

Proces-verbaal van de overlegvergadering van 30 januari 2020 voorafgaand aan de uitwerking door de VREG van de tariefmethodologie 2021-20XX

Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt ("VREG")

–

Elektriciteits- en Aardgasdistributienetbeheerders actief in het Vlaamse Gewest

Datum	Donderdag 30 januari 2020 10.00-13.00 uur
Plaats	Kantoren VREG
Deelnemers	Vertegenwoordigers van Fluvius System Operator cv (verder "FSO") namens de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders actief in het Vlaamse Gewest: Roby Bosmans, Luc Decoster, Paul Lauwers, Ruben Peene en Karen Vermeulen. Vertegenwoordigers van de VREG: Thierry Van Craenenbroeck, Jonas De Smit, Marc Michiels, Bregt Leyman, Bert Stockman, Leen Vandezande.

Kader: De overlegvergadering kadert in het gestructureerd, gedocumenteerd en transparant overleg tussen de distributienetbeheerders en de VREG over de opmaak van het ontwerp van tariefmethodologie 2021-20XX, en dat voorafgaat aan de organisatie van een openbare raadpleging van een consultatievoorstel hierover door de VREG.¹

Inleiding

De lezer wordt verwezen naar de agenda inclusief documentatie van deze tweede overlegvergadering.

Er waren geen opmerkingen op het PV van de vorige overlegvergadering.

Terugkoppeling distributienetbeheerders op agendapunten overlegvergadering van 16 januari 2020

Tariefstructuur injectie gas

De vertegenwoordigers van FSO melden dat ze nog geen concreet voorstel van tariefstructuur voor de injectie van gas hebben uitgewerkt. Ze zijn voorstander om de

¹ Volgens hun 'Overeenkomst over de overlegprocedure volgens artikel 4.1.31, §1 van het Energiedecreet voorafgaand aan de openbare raadpleging over het ontwerp van tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-20XX'.

weinig projecten die er zijn op eenzelfde wijze aan te pakken als het eerste project (m.a.w. volgens de contractuele werkwijze zoals beschreven in het PV van de vorige overlegvergadering). De VREG is geen voorstander van dit voorstel, wat een gedeeltelijke zone van deregulering inzake nettarieven veronderstelt. Hij dringt i.h.k.v. de opmaak van de tariefmethodologie aan op een tariefstructuur voor periodieke aardgasdistributienettarieven voor injectie, zoals ondertussen ook de CWaPE in haar tariefmethodologie heeft opgenomen². Er wordt afgesproken om die tariefstructuur te bestuderen.

Kwartiergemeten netto aanrekening elek., vanaf 2021

VREG (TVC) heeft transmissienetbeheerder Elia gecontacteerd over de kwartiergemeten netto aanrekening. Fluvius heeft op 31/01/2020 een vergadering hierover met Elia. Tot op heden blijft het onduidelijk waarom de transmissienetbeheerder met kwartiergemeten netto waardes rekent. Dit gebeurt nergens anders in België.

Intern onderzoek bij FSO gaf aan dat men nog altijd geen meerwaarde ziet in een eventuele kwartiergemeten netto aanrekening van elektriciteit op distributieniveau. Dit ligt ook in geen enkel ander gewest op tafel. Het introduceert complexiteit in de processen waarvoor uitstel nodig zou zijn tot de volgende regulatoire periode (2025) om het te kunnen invoeren. Het heeft geen impact op het CMS, wel op de systemen bij FSO zelf. FSO verwacht op basis van analyse van de meetgegevens van de kleinverbruiksmeting (KVM)-klanten met digitale meter uit de poc- en piloot-projecten dat bij minder dan 5% van hen er meer dan 5% verschil is in volume afname bruto versus netto gecompenseerd op kwartierbasis. Algemeen dalen de afnamevolumes ca. 2% en de injectievolumes ca. 4%. De gecompenseerde injectievolumes verschillen dan van de zuivere injectievolumes die men zou kunnen vermarkten. Er is een impact op de allocatieberekening. Daarnaast zijn de gecompenseerde waarden voor de klant niet afleesbaar op de meter en wordt de aanrekening van reactieve energie mogelijk beïnvloed. FSO zal haar bezwaren nog volledig en schriftelijk aan de VREG overmaken, na het overleg met Elia.

Kwartiergemeten netto aanrekening kan niet toegepast worden op de MMR meters, die om de maand worden uitgelezen (geen registratie per kwartier). Bij AMR kan kwartiercompensatie ook niet (tenzij via backend systemen of aanpassingen aan de meter).

Voor de VREG (TVC) is dit geen breekpunt maar is er uniformiteit nodig in de markt (o.m. voor de aanrekening van toeslagen). In die zin is de motivatie van de aanpak van Elia nog steeds onduidelijk.

Harmonisatie tarifaire coëfficiënten in bestaande tariefstructuur elektriciteit.

FSO (KV) meldt dat haar interne berekeningen hieromtrent nog niet zijn afgerond. Ze wil het resultaat ervan op de volgende overlegvergadering meedelen.

² Décision du 17 juillet 2017 relative à la méthodologie tarifaire gaz et électricité pour la période régulatoire 2019-2023, <https://www.cwape.be/docs/?doc=3980>, p.6.

Rendabel deel aardgas

FSO (LDC) gaat akkoord met het voorstel en engageert zich om tegen 24/02/2020 het voorstel voor rendabel deel in te dienen.

Klantengroep TR-LS

FSO is geen voorstander om de klantengroep over te zetten naar LS, omdat het tarief er hoger is en de historische financiële tussenkomsten van de TR-LS-klanten in de netinfrastructuur bij hun aansluiting dan a.h.w. voor niets zijn geweest. FSO is eerder voorstander om de groep te laten aansluiten bij of op te nemen onder de 26-1 kV grootverbruiksmeting(GVM)-klantengroep. Er zijn nog enkele klassieke meters op TR-LS en dit hoofdzakelijk in ex-Infrax netgebieden. Het zou gaan over openbare verlichting en/of ongemeten punten. FSO houdt hieromtrent een inventarisatie. Eenmaal die voorzien zijn van meettoestellen, zou de groep kunnen overgezet worden. Het zou weldegelijk de bedoeling zijn om te werken met 1 klantengroep, 1 tariefstructuur en 1 afzonderlijk nettatarief. FSO zal tegen de volgende vergadering haar standpunt schriftelijk overmaken.

Klantengroepen aardgas 2021-2024

De termen 'telegemeten' en 'niet-telegemeten' zijn overnames uit de tariefmethodologie 2017-2020. De klantengroep telegemeten moet begrepen worden als gemeten met behulp van een AMR-meter. De digitale gasmeter G4-G6 huishoudelijk en kleine bedrijven wordt in deze indeling beschouwd als niet-telegemeten.

VREG bevestigt dat 'doorvoer' moet begrepen worden als overdracht van energie tussen twee distributienetbeheerders via de koppelpunten tussen hun distributienetten (staat zo in de begrippenlijst in de tariefmethodologie). Het wordt nu dus niet begrepen als overdracht van energie tussen een distributienetbeheerder en een energiegemeenschap of iets dergelijks.

Tariefstructuur aardgas 2021-2024

FSO stelt voor om voor aardgas voor de aanrekening van het datatarief de huidige tariefdragers (YMR, MMR en AMR) te behouden. FSO voorziet om de MMR aardgas vanaf 2025 af te bouwen³.

Bijzondere voorwaarde voor wat betreft de periodieke distributienettarieven afname aardgas

Er zijn geen opmerkingen.

³ Aanvulling FSO: "Het decreet voorziet dat we vanaf 2024 over een technische oplossing beschikken. Gelet op de mogelijkheid van een versnelde uitrol wordt dit metersegment als complex beschouwd en zal het desgevallend pas vanaf 2025 tot vermoedelijk 2028 worden omgebouwd."

Klantengroepen elektriciteit 2021

Er zijn geen opmerkingen.

Tariefstructuur elektriciteit 2021

VREG (LV) verduidelijkt dat hij volgend afbouwscenario voorstelt voor de korting op het tarief openbaredienstverplichtingen voor de klanten exclusief nacht: van 75% vandaag naar 50% in 2021, 25% in 2022 en 0% vanaf 2023. Hij verzoekt FSO om hieromtrent te kijken naar de effecten via simulaties.

FSO (LDC) merkt op dat door deze aanpak er nog tijdelijk twee digitale meters zouden moeten geplaatst worden bij deze klanten (bijkomende exclusief nachtmeter). Dit is geen wenselijk scenario omdat de kost van deze investeringen niet opweegt tegen de in de tijd beperkte baten (afbouw van het exclusief nacht tarief⁴).

FSO (PL) blijft het raar vinden waarom er voor de doorrekening van de ODV-kosten niet met een vaste term wordt gewerkt per toegangspunt in plaats van met een volumetrische tariefdrager.

FSO gaat in principe akkoord om de waarden van de afvlakkingscoëfficiënt en van de gelijktijdigheidscoëfficiënt in 2021 gelijk te zetten aan 1 voor piekgemeten TR-LS en LS. Dit zal volgens de VREG de tariefsetting vereenvoudigen bij de nieuwe tariefstructuur vanaf 2022.

Prosumenten 2021

Er zijn geen opmerkingen.

FSO (LDC) ondersteunt het niet toepassen van injectietarief in 2021, omdat het louter meer complexiteit zou geven.

FSO verduidelijkt dat prosumenten met AMR of MMR vandaag standaard als piekgemeten worden behandeld (bij MMR is er maandcompensatie). Deze klanten kunnen compensatie vragen; dan wordt een compenserende elektronische meter geplaatst. Het klopt dat dit niet volledig in lijn is met wat het Energiedecreet ter zake voorschrijft.

FSO stelt dat het principe van compenserende elektronische meter werd toegepast voor klanten tussen 56 en 100 kVA waar een AMR meter niet verplicht was. Gelet op het nieuwe Technisch Reglement Distributie waar een GVM vanaf 56 kVA wordt opgelegd kan deze optie niet meer worden aangeboden.

⁴ Aanvulling FSO: "Gelet op de mogelijkheid van een versnelde uitrol wordt dit klantensegment als complex beschouwd en zal het desgevallend pas vanaf 2025 tot vermoedelijk 2028 worden omgebouwd, op dat moment is een 2^{de} meter niet langer noodzakelijk."

Klantengroepen elektriciteit 2022-2024

FSO (LDC) gaat uit van het principe dat het meettoestel op een aansluiting de registratie moet kunnen uitvoeren die de tariefstructuur vereist. Men is dan ook geen voorstander van een opdeling van klantengroepen rond 56 kVA (zie verder).

Tariefcomponenten elektriciteit 2022-2024

FSO (KV) merkt op dat indien men via de tariefcomponent netgebruik met één maximumtarief zowel distributie- als transmissiekosten gaat aanrekenen, men het onderscheid moet kunnen blijven maken tussen hun respectievelijke opbrengsten, teneinde de regulatoire saldi correct te kunnen vaststellen. VREG voorziet dat dit moet kunnen opgelost worden in de rapporteringsmodellen.

FSO merkt op dat zij pas laat voor de aanvang van een nieuwe reguleringsperiode voor de transmissie-netbeheerder op de hoogte wordt gesteld van de nieuwe budgetten.

Sommige distributienetbeheerders hebben in het verleden de afbouw van grote regulatoire saldi op tariefcomponent reactieve energie via netgebruik verrekend, teneinde hoge volatiliteit in het tarief te beperken. De VREG zou dit in de tariefmethodologie opnieuw kunnen gedogen.

Tariefstructuur elektriciteit afname 2022-2024

M.b.t. de afzonderlijke tarifaire behandeling van capacatieve en inductieve reactieve energie stelt FSO de meerwaarde ervan in vraag. Ze oordeelt dat de huidige werkwijze van de distributienetbeheerders voldoende is als incentive. Er werd alvast gesuggereerd om de aangepaste tarifiering voor reactieve energie pas in de volgende tarifaire periode in te voeren. De noodzakelijke gegevens worden vandaag al uitgelezen. Een andere tarifaire aanrekening impliceert een aanpassing in de formules plus aangepaste gegevensstromen naar de markt. Volgens FSO moeten dan de coëfficiënten 0,95 en 0,9 aangepast worden in het TRDE.

FSO is voorstander om TRLS en LS niet op te delen volgens vermogen van de aansluiting. Het principe is dat de meetinstallatie de tarifaire aanrekening moet mogelijk maken. Het is niet zinvol om op te delen t.o.v. 56 kVA. De opdeling verhoogt de complexiteit in de verdeling en toewijzing van budgetten en brengt het risico met zich mee dat tarieven zich in hoogte niet logisch t.o.v. elkaar zouden kunnen verhouden. De opdeling werd volgens FSO (PL) al in 2002 onder de CREG verlaten. FSO verzoekt om voor alle LS-klanten de tariefstructuur te gebruiken zonder tarief voor reactieve energie en zonder onderschrijving van toegangsvermogen. Voor TRLS vraagt FSO om de GVM-tariefstructuur te gebruiken, dus met onderschrijving toegangsvermogen, behoudens uitzondering van openbare verlichting, exclusief nacht en klassiek bemeten punten. De kolom met Max6 en Max7 wordt daarom beter niet weerhouden.

Op TRLS blijft dan nog een restgroep klassieke meter (mogelijk openbare verlichting en exclusief nacht) waarvan FSO bereid is te onderzoeken hoe deze op termijn zou kunnen opgeheven worden. Er loopt hieromtrent een inventarisatie.

FSO vraagt wat de oorsprong is van de 3,68 kW grens. De VREG verduidelijkt dat dit het vermogen is dat overeenstemt met een permanente eenfasige belasting van 16A.

De ondergrens van 3,68 kW afname impliceert volgens FSO dat UTILFEE (waarden voor facturatie - min. 3,68 kW) en UTILTS (gemeten waarden - time series) gaan verschillen.

VREG stelt de vraag hoe FSO de 3,68 kW grens beoordeelt t.o.v. ongemeten punten. Volgens FSO zijn deze punten, die enkel voorkomen op LS, gehomologeerd door Synergrid volgens de technische voorschriften elektriciteit C3/2 en C3/3. De technische verbruiksgegevens volgens hun registratie in de lijst van goedgekeurde forfaits worden door FSO gebruikt voor geaggregeerde facturatie.

VREG vraagt analoog naar de beoordeling t.o.v. afnames voor gemeenschappelijke delen. FSO (RP) meldt dat zij vaststelt dat er hier in de tijd wel veel variatie in de afname kan zijn.

De VREG bevestigt dat de gemiddelde maandpiek over de laatste 12 maanden een rollende gemiddelde maandpiek is.

FSO vraagt naar de bepaling voor de situatie waarin een klant in de maand na een overschrijding zijn toegangsvermogen verhoogt. Volgens FSO blijft de transmissienetbeheerder het boetetarief m.b.t. de overschrijding dan toch nog 12 maanden aanrekenen. VREG zal dit onderzoeken.

De VREG overweegt om alleen in de reguleringsperiode 2021-2024 de maximumtarieven toe te passen. Deze maximumtarieven (1 maximumtarief voor distributie en transmissie samen) zullen niet van toepassing zijn op klanten met een klassieke meter en noodvoedingen. Er zijn simulaties nodig vanwege FSO om de hoogte en toepassing ervan beter te kunnen beoordelen.

De VREG overweegt om, afhankelijk van de resultaten van de simulaties door FSO, de hoogte van het maximumtarief (€/kWh) voor KVM-klanten met digitale meter (klantengroep LS) zodanig te bepalen dat klanten waarvan de netfactuur met meer dan 30% zou stijgen t.g.v. de invoering van de nieuwe tariefstructuur onder dit maximumtarief vallen. Uit de simulaties van FSO moet ook blijken wat de effecten van de maximumtarieven zijn op de hoogte van de tarieven in elke klantengroep en of overdracht van budget naar andere klantengroepen noodzakelijk is. FSO stelt dat de 30%-grens aanleiding zal geven tot een aanzienlijk aantal klanten dat in deze regeling zal vallen.

De VREG overweegt om geen tijdsafhankelijke distributienettarieven toe te passen in de volgende reguleringsperiode. De VREG vraagt wel aan FSO om een studie omtrent de invoering van tijdsafhankelijke tarieven uit te voeren tegen begin 2024.

FSO stelt dat de aanrekening van de gridfee minstens tot migratie MIG6 zal blijven gebeuren per EAN (als allocatiepunt of als toegangspunt; op een aansluiting met afname en injectie wordt voor elke stroomrichting een EAN voorzien.). Ze geeft aan dat de invoering van het Head Point/Service Delivery Point-model niet voorzien is in de go live Central Market System⁵ van september '21. De timing om dit principe in te voeren is op dit ogenblik niet gekend.

Het federaal sociaal tarief, nog gebaseerd op kWh, zou op voorstel van de CREG worden herzien. FSO merkt op dat bij het invoeren van een capaciteitstarief het voor een klant niet meer zo transparant kan zijn om via een budgetmeter zijn restsaldo bij te houden. Dit moet dan verder onderzocht worden.

FSO (RB) meldt dat het voorstel van nieuwe tariefstructuur intern nog op het FSO-managementcomité (MC) moet besproken worden.

Regionaal objectiveerbare verschillen

VREG verduidelijkt dat de ROV's worden vastgelegd per reguleringsperiode, m.a.w. tijdens de periode 2021-2024 wijzigt er tarifair niets op vlak van ROV's. Zoals reeds vermeld in de tekst, indien er tijdens de komende regulatoire periode nieuwe ROV's ontdekt zouden worden, dan zullen deze desgevallend pas effect ressorteren vanaf de daaropvolgende regulatoire periode.

Tariefstructuur elektriciteit injectie 2022-2024

Volgens FSO is het voorstel voor de tariefdrager voor tariefcomponent injectie netgebruik (delta maandpiek) vandaag onmogelijk omdat er geen verbinding is tussen de informatiestromen voor afname en injectie. De aanpak zorgt ook voor een andere aanrekening van kosten tussen embedded decentrale productie (samen met afname) en deze op zichzelf. Volgens FSO zouden er op LS aansluitingen zijn waarop zich enkel injectie en geen afname bevindt. Die zouden dan van een afnamepunt moeten voorzien worden. FSO is voorstander van tariefdrager kWh injectie, zoals bij de transmissienetbeheerder, tot aan de invoering van het HP/SDP-model in de marktwerking. VREG verzoekt FSO om haar reactie verder uit te werken.

Prosumenten 2022-2024

FSO bevestigt dat vanaf 2022 de vervanging van een klassieke meter door een digitale meter tegelijk het moment zou worden waarop de klant naar het capaciteitstarief overstapt. De distributienetbeheerder maakt dan een 'time slice', zonder dat dit aanleiding geeft tot een afrekeningsfactuur.

⁵ Dit maakt volgens de VREG wel deel uit van de specificaties.

Voor de wijze van een (onherroepelijke) overgang op aanvraag door een prosumant met digitale meter vanaf 2022 volgens Energiedecreet zal de VREG een bepaling opnemen in de tariefmethodologie. FSO merkt op dat er een time slice zal gemaakt worden bij de overstap, die best gevolgd wordt door een afrekening om 2 lijnen op de factuur te vermijden. Dit is verder te bespreken in overleg met de markt.

Andere

FSO (LDC) herhaalt en bevestigt zijn verzoek om de tariefstructuur voor KVM pas te wijzigen vanaf de volgende reguleringsperiode (dus vanaf 2025). Op die manier is er geen interferentie met de go-live van MIG6 voorzien in september 2021 plus een stabilisatieperiode van 6 maanden. Naar verwachting kan tegen 2025 80% van de digitale meters uitgerold zijn (niet-doelgroepspecifiek). Men (PL) wijst ook op de hoge werkdruk bij een combinatie van uitrol digitale meters met wijziging tariefstructuur. Er is (RB) intern ook het akkoord dat wijzigingen in distributienetbeheerder-structuur worden uitgesteld tot 2025.

FSO (RB) meldt dat zij toch alle niet-periodieke distributienettarieven wil hervormen met het oog op invoering vanaf 2021. Dit dient bestudeerd te worden via een afzonderlijke werkgroep die los staat van het traject rond de opmaak van de tariefmethodologie.

VREG overweegt om over de door de distributienetbeheerders te gebruiken rapporteringsmodellen niet publiek te consulteren.

Afronding

Op de volgende werkgroep komen aan bod:

- Datatarieven
- Rekenvolumes
- Verdeelsleutels
- Maximumtarieven
- Afbouwpad exclusief nacht

De werkgroep moet binnen de overlegperiode komen tot een voorstel dat op een overlegvergadering kan geagendeerd worden.

De agenda van de volgende overlegvergadering (13 februari 2020 10.00uur) bevat minstens:

- Mogelijkheid tot terugkoppeling door FSO op een aantal niet-gesloten agendapunten besproken tijdens deze vergadering.
 - Tariefstructuur injectie gas
 - Kwartiergemeten netto aanrekening.
 - Standpunt over wijziging tariefstructuur elektriciteit 2022-2024 (afname en injectie).
 - Standpunt over TRLS.
 - Harmonisatie tarifaire coëfficiënten in bestaande tariefstructuur elektriciteit.

- Aanpak ongemeten punten i.f.v. 3,68 kW.
- Specificaties noodvoedingen.
- Terugkoppeling VREG m.b.t. aanrekening overschrijdingstarief en verhoging toegangsvermogen.
- Voorstel door VREG van de verdeelsleutels en rekenvolumes.