

**Position Paper:** Distributienettarieven Vlaanderen (gas en elektriciteit)

**Contact:** Michaël Van Bossuyt – T+32 473 88 55 83 – [mvanbossuyt@febeliec.be](mailto:mvanbossuyt@febeliec.be)

**Datum:** 3/4/2020

---

### **Omschrijving**

De vrijmaking van de elektriciteitsmarkt ging op Europees niveau gepaard met een steeds verdergaande ontvlechting tussen productie en verkoop van elektriciteit enerzijds, en transmissie en distributie anderzijds. Deze laatste bleven gereguleerde activiteiten, toevertrouwd aan natuurlijke monopolies in de verschillende lidstaten. Hun vergoeding werd bepaald in tarieven goedgekeurd door de regulatoren. Deze tarieven dienen te voldoen aan drie algemene criteria:

1. niet-discriminerend: de berekening moet zijn gebaseerd op objectieve criteria en mag bepaalde categorieën van verbruikers niet arbitrair bevoor- of benadelen;
2. kostenreflectief: de tarieven moeten een redelijke vergoeding inhouden van het geïnvesteerde kapitaal; ze moeten daadwerkelijk gebaseerd zijn op de relevante effectieve kosten;
3. transparant: de tariefstructuur en de tarieven moeten voor de verbruikers duidelijk en toegankelijk zijn.

Deze criteria gelden voor alle tarieven, zowel voor distributie als voor transmissie, en werden sinds het begin van het vrijmakingsproces aanvaard en niet meer gewijzigd. Ze worden bevestigd in de Europese Richtlijnen 2009/72/EC (electriciteit) en 2009/73/EC (gas), alsook 2012/27/EU.

In België werd de tarifaire bevoegdheid voor het distributienet (alsook een brede waaier aan andere competenties ten aanzien van het distributienet, met onder andere de regionale technische reglementen) geregionaliseerd door de aanpassing van de Bijzondere Wet tot Hervorming der Instellingen van 8 augustus 1980 op 6 januari 2014 in het kader van de Zesde Staatshervorming, en in Vlaanderen toegewezen aan de VREG<sup>1</sup>, in Wallonië aan de CWaPE<sup>2</sup> en in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest aan BRUGEL<sup>3</sup>. Een uitzondering wordt gemaakt voor de tarieven voor het plaatselijk vervoersnet, dit wil zeggen de netten die een transmissiefunctie hebben en die door dezelfde beheerder als het transmissienet worden uitgebaat en die een nominale spanning hebben onder of gelijk aan 70kV en hoger of gelijk aan 30kV; deze netten vallen onder de tarifaire bevoegdheid van de federale regulator CREG.

De drie regionale regulatoren moeten ervoor zorgen dat de tarieven voldoen aan de drie Europese basiscriteria, en tegelijk de distributienetbeheerders in staat stellen het net betrouwbaar te houden en verder te ontwikkelen in functie van nieuwe behoeften. In het algemeen vereist deze tekst bovendien:

- dat de tarieven een voldoende inkomen garanderen aan de distributienetbeheerders om hun taken naar behoren te kunnen invullen;
- dat zij de distributienetbeheerders een billijke winstmarge garanderen zodat deze zich tegen correcte voorwaarden kunnen financieren op de kapitaalmarkt.

Net als voor de transmissienetbeheerder, die ressorteert onder de tarifaire bevoegdheid van de federale energieregulator CREG, hebben de regionale regulatoren geopteerd voor meerjarige tariefperiodes (zowel in Vlaanderen als in Wallonië een overgangperiode voor de jaren 2015 en 2016, met daarna een vierjarige tariefperiode in Vlaanderen voor 2017-2020, en een transitoire tariefperiode voor 2017 gevolgd door een vijfjarige tariefperiode 2018-2022 in Wallonië; in Brussel werd geopteerd voor een periode 2015-2019). Net als voor de transmissienetbeheerder kunnen de regionale energieregulatoren een tariefvoorstel van de distributienetbeheerders aanvaarden of weigeren, waarbij in het laatste geval voorlopige tarieven kunnen worden opgelegd indien er niet tijdig nieuwe tarieven zijn goedgekeurd voor een nieuwe tariefperiode.

