

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

Beslissing

(BRUGEL-BESLISSING-20190522-100)

Houdende de richtlijnen van de tariefmethodologieën die van toepassing zijn op de Brusselse distributienetbeheerder voor gas voor de periode 2020-2024 inzake 'tariefontwerp gas'.

Opgesteld op basis van punt 4.3.2 van deel 4 van de tariefmethodologie 'gas' die van toepassing is op de Brusselse netbeheerder voor de periode 2020-2024

22/05/2019

Inhoudsopgave

1	Juridische grondslag.....	3
2	Historiek van de procedure	3
3	Standpunt van BRUGEL ten aanzien van de effectenstudie van SIBELGA.....	4
3.1	Eerste studie van SIBELGA.....	4
3.2	Tweede studie van SIBELGA.....	5
4	Conclusies - aanbeveling.....	6

I Juridische grondslag

De ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest voorziet in haar artikel 10bis, §5:

“§ 5. BRUGEL publiceert op haar website de toepasselijke tariefmethodologie, de relevante stukken met betrekking tot het overleg met de distributienetbeheerder, het advies van de Raad en alle documenten die zij nuttig acht voor de motivering van haar beslissing betreffende de tariefmethodologie, met inachtneming van de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige gegevens betreffende de leveranciers of de netgebruikers, persoonsgegevens en/of gegevens waarvan de vertrouwelijkheid wordt beschermd krachtens bijzondere wetgevingen. ”

Bovendien voorziet punt 4.3.2 van deel 4 van de tariefmethodologie ‘gas’ die van toepassing is op de Brusselse netbeheerder voor de periode 2020-2024 het volgende:

“Voor klanten met een continu gelezen meter (AMR) zal de DNB uiterlijk op 1 april 2019 een effectenstudie voorleggen van de wijzigingen bedoeld in deel 3 van deze methodologie. Zoals bekend zijn deze wijzigingen:

- *Onafhankelijkheid van de meetinfrastructuur bij de bepaling van het gebruikstarief van het distributienet*
- *Afschaffing van het piektarief voor afnemers met telemeting*
- *Degressiviteitsfactor van de categorie T5.*

BRUGEL zal een beslissing nemen over deze drie punten op basis van de conclusies van deze studie en na overleg met de DNB. ”

Dit document beschrijft het standpunt van BRUGEL m.b.t. deze onderwerpen.

2 Historiek van de procedure

In de loop van de overlegprocedure die voorafging aan de publicatie van de tariefmethodologie ‘gas’ werd het *tariefontwerp* ter sprake gebracht in de workshops SIBELGA - BRUGEL.

Op 1 april 2019 heeft de netbeheerder BRUGEL, in een Word-document, de in punt 4.3.2 van deel 4 van de tariefmethodologie ‘gas’ beoogde effectenstudie bezorgd, samen met een Excel-bestand met een uittreksel van de gridfee en de berekeningen van de DNB. Op 3 april 2019 ontving BRUGEL een tweede versie van het Word-bestand. Deze documenten maken deel uit van het administratief dossier van de methodologie ‘gas’ maar zijn niet bestemd voor publicatie (gevoelig karakter van bepaalde gegevens).

Op basis van deze informatie heeft BRUGEL SIBELGA op 2 mei 2019 ter overleg een ontwerpbesluit bezorgd. Dit document werd op 10 mei 2019 besproken in een *conference call* waarin SIBELGA nieuwe gegevens heeft bezorgd aan BRUGEL en een richtsnoer heeft voorgesteld dat beantwoordt aan de door BRUGEL in het ontwerpbesluit vastgelegde criteria.

Op 22 mei 2019 heeft de Raad van Bestuur van BRUGEL de beslissing goedgekeurd.

3 Standpunt van BRUGEL ten aanzien van de effectenstudie van SIBELGA

3.1 Eerste studie van SIBELGA

Uit de door SIBELGA verstrekte gegevens en studies blijkt dat de drie voorgestelde maatregelen een aanzienlijke impact kunnen hebben op de facturen van de betreffende Distributienetgebruikers (DNG's).

Op basis van de door SIBELGA verstrekte gegevens (m.b.t. het verbruik in 2018) zien we, in extreme gevallen, stijgingen van de distributiefactuur van meer dan 20%. Andere DNG's zien hun distributiefactuur dan weer dalen ten gevolge van de invoering van de voorgestelde wijzigingen.

Gezien de grote variaties in de distributiefacturen (voornamelijk in stijgende lijn) die niet stroken met de doelstellingen die BRUGEL vooropgesteld had, heeft men eerst overwogen om alleen de eerste voorgestelde maatregel toe te passen (onafhankelijkheid van de meetinfrastructuur bij de bepaling van het gebruikstarief van het distributienet). Deze heeft slechts een beperkte impact, in de meeste gevallen in het voordeel van de betreffende DNG's en wordt gerechtvaardigd door:

- Het streven naar algemene tariefcoherentie;
- Het einde van een uitzonderingsregime waarvoor er geen rechtvaardiging bestaat;
- De aanpassing van het tariefkader zodat opportunisme vanwege de DNG's niet langer mogelijk is;
- De uitsluiting van een mogelijke discriminatiegrond in de toepassing van de tarieven, door meer homogeniteit in de tariefgroepen.

De toepassing van de twee andere overwogen maatregelen (afschaffing van de capaciteitsterm en de daaraan gekoppelde degressiviteitsterm) werd in een eerste fase niet doorgevoerd omwille van de tariefgevolgen van het door SIBELGA voorgestelde alternatief. Dit alternatief werd ingevoerd met inachtneming van de beperking dat de door de groep T5 gegenereerde tariefinkomsten gelijk moesten blijven, wat een hoge proportionele term opleverde.

De door SIBELGA verstrekte gegevens tonen aan dat de tarieven voor de grootste Brusselse verbruikers (meer dan 10 GWh per jaar) van toepassing zijn op een aanzienlijk aantal DNG's (zo'n 20). Gezien deze netverbruikstarieven vrij hoog zijn, wilde BRUGEL een evenwichtsherstel van de bijdrage van deze tariefgroep aan de inkomsten van SIBELGA teneinde de netverbruikstarieven van deze DNG's te doen dalen en voor deze groep klanten een redelijke spanning aan te houden tegenover de andere gewesten.

3.2 Tweede studie van SIBELGA

Dientengevolge, en na het overleg waarvan hierboven sprake heeft SIBELGA BRUGEL een tweede dataset bezorgd met een tariefsimulatie waaruit blijkt dat het geheel van de DNG's uit de steekproef¹ baat zou hebben bij de afschaffing van het capaciteitstarief en de daaraan gekoppelde degressiviteitsterm, voor zover deze afschaffingen gepaard gaan met een verlaging van de betreffende tarieven.

Deze simulatie vervangt de capaciteitsterm door een gewone proportionele term en is niet meer gebonden aan de verplichting om de inkomsten van de tariefgroep aan te houden, maar laat, voor het distributienetverbruikstarief, een daling van zo'n 40% toe. Met deze daling wordt de doelstelling van BRUGEL gehaald, met name om voor de grootverbruikers van gas in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest een redelijk netverbruikstarief te hanteren in vergelijking met het tarief dat in de andere gewesten van het land van toepassing is².

De toepassing van de twee andere overwogen maatregelen (afschaffing van het capaciteitstarief en de daaraan gekoppelde degressiviteitsterm) is dus uiteindelijk aangenomen.

De toepassing van deze maatregelen wordt gerechtvaardigd door:

- Het achterhaalde karakter van het capaciteitstarief (met als voornaamste doelstelling om de klant aan te sporen zijn piek te beperken om redenen van netcapaciteit) omwille van:
 - Het beperkte aantal toegangspunten, wat een meetinrichting vereist van het type uur-belastingscurve (GOL) en de kenmerken van hun gebruik van het distributienet;
 - het relatief lage verbruik (~673 GWh, hetzij minder dan 7% van de in 2018 verdeelde hoeveelheid gas;
 - De toereikende capaciteit van het Brusselse distributienet om de pieken op te vangen van alle Brusselse klanten, deze capaciteit werd nog uitgebreid met de conversie L naar H;
- Het bestaan van gemakkelijk te implementeren alternatieven (proportioneel tarief) ;
- De bereidheid om de distributietarieven te vereenvoudigen en ze makkelijker toepasbaar te maken.

¹ De steekproef omvat de maandelijkse gridfee-gegevens van de 24 EAN's die in 2018 meer dan 10 GWh hebben afgenomen en over een AMR-meter beschikken.

² Deze vergelijking geldt alleen voor het verbruikstarief voor het distributienet. De algemene toeslagen en de wegensretributie in het bijzonder komen niet aan bod in deze beslissing en blijven posten met een grote impact op de eindfactuur.

4 Conclusies - aanbeveling

Rekening houdend met wat voorafgaat, verstrekt BRUGEL SIBELGA de volgende richtlijnen voor de opstelling van haar tariefvoorstel gas 2020-2024:

- Voor gas, en dan voornamelijk voor de tariefschijf T5, dient de onafhankelijkheid van de meetinfrastructuur (type meter) bij de bepaling van het gebruikstarief van het distributienet te worden verzekerd, indien nodig m.b.v. begeleidingmaatregelen³. De meters worden geplaatst overeenkomstig het technisch reglement gas;
- Het capaciteitstarief dat momenteel van toepassing is voor de groep T5 afschaffen (net als de hieraan gekoppelde degressiviteitsfactor) en deze vervangen door een proportionele term. De vaste term kan echter wel blijven bestaan;
- 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;
- Voor de klantengroep met een verbruik van meer dan 10 GWh per jaar raadt BRUGEL aan geen verbruikstarieven voor het distributienet⁴ voor te stellen die meer dan 100% afwijken van het gemiddelde van de in de andere gewesten in het land toegepaste tarieven⁵. Dit percentage vormt voor BRUGEL een redelijke basis wat betreft de momenteel toegepaste tarieven. ;
- Begeleiding voorzien voor de kleine groep DNG's op wie deze maatregelen betrekking hebben Deze begeleiding zal met name de vorm aannemen van een proactieve mededeling aan de DNG's voor wie momenteel het capaciteitstarief geldt van de veranderingen die op til staan en van de concrete gevolgen voor hen;

³ Vanaf 2020 bepaalt alleen nog het jaarlijkse welke schijf er van toepassing is.

⁴ Inclusief desgevallend de term gekoppeld aan de meet- en telactiviteit.

⁵ De validering van deze hypothese moet door de DNB worden aangetoond in het kader van de indiening van zijn tariefvoorstel.

- De impact van deze beslissing binnen een redelijke termijn en uiterlijk tegen 30 juni 2019 melden aan de gasleveranciers die actief zijn in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en op wie deze maatregelen betrekking hebben.

De toepassing van deze maatregelen kan gepaard gaan met een verzoek tot toewijzing van de tariefsaldi om de distributietarieven te egaliseren.

* *

*