

Beslissing

van de VREG van 21/12/2021

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

Gewijzigd bij beslissing van 27 juni 2022 (BESL-2022-66)

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 INTERGEM (hierna: INTERGEM) voor de elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2021-83). Deze beslissing werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 3 november 2021 (BESL-2021-105) en 14 december 2021 (BESL-2021-120)²;

Gezien de overeenkomst die de VREG en INTERGEM 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 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-2021-83>

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 elektriciteitsdistributietarieven voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 (hierna: 2022H1) van INTERGEM vastgesteld worden;

Overwegende dat INTERGEM 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 INTERGEM 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 INTERGEM 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 INTERGEM 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 INTERGEM voor de periodieke distributienettarieven voor elektriciteit vastgesteld (BESL-2021-83) 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-2021-105) en 14 december 2021 (BESL-2021-120). Bij elk van deze beslissingen heeft de VREG aan INTERGEM 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 INTERGEM 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 INTERGEM. Ingeval het onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan INTERGEM 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 INTERGEM. De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door INTERGEM werden steeds door de VREG aan INTERGEM overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door INTERGEM. De antwoorden van INTERGEM 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 INTERGEM.

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

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

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

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

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

1.2. Inhoudelijk

Overeenkomstig par. 8.1.3 van de Tariefmethodologie 2021-2024 heeft INTERGEM 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 'Invol- 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.

INTERGEM 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 INTERGEM 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 prosumënten 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 INTERGEM 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 INTERGEM 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-2021-131), 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

INTERGEM - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distributietarieven geldig vanaf 01/01/2022 t.e.m. 30/06/2022 - Afname

	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)	Type voeding	TRANS HS		>26- 36 kV		26-1 kV		TRANS-LS	LS		PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER	DOORVOER	
					HOOFDV	HULPV	HOOFDV piekmeting	HOOFDV piekmeting	HOOFDV piekmeting	HULPV piekmeting	piekmeting	piekmeting	zonder piekmeting	LS	26-1 kV	LS
					T01	T02	≥ SMVA	< SMVA	T03	T16	T17	T15	(**)	(**)	T33	T39
					DIR	EGY			ILM	MVE	LVA	L6P	(**)	van toepassing op alle TOC's LS(Excl T63**** en T64*****)	DBH	DBL
TER INFO: HOEVEELHEDEN																
KW																
	KW_MAX															
	FACTOR_KW_MAX				1	0.5	1	1	1	0.5	1	1	0		1	0
	FACTOR_AUX_INPUT				1	0.5	1	1	1	0.5	1	1	1		1	1
Normale uren / dagverbruik	kWh															
Stille uren / nachtverbruik	kWh															
Stille uren / uitsluitend nachtverbruik	kWh															
Reactive energie	kVarh															
1. Tarief gebruik van het net																
1.1 Onderscheiden en bijkomend vermogen																
1.1.1 Met piekmeting: Trans HS, >26-36 kV, 26 - 1kV																
[X * afvlakingscoëfficiënt] EUR/kW																
+ Y euro / kWh _{norm} (normale uren)																
+ Z euro / kWh _{stille} (stille uren en uitsluitend nacht)																
met:																
X=	EUR/kW/jaar	POWER	E210	21,00%	1,1587527	14,5712423	1,1587527	14,5712423	14,5712423	14,5712423						
X/12=	EUR/kW/maand			21,00%	0,0965627	1,2142702	0,0965627	1,2142702	1,2142702	1,2142702					10,9284317	0,9107026
Afvakingscoëfficiënt = Cte B+(Cte C / (Cte D + kW))																
		CTE_B			0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1					0,1	
		CTE_C			796,5	796,5	796,5	796,5	796,5	796,5					796,5	
		CTE_D			885	885	885	885	885	885					885	
	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	E210	21,00%												
	EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION	E210	21,00%	0,0008012	0,0008012	0,0008012	0,0008012	0,0008012	0,0008012					0,0006009	
	EUR/kWh	RISTORNO	E211	21,00%	0,0004467	0,0004467	0,0004467	0,0004467	0,0004467	0,0004467					0,0003350	
max som term in X en term Y																
1.1.2 Met piekmeting: Trans LS, LS																
X EUR/kW																
X=	EUR/kW/jaar	POWER	E210	21,00%							9,3770586					
X/12=	EUR/kW/maand			21,00%							0,7814209					
dag																
	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	E210	21,00%							0,0012258					
	EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION	E210	21,00%							0,0006955					
	EUR/kWh	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	E210	21,00%							0,0006955					
	EUR/kWh	RISTORNO	E211	21,00%							0,0849767					
max som term in X en term in dag																
1.1.3 Zonder piekmeting: LS & Prosumenten met terugdraaiende teller LS																
	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	E210	21,00%									0,0536183			0,0402137
	EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION	E210	21,00%									0,0321710			0,0241283
	EUR/kWh	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	E210	21,00%									0,0321710			
max som term in X en term in dag																
1.2. Tarief systeembeheer																
	EUR/kWh	SYSTEM_MGMT	E230	21,00%	0,0001989	0,0001989	0,0001989	0,0001989	0,0001989	0,0001989	0,0001989	0,0002882	0,0002882	0,0002882	0,0001492	0,0002162
1.3. Tarief databeheer																
Tarief hogere spanningsniveau's (Trans HS, >26-36 kV, 26 - 1kV, Trans LS)																
	EUR/jaar	DATASERVICE	E280	21,00%	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86				62,90	
Tarief laagspanning - meetregime: per kwartier (***)																
	EUR/jaar	DATASERVICE	E280	21,00%								12,51	12,51	12,51		9,38
Tarief laagspanning - meetregime: maandelijks/jaarijks (***)																
	EUR/jaar	DATASERVICE	E280	21,00%								11,53	11,53	11,53		8,65
2. Tarief openbare dienstverplichtingen																
	EUR/kWh	PUBLIC_SERVICE_MISSIONS	E215	21,00%	0,0001279	0,0015822	0,0001279	0,0015822	0,0015822	0,0015822	0,0027073	0,0226832	0,0226832	0,0226832	0,0011867	0,0170124
	EUR/kWh	PUBLIC_SERVICE_MISSIONS	E215	21,00%	0,0001279	0,0015822	0,0001279	0,0015822	0,0015822	0,0015822	0,0027073	0,0226832	0,0226832	0,0226832	0,0011867	0,0170124
	EUR/kWh	PUBLICSERVICEMISSIONS_LOX	E215	21,00%			0,0006329	0,0006329	0,0006329	0,0006329	0,0010829	0,0090733	0,0090733	0,0090733		
3. Tarief ondersteunende diensten																
3.1. Tarief netverliezen																
	EUR/kWh	NETLOSSES	E320	21,00%	0,0000000	0,0002884	0,0000000	0,0002884	0,0002884	0,0002884	0,0004353	0,0018481	0,0018481	0,0018481	0,0002163	0,0013861
3.2. Tarief reactieve energie																
Recht op forfaitaire afname =																
		FACTOR_REACTIVE			0,3290000	0,3290000	0,3290000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000				0,4840000	
Tarief voor overschrijding reactieve energie																
	EUR/kWh	REACTIVE	E310	21,00%	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499				0,0115874	
3.3. Tarief voor het niet respecteren van een aanvaard programma																
	EUR/kWh	NIET VAN TOEPASSING		21,00%												
4. Toeslagen																
4.1. Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen																
	EUR/kWh	PENSIONS	E840	21,00%	0,0000041	0,0000607	0,0000041	0,0000607	0,0000607	0,0000607	0,0000928	0,0006080	0,0006080	0,0006080	0,0000455	0,0004560
4.2. Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies																
	EUR/kWh	MUNICIPAL_FEES	E890	21,00%	0,0000035	0,0000522	0,0000035	0,0000522	0,0000522	0,0000522	0,0000798	0,0005232	0,0005232	0,0005232	0,0000392	0,0003924
5. Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller																
	EUR/kW/jaar	PV_NETUSE	E250	21,00%										57,85		

(*) De gepubliceerde 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-percentage van 6 procent voor huishoudelijke afnemers.

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

T04	T05	T08	T09	T10	T11	T12	T13	T14	T18	T59	T63****	T64*****
ILL	LS6	LVS/LVU	LVD/LVU	LVN	LSN	LDN	PLM	PLU	LSN	LVC	kan gekoppeld worden aan elke TOC (behalve unmetered)	kan gekoppeld worden aan elke TOC (behalve unmetered)

(***) Het tarief databeheer voor de klassieke meter is steeds meetregime "jaarijks", voor de digitale meter is het tarief databeheer afhankelijk van het gekozen meetregime.

(****) De uitsluitend nacht meter wordt niet meer aangeboden door de DNB. Bestaande klanten met een exclusief nachtmeter behouden uiteraard wel hun rechten.

T63**** is van toepassing voor netgebruikers met decentrale productie <=10kVA en een digitale meter.

T64***** 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 meetinrichting dat toelaat - o.b.v. hun bruto-afname i.p.v. hun gecompenseerde afname (aangevuld met het prosumententarief) afgerekend. Indien hun meetinrichting ook pieken registreert worden zij deels o.b.v. hun piek afgerekend, met uitzondering van de prosumenten die over een digitale meter beschikken.

Opmerking: Doorvoertarieven zijn bepaald op 75% van het betrokken netvlak

Opmerking: Op toegangspunten waarop vraagresponmaatregelen worden ingezet als ondersteunende dienst voor het transmissie-netbeheer, wordt in de tarifiere afrekening geen rekening gehouden met de geregistreerde kwartiervermogens (KW) uit de kwartieren tijdens dewelke de transmissie-netbeheerder, over de volledige duur van het kwartier of een gedeelte ervan, een activatie- of controletoest op de betreffende installatie uitvoerde.

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

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

	Vakuum	Globaltation code	BTW - % (*)	Type voeding	TRANS HS		>26.36 kV		26-1 kV		TRANS LS		LS		PROSUMENEN MET TERUGVOLLENