

Beslissing

van de VREG van 21/12/2021

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging FLUVIUS ANTWERPEN 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 FLUVIUS ANTWERPEN voor de eerste vooropgestelde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 in de reguleringsperiode 2021-2024

Gewijzigd bij beslissing van 27 juni 2022 (BESL-2022-61)

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) en 8 oktober 2021 (BESL-2021-97)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 FLUVIUS ANTWERPEN (hierna: FLUVIUS ANTWERPEN) voor de elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2021-78). Deze beslissing werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 3 november 2021 (BESL-2021-100) en 14 december 2021 (BESL-2021-115)²;

Gezien de overeenkomst die de VREG en FLUVIUS ANTWERPEN conform art. 4.1.33, §3 van het Energiedecreet op 20 oktober 2021 hebben afgesloten, over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven elektriciteit en aardgas voor het exploitatiejaar 2022, met voor elektriciteit een tariefvoorstel m.b.t. het eerste deel van 2022 (2022H1) en een tariefvoorstel m.b.t. het tweede deel van 2022 (2022H2), in de reguleringsperiode 2021-2024;

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 heeft³;

Overwegende dat de tarieven die zullen goedgekeurd worden door de huidige beslissing in overeenstemming zijn met de 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/sites/default/files/Tariefmethodologie/2021-2024/BESL-2020-31/tariefmethodologie_reguleringsperiode_2021-2024_v5.0.pdf

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-2021-78>

³ <https://www.vreg.be/nl/distributienettarieven-elektriciteit-en-aardgas-2022>

Overwegende dat uit deze tariefbeslissing, en dan meer bepaald uit wat met deze tariefbeslissing wordt goedgekeurd, geenszins rechten kunnen worden geput naar latere tariefbeslissingen toe, en evenmin garanties dat wat nu goedgekeurd wordt ook later nog zal worden goedgekeurd;

Overwegende dat met deze beslissing de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 (hierna: 2022H1) van FLUVIUS ANTWERPEN vastgesteld worden;

Overwegende dat FLUVIUS ANTWERPEN voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 (hierna: 2022H2) op basis van de op dat moment best beschikbare gegevens de eerste vooropgestelde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven ter vaststelling bij de VREG heeft ingediend;

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 de VREG zich het recht voorbehoudt passende maatregelen te nemen indien hij later zou vaststellen dat bepaalde van de door FLUVIUS ANTWERPEN aangeleverde gegevens niet correct of niet waarheidsgetrouw werden gerapporteerd.

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG⁴.

⁴ <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

1. ANALYSE VAN DE TARIEFVOORSTELLEN

Overeenkomstig par. 8.2 van de Tariefmethodologie 2021-2024 wijzigt de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven vanaf 1 juli 2022. Voor het jaar 2022 dient FLUVIUS ANTWERPEN dan ook twee tariefvoorstellen in te dienen: één tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H1 volgens de oude tariefstructuur (par. 10 van de Tariefmethodologie 2021-2024) en één tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H2 volgens de nieuwe tariefstructuur (par. 11 van de Tariefmethodologie 2021-2024).

De VREG licht hieronder toe hoe de tariefvoorstellen van FLUVIUS ANTWERPEN voor 2022H1 en 2022H2 procedureel en inhoudelijk onderzocht zijn.

1.1. Procedureel

Op 8 oktober 2021 heeft de VREG het toegelaten inkomen voor het jaar 2022 van FLUVIUS ANTWERPEN voor de periodieke distributienettarieven voor elektriciteit vastgesteld (BESL-2021-78) 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-2021-100) en 14 december 2021 (BESL-2021-115). Bij elk van deze beslissingen heeft de VREG aan FLUVIUS ANTWERPEN 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 2022H1 en 2022H2 op te maken en in te dienen bij de VREG, dit overeenkomstig par. 8.1 van de Tariefmethodologie 2021-2024.

