

Beslissing

van de VREG van 21/11/2022

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging FLUVIUS WEST voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het exploitatiejaar 2023 in de reguleringsperiode 2021-2024

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 5 oktober 2022 met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2023 van de opdrachthoudende vereniging FLUVIUS WEST (hierna: FLUVIUS WEST) voor de elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2022-156). Deze beslissing werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 18 november 2022 (BESL-2022-178);

Gezien de overeenkomst die de VREG en FLUVIUS WEST conform art. 4.1.33, §3 van het Energiedecreet op 19 september 2022 hebben afgesloten, over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven elektriciteit en aardgas voor het exploitatiejaar 2023;

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, eerste lid, 2° en 3.1.4, §2 van het Energiedecreet bevoegd is om in Vlaanderen distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas goed te keuren en hiervoor de berekeningsmethodes vast te stellen, volgens transparante criteria, met inbegrip van het nemen van overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet;

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 VREG conform art. 4.1.33, §5 van het Energiedecreet op zijn website op transparante wijze de stand van zaken van de goedkeuringsprocedure van de tariefvoorstellen 2022 gepubliceerd heeft²;

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.

¹ <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2021-2024>

² <https://www.vreg.be/nl/toegelaten-inkomens-en-tariefvoorstellen-2023>

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

1. Analyse tariefvoorstellen 2023

De VREG licht hieronder toe hoe de tariefvoorstellen van FLUVIUS WEST voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het exploitatiejaar 2023 procedureel en inhoudelijk onderzocht zijn.

1.1. Procedureel

Op 5 oktober 2022 heeft de VREG het toegelaten inkomen voor het jaar 2023 van FLUVIUS WEST voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven vastgesteld (BESL-2022-156) overeenkomstig de bepalingen in par. 5.5 van de Tariefmethodologie 2021-2024. Deze beslissingen werd naderhand nog gewijzigd bij beslissing van de VREG van 21 november 2022 (BESL-2022-178). Bij elk van deze beslissingen heeft de VREG aan FLUVIUS WEST zijn toegelaten inkomen voor exogene en endogene kosten voor het jaar 2023 meegedeeld.

Dit stelde de distributienetbeheerder in staat zijn tariefvoorstellen voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2023 op te maken en in te dienen bij de VREG, dit overeenkomstig par. 8.1 van de Tariefmethodologie 2021-2024.

Overeenkomstig par. 8.2 van de Tariefmethodologie 2021-2024 wijzigt de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven vanaf 1 januari 2023. In par. 11 van de Tariefmethodologie 2021-2024 wordt de nieuwe tariefstructuur vastgesteld.

De VREG heeft op 19 september 2022 een overeenkomst afgesloten met FLUVIUS WEST over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven elektriciteit en aardgas voor het exploitatiejaar 2023.

Onder paragraaf 1.2 van deze beslissing volgt een beschrijving van de onderzoeken die de VREG heeft uitgevoerd op de tariefvoorstellen van de distributienetbeheerder FLUVIUS WEST. Ingeval het onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan FLUVIUS WEST bijkomende informatie op of stelde hij een aanpassing van de rapportering voor, naargelang het type opmerking. Dit resulteerde in verscheidene contacten tussen de VREG en FLUVIUS WEST. De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door FLUVIUS WEST werden steeds door de VREG aan FLUVIUS WEST overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door FLUVIUS WEST. De antwoorden van FLUVIUS WEST werden telkens onderzocht en elke gewijzigde rapportering werd aan hetzelfde onderzoek onderworpen.

Op 19 oktober 2022 ontving de VREG per e-mail het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2023 van FLUVIUS WEST.

Op 25 oktober 2022 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan FLUVIUS WEST m.b.t. het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2023.

De VREG ontving op 28 oktober 2022 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2023 van FLUVIUS WEST. Op 2 november 2022 heeft FLUVIUS WEST per e-mail bijkomende informatie aangeleverd.

Op 3 november 2022 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan FLUVIUS WEST m.b.t. het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor 2023.

De VREG ontving op 7 november 2022 per e-mail het derde tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor 2023 van FLUVIUS WEST. Op 8 november 2022 heeft FLUVIUS WEST per e-mail bijkomende informatie aangeleverd.

Op 9 november 2022 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan FLUVIUS WEST m.b.t. het derde tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor 2023.

Op 16 november 2022 ontving de VREG per e-mail het vierde tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor 2023 van FLUVIUS WEST.

De VREG ontving op 21 november 2022 per e-mail het vijfde en laatste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor 2023 van FLUVIUS WEST.

1.2. Inhoudelijk

Overeenkomstig par. 8.1.3 van de Tariefmethodologie 2021-2024 heeft FLUVIUS WEST zijn tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor 2023 bij de VREG ingediend onder de vorm van de ingevulde bijlage 7B 'Tariefvoorstel periodieke distributietarieven 2023-2024' van de Tariefmethodologie 2021-2024. Hij heeft daarbij de richtlijnen in bijlage 1 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen' van de Tariefmethodologie 2021-2024 gevolgd en de bijkomende documentatie in bijlage 8 'Door de distributienetbeheerder in te dienen documenten bij zijn tariefvoorstel' aangeleverd.

Het onderzoek van de VREG met betrekking tot de tariefvoorstellen voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven omvatte onder andere volgende werkzaamheden:

- of alle tabbladen volledig en correct ingevuld zijn;
- of de rapportering consistent is en geen tegenstrijdigheden bevat;
- of de rapportering overeenstemt met de bijkomende documentatie;
- of en in welke mate de budgetten, tarieven en rekenvolumes evolueren in vergelijking met de tariefvoorstellen voor de voorgaande jaren;
- of de gerapporteerde bedragen voor het toegelaten inkomen voor exogene en endogene kosten correct zijn, op eventuele afrondingsverschillen na;
- of het gerapporteerde budget voor exogene kosten per tariefcomponent overeenstemt met het toegelaten inkomen voor exogene kosten, op eventuele afrondingsverschillen na;
- of het gerapporteerde budget voor endogene kosten overeenstemt met of kleiner is dan het toegelaten inkomen voor endogene kosten;
- of een correcte scheiding tussen exogene en endogene kosten per tariefcomponent aangehouden is;
- of de gebudgetteerde kosten correct toegewezen zijn aan de verschillende tariefcomponenten;
- of de gebudgetteerde kosten correct toegewezen zijn aan de verschillende klantengroepen;
- of de verwachte inkomsten uit de tarieven en rekenvolumes overeenstemmen met de toegewezen budgetten per tariefcomponent en klantengroep;
- of de tariefstructuur correct toegepast wordt;

- of de tariefbladen correct ingevuld zijn, eenduidig en leesbaar zijn en alle informatie omvatten die de netgebruikers en leveranciers nodig hebben;
- of de maximumtarieven correct berekend en toegepast werden;
- of de rekenvolumes correct zijn;
- of het aanvullend capaciteitstarief voor de prosumenten met terugdraaiende teller correct berekend is;
- of de kortingen voor exclusief nachtafname en doorvoer correct toegepast werden.

Op basis van en/of voorafgaand aan de tariefvoorstellen onderzocht de VREG ook of en hoe FLUVIUS WEST concreet invulling geeft aan de bepalingen en voorwaarden die specifiek verbonden zijn aan de invoering van de nieuwe tariefstructuur vanaf 1 januari 2023. Het betreft meer bepaald:

- het tarief inzake reactieve energie;
Conform art. 2.3.18 van het technisch reglement voor de distributie van elektriciteit (TRDE) wordt de forfaitair toegelaten afname van reactieve energie op kwartierbasis (en niet langer op maandbasis) berekend. FLUVIUS WEST dient in overeenstemming daarmee ook het rekenvolume en het tarief inzake reactieve energie te bepalen. In het tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2023 is het tarief inzake reactieve energie zodanig bepaald dat de distributienetgebruikers met een overschrijding van de forfaitair toegelaten afname van reactieve energie op maandbasis in totaliteit evenveel betalen onder de nieuwe aanrekeningswijze (op kwartierbasis) als onder de oude aanrekeningswijze (op maandbasis). Op die manier worden de distributienetgebruikers in dezelfde mate geïncentiveerd om hun afname van reactieve energie te beperken.
- de uitzondering op de toepassing van de minimale maandpiek van 2,5 kW bij ongemeten punten;
Op 2 februari 2022 heeft FLUVIUS WEST een technisch dossier ingediend dat aantoont dat het kwartiervermogen van de ongemeten punten die vermeld worden in het technisch voorschrift C3/3 'Forfaitaire verbruiken – lijst van de goedgekeurde forfaits' permanent lager is dan 2,5 kW. Hierdoor geldt overeenkomstig par. 11.2.2 van de Tariefmethodologie 2021-2024 een uitzondering op de toepassing van de minimale maandpiek van 2,5 kW voor ongemeten punten die vermeld worden in het technisch voorschrift C3/3. Voor ongemeten punten die niet vermeld worden in het technische voorschrift C3/3 (zoals openbare verlichting) geldt deze uitzondering niet.

2. BESCHIKKEND GEDEELTE

De VREG beslist:

Artikel 1. Het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging FLUVIUS WEST van 19 oktober 2022, aangepast op 28 oktober 2022, 7 november 2022, 16 november 2022 en 21 november 2022, voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het exploitatiejaar 2023 wordt goedgekeurd.

De goedgekeurde elektriciteitsdistributienettarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

Artikel 2. De onder artikel 1 goedgekeurde elektriciteitsdistributienettarieven zijn van toepassing vanaf 1 januari 2023 tot en met 31 december 2023.

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node, 21 november 2022

Pieterjan Renier
Algemeen directeur

FLUVIUS WEST - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distributietarieven 2023 - Afname

Tariefcode	Btw	Slim Fast	Glob. Code	Edielnaam	TRANS HS	>26 - 36 KV		26-1 KV	TRANS LS	LS		
						AV ≥ 5 MVA	AV < 5 MVA		piekmeting	piekmeting	klasseke meter	prosumenten met terugdraaiende teller
Normaal tarief Noodvoeding (geen maximumtarief) Doorvoer (-25%) Afname+injectie PV ≥ 10 kVA Afname+injectie PV < 10 kVA					C01 C02	C90 C92		C02 C16 C33	C17 C72	C09 C85 C39 C63 C64	K09 K63 K64	K81
1 Tarieven voor het netgebruik *												
1.1 TRANS HS, >26-36 kV, 26-1 kV, TRANS LS - piekmeting Toegangsvermogen	EUR/kVA/maand	21%	D	E293	D_E293_VDZ	1,5288645	1,5288645	2,5204014	2,5204014	2,8245255		
of Maandpiek	EUR/kVA/jaar	21%	D	E290	D_E290_VDZ	18,3463740	18,3463740	30,2448168	30,2448168	33,8943060		
of Tarief voor overschrijding toegangsvermogen	EUR/kW/maand	21%	D	E294	D_E294_VDZ	1,7751426	1,7751426	3,1999177	3,1999177	3,8716585		
of	EUR/kVA/jaar	21%	D	E294	D_E294_VDZ	21,3017112	21,3017112	38,3990124	38,3990124	45,4599020		
1.2 LS - piekmeting Gemiddelde maandpiek	EUR/kW/jaar	21%	D	E290	D_E290_VDZ	2,2932968	2,2932968	3,7806022	3,7806022	4,2367883		
of kWh-tarief	EUR/kWh	21%	D	E291	D_E291_QPZ	27,5195616	27,5195616	45,3672264	45,3672264	50,8414596		
1.3 LS - klasseke meter / prosumenten met terugdraaiende teller Vaste term	EUR/jaar	21%	D	E292	D_E292_BDZ						96,89	96,89
kWh-tarief	EUR/kWh	21%	D	E291	D_E291_QNZ						0,0313190	0,0313190
2 Tarieven voor de aanvullende afname van reactieve energie Forfaitair toegelaten hoeveelheid reactieve energie	EUR/kVA/rh	21%	D	E310	D_E310_QOZ	0,3290000	0,3290000	0,4840000	0,4840000	0,4840000		
Tarief voor overschrijding forfaitair toegelaten hoeveelheid	EUR/kVA/rh	21%	D	E310	D_E310_QOZ	0,0129432	0,0129432	0,0129432	0,0129432	0,0129432		
3 Tarieven voor het databeheer Hogere spanningsniveau (Trans HS, >26-36 kV, 26-1 kV, Trans LS) Laagspanning - meetregime: per kwartier Laagspanning - meetregime: maandelijks/jaarlíjks	EUR/jaar	21%	D	E280	D_E280_BDZ	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93		
of	EUR/jaar	21%	D	E280	D_E280_BDZ						13,71	
of	EUR/jaar	21%	D	E280	D_E280_BDZ						12,63	12,63
4 Tarieven voor de openbare dienstverplichtingen kWh-tarief normaal kWh-tarief exclusief nacht	EUR/kWh	21%	D	E215	D_E215_QOQ / L D_E215_QOX	0,0001755	0,0001755	0,0029494	0,0029494	0,0041539	0,0026348	0,0206348
of	EUR/kWh	21%	D	E215	D_E215_QOQ						0,0103174	0,0103174
5 Tarieven voor de toeslagen	EUR/kWh	21%	D	E801	D_E801_QOZ	0,0000120	0,0000120	0,0002957	0,0002957	0,0004165	0,0018861	0,0018861
6 Tarieven m.b.t. overige transmissiekosten	EUR/kWh	21%	T	E990	T_E990_QOZ	0,0037974	0,0037974	0,0037974	0,0037974	0,0037974	0,0037974	0,0037974
7 Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller **	EUR/kW/jaar	21%	D	E250	D_E250_BDZ							38,94
Maximumentarief	EUR/kWh	21%	D	E298	D_E298_QOZ	0,0349439	0,0349439	0,0873716	0,0873716	0,0905158	0,1920264	
Informatieve quantities Toegangsvermogen Maandpiek Tarief voor overschrijding toegangsvermogen Gemiddelde maandpiek kWh-tarief HI kWh-tarief LO kWh-tarief EX kWh-tarief TH Tarief voor overschrijding forfaitair toegelaten hoeveelheid Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller				E055 E051 E056 E051 E010 E020 E030 E040 E080 E060	Q_A_E055_KVA Q_A_E051_KW Q_A_E056_KW Q_A_E051_KW Q_A_E010_KWH_HI Q_A_E020_KWH_LO Q_A_E030_KWH_EX Q_A_E040_KWH_TH Q_A_E080_K3 Q_A_E060_KVA							
* Aandeel transmissiekosten in 'Tarieven voor het netgebruik'						70,25%	70,25%	31,81%	31,81%	17,66%	17,18%	17,85%

** Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller			
Maand	Verdeling per maand	Tarief in EUR/kW/maand	Tarief in EUR/kW/jaar
Januari	3,68345%	1,4343354	16,8881430
Februari	4,54585%	1,7701540	21,0752117
M maart	7,84144%	3,0534567	35,9519906
April	10,67994%	4,1587686	50,5983517
Mei	12,36484%	4,8148687	56,6911959
Juni	12,42595%	4,8386649	58,704233
Juli	12,67289%	4,9348234	58,1035654
Augustus	12,00005%	4,6728195	55,0186809
September	9,63172%	3,7505918	45,6321998
Oktober	7,02331%	2,7348769	32,209701
November	4,10124%	1,5970229	19,4304447
December	3,02932%	1,1796172	13,8890413

Opmerkingen

- Deze tarieflijst geldt van 01/01/2023 t.e.m. 31/12/2023.
- Deze tarieflijst omvat de tarieven zonder 6% btw.
- Deze tarieflijst omvat de distributietarieven inclusief de transmissiekosten. De transmissiekosten zijn opgenomen onder 'Tarieven voor het netgebruik' (*) en 'Tarieven m.b.t. overige transmissiekosten'.
- De doorvoertarieven bedragen 75% van de tarieven voor de klantengroep waartoe het doorvoerpunt behoort.
- Het aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller wordt per maand aangerekend (volgens de spreiding van de normaal uren zonneshijin in Ukkel **).
- Het maximumtarief is niet van toepassing op 'Tarief voor overschrijding toegangsvermogen', 'Tarieven voor de aanvullende afname van reactieve energie' en 'Tarieven voor het databeheer'.
- Het maximumtarief is niet van toepassing voor noodvoedingen, doorvoerpunten, laagspanningsklanten met een klasseke meter en prosumenten met een terugdraaiende teller.
- Laagspanningsklanten met piekmeting betalen een minimale bijdrage van 96,89 euro/jaar, ook in het geval het maximumtarief van toepassing is.
- Prosumenten met piekmeting betalen op basis van hun bruto-afname (en niet langer op basis van hun gecompenseerde afname). Het prosumententarief betalen zij niet.
- Aanbieders van vraagresponsoendiensten krijgen een vrijstelling voor de gemeten kwartierpieken (kW) tijdens activatie- of controletesten die Ela uitvoert in het kader van de vraagresponsoendiensten.
- De code vermeld bij de tariefcodes zal in de berichten aangevuld worden met de code van de Billarea, zijnde "BA009E" voor Fluvius West.

FLUVIUS WEST - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distribietarieven 2023 - Injectie

	Btw	Slim Fast	Glob. Code	Edielnaam	TRANS HS	>26 - 36 kV		26-1 kV	TRANS LS	LS
Tariefcodes					T46	T91	T93	T47	T50	T49
1 Tarief voor het netgebruik <i>Berekend op basis van een maximumtarief van</i>	21%	D	E210	I_E210_QOZ	0,0055645 0,0013469	0,0055645 0,0013469	0,0055645 0,0013469	0,0055645 0,0013469	0,0055645 0,0013469	0,0055645 0,0013469
2 Tarief databeheer Uitlezing van productiemeter van de productie-installatie	21%	D	E280	I_E280_BDZ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Informative quantities										
kWh-tarief Hi			E010	Q_I_E010_KWH_HI						
kWh-tarief Lo			E020	Q_I_E020_KWH_LO						
kWh-tarief Ex			E030	Q_I_E030_KWH_EX						
kWh-tarief Th			E040	Q_I_E040_KWH_TH						

Opmerkingen

- Deze tarieflijst geldt van 01/01/2023 t.e.m. 31/12/2023.
- Deze tarieflijst omvat de tarieven zonder btw.
- Netgebruikers met decentrale productie <= 10 kVA betalen geen injectietarief.
- Netgebruikers met decentrale productie > 10 kVA en een digitale meter of een AMR meter, betalen wel het injectietarief.
- De code vermeld bij de tariefcodes zal in de berichten aangevuld worden met de code van de Billarea, zijnde "_BA009E" voor Fluvius West.