

Beslissing

van de VREG van 21/12/2021

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IMEWO 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 IMEWO 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-2022-65)

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 IMEWO (hierna: IMEWO) voor de elektriciteitsdistributietarieven in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2021-82). Deze beslissing werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 3 november 2021 (BESL-2021-104) en 14 december 2021 (BESL-2021-119)²;

Gezien de overeenkomst die de VREG en IMEWO 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 distributietarieven 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 distributietarieven voor elektriciteit en aardgas goed te keuren en hiervoor de berekeningsmethodes vast te stellen, volgens transparante criteria, met inbegrip van het nemen van overgangsmatregelen 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-2021-82>

³ <https://www.vreg.be/nl/distributietarieven-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 elektriciteitsdistributietarieven voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 (hierna: 2022H1) van IMEWO vastgesteld worden;

Overwegende dat IMEWO voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 (hierna: 2022H2) op basis van de op dat moment best beschikbare gegevens de eerste vooropgestelde periodieke elektriciteitsdistributietarieven 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 distributietarieven geenszins beperkt;

Overwegende dat de VREG zich het recht voorbehoudt passende maatregelen te nemen indien hij later zou vaststellen dat bepaalde van de door IMEWO 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 IMEWO 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 IMEWO 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 IMEWO voor de periodieke distributienettarieven voor elektriciteit vastgesteld (BESL-2021-82) 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-2021-104) en 14 december 2021 (BESL-2021-119). Bij elk van deze beslissingen heeft de VREG aan IMEWO 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 IMEWO 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 IMEWO. Ingeval het onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan IMEWO 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 IMEWO. De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door IMEWO werden steeds door de VREG aan IMEWO overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door IMEWO. De antwoorden van IMEWO 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 IMEWO.

Op 22 november 2021 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan IMEWO 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 IMEWO.

Op 2 december 2021 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan IMEWO 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 IMEWO.

Op 9 december 2021 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan IMEWO 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 IMEWO.

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

Op 16 december 2021 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan IMEWO 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 IMEWO.

1.2. Inhoudelijk

Overeenkomstig par. 8.1.3 van de Tariefmethodologie 2021-2024 heeft IMEWO 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.

IMEWO 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 IMEWO 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 rekvolumes 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 prosumanten 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 IMEWO van 8 november 2021, aangepast op 3 december 2021, 13 december 2021 en 16 december 2021, voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 (2022H1) wordt goedgekeurd.

De goedgekeurde distributietarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

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

[**Artikel 3.** Het aangepaste tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging IMEWO van 14 juni 2022 voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022, tot herziening van de op 21 december 2021 onder voorbehoud goedgekeurde periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 (BESL-2021-130), wordt goedgekeurd.

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

[**Artikel 4.** De onder artikel 3 goedgekeurde distributietarieven 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

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

Tariefcode	Type voeding	Valuutaans	Globalisation code	BTW - % (*)	TRANS HS		20-30 kV		20-1 kV		TRANS LS		LS			PROSUMPTIEN MET TERUGHOORDE TELLEN		DOORVOER		
					HOOFDV	HULPV	HOOFDV prestatie	HOOFDV prestatie	HOOFDV prestatie	HULPV prestatie	prestatie	prestatie	zonder prestatie ¹	LP ²	20-1 kV	LS	T33	T39		
					DIR	EGY	L.MVA	L.MVA	ILM	MVE	T17	T16	(**)	(**)	Het bedrag op de T03, L33 en T39 ³		DBH	DBL		
Tarief info: HOOFDELIJKE																				
WV		WV_MAX																		
		FACTOR_WV_MAX			1	0,5	1	1	1	0,5	1	1	0				0	1	0	
		FACTOR_AUX_MAX			1	0,5	1	1	1	0,5	1	1	1				1	1	1	
Normale uren / dagverbruik	WV	WV_MAX																		
Stels uren / nachtverbruik	WV	WV_LO																		
Stels uren / uitvalverbruik	WV	WV_LO																		
Reactive energie	WV	WV_RE																		
1. Tarief opbouw van het tarief																				
1.1 Ouderbijdragen en bijdragen van verbruikers																				
1.1.1 Met prestatie: Trans HS 20-30 kV, 20-1 kV																				
[X = afrekeningcoëfficiënt] EUR/W																				
+ 1 euro / kWh (max. uitvalverbruik)																				
+ 2 euro / kWh (max. uitvalverbruik)																				
WV		EUR/W	POWER	E210	21,85%	0,810231	16,780210	0,810231	16,780210	16,780210	16,780210									
LS	X12	EUR/W	POWER	E210	21,85%	0,087436	1,565718	0,087436	1,565718	1,565718	1,565718									
Afhankelijkheidscoëfficiënt = Cte D / (Cte D + WVE)																				
		EUR/W	CTE_B	E210	21,85%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1									
		EUR/W	CTE_C	E210	21,85%	796,0	796,0	796,0	796,0	796,0	796,0									
		EUR/W	CTE_D	E210	21,85%	880	880	880	880	880	880									
		EUR/W	DAY_CONSUMPTION	E210	21,85%	0,001118	0,001118	0,001118	0,001118	0,001118	0,001118									
		EUR/W	NIGHT_CONSUMPTION	E210	21,85%	0,000513	0,000513	0,000513	0,000513	0,000513	0,000513									
		EUR/W	RESTORNO	E211	21,85%	0,000513	0,000513	0,000513	0,000513	0,000513	0,000513									
max. som item in X en item Y																				
1.1.2 Met prestatie: Trans LS 0,6																				
X EUR/W		EUR/W	POWER	E210	21,85%															
LS	X12	EUR/W	POWER	E210	21,85%															
		EUR/W	DAY_CONSUMPTION	E210	21,85%															
		EUR/W	NIGHT_CONSUMPTION	E210	21,85%															
		EUR/W	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	E210	21,85%															
		EUR/W	RESTORNO	E211	21,85%															
max. som item in X en item in dag																				
1.1.3 Zonder prestatie: LS 0,6 Prosumpties met teruggehoorde tellers																				
		EUR/W	DAY_CONSUMPTION	E210	21,85%															
		EUR/W	NIGHT_CONSUMPTION	E210	21,85%															
		EUR/W	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	E210	21,85%															
max. som item in X en item in dag																				
1.2 Tarief systeembeheer																				
		EUR/W	SYSTEM_MGMT	E220	21,85%	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	
1.3 Tarief databaseer																				
		EUR/W	DATABASE	E260	21,85%	83,85	83,85	83,85	83,85	83,85	83,85	83,85								
		EUR/W	DATABASE	E260	21,85%								12,51	12,51				0,26	0,33	
		EUR/W	DATABASE	E260	21,85%								11,53	11,53				0,45	0,45	
2. Tarief reactieve energie																				
		EUR/W	PUBLIC_SERVICE_MISSEIONS	E215	21,85%	0,001195	0,001195	0,001195	0,001195	0,001195	0,001195	0,002541	0,002541	0,002541	0,002541	0,002541	0,002541	0,001497	0,0192214	
		EUR/W	PUBLIC_SERVICE_MISSEIONS	E215	21,85%	0,001195	0,001195	0,001195	0,001195	0,001195	0,001195	0,002541	0,002541	0,002541	0,002541	0,002541	0,002541	0,001497	0,0192214	
		EUR/W	PUBLIC_SERVICE_MISSEIONS_LOK	E215	21,85%							0,001195	0,001195	0,001195	0,001195	0,001195				
max. som item in X en item in dag																				
3. Tarief onderstaande diensten																				
3.1 Tarief netverlies																				
		EUR/W	NETLOSSES	E220	21,85%	0,000000	0,000187	0,000000	0,000187	0,000187	0,000187	0,000309	0,001309	0,001309	0,001309	0,001309	0,000306	0,0009779		
3.2 Tarief reactieve energie																				
		EUR/W	FACTOR_REACTIVE	E210	21,85%	0,320000	0,320000	0,320000	0,484000	0,484000	0,484000	0,484000	0,484000	0,484000	0,484000	0,484000	0,484000	0,484000	0,484000	
		EUR/W	REACTIVE	E210	21,85%	0,015469	0,015469	0,015469	0,015469	0,015469	0,015469	0,015469	0,015469	0,015469	0,015469	0,015469	0,015469	0,015469	0,015469	
3.3 Tarief voor het niet-gebruik van een aansluitingspunt																				
		EUR/W	NIET VAN TOEPASSING	E260	21,85%															
4. Pensioenen																				
4.1		EUR/W	PENSIONS	E240	21,85%	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	
4.2		EUR/W	MUNICIPAL_FEES	E260	21,85%	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	
5. Aansluitingskosten voor prosumpties met teruggehoorde tellers																				
		EUR/W	PV_NETUSE	E250	21,85%															

(*) De gepubliceerde 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 verhoogd btw-percentage van 9 procent voor huishoudelijke afname.

(**) Overzicht Tariefcodes en Type of connection LS zonder prestatie:

LS	LS	LS	LS	LS	LS	LS	LS	LS	LS	LS	LS	LS	LS	LS	LS	LS	LS	LS	LS
T11	T12	T13	T14	T15	T16	T17	T18	T19	T20	T21	T22	T23	T24	T25	T26	T27	T28	T29	T30

(***) Het tarief databaseer voor de klassieke meter is steeds meesteging "tarifa", voor de digitale meter is het tarief databaseer afhankelijk van het gekozen meesteging.

(****) De uitvalverbruik met meer aansluitingen door de DND. Bestaande klanten met een exclusief nachtmeter behouden uitvalverbruik met hun rechten.

(*****) In van toepassing voor meterhouders met digitale product - 20kVA en een digitale meter.

(*****) In van toepassing voor meterhouders met digitale product - 20kVA en een digitale meter.

(*****) In van toepassing voor meterhouders met een digitale meter.

(*****) Het aansluitingskosten voor prosumpties met teruggehoorde tellers vanaf 1/7/2022 per maand aangerekend (volgens de spreiding van de normaal een zomerschik in Lk&S).

Maand	Verbruik per aansluiting	Tarief in EUR/W/2022	Tarief in EUR/W/2021
Januari	3.483.000	2.362.933	2.780.457
Februari	4.248.000	2.916.028	3.054.044
Mart	7.844.485	5.052.029	5.922.754
April	6.079.685	4.051.185	4.750.611
Mai	12.368.285	7.932.049	9.334.834
Juni	14.422.000	9.722.469	11.356.043
Juli	12.477.995	8.190.098	9.570.179
Augustus	10.000.000	6.666.667	7.833.333
September	7.822.222	5.174.444	6.088.889
Oktober	7.021.111	4.684.444	5.500.000
November	4.102.222	2.734.444	3.281.111
December	3.022.222	2.014.444	2.416.667

Opmerking: Vanaf 01/07/2022 worden, conform publicatie 2021/20240 in het Belgisch Staatsblad, prosumpties - waarvoor de meteraansluiting niet bestaat - o.b.v. hun bruto-afname i.p.v. hun gemiddelde afname afgerekend. Het aansluitingskosten voor prosumpties met teruggehoorde tellers betalen zij niet. Indien hun meteraansluiting ook geen registratiepunt wordt dan o.b.v. hun peak-afname, met uitzondering van de prosumpties die over een digitale meter beschikken.

Opmerking: Doorvoertarieven zijn bepaald op 75% van het betrokken nettarief.

Opmerking: Op toegangspunten waarop vraagpuntenaansluitingen worden ingezet als ondersteunende dienst voor het transmissiebedrijf, wordt in de tarieven afrekening geen rekening gehouden met de gegrepeerde kwantiteitsvermindering (QV) uit de toelatingen die de transmissiebedrijf, over de volledige duur van het kwartier of een gedeelte ervan, een activiteits- of controlepunt op de betreffende installatie uitvoeren.

IMEWO - 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
	0,0002186	0,0002186	0,0002186	0,0002186	0,0002186	0,0003166
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,0000000	0,0003187	0,0003187	0,0003187	0,0003187	0,0013039
	0,0002183	0,0002183	0,0002183	0,0002183	0,0002183	0,0003162
	0,0001578	0,0001578	0,0001578	0,0001578	0,0001578	0,0002285

(*) 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.