Vervolgens heeft de VREG op 20 oktober 2021 een overeenkomst afgesloten met FLUVIUS ANTWERPEN over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven elektriciteit en aardgas voor het exploitatiejaar 2022, met voor elektriciteit een tariefvoorstel voor 2022H1 enerzijds en 2022H2 anderzijds, in de reguleringsperiode 2021-2024.

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 ANTWERPEN. Ingeval het onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan FLUVIUS ANTWERPEN 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 ANTWERPEN. De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door FLUVIUS ANTWERPEN werden steeds door de VREG aan FLUVIUS ANTWERPEN overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door FLUVIUS ANTWERPEN. De antwoorden van FLUVIUS ANTWERPEN werden telkens onderzocht en elke gewijzigde rapportering werd aan hetzelfde onderzoek onderworpen.

Op 8 november 2021 ontving de VREG per e-mail het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H1 van FLUVIUS ANTWERPEN.

Op 22 november 2021 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan FLUVIUS ANTWERPEN m.b.t. het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H1.

Op 23 november 2021 ontving de VREG per e-mail het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H2 van FLUVIUS ANTWERPEN.

Op 2 december 2021 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan FLUVIUS ANTWERPEN m.b.t. het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H2.

De VREG ontving op 3 december 2021 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H1 van FLUVIUS ANTWERPEN.

Op 9 december 2021 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan FLUVIUS ANTWERPEN m.b.t. het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H1.

De VREG ontving op 10 december 2021 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H2 van FLUVIUS ANTWERPEN.

De VREG ontving op 13 december 2021 per e-mail het derde tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H1 van FLUVIUS ANTWERPEN.

Op 16 december 2021 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan FLUVIUS ANTWERPEN m.b.t. het derde tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H1.

De VREG ontving op 16 december 2021 per e-mail het vierde en laatste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H1 van FLUVIUS ANTWERPEN.

1.2. Inhoudelijk

Overeenkomstig par. 8.1.3 van de Tariefmethodologie 2021-2024 heeft FLUVIUS ANTWERPEN zijn tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H1 bij de VREG ingediend onder de vorm van de ingevulde bijlage 7A 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel 2021 en 2022H1' 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.

FLUVIUS ANTWERPEN heeft zijn tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H2 bij de VREG ingediend onder de vorm van de ingevulde bijlage 7B 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel 2022H2-2024' van de Tariefmethodologie 2021-2024. De bijkomende documentatie in bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2021-2024 werd door FLUVIUS ANTWERPEN echter niet aangeleverd.

Het onderzoek van de VREG met betrekking tot de tariefvoorstellen voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven omvatte onder andere:

- 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 aanvullende capaciteitstarief voor de prosumenten met terugdraaiende teller correct berekend is;
- of de kortingen voor exclusief nachtafname en doorvoer correct toegepast werden.

2. BESCHIKKEND GEDEELTE

De VREG beslist:

Artikel 1. Het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging FLUVIUS ANTWERPEN van 8 november 2021, aangepast op 3 december 2021, 13 december 2021 en 16 december 2021, voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 (2022H1) wordt goedgekeurd.

De goedgekeurde distributienettarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

Artikel 2. De onder artikel 1 goedgekeurde distributienettarieven zijn van toepassing vanaf 1 januari 2022 tot en met 30 juni 2022.

[**Artikel 3.** Het aangepaste tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging FLUVIUS ANTWERPEN 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-2021-126), wordt goedgekeurd.

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

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

[...]