### **Huidige situatie**

In Vlaanderen werd de VREG vanaf 1 juli 2014 bevoegd voor de bepaling van de distributienettarieven in het kader van de Zesde Staatshervorming. De door de CREG goedgekeurde distributienettarieven werden tot eind 2014 toegepast,

---

<sup>1</sup> volgens het Energiedecreet, art 3.1.3, 2° (taken van de VREG) en art 3.1.4, §2 (bijzondere bevoegdheden van de VREG).

<sup>2</sup> volgens de aanpassing van 11 april 2014 van het Decreet van 12 april 2001 met betrekking tot de organisatie van de regionale elektriciteitsmarkt, art 43 §2, 14.

<sup>3</sup> volgens de aanpassingen door de Brusselse Ordonnantie van 8 mei 2014 op de Brusselse Ordonnantie van 19 juli 2001 met betrekking tot de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

waarna de VREG nieuwe distributienettarieven op basis van een nieuwe tariefmethodologie goedkeurde voor de periode 2015-2016.

De tariefstructuur van de Vlaamse distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de reguleringsperiode 2015-2016 onderscheidt de niet-periodieke tarieven voor de aansluiting op het distributienet enerzijds, en de periodieke tarieven anderzijds. Deze tarieven zijn verschillend per klantengroep alsook verschillend voor elektriciteit en aardgas.

- Klantengroepen elektriciteitsdistributie

Trans HS	Distributienetgebruikers rechtstreeks aangesloten op transformatoren tussen het hoogspanningsnet en het middenspanningsnet.
>26-36 kV	Distributienetgebruikers aangesloten op het netwerk met een nominale spanning groter dan 26 kV en tot en met 36 kV
26 – 1 kV	Distributienetgebruikers aangesloten op het netwerk met een nominale spanning tussen 26 en 1 kV.
Trans LS	Distributienetgebruikers rechtstreeks aangesloten op een transformator tussen het middenspanningsnet en het laagspanningsnetwerk.
LS	Distributienetgebruikers aangesloten op het laagspanningsnetwerk (het netwerk met een nominale spanning lager dan 1 kV) en niet behorend tot de klantengroep 'Prosumenten met terugdraaiende teller'
Prosumenten met terugdraaiende teller	Prosumenten van wie de aansluiting op het elektriciteitsdistributienet is uitgerust met een terugdraaiende teller.

- Klantengroepen aardgasdistributie

Niet telegemeten distributienetgebruiker				Telegemeten distributienetgebruikers		Doorvoer	
Jaarverbruik (kWh)				Jaarverbruik (kWh)		Lage druk	Middendruk
0 – 5.000	5.001-150.000	150.001 – 1.000.000	>1.000.000	<10.000.000	>10.000.000		

- Niet-periodieke distributienettarieven elektriciteit en aardgas

1	tarieven voor de opmaak van de oriëntatiestudie voor een nieuwe aansluiting of voor de aanpassing van de bestaande aansluiting	E: Het tarief is functie van de spanning, het vermogen en de bestemming (injectie of afname) van de aansluiting. G: Het tarief is functie van het aan te sluiten vermogen.
2	tarieven voor de opmaak van de detailstudie voor nieuwe aansluitingsuitrustingen of voor de aanpassing van bestaande aansluitingsuitrustingen	E: Het tarief is functie van de technologische parameters gedefinieerd in het technisch reglement distributie elektriciteit. G: Het tarief is functie van het aan te sluiten vermogen.
3	tarieven voor de realisatie van nieuwe aansluitingen van afnemers of producenten op het distributienet en aanpassing van bestaande aansluitingen	E: Het tarief is functie van de exploitatiespanning, de lengte, het vermogen, de bestemming (injectie of afname) van de aansluiting en, in voorkomend geval, van de technologische parameters gedefinieerd in het technisch reglement distributie elektriciteit. G: Het tarief is functie van de druk en, in voorkomend geval, van de technologische parameters gedefinieerd in het technisch reglement distributie gas.
4	tarieven voor overige dienstverlening aan de distributienetgebruiker op verzoek van de distributienetgebruiker	Het tarief is forfaitair, per één of meer stuks of in functie van de te verrichten prestatie

