

**Proces-verbaal van de overlegvergadering van 23 september 2020
voorafgaand aan de mogelijke wijziging door de VREG van de
tariefmethodologie 2021-2024**

Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt (“VREG”)

–

**Elektriciteits- en Aardgasdistributienetbeheerders
actief in het Vlaamse Gewest**

Datum	Woensdag 23 september 2020 14.00-15.00uur
Plaats	Teleconferentie
Deelnemers	Vertegenwoordigers van Fluvius System Operator cv (verder “FSO”) namens de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders actief in het Vlaamse Gewest: Roby Bosmans, Chris Buyse, Jozef Huyck, Paul Lauwers. Vertegenwoordigers van de VREG: Pieterjan Renier, Thierry Van Craenenbroeck, Marc Michiels, Bregt Leyman, Bert Stockman.

Kader: De overlegvergadering kadert in het gestructureerd, gedocumenteerd en transparant overleg tussen de distributienetbeheerders en de VREG over een mogelijke wijziging van de tariefmethodologie 2021-2024, en dat voorafgaat aan de organisatie van een openbare raadpleging van een consultatievoorstel hierover door de VREG.¹

Afbouwpad exclusief nacht (agendapunt VREG)

VREG (TVC) licht het eerste agendapunt toe. Het wordt aangebracht vanuit een mogelijke bekommernis over de impact van de afbouw van de korting op de tariefcomponent openberedienstverplichtingen voor klanten exclusief nacht. VREG overweegt een alternatief afbouwpad waarbij wordt vertrokken van een korting van 70% in 2021. Daarna kan er reductie zijn met 10 of 20%/jaar. In het geval van 10%/jaar, zou de korting in de daaropvolgende reguleringsperiode verder kunnen gereduceerd worden. De intentie blijft om de historische korting op termijn weg te werken.

FSO deelt mee dat ze niet voorzien om bij deze klantengroep voor einde 2024 digitale meters te plaatsen. Voor dit type distributienetgebruiker zou men immers twee digitale meters moeten plaatsen, omdat de bijkomende meter nodig is voor de aparte registratie van

¹ Volgens ‘Overeenkomst van 22 september 2020 over de overlegprocedure volgens de artikelen 4.1.31, §1 en 4.1.33, §4 van het Energiedecreet voorafgaand aan de openbare raadpleging over het ontwerp van wijziging van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024’.

het verbruik op het exclusief nacht circuit. Het is niet mogelijk om de verbruiken exclusief nacht afzonderlijk te registreren op één digitale meter.

Indien de meters bij deze klanten zouden moeten geplaatst worden in de daaropvolgende reguleringsperiode vanaf 2025² en om te vermijden dat dan nog twee meters nodig zijn, lijkt de 20%/jaar afbouw van de korting het meest aangewezen. Indien de korting nog gedeeltelijk zou doorlopen na 2024 is de plaatsing van de tweede digitale meter nog nodig. Maar die tweede meter zou dan overbodig worden zodra de korting volledig is afgebouwd.

FSO meldt dat het CAB-sigitaal tot 2030 beschikbaar is (aangezien deze ook wordt gebruikt voor de aansturing van Openbare Verlichting, zolang er geen 100% verledning is).

FSO meldt dat FSO in eerste instantie voorstander is van de afbouw met 10%/jaar (afbouw van de korting naar 40% in 2024). In de volgende regulatoire periode kan de korting dan jaarlijks met 10% verder afnemen. Dit veronderstelt wel dat er geen digitale meters worden uitgerold bij deze klanten en de CAB-installaties verder aanwezig blijven.

VREG meldt een fout in de tekst van de agenda: In par. 1.3 moet '1 euro per MWh' vervangen worden door '1 eurocent per kWh'.

FSO stelt de vraag naar de interferentie van deze consultatie op het proces van de tariefvoorstellen 2021. VREG (BS) stelt dat er voorlopig geen invloed is, totdat de VREG over een eventuele aanpassing van de tariefmethodologie op dit punt zou beslissen, waarna de VREG zal aangeven welke tarifaire aanpassingen door FSO zullen moeten uitgevoerd worden.

Rendabel deel aardgas (agendapunt VREG)

VREG herhaalt dat de in de agenda voorgestelde aanpassing van het rendabel deel aardgas in de tariefmethodologie hypothetisch is en onder alle voorbehoud geformuleerd, om zo te anticiperen op de nog onzekere uitkomst van de wetgevende initiatieven. Het voorstel is gebaseerd op de informatie die vanuit FSO in de voorbije maanden aan VREG werd aangeleverd. Na nazicht van de laatste versie door VREG, waren er nog drie bemerkingen, zoals opgenomen in de agenda.

Pt. 1: VREG stelt de vraag of er een onderscheid moet zijn in de lengte van rendabel deel bij een netuitbreiding van het LD-net vs. het residentiële MD-net voor niet-residentiële netgebruikers. FSO herhaalt zijn argumentatie nl. dat hij meent dat de gelijkschakeling geoorloofd is, o.a. aangezien de distributienetbeheerder bepaalt welke netuitbreiding hij zal uitvoeren. VREG (BL) stelt dat hij die redenering juridisch wel kan volgen en overweegt daarom het FSO-voorstel te behouden in een consultatie, maar dat het, mocht het ooit tot een rechtszaak komen, het aan een rechter is om soeverein te beoordelen of de voorgestelde aanpak de evenredigheidstoets doorstaat.

² Uiterlijk op 1 juli 2029 dienen alle kleinverbruiksmeetinrichtingen over een digitale meter te beschikken, volgens artikel 3.4.52 §1 in het Energiebesluit.

Pt. 2: FSO stelt dat het rekenbestand zal worden overgemaakt.

Pt. 3: FSO erkent dat niet-residentiële aansluitingen van meer dan 100 m³n/h soms technisch mogelijk zijn op residentiële MD. Op het huidige tariefblad niet-periodieke aardgasdistributienettarieven worden dit aangegeven als “uitzonderlijk”. Op LD is de grens altijd 100 m³n/h. FSO heeft ze in de context van rendabel deel overgenomen voor MD. De grens zou echter discriminatoir kunnen zijn voor de uitzonderlijke zwaardere aansluitingen, die dan niet van de korting in de netuitbreiding zouden kunnen genieten. FSO is akkoord om het rendabel deel ook aan te bieden voor de “uitzonderlijke” (zo te vermelden) aansluitingen van meer dan 100 m³n/h op MD.

Voorschotregeling (agendapunt FSO)

In afwijking van artikel 3 van de overeenkomst over de overlegprocedure van 22 september 2020, heeft FSO voor dit agendapunt geen voorbereidende documenten overgemaakt.

FSO vraagt bevestiging van zijn interpretatie van de twee mogelijkheden tot het terugnemen van voorschotten in het toegelaten inkomen, zoals vermeld in de tariefmethodologie 2021-2024 (par. 5.5.4.4.1 pt. 6 en pt. 7). FSO toetst dit af aan de hand van een eenvoudig fictief scenario met graduele, 9 jaar aanhoudende toename van endogene kosten. Vanaf het tiende jaar worden de endogene kosten constant verondersteld. De VREG (MM) bevestigt de interpretatie. Een dergelijk verloop van kosten is volgens FSO – weliswaar sterk vereenvoudigd – geïnspireerd op de evolutie van de geraamde kosten bij versnelde uitrol.

In het voorbeeld van FSO lijkt de terugname van voorschotten op latere tijdstippen beter, omdat bij toepassing van kostencorrecties met one-off de inkomsten a.h.w. kunnen losgekoppeld worden van de evolutie van de werkelijke kosten. Volgens FSO kunnen de grootte en het tijdstip van de voorschotten ongewild de trend in belangrijke mate beïnvloeden – zeker indien door onvoorziene omstandigheden de realiteit sterk blijkt af te wijken van het budget. Een uitdaging bij terugname in specifieke jaren is volgens VREG wel de bepaling van het (of de) tijdstip(pen) van de latere terugname(s) van het voorschot, wegens de onzekerheid over de toekomstige kostenevoluties.

FSO stelt dat het, in het kader van zijn aanvraag van voorschotten voor de versnelde uitrol van de digitale meters, de voorkeur geeft aan de methode met latere terugnames van de voorschotten. VREG (PR) vraagt aan FSO om zijn voorkeur schriftelijk te bevestigen en omstandig te motiveren aan de VREG, bij voorkeur zo spoedig als mogelijk. FSO zal zijn standpunt opnemen in zijn antwoord aan de VREG m.b.t. het voorschot voor 2021 (brief van VREG van 15 september 2020). FSO bevestigt tegelijk dat de in verband hiermee door de VREG gevraagde gegevens uiterlijk op 24 september a.s. zullen worden overgemaakt.

Afronding - acties

- Zoals afgesproken in de overeenkomst:
 - VREG maakt het ontwerp van proces-verbaal op en maakt dit ten laatste vrijdag 25 september over aan FSO.
 - FSO geeft namens de distributienetbeheerders goedkeuring of opmerkingen op het ontwerp van proces-verbaal aan de VREG uiterlijk 29 september op 12u 's middags.
- M.b.t. dossier rendabel deel:
 - FSO maakt laatste versie rekenbestand over aan VREG.
 - FSO past tekst aan en maakt dit over aan VREG: op MD uitzonderlijk ook voor aanvragen meer dan 100m³n/h.
- FSO dient een aangepaste aanvraag tot voorschot in bij de VREG op 24 september (in antwoord op brief VREG van 15 september).
 - FSO motiveert hierin omstandig haar voorkeur van methodiek van terugname van voorschotten.