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node, 21 december 2021

Pieterjan Renier
Algemeen directeur

FLUVIUS ANTWERPEN - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst transmissiekosten geldig vanaf 01/01/2022 t.e.m. 30/06/2022

	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)	Type voeding Tarietcodes	TRANS HS		>26-36 kV		26-1 kV		TRANS-LS		LS		PROSUMENTEN MET TERUGKRAANDE LS (**)	DOORVOER		
					HOOFDV T21	HULPV T22	HOOFDV >26kV	HOOFDV >20kV	HOOFDV pikmeting T03	HULPV pikmeting T15	26-1 kV LVA	LS pikmeting T17	LS zonder pikmeting (**)	26-1 kV T23		LS T25	LS van toepassing op alle TOEGEBORDE T23**** op T24*****	26-1 kV DBH
TER INFO - Hoofdvelden																		
kW	KW_MAX																	
Normale uren / dagverbruik	FACTOR_AJED_TARIFT																	
Salle uren / maandverbruik	KWH_H8																	
Salle uren / uurbeurten nachtverbruik	KWH_L3																	
Salle uren / uurbeurten nachtverbruik	KWH_LOX																	
A. Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur																		
X - Y1 euro/kW																		
X - Y2 euro/kW																		
X =	EUR/kW*uur	POWER	E530	21%	31,2797197	31,2797197	31,2797197	31,2797197	31,2797197	31,2797197	31,2797197	31,2797197	31,2797197	31,2797197	31,2797197	31,2797197	31,2797197	31,2797197
Y1 =	EUR/kW*uur	FACTOS_KW_MAX	E530	21%	2,6395423	2,6395423	2,6395423	2,6395423	2,6395423	2,6395423	2,6395423	2,6395423	2,6395423	2,6395423	2,6395423	2,6395423	2,6395423	2,6395423
Y2 =	EUR/kW*uur	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	E530	21%	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Y3 =	EUR/kW*uur	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	E530	21%														
Y4 =	EUR/kW*uur	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	E530	21%														
B. Tarief voor het beheer van het elektrisch systeem	EUR/kW	SYSTEM MGMT	E540	21%	0,0022889	0,0022889	0,0022889	0,0022889	0,0022889	0,0022889	0,0022889	0,0022889	0,0022889	0,0022889	0,0022889	0,0022889	0,0022889	0,0022889
C. Tarief voor de aanvullende afname van reactieve energie	EUR/kW	TENSION_MGT_REACT_POW_TR	E620	21%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
D. Tarief voor vermogensreserve en blackstart	EUR/kW	FREQ_BLACKSTART_NETLOSSES	E610	21%	0,0006929	0,0006929	0,0006929	0,0006929	0,0006929	0,0006929	0,0006929	0,0006929	0,0006929	0,0006929	0,0006929	0,0006929	0,0006929	0,0006929
E. Tarief voor marktintegratie	EUR/kW	INTEGRATION	E550	21%	0,0003667	0,0003667	0,0003667	0,0003667	0,0003667	0,0003667	0,0003667	0,0003667	0,0003667	0,0003667	0,0003667	0,0003667	0,0003667	0,0003667
F. Toeslagen																		
F1	ODV - financiering van duurzaamopgelede hernieuwbare energie en WKK	RENEWABLE ENERGY PRD	E975	21%	0,0006530	0,0006530	0,0006530	0,0006530	0,0006530	0,0006530	0,0006530	0,0006530	0,0006530	0,0006530	0,0006530	0,0006530	0,0006530	0,0006530
F2	ODV - financiering van de maatregelen ter beperking van REE	RATIONAL ENERGY USE	E910	21%	0,0006629	0,0006629	0,0006629	0,0006629	0,0006629	0,0006629	0,0006629	0,0006629	0,0006629	0,0006629	0,0006629	0,0006629	0,0006629	0,0006629
F3	Toeslag voor de taken op 'masten' en 'sleuven'	MASTEN_SLEUVEN	E905	21%	0,0004445	0,0004445	0,0004445	0,0004445	0,0004445	0,0004445	0,0004445	0,0004445	0,0004445	0,0004445	0,0004445	0,0004445	0,0004445	0,0004445
MAXIMUM																		
max. som: tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur, voor het beheer van het elektrisch systeem, voor de aanvullende afname van reactieve energie, voor vermogensreserve en blackstart, voor marktintegratie en ODV - financiering maatregelen ter beperking van REE: (A + B + C + D + E + F3)	EUR/kW	RISTORNO	E521	21%	0,0141954	0,0141954	0,0141954	0,0141954	0,0141954	0,0141954	0,0141954	0,0141954	0,0141954	0,0141954	0,0141954	0,0141954	0,0141954	0,0141954

(*) De opgegeven tarieven zijn tarieven exclusief btw. De btw-percentages die van toepassing zijn, worden vermeld per tariefcomponent. Vanaf 1 maart 2022 tot en met 30 september 2022 geldt een verlaagd btw-percentages van 6 procent voor huishoudelijke afnemers.
(**) Overzicht Tarietcodes en Type of connection LS zonder pikmeting:

T23	T23	T23	T23	T23	T23	T23	T23	T23	T23	T23	T23	T24	T24	T24
L08	L09	L10	L11	L12	L13	L14	L15	L16	L17	L18	L19	L20	L21	L22

T23**** is van toepassing voor netgebruikers met decentrale productie <=10kVA en een digitale meter.

T24***** is van toepassing voor netgebruikers met decentrale productie >10kVA en een digitale meter.

Opmerking: Vanaf 01/03/2021 worden, conform publicatie 2021200340 in het Belgisch Staatsblad, prosumenten - waarvoor de meetrichting dat toelaat - o.b.v. hun bruto-afname (p.v. hun gecompenseerde afname (aangepurd met het prosumenteraarf) afgerekend. Indien hun meetrichting ook pieken registreert worden zij deels o.b.v. hun piek afgerekend, met uitzondering van de prosumenten die over een digitale meter beschikken.

Opmerking: Op toegangsputten waarop vragspansommatregelen worden ingezet als ondersteunende dienst voor het transmissiebedrijf, wordt in de tarieven rekening gehouden met de gereguleerde kwartiervermogens (KW) uit de kwartieren tijdens de perioden de transmissiebedrijf, over de volledige duur van het kwartier of een gedeelte ervan, een activatie- of compensatie op de betreffende installatie uitvoert.

* Tarieven ook van toepassing voor netgebruikers met een digitale meter

FLUVIUS ANTWERPEN - 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%

Tariefcodes Type of connection	TRANS HS	>26-36 kV		26-1 kV	TRANS-LS	LS
	T06/ T46 MIN/ MIC	≥ 5MVA	< 5MVA	T07/ T47 MIN/ MIC	T20/T50	T19/ T49 LIN/ LIC
	0,0002062	0,0002062	0,0002062	0,0002062	0,0002062	0,0003040
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0,0000000	0,0001886	0,0001886	0,0001886	0,0001886	0,0002896	0,0011208
0,0002106	0,0002106	0,0002106	0,0002106	0,0002106	0,0002106	0,0003106
0,0000720	0,0000720	0,0000720	0,0000720	0,0000720	0,0000720	0,0001061

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

Opmerking: Voor netgebruikers met decentrale productie op LS of TRLS <= 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.

FLUVIUS ANTWERPEN - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst transmissiekosten geldig vanaf 01/07/2022 t.e.m. 31/12/2022

TER INFO - Hoevoelheden	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)	TRANS HS		>26-36 kV		26-1 kV		TRANS-LS		LS		PROSUMPTIEN MET TRUUCHNAMENDE	DOORVOER	
				HOOFDVP T01	HULPVP T02	HOOFDVP 26MVA	HOOFDVP 40MVA	HOOFDVP 110	HULPVP 115	pliekmeting T17	pliekmeting LVA	pliekmeting T15	zonder pliekmeting T16		26-1 kV T13	LS T19
				Type voeding Tariefcodes	Type of connection											
	kw			EUR/WATT	POWER	ES20	21%									
	Normale uren / dagverbruik	kwH		EUR/WATT	FACTOIR kW MAX	ES20	21%									
	Salle uren / slauteverbruik	kwH		EUR/WATT	KWH LS	ES20	21%									
	Salle uren / slauteverbruik	kwH		EUR/WATT	KWH LOX	ES20	21%									
A.	Tarieven voor het beheer en de onderhouwing van de netwerkinfrastructuur			EUR/WATT	EXCL NIGHT CONSUMPTION	ES20	21%									
	IX - *) euro/kW			EUR/WATT	SYSTEM MGMT	ES40	21%									
	X =			EUR/WATT	TENSON MGT REACT POW TR	ES20	21%									
	Y12 =			EUR/WATT	FREQ BLACKSTART NETLOSSES	ES10	21%									
	Z =			EUR/WATT	INTEGRATION	ES20	21%									
B.	Tarief voor het beheer van het elektrisch systeem			EUR/WATT	RENEWABLE ENERGY PRED	ES25	21%									
C.	Tarief voor de aanvullende afname van reactieve energie			EUR/WATT	RATIONAL ENERGY USE	ES10	21%									
D.	Tarief voor vermogensreserve en blackstart			EUR/WATT	MASTER SLEUVEN	ES05	21%									
E.	Tarief voor marktclearance			EUR/WATT	RISTORNO	ES21	21%									
F.	Toeslagen			EUR/WATT												
F.1	CDV - financiering van duurzame energie en WKK			EUR/WATT												
F.2	CDV - financiering van de maatregelen ter favorisering van REG			EUR/WATT												
F.3	Toeslag voor de taken op 'master' en 'sluven'			EUR/WATT												
MAXIMUM	max score: tarieven voor het beheer en de onderhouwing van de netwerkinfrastructuur, voor het beheer van het elektrisch systeem, voor de aanvullende afname van reactieve energie, voor vermogensreserve en blackstart, voor marktclearance en CDV - financiering maatregelen ter bevoordeling van REG: (A + B + C + D + E + F2)			EUR/WATT												

(*) De opgegeven tarieven zijn tarieven exclusief btw. De btw-percentage die van toepassing zijn, worden vermeld per tariefcomponent. Vanaf 1 maart 2022 tot en met 31 december 2022 geldt een verlaagd btw-percentage van 6 procent voor huishoudelijke afnemers.

(**) Overzicht Tariefcodes op Type of connection LS zonder pliekmeting:

T01	T02	T03	T04	T05	T06	T07	T08	T09	T10	T11	T12	T13	T14	T15	T16	T17	T18	T19	T20	T21	T22
L01	L02	L03	L04	L05	L06	L07	L08	L09	L10	L11	L12	L13	L14	L15	L16	L17	L18	L19	L20	L21	L22

T03**** is van toepassing voor netgebruikers met decentrale productie <=10kVA en een digitale meter.

T04**** is van toepassing voor netgebruikers met decentrale productie >10kVA en een digitale meter.

Opmerking: Vanaf 01/03/2021 worden, conform publicatie 2021200340 in het Belgisch Staatsblad, prosumpten - waarvoor de meetrichting dat toelaat - o.b.v. hun bruto-afname i.p.v. hun gecompenseerde afname (aangevuld met het prosumptentarief) afgerekend. Indien hun meetrichting ook pieken registreert worden zij deels o.b.v. hun piek afgerekend, met uitzondering van de prosumpten die over een digitale meter beschikken.

Opmerking: Op toegangspunten waarop vraagresponmaatregelen worden ingezet als ondersteunende dienst voor het transmissiebeheer, wordt in de tariefafrekening geen rekening gehouden met de gereguleerde kwartiervermogens (KW) uit de kwartieren tijdens de periodes die transmissiebeheerder, over de volgendige duur van het kwartier of een gedeelte ervan, een activatie- of compressie op de betreffende installatie uitvoert.

* tarieven ook van toepassing voor netgebruikers met een digitale meter.