet". De overige componenten (i.e. meting en telling, openbare dienstverplichtingen, gebruik van het transmissienet of andere overbelasting, samen goed voor ca. 35% van de enveloppe) behouden dezelfde historische structuur.

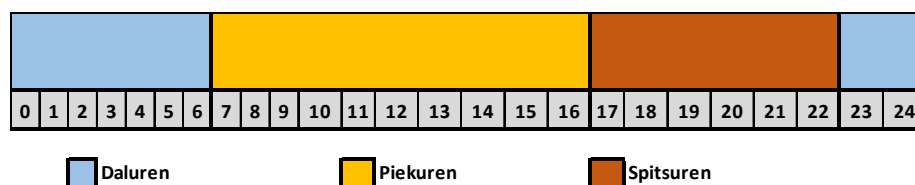
Een standaardtarifiering zal van toepassing zijn op de DNG's die over een mechanische meter of slimme meter beschikken, maar geen toestemming hebben gegeven om gas te verstrekken. Deze standaardtarifiering zal een capaciteitstarief omvatten op basis van het ter beschikking gestelde vermogen en een term in verhouding tot het verbruik. Er zou echter geen onderscheid meer worden gemaakt tussen het weekend en weekdays.

Voor de DNG's met een slimme teller en die hebben ingestemd met de communicatie van de gegevens, zal de geëvolueerde tarifiering worden ingevoerd.

In die geëvolueerde tarifiering zal een capaciteitsgedeelte op basis van het door de netgebruiker onderschreven vermogen van toepassing zijn. Het onderschreven vermogen wordt gedefinieerd als het maximale vermogen van de stroomonderbreker die 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 wenst te verkrijgen van het net. Concreet komt dit erop neer dat een overschrijding van dit vermogen door de DNG zal leiden tot een onderbreking van de meter, en vervolgens zal de DNG de meter opnieuw manueel moeten inschakelen om opnieuw van stroom te worden voorzien. Natuurlijk zal het voor de gebruiker mogelijk zijn om dit onderschreven vermogen te laten verhogen of verlagen op eenvoudig verzoek aan de DNB en binnen de grenzen van het fysiek beschikbare vermogen. Hoe hoger het door de DNG onderschreven vermogen, hoe hoger de tariefcomponent zal zijn.

Er moeten nog besprekingen plaatsvinden over de operationele modaliteiten om het onderschreven vermogen tussen de DNB en de DNG vast te leggen en te wijzigen.

Voor het proportionele gedeelte zal het tarief worden verdeeld in drie tijdsblokken, bijvoorbeeld:



Het piektarief dat hoger is dan het dagtarief dat zelf hoger is dan het nachttarief. De tijdsblokken die in deze methodologie worden vastgesteld, zijn de meest optimale voor BRUGEL<sup>1</sup>. Niettemin kan de positionering van de 3 hierboven beschreven blokken veranderen op basis van overleg met alle marktspelers.

De prijspositionering van de blokken dag, piek en nacht van de geëvolueerde tarifiering zal gedefinieerd moeten worden om ervoor te zorgen dat de DNG's hier hun voordeel mee doen ten opzichte van het twee-urentarief, als de DNG's het beoogde deugdzame gedrag aannemen.

### ***Wat betreft de prosumers***

Net als tijdens de vorige tariefperiodes wordt er tijdens de periode 2025-2029 niet voorzien in een injectietarief in het Brussels Gewest. De productie die in het net wordt geïnjecteerd, kan dus worden verkocht aan een leverancier zonder dat SIBELGA netkosten aanrekent.

### ***Wat betreft de energiedeling***

Tijdens de periode 2025-2029<sup>2</sup> behoudt BRUGEL de indeling in categorieën van de verschillende types van energiedeling in functie van haar elektriciteitsperimeter<sup>3</sup>.

Als de deelnemers van stroom worden voorzien door elektriciteit die wordt opgewekt in het gebouw waar ze wonen, of van stroom worden voorzien door dezelfde transformatiecabine in laagspanning, zullen **er aansluitend op de eerdere maatregelen voorkeurtarieven op het proportionele gedeelte (kWh) van toepassing zijn voor de hele periode 2025-2029 op de component "gebruikstarief" van het net**. Bovendien is de component voor de herfacturering van de transmissiekosten enkel van toepassing op de gedeelde volumes als de deelnemers van stroom worden voorzien door verschillende "Elia-posten".

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 - voor de gedeelde volumes								
Capaciteitsterm	0				0			
Proportionele term	0	50% van het normale tarief	Geen voorkeurstarifiering		Voorkeurtarieven overeen te komen in functie van de tariefschijven		Geen voorkeurstarifiering	

### ***Tariefstructuur gas***

Wat betreft de tariefstructuur van de gastarieven wordt er geen enkele nieuwe wijziging doorgevoerd met betrekking tot de opgelegde tariefstructuur voor de periode 2020-2024.

<sup>1</sup> Zoals nader bepaald in de motivering en op basis van de verschillende belastingcurves die SIBELGA ter beschikking stelde.

<sup>2</sup> BRUGEL heeft ook de eerste kosten-batenstudie gemaakt in verband met energiedeling in het Brussels Gewest. Die oefening zal tijdens de komende jaren opnieuw worden gemaakt.

<sup>3</sup> Binnen hetzelfde gebouw; binnen dezelfde LS-cabine; achter dezelfde TNB/DNB-post; achter meerdere TNB/DNB-posten.

Voor alle DNG's gaat het om een tariefstructuur in 5 schijven met een vast gedeelte en een afzonderlijk variabel gedeelte per schijf. De methodologie legt echter enkele nieuwe bakens op die SIBELGA in acht moet nemen in haar tariefvoorstel, waaronder meer bepaald het bestaande verschil tussen de tarieven voor het gebruik van het net door consumenten T1 (0-5.000 kWh/jaar) en T2 (5.001 tot 150.000 kWh/jaar). Historisch gezien waren de tarieven T1 immers relatief lager in vergelijking met de andere schijven en de andere gewesten in ons land. Meer algemeen zullen er voor gas geen voorkeurtarieven meer mogen worden toegepast.

### ***Specifieke tarieven – niet-periodieke tarieven***

Deze methodologie stelt ook de vaststellingsregels vast evenals enkele richtinggevende beginselen die toelaten de tarieven te bepalen voor de technische of administratieve prestaties van SIBELGA (tarieven voor openen van meter, voor een nieuwe aansluiting, voor verzwakking van een meter ...).

### ***Projectie van de verdeelde hoeveelheden***

Bij de indiening van zijn tariefvoorstel moet de netbeheerder een projectie maken van de hoeveelheden geraamd verbruik tijdens de periode, daarbij moet hij rekening houden met een aantal effecten (evolutie elektrische mobiliteit, aantal FV-installaties, warmtekrachtkoppeling, energiedeling ...). Die projecties zullen verder worden verfijnd bij de implementatie van de geëvolueerde tarifiering.

### ***Effectbeoordeling***

Alle tariefvoorstellen van de DNB zullen het voorwerp uitmaken van een effectbeoordeling voor de verschillende gebruikersprofielen. 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.