

Consultatiedocument

van de VREG van 04/05/2020

met betrekking tot het ontwerp van tariefmethodologie voor de reguleringsperiode
2021-2024

ONDERWERP VAN DE CONSULTATIE

We houden een publieke consultatie over het ontwerp van tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024. Met die methodologie worden de elektriciteits- en aardgasdistributienettarieven voor die jaren bepaald. Vanaf 2022 wordt een wijziging van de tariefstructuur voorgesteld.

CONSULTATIETERMIJN EN REACTIES

Deze consultatie loopt van 4 mei 2020 tot en met 18 juni 2020.

Reacties op deze consultatie kunnen in die periode ingediend worden bij de VREG via het e-mailadres tarieven@vreg.be. Gelieve steeds uw volledige naam en adres te vermelden.

MEER INFORMATIE?

Voor meer informatie over het verloop van de consultatie en de inhoud van het consultatiedocument kan u contact opnemen met de VREG via het algemeen nummer 1700 (kies 3 'andere vraag') of via tarieven@vreg.be.

Inhoudsopgave

Inhoudsopgave	3
1 Onderwerp van de consultatie CONS-2020-03	4
2 Consultatietermijn en contactgegevens	4
3 Doelgroep van de consultatie	4
4 Wettelijk kader	4
5 Motivatie voor de consultatie	5
6 Motivatie voor het ontwerp van tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020	5
6.1 Voorafgaandelijk overleg met de distributienetbeheerders	5
6.2 Indeling van de tariefmethodologie	5

1 Onderwerp van de consultatie CONS-2020-03

Wij houden een publieke consultatie over het ontwerp van tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024 (CONS-2020-03). We voorzien daarin vanaf 2022 een wijziging van de tariefstructuur van de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven.

Indien de Vlaamse regelgeving de distributienetbeheerders zou verplichten tot een algemene versnelde uitrol van de digitale meters in uitvoering van het Vlaams Regeerakkoord 2019-2024, overweegt de VREG een aanpassing van het toegelaten inkomen uit distributienettarieven. Deze aanpassing zal gebeuren in overeenstemming met de bepalingen omtrent de voorschotregeling in de tariefmethodologie. De tariefmethodologie hoeft hiervoor niet aangepast te worden.

2 Consultatietermijn en contactgegevens

We consulteren van 4 mei 2020 tot en met 18 juni 2020.

Wij zullen alleen rekening houden met reacties voorzien van volledige naam en adres en door ons ontvangen, per e-mail of per post, vóór 18 juni 2020 om 23.59 uur. Maak uw reactie bij voorkeur via e-mail aan ons over via tarieven@vreg.be.

Voor vragen over de consultatie kan u terecht op hetzelfde e-mailadres tarieven@vreg.be. Of telefonisch via het algemeen nummer 1700 (kies 3 'andere vraag').

3 Doelgroep van de consultatie

Deze consultatie is gericht aan de elektriciteits- en aardgasdistributienetgebruikers, de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders en alle andere belanghebbenden.

4 Wettelijk kader

De VREG is in de uitoefening van zijn exclusieve bevoegdheid inzake distributienettarieven onderhevig aan het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid ('Energiedecreet') en het besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het energiebeleid ('Energiebesluit').

De beslissing die de VREG finaal zal nemen houdende de vaststelling van de tariefmethodologie, zal worden genomen met toepassing van titel IV, hoofdstuk I, afdeling XII van het Energiedecreet.

De VREG stelt de tariefmethodologie op met inachtneming van de richtsnoeren van artikel 4.1.32 §1 van het Energiedecreet.

De procedurele regels voor het opstellen van de tariefmethodologie worden gestipuleerd in artikel 4.1.31 van het Energiedecreet.

In toepassing van paragraaf 1 van het voormelde artikel kwam de tekst die voorligt tot stand na gestructureerd, gedocumenteerd en transparant overleg met de distributienetbeheerders.

In toepassing van paragraaf 2 van het voormelde artikel organiseert de VREG een openbare raadpleging over het ontwerp van tariefmethodologie. Tijdens die raadpleging dienen volgens het Energiedecreet alle belanghebbenden gedurende minstens vijfenveertig kalenderdagen de tijd te krijgen om hun opmerkingen aan de VREG te bezorgen. Nog volgens paragraaf 2 dient de VREG na afloop van die periode daarover binnen vijfenveertig kalenderdagen een gemotiveerd consultatieverslag te publiceren.

Art. 4.1.34, alinea 1 van het Energiedecreet bepaalt dat tegen de beslissingen die de VREG met toepassing van titel IV, hoofdstuk I, afdeling XII van het Energiedecreet heeft genomen, door iedere persoon die een belang aantoonst beroep kan aangetekend worden voor het Hof van Beroep te Brussel, dat zetelt zoals in kort geding.

5 Motivatie voor de consultatie

Wij zijn als Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt (VREG) sinds 1 juli 2014 bevoegd voor de vaststelling van de tariefmethodologie voor elektriciteits- en aardgasdistributienettarieven in Vlaanderen. We keuren ook de distributienettarieven zelf goed volgens de voormelde tariefmethodologie. We hadden de distributienettarieven voor 2017 t.e.m. 2020 goedgekeurd volgens de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020¹. Wij bereiden nu de tariefmethodologie voor de volgende jaren voor, vanaf 2021 t.e.m. 2024.

6 Motivatie voor het ontwerp van tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020

6.1 Voorafgaandelijk overleg met de distributienetbeheerders

Artikel 4.1.31 §1 van het Energiedecreet legt aan de VREG op om het ontwerp van tariefmethodologie uit te werken na gestructureerd, gedocumenteerd en transparant overleg met de distributienetbeheerders. Het ontwerp van tariefmethodologie kwam dan ook tot stand na voorafgaand overleg met de distributienetbeheerders.

6.2 Indeling van de tariefmethodologie

Het ontwerp van tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024 bestaat uit één hoofddocument en 3 bijlagen. We geven hieronder een bondig overzicht.

Het **hoofddocument** omvat onder meer de beschrijving van de werkwijze in de tariefmethodologie ter bepaling van de jaarlijkse toegelaten inkomsten van de distributienetbeheerders uit hun periodieke distributienettarieven. Tevens omvat deze tekst de werkwijze voor de distributienetbeheerder tot opmaak van de tariefvoorstellen. Daarin is o.a. de tariefstructuur van belang, die aangeeft welke gebudgetteerde kosten via welke tariefdragers aan de klanten worden aangerekend.

¹ Beslissing van de VREG van 24 augustus 2016 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-09); zoals gewijzigd bij beslissingen van 6 juli 2018 (BESL-2018-23), 20 september 2018 (BESL-2018-73) en 21 juni 2019 (BESL-2019-24).

In dit document wordt verwezen naar twee nieuwe consultatieverslagen van de VREG:

- Consultatieverslag RAPP-2020-06² over de consultatie van 28 januari tot en met 11 maart 2019 met betrekking tot de 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 productie-eenheid met een vermogen groter dan 10 kVA (CONS-2019-01³).
- Consultatieverslag RAPP-2020-07⁴ over de consultatie van 5 september tot en met 16 oktober 2019 met betrekking tot de vaststelling van de tariefstructuur periodieke distributienettarieven elektriciteit voor klanten met een kleinverbruiksmeterinrichting (CONS-2019-02⁵).

Tevens wordt er verwezen naar een recent uitgevoerde externe studie m.b.t. frontier shift productiviteitsverbeteringen:

- The necessity and magnitude of frontier shift for the Flemish electricity and gas distribution operators over 2021–24, Oxera⁶, jan. 2020.

De **bijlage 2** omvat het rapport over de vergoedingen die worden gehanteerd in het toegelaten inkomen van de distributienetbeheerders uit hun periodieke distributienettarieven voor de kost van de financiering.

In dit document wordt verwezen naar een recent uitgevoerde externe studie m.b.t. de kapitaalkosten bij de Vlaamse distributienetbeheerders:

- Cost of Capital calculation for Electricity and Gas DSO's in Flanders, Europe Economics⁷, februari 2020.

