

Beslissing

van de VREG van 27/06/2022

met betrekking tot de herziening van de beslissing tot goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 in de reguleringsperiode 2021-2024 en goedkeuring onder voorbehoud van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST voor de eerste vooropgestelde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2021-129)

Gelet op het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid (hierna: Energiedecreet);

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het energiebeleid (hierna: Energiebesluit);

Gezien de beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-31). Deze tariefmethodologie werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 11 december 2020 (BESL-2020-86), 5 februari 2021 (BESL-2021-07), 25 juni 2021 (BESL-2021-33), 8 oktober 2021 (BESL-2021-97) en 24 juni 2022 (BESL-2022-60)¹ (hierna: Tariefmethodologie 2021-2024);

Gezien de beslissing van de VREG van 8 oktober 2021 met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2022 van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2021-81). Deze beslissing werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 3 november 2021 (BESL-2021-103) en 14 december 2021 (BESL-2021-118)²;

Gezien de beslissing van de VREG van 21 december 2021 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 in de reguleringsperiode 2021-2024 en de goedkeuring onder voorbehoud van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST (hierna: GASELWEST) voor de eerste vooropgestelde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2021-129);

Gezien de eerder aangegeven beslissing van de VREG van 24 juni 2022 met betrekking tot de wijziging van de Tariefmethodologie 2021-2024 (BESL-2022-60) waarbij o.m. de invoering van de nieuwe tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven verder wordt uitgesteld naar 1 januari 2023;

Gezien de overeenkomst van 10 juni 2022 die de VREG en GASELWEST conform art. 4.1.33, §3 van het Energiedecreet hebben afgesloten, waarmee de indienings- en goedkeuringsprocedure voor de herziening van de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de periode van 1 juli 2022 t.e.m. 31 december 2022 (hierna: het tweede deel van het exploitatiejaar 2022) vastgelegd is;

Overwegende dat de VREG conform art. 4.1.30, §1 van het Energiedecreet een tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024 opgesteld heeft om aldus een stabiele en voorzienbare regulering te bevorderen die bijdraagt tot de goede werking van de vrijgemaakte markt en die de distributienetbeheerders in staat stelt de noodzakelijke investeringen in hun distributienetten uit te voeren;

Overwegende dat de distributienettarieven die zullen goedgekeurd worden door de huidige beslissing in overeenstemming zijn met de relevante tarifaire richtsnoeren van art. 4.1.32, §1 van het Energiedecreet;

¹ De gecoördineerde versie van de tariefmethodologie 2021-2024 is raadpleegbaar via: <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2021-2024>

² De gecoördineerde versie van de beslissing m.b.t. het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2022 is raadpleegbaar via: <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2021-81>

Overwegende dat uit deze tariefbeslissing geenszins rechten kunnen worden geput naar latere tariefbeslissingen toe;

Overwegende dat deze tariefbeslissing geenszins afbreuk doet aan de verdere uitoefening van de tarifaire bevoegdheid van de VREG en zijn exclusieve bevoegdheid inzake distributienettarieven geenszins beperkt;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG³.

³ <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

1. ANALYSE

1.1. Kader

Na een openbare raadpleging van alle belanghebbenden (CONS-2022-02)⁴ besliste de VREG op 24 juni 2022 tot de wijziging van de Tariefmethodologie 2021-2024 (BESL-2022-60) waarbij o.m. de invoering van de nieuwe tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven verder wordt uitgesteld naar 1 januari 2023.

Voorafgaand aan de beslissing van de VREG van 24 juni 2022 was in de Tariefmethodologie 2021-2024 voorzien dat de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven zou wijzigen vanaf 1 juli 2022. In dit kader besliste de VREG zowel over de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het eerste als het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 (BESL-2021-129), waarbij voor het tweede deel rekening wordt gehouden met de nieuwe tariefstructuur voor elektriciteit.

Aangezien de nieuwe tariefstructuur voor elektriciteit evenwel verder wordt uitgesteld naar 1 januari 2023 zijn de op 21 december 2021 door de VREG onder voorbehoud goedgekeurde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 niet langer overeenkomstig de bepalingen in de Tariefmethodologie 2021-2024. Teneinde aan de bepalingen te voldoen, werd door GASELWEST voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven een aangepast tariefvoorstel voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 ingediend.

1.2. Procedureel

Op 8 oktober 2021 heeft de VREG het toegelaten inkomen voor het jaar 2022 van GASELWEST voor de periodieke distributienettarieven voor elektriciteit vastgesteld (BESL-2021-81) overeenkomstig de bepalingen in par. 5.5 van de Tariefmethodologie 2021-2024. Deze beslissing werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 3 november 2021 (BESL-2021-103) en 14 december 2021 (BESL-2021-118). Bij elk van deze beslissingen heeft de VREG aan GASELWEST zijn toegelaten inkomen voor exogene en endogene kosten voor het jaar 2022 meegedeeld.

Dit stelde de distributienetbeheerder in staat zijn tariefvoorstellen voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het exploitatiejaar 2022 op te maken en in te dienen bij de VREG, dit overeenkomstig par. 8.1 van de Tariefmethodologie 2021-2024.

Op 14 juni 2022 ontving de VREG per e-mail het eerste aangepast tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022.

De VREG heeft dit tariefvoorstel inhoudelijk onderzocht, zoals beschreven in paragraaf 1.3 van deze beslissing. Dit onderzoek leidde niet tot bijkomende vragen en opmerkingen.

1.3. Inhoudelijk

Overeenkomstig par. 8.1.3 van de Tariefmethodologie 2021-2024 heeft GASELWEST zijn aangepast tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede

⁴ <https://www.vreg.be/nl/document/cons-2022-02>

deel van het exploitatiejaar 2022 bij de VREG ingediend onder de vorm van de ingevulde bijlage 7A 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel 2021-2022' van de Tariefmethodologie 2021-2024.

Het onderzoek van de VREG met betrekking tot het aangepast tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 bleef beperkt tot de controle dat de eenheidsprijzen voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven identiek zijn aan de eenheidsprijzen die door de VREG in zijn beslissing van 21 december 2021 werden goedgekeurd voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 (BESL-2021-129). Dit aangezien de eenheidsprijzen voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 worden uitgedrukt als jaarprijzen waardoor bij eenzelfde tariefstructuur de eenheidsprijzen voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 overeen moeten komen met die voor het eerste deel.

Hiernaast voorziet par. 10.2.2.1.1. van de Tariefmethodologie 2021-2024 dat de aanrekeningswijze van het aanvullend capaciteitstarief voor prosumanten met een terugdraaiende teller vanaf 1 juli 2022 wijzigt, waarbij het tarief maandelijks wordt aangerekend volgens de spreiding van de normale uren zonneshijns. In het tariefblad voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven met betrekking tot afname wordt door de VREG de correcte weergave van het maandelijks tarief, berekend volgens de verdeling zoals voorzien in tabel 11 van de Tariefmethodologie 2021-2024, gecontroleerd.

2. BESCHIKKEND GEDEELTE

De VREG beslist:

Artikel 1. Het aangepaste tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST van 14 juni 2022 voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 wordt goedgekeurd.

Artikel 2. De eerste vooropgestelde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST zoals onder voorbehoud goedgekeurd in de beslissing van de VREG van 21 december 2021 (BESL-2021-129) worden herzien door het door de VREG onder artikel 1 van deze beslissing goedgekeurde aangepaste tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST van 14 juni 2022 voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022.

Artikel 3. De artikelen 3, 4 en 5 van het beschikkend gedeelte van de onder artikel 2 vermelde beslissing van de VREG van 21 december 2021 worden hiervoor gewijzigd als volgt:

Artikel 3 wordt vervangen door wat volgt:

“Artikel 3. Het aangepaste tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST van 14 juni 2022 voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022, tot herziening van de op 21 december 2021 onder voorbehoud goedgekeurde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 (BESL-2022-64), wordt goedgekeurd.

De goedgekeurde distributienettarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.”

Artikel 4 wordt vervangen door wat volgt:

“Artikel 4. De onder artikel 3 goedgekeurde distributienettarieven zijn van toepassing vanaf 1 juli 2022 tot en met 31 december 2022.”

Artikel 5 wordt geschrapt.

Artikel 4. Deze beslissing treedt in werking op de dag van de publicatie op de website van de VREG.

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node, 27 juni 2022

Pieterjan
Renier
(Signature)

Digitaal ondertekend
door Pieterjan Renier
(Signature)
Datum: 2022.06.27
06:59:50 +02'00'

Pieterjan Renier
Algemeen directeur

GASELWEST - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distributietarieven geldig vanaf 01/07/2022 t.e.m. 31/12/2022 - Injectie

| | Veldnaam | Globalisation code | BTW - % (*) | |
|--|-----------------|-----------------------|-------------|---------------|
| 1. Tarief systeembeheer | <i>EUR/kWh</i> | SYSTEM_MGMT | E230 | 21,00% |
| 2. Tarief databeheer | | | | |
| Productiemeter | <i>EUR/jaar</i> | DATASERVICE | E280 | 21,00% |
| 3. Tarief ondersteunende diensten | | | | |
| Tarief netverliezen | <i>EUR/kWh</i> | NETLOSSES | E320 | 21,00% |
| 4. Toeslagen | | | | |
| 4.1. Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen | <i>EUR/kWh</i> | PENSIONS | E840 | 21,00% |
| 4.2. Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies | <i>EUR/kWh</i> | MUNICIPAL_FEES | E890 | 21,00% |

| Type of connection | TRANS HS | >26-36 kV | | 26-1 kV | TRANS-LS | LS |
|--------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | T06/ T46 | | | T07/ T47 | T20/T50 | T19/ T49 |
| | HIN/ HIC | ≥ 5MVA | < 5MVA | MIN/ MIC | | LIN/ LIC |
| | 0,0001510 | 0,0001510 | 0,0001510 | 0,0001510 | 0,0001510 | 0,0002898 |
| | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 0,0000000 | 0,0002603 | 0,0002603 | 0,0002603 | 0,0002603 | 0,0012295 |
| | 0,0001214 | 0,0001214 | 0,0001214 | 0,0001214 | 0,0001214 | 0,0002330 |
| | 0,0001162 | 0,0001162 | 0,0001162 | 0,0001162 | 0,0001162 | 0,0002230 |

(*) De gepubliceerde tarieven zijn tarieven exclusief BTW. De BTW- percentages die van toepassing zijn, worden vermeld per tariefcomponent.

Opmerking: Voor netgebruikers met decentrale productie <= 10kVA wordt geen injectietarief aangerekend.

Opmerking: In geval van decentrale productie >10kVA en een digitale meter, worden ook de componenten voor injectie van LS voor installaties PV>10kVA aangerekend, naast de afname componenten.