• Periodieke distributietarieven elektriciteit

	Periodiek tarief	Toe te wijzen kosten	Tariefdrager
1	het tarief voor het gebruik van het distributienet		
	het basistarief voor het gebruik van het distributienet (tarief voor onderschreven en bijkomend vermogen)	De netstudies, de algemene beheerskosten exclusief de kosten systeembeheer, de afschrijvingen exclusief de afschrijvingen van de meters, de financieringskosten, de onderhoudskosten en de vennootschapsbelasting	Voor de klantengroepen TR HS, 36kV, 26-1kV, en TR LS is dit tarief deels functie van het door de netgebruiker afgenomen vermogen (kW) en van de actieve energie geïnjecteerd of afgenomen (kWh) door een netgebruiker en van de tariefperiode (normale uren/stille uren). Voor de klantengroep LS met piekmetering is het tarief functie van het door de netgebruiker afgenomen vermogen (kW). Voor de klantengroep LS zonder piekmetering is het tarief functie van de actieve energie geïnjecteerd of afgenomen (kWh) door een netgebruiker en van de tariefperiode. Voor de klantengroep prosumënten met terugdraaiende teller is het tarief functie van de actieve energie netto, m.a.w. na compensatie, afgenomen (kWh) door een netgebruiker en van de tariefperiode. Het tarief is niet van toepassing voor productie-eenheden met een vermogen kleiner dan of gelijk aan 5 MWe en ook niet voor productie-eenheden van elektriciteitsopwekking via hernieuwbare energiebronnen of via kwalitatieve warmtekrachtkoppeling waarvan het geïnstalleerde vermogen groter is dan 5 MWe
	het tarief voor het systeembeheer	het systeembeheer, de afschrijvingen en de financiering van de activa voor het beheer van het systeem	Het tarief is functie van de actieve energie geïnjecteerd of afgenomen (kWh) door een netgebruiker in het distributienet. Specifieke kosten van systeembeheer, aangegaan voor de sturing en opvolging van autoproducenten, aangesloten op het distributienet, worden in een bijkomend tarief aan deze netgebruikers aangerekend. Dit laatste tarief is functie van de op kwartuurbasis door een netgebruiker geïnjecteerde of afgenomen actieve bruto begrensde energie en van de klantengroep en wordt door de distributienetbeheerder aan de houder van het toegangscontract of de distributienetbeheerder gefactureerd.
	het tarief voor de meet- en telactiviteit	m.b.t. de meetapparatuur alsook de kosten van de activiteit van het meten, inbegrepen de verzameling, validatie en transmissie van de gemeten data naar een nieuwe leverancier	Het tarief bestaat uit een vaste term (EUR/jaar) in functie van de meetopstelling: continu gelezen meters (AMR), maandelijks opgenomen meters (MMR) of jaaropgenomen meters (YMR)
2	het tarief openbare dienstverplichtingen	openbare dienstverplichtingen (sociale leverancier, rationeel energiegebruik, openbare verlichting, gratis kWh, groenestroom- en warmtekrachtcertificaten)	Het tarief is functie van de actieve energie geïnjecteerd of afgenomen (kWh) door een netgebruiker en desgevallend van de tariefperiode
3	de tarieven voor de ondersteunende diensten		

	het tarief voor de regeling van de spanning en van het reactief vermogen	de dienst van het reactief vermogen	De tarieven staan, wat betreft de overschrijding van reactieve energie ten opzichte van het forfaitair toegelaten gebruik, in functie van die overschrijding van de reactieve energie (kVarh)
	het tarief voor de compensatie van de netverliezen	de aankoopkosten voor het verlies aan energie tijdens het de distributie	Dit tarief is functie van de actieve energie geïnjecteerd of afgenomen door een netgebruiker (kWh).
	het tarief voor het niet respecteren van een aanvaard programma	om de capaciteit, beschikbaarheid en stabiliteit van het net te herstellen	Het tarief is functie van de bestemming (injectie of afname) en van de grootte en het recurrente karakter van het verschil tussen de vastgestelde injectie of afname en het aanvaard programma.
4	de toeslagen: - De kosten van niet-gekapitaliseerde pensioenen - De belastingen of andere bedragen die geheven worden door publieke overheden en die door de betrokken distributienetbeheerder verschuldigd zijn (obligatio) maar waarvan een derde de belasting draagt (contributio): - de toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen - de toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de CREG - de bijdragen ter dekking van de verloren kosten - de rechtspersonenbelasting	Overeenkomstig het tarief	De toeslagen zijn functie van de actieve energie geïnjecteerd of afgenomen (kWh) door de distributienetgebruiker
5	Het tarief in verband met het gebruik van het transmissienet	Kosten in verband met het gebruik van het transmissienet	Deze tarieven staan in functie van de tarieven van de transmissienetbeheerder aan de distributienetbeheerder en zijn gebaseerd op de afgenomen energie
6	Aanvullend capaciteitstarief voor klantengroep prosumenten met terugdraaiende teller	Het resterende en aan deze klantengroep toegewezen gedeelte van al de hierboven vermelde kosten, met uitzondering van de kosten m.b.t. de meetapparatuur alsook de kosten van de activiteit van het meten, inbegrepen de verzameling, validatie en transmissie van de	Het tarief is functie van het door de netgebruiker geïnstalleerd [maximaal] vermogen (kVA) van de omvormer (bij PV-installaties) of de generator (bij andere installaties)

	gemeten data naar een nieuwe leverancier wanneer de distributienetgebruiker van leverancier verandert	
--	---	--

Voor prosumenten zijn er bovendien nog specifieke bijkomende bepalingen voor zowel afname als injectie.

• Periodieke distributienettarieven aardgas

	Periodiek tarief	Toe te wijzen kosten	Tariefdragers
1	het tarief voor het gebruik van het distributienet (basisdiensten)		
	het basistarief voor overbrenging met het net	de netstudies, de algemene beheerskosten exclusief de kosten systeembeheer, de afschrijvingen exclusief de afschrijvingen van de meters, de financieringskosten, de onderhoudskosten en de vennootschapsbelasting	Het tarief bestaat voor niet-telegemeten distributienetgebruikers uit een vaste term (EUR/jaar) en een proportionele term in functie van de afgenomen energie (EUR/kWh) Het tarief bestaat voor telegemeten distributienetgebruikers (AMR) uit een proportionele term in functie van de afgenomen energie (EUR/kWh) en een term in functie van de afgenomen uurcapaciteit (EUR/max.cap.)
	het tarief voor het systeembeheer	het systeembeheer, de afschrijvingen en de financiering van de activa voor het beheer van het systeem	Niet van toepassing.
	het tarief ter vergoeding van het ter beschikking stellen van toestellen voor het meten, tellen en opnemen	het ter beschikking stellen van toestellen voor het meten, tellen en opnemen, inclusief de verzameling en de overdracht van de gegevens en informatie met betrekking tot een in aanmerking komende afnemer wanneer deze van leverancier verandert	Het tarief bestaat uit een vaste term (EUR/jaar) in functie van de meetopstelling: continu gelezen meters (AMR), maandelijks opgenomen meters (MMR) of jaaropgenomen meters (YMR).
2	het tarief openbare dienstverplichtingen	kosten openbare dienstverplichtingen	Het tarief is functie van de energie afgenomen (kWh) door een netgebruiker.
3	de complementaire en supplementaire diensten		
	Het tarief voor de complementaire diensten omvat de dienst van de ontspanning bij de distributienetgebruikers.	de dienst van de ontspanning bij de distributienetgebruikers	Niet van toepassing.
	De tarieven voor de supplementaire diensten.		Niet van toepassing.
4	de belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies :  - De kosten van niet-gekapitaliseerde pensioenen. - De rechtspersonenbelasting. - De belastingen of andere bedragen die geheven worden door publieke overheden en die door de	Zoals vermeld.	De toeslagen zijn functie van de energie afgenomen (kWh) door de netgebruiker.

<p>betrokken distributienetbeheerder verschuldigd zijn (obligatio) maar waarvan een derde de belasting draagt (contributio).</p> <p>Deze blijven bestaan:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- de toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen</li> <li>- de toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de CREG</li> <li>- de bijdragen ter dekking van de verloren kosten</li> </ul>		
--	--	--

### Toekomstige evoluties

Febeliec stelt vast dat er in Vlaanderen<sup>4</sup> een discussie gaande is onder de auspiciën van de VREG met betrekking tot een verschuiving van de belangrijkste tariefdrager van (afgenomen/geïnjecteerde) energie naar (aansluitings/contractueel/gemeten) vermogen en dit zowel voor piekgemeten als niet-piekgemeten klanten, zij het met andere accenten en andere filosofieën. Momenteel ligt de focus hiervoor op de distributienettarieven voor elektriciteit en is dergelijke discussie voor de distributienettarieven voor gas nog niet aangevat.

Voor Febeliec blijft het uitermate belangrijk een zo efficiënt en effectief mogelijk netbeheer na te streven met een focus op de beheersing van de algemene kosten die door distributienetbeheerders (moeten) worden gemaakt voor het beheer van de netten alsook de verdere uitbouw hiervan, teneinde de totale kost voor de netgebruikers te beperken. Tarieven en de tariefstructuur zelf zijn slechts een middel om de totale kosten van de netbeheerders te versleutelen en over de netgebruikers te verdelen. Voor Febeliec blijft het belangrijk dat de regionale regulatoren de optimalisatie van de totale net-gerelateerde kosten als belangrijkste drijfveer blijft aanhouden, met effectiviteit, efficiëntie, netveiligheid en kwaliteitsvolle dienstverlening als criteria. Febeliec blijft een uitgesproken voorstander, zoals aangegeven in alle consultaties over tarieven, van het belang om netbeheerders in deze van duidelijke en meetbare prikkels te voorzien, zoals bijvoorbeeld efficiëntie- en kwaliteitsprikkels.

In Vlaanderen is deze discussie voor de distributienettarieven voor elektriciteit reeds enige tijd gaande en heeft de VREG een eerste concreet voorstel op tafel gelegd met betrekking tot de herziening van de tariefmethodologie met betrekking tot de tariefstructuur van de periodieke distributienettarieven om mogelijk vanaf 2019 een capaciteitstarief in te voeren voor netgebonden kosten (en uit te breiden voor de Trans HS en MS klanten die reeds een capaciteitstarief betalen). De VREG geeft hierbij terecht aan dat de huidige tariefstructuur, die in belangrijke mate gebaseerd is op een doorrekeningsbasis in functie van afgenomen energie, niet meer adequaat is in een tijdperk waarbij het energielandschap een aanhoudende transitie ondergaat, niet in het minst door de evoluties op het vlak van decentrale productie alsook de belangrijke inspanningen die er zijn gebeurd op het vlak van energie-efficiëntie. Een aanhoudende daling van de volumetrische tariefbasis in combinatie met stijgende kosten voor het beheer<sup>5</sup> van en de investeringen<sup>6</sup> in de distributienetten resulteert in almaar hogere faciale tarieven, terwijl bepaalde groepen van netgebruikers<sup>7</sup> almaar minder bijdragen tot het dragen van de kosten ondanks hun soms proportioneel groter gebruik van de netten en dus een evenredig groter aandeel in de oorzaak van deze toenemende netkosten.

<sup>4</sup> Net als in Wallonië.

<sup>5</sup> Omwille van bijkomende nood aan ondersteunende diensten, zoals bijvoorbeeld deze nodig voor congestiebeheer.

<sup>6</sup> Omwille van de synchroniciteit van bepaalde vormen van (intermittente) decentrale productie en de asynchroniciteit van deze productie met het verbruik van energie, met een belangrijke impact op afname-volumes bij non-productie en dus een toegenomen dimensionering van netten ten aanzien van onder meer zowel lijnen en kabels als meer performante en dynamische transformatoren en andere regelapparatuur.

<sup>7</sup> Denk bijvoorbeeld aan prosumenten met terugdraaiende tellers.

Met betrekking tot het voorstel van de VREG<sup>8</sup> ten aanzien van de vaststelling van de tariefstructuur voor piekgemeten netgebruikers (industriële gebruikers met telegemeten meters), heeft Febeliec volgende opmerkingen geformuleerd:

- Wat betreft de invoering van de nieuwe tariefstructuur voor piekgemeten klanten, stelt Febeliec spijtig genoeg vast dat de VREG voorstelt deze pas vanaf 2021 in te voeren, bij het begin van de nieuwe tarifaire periode.
- Febeliec begrijpt dat het in dit stadium onmogelijk is reeds een inschatting te geven van de tarifaire gevolgen van de nieuwe tariefstructuur voor de verschillende gebruiksprofielen en begrijpt ook dat bij een wijziging van de tariefstructuur er binnen categorieën van verbruikers verschuivingen zullen plaatsvinden, met winnaars en verliezers. Febeliec pleit echter met aandrang voor flankerende maatregelen (zoals het huidige maximumtarief of de afvlakingscoëfficiënt E1) in een overgangperiode (bijvoorbeeld een tariefperiode, zoals de VREG zelf suggereert) teneinde de betrokken partijen de kans te geven zich aan te passen en indien nodig anders te organiseren.
- Voor Febeliec is het bovendien belangrijk dat de aanpassing van de tariefstructuur voor piekgemeten klanten niet leidt tot verschuivingen van kosten tussen klantengroepen, in zoverre dat het grootste deel van de netgebruikers (nog) niet onderhevig zal zijn aan een tariefstructuur geënt op (voornamelijk) vermogensdragers in plaats van energievectoren en het dus niet terecht zou zijn enkel bepaalde klantengroepen aan te spreken om de netbeheerders toe te laten aan de toekomstige uitdagingen van het net het hoofd te bieden. Febeliec dringt ook dat voor niet-piekgemeten klanten een aanpassing van de tariefstructuur wordt doorgevoerd met een verschuiving van tarificatie naar capaciteit.
- Met betrekking tot het toegangsvermogen wil Febeliec de klem leggen op het feit dat de invoering van een tarief op basis van het toegangsvermogen noopt tot modaliteiten voor het vastleggen van de voorwaarden tot wijziging ervan.
- Een tarief gebaseerd op capaciteit draagt bij tot een efficiënter beheer van het net en zou in principe afnemers met een hogere benuttingsgraad moeten bevoordelen. Zij dragen immers tot een efficiënter beheer van het net. Febeliec heeft dan ook een duidelijke voorkeur voor een methodologie waarbij actoren met een hoge benuttingsgraad van hun capaciteit en een stabiel afnameprofiel (vaak ook actoren met een hoger vermogen) gewaardeerd worden voor hun meest optimale invulling van een kostenefficiënt net. Een combinatie van jaar- en maandpiek in de methodologie is daarbij aangewezen
- Met betrekking tot de maandpiek dringt Febeliec aan op de toepassing van een 11<sup>e</sup> piek, zoals dit reeds het geval is bij Elia en wordt vooropgesteld in Wallonië.
- Febeliec wil ook benadrukken dat pieken die worden veroorzaakt door netgebruikers als gevolg van het leveren van ondersteunde diensten aan netbeheerders moeten worden geneutraliseerd opdat netgebruikers geen negatieve (tarifaire) effecten hiervan ondervinden.
- Met betrekking tot het overschrijdingstarief voor het toegangsvermogen lijkt het Febeliec raadzaam de structuur hiervan te enten op de (gekende) structuur die door Elia wordt toegepast met een venster van twaalf maanden waarin de netgebruiker actie kan ondernemen en een disproportionele penaliteit wordt vermeden.
- Met betrekking tot Time-of-Use piek heeft Febeliec een aantal bedenkingen en is zij van mening dat het belangrijkste signaal naar Time-of-Use uit de commodity markt moet (met prijsprikkels die grootteordes groter kunnen zijn dan prijsprikkels uit de distributienettarieven) en dat grondig moet worden geanalyseerd of nettarieven met Time-of-Use zullen leiden tot een beter gebruik van het net en systeemefficiëntie. Febeliec betreurt dat dergelijke tarieven dan wel worden besproken voor piekgemeten klanten, terwijl het net voornamelijk residentiële netgebruikers met hun impact op de synchrone (systeem)piek zijn die eraan onderhevig zouden moeten zijn.
- 
- Met betrekking tot het periodiek tarief voor injectie pleit Febeliec dat dit op zijn minst de geïdentificeerde kosten zijn die direct en onweerlegbaar enkel aan injectie kunnen worden toegewezen reflecteert, maar blijft zij van mening dat injectie de netten evenveel nodig heeft als afname en dat zij dus elk de helft van de kost van het net zouden moeten dragen.
- Met betrekking tot de flankerende maatregelen vraagt Febeliec aan de VREG om meer duidelijkheid te brengen in de methodologie die hiervoor zou worden toegepast.

---

<sup>8</sup> Consultatiedocument van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt van 28 januari 2019 met betrekking tot het voorstel tot vaststelling van de tariefstructuur periodieke distributienettarieven elektriciteit voor piekgemeten klanten met een grootverbruiksmeterinrichting en/of piekgemeten klanten die beschikken over een aansluiting met een decentrale productieeenheid met een vermogen groter dan 10 kVA (CONS-2019-01) (<https://www.vreg.be/nl/document/cons-2019-01>).

- Met betrekking tot de mogelijk overlap tussen injectie- en afnametarieven, moet ervoor gezorgd worden dat bij de aanrekening van netkosten aan injectie en afname voor injectie enkel een kost aangerekend wordt over de kosten die niet worden gedekt door afname, zoals het geval is voor (industriële) netgebruikers met *embedded* productie (die het net niet dubbel belasten vermits zij nooit simultaan injecteren en afnemen daar zij de geproduceerde energie voornamelijk voor eigen gebruik aanwenden).

Febeliec betreurt bovendien dat de VREG een jaar na datum nog steeds geen consultatierapport heeft gepubliceerd noch over hiermee verband houdende andere consultaties (bijvoorbeeld met betrekking tot kleinverbruiksmetinginrichtingen) noch een finale visie heeft voorgesteld.

### **Febeliec aanbevelingen**

Voor Febeliec zijn er voor de discussie rond de toekomstige evolutie van de distributietarieven en de toekomstige distributietariefmethodologieën een aantal essentiële elementen:

- De distributietarieven dienen de reële kosten van de distributienetten te dekken. Kosten voor openbardienstverplichtingen of door de overheid gestelde eisen, dienen via de overheidsbegroting gefinancierd te worden. Kosten die toch via de netbeheerder worden geïnd, moeten het voorwerp uitmaken van een overleg tussen de regulatoren en de netbeheerders, waarbij rekening dient te worden gehouden met een de concurrentiepositie van de industriële gebruikers door middel van een toetsing met de buurlanden.
- De kost van het net moet op een evenwichtige wijze worden gespreid over alle netgebruikers, zowel afnemers als producenten op basis van het criterium van de kostenreflectiviteit. Er moet daarbij bijvoorbeeld worden vermeden dat een verbruikssite met lokale productie twee keer dient te betalen voor elektriciteit die niet over het net stroomt.
- De gewone netkosten dienen te worden verdeeld op niet-discriminatoire en transparante wijze over alle netgebruikers op basis van het principe van de postzegel. Individuele kosten (bv. aansluiting of kosten voor onevenwicht) dienen te worden toegewezen aan de betrokken netgebruiker. De regulatoren dienen erop toe te zien dat de producenten de hen aangerekende netkosten als productiekosten beschouwen, en ze niet expliciet doorrekenen aan hun klanten.
- De distributienetbeheerders moeten een correcte vergoeding krijgen voor de middelen die zij investeren in de netten. Deze globale vergoeding moet hem toelaten deze te onderhouden om een optimaal spannings- en betrouwbaarheidsniveau te bekomen en het uit te breiden waar en wanneer de evolutie van de vraag, nieuwe investeringen in productie, of behoefte aan bijkomende flexibiliteit en capaciteit voor het garanderen van de netstabiliteit dit verantwoorden.
- In het kader van de procedure tot goedkeuring van de tarieven is het wenselijk om het tariefvoorstel te publiceren in het kader van transparantie. Het publiceren van een algemene tariefmethodologie is een eerste stap, maar vele belangrijke details worden pas bekend bij het publiceren van de tarieven en laten binnen de huidige termijnen weinig mogelijkheden voor netgebruikers om hun profielen te optimaliseren in het licht van de gewijzigde situatie, met bijkomende kosten tot gevolg. Febeliec dringt aan op een tijdige publicatie van de goedgekeurde tarieven, bij voorkeur minstens drie maanden voor hun in voege treding.
- Febeliec is ook voorstander van de introductie van prikkels voor de distributienetbeheerders teneinde ervoor te zorgen dat zij de uitbating en uitbreiding van het net aan de laagst mogelijke systeemkost uitvoeren.
- Febeliec gaat mee in de richting van de regionale regulatoren en de verschuiving van een volumetrische naar een capacitaire tariefdrager, die haar inziens een betere kostenreflectiviteit ten aanzien van de kosten van de distributienetbeheerders vertegenwoordigt voor de netgebonden kosten, die hoofdzakelijk gedreven worden door piekbelasting van het net. Evenwel is Febeliec hierbij van mening dat deze overgang naar een andere tariefdrager gepaard moet gaan met het uitwerken van een representatieve tariefstructuur, waarbij Febeliec haar voorkeur uitgaat naar de structuur toegepast door de federale transmissienetbeheerder en regulator met een ter beschikking gesteld vermogen, een maandpiek en een (winter)jaarpiek. Aandacht voor de specifieke situatie van eindgebruikers met lokale productie-eenheden en decentrale productie-eenheden en de uitrol van slimme meters om deze methodologieën toe te kunnen passen zijn hierbij voor Febeliec ook centrale elementen.
- Het einddoel van de distributietarieven en de bijhorende tariefmethodologieën zou moeten zijn een betrouwbaar en voldoende uitgebouwd net met een zo laag mogelijke systeemkost voor alle netgebruikers.