De **bijlage 10** omvat de beschrijving van de prikkel in de tariefmethodologie aan de distributienetbeheerders m.b.t. de kwaliteit van hun dienstverlening.

De **bijlage 11** omvat de rekenbladen waarmee de toegelaten inkomsten voor endogene kosten worden berekend, in overeenstemming met de hoofdtekst van de tariefmethodologie.

Overige bijlagen

In de hoofdtekst van de tariefmethodologie wordt verwezen naar nog bijkomende bijlagen, volgens de indeling uit de huidige tariefmethodologie 2017-2020. De VREG beschouwt deze bijlagen als afgeleiden van de bepalingen in de hoofdtekst:

- Bijlage 1: Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen.
 - In principe voorziet de VREG geen wijzigingen ten aanzien van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020.

² <https://www.vreg.be/nl/document/rapp-2020-06>

³ <https://www.vreg.be/nl/document/cons-2019-01>

⁴ <https://www.vreg.be/nl/document/rapp-2020-07>

⁵ <https://www.vreg.be/nl/document/cons-2019-02>

⁶ http://www.vreg.be/sites/default/files/Tariefmethodologie/2021-2024/oxera_report.pdf (vertaalde versie hier)

⁷ http://www.vreg.be/sites/default/files/Tariefmethodologie/2021-2024/europe_economics_report_v6.pdf (vertaalde versie hier)

- Bijlage 3: Verdeelsleutels voor de balansen en resultatenrekening van de distributienetbeheerders volgens de opdeling van hun distributieactiviteit tussen Vlaanderen en Wallonië.
 - Er zijn momenteel geen Vlaamse distributienetbeheerders actief in een ander Gewest. Het document kan evenwel nog hernomen worden.
- Bijlage 3B: Verdeelsleutels voor de balansen en resultatenrekening van de binnen Vlaanderen (partieel) gesplitste distributienetbeheerders.
 - Het document zou geen wijzigingen ondergaan.
- Bijlage 4: Rapporteringsmodel exogene kosten
 - Het model zou grotendeels hernomen worden. De afbouw van de saldi zou aangepast worden t.o.v. de huidige tariefmethodologie, volgens de nieuwe werkwijze vermeld in het hoofddocument. Voor en vanaf 2022 zou ook de tariefstructuur elektriciteit moeten in overeenstemming gebracht worden met de bepalingen in de hoofdttekst. De velden i.v.m. de afbouw van de oude saldi ontstaan t.e.m. 2014 kunnen verwijderd worden.
- Bijlage 5: Jaarlijks ex-post rapporteringsmodel endogene kosten
 - Het model zou grotendeels hernomen worden. De kosten m.b.t. de herwaarderingsmeerwaarden zouden, overeenkomstig de hoofdttekst en de bijlage 2, afzonderlijk moeten opgevolgd worden. De afbouw van de saldi ontstaan t.e.m. 2014 kan verwijderd worden.
- Bijlage 6: In te dienen toelichting bij rapporteringsmodel endogene kosten (bijlage 5). Zou behouden blijven in huidige vorm.
- Bijlage 7: Rapporteringsmodel tariefvoorstel
 - Een update van het rekenblad is noodzakelijk om het in overeenstemming te brengen met de tariefstructuren en de verdeelsleutels zoals voorgesteld in de hoofdttekst.
- Bijlage 8: In te dienen documenten door de distributienetbeheerder bij zijn tariefvoorstel
 - Of de bijlage 8 blijft is afhankelijk van de graad van diepte van de bijlage 7, nl. de mate waarin verdere aanvulling door de distributienetbeheerder als controle op de naleving van de bepalingen qua tariefvoorstel in de tariefmethodologie, nog nodig zou zijn.
- Bijlage 9: Rapporteringsmodel m.b.t. saldo vennootschapsbelasting
 - Zal hernomen worden.
- Bijlage 10A: Rapporteringsmodel kwaliteit dienstverlening
 - Zal in overeenstemming gebracht worden met de bijlage 10.
- Bijlage 10B: Checklist interne audit
 - Zal niet fundamenteel gewijzigd worden.
- Bijlage 10C: Berekeningsmodel q-factoren
 - Zal in overeenstemming gebracht worden met de bijlage 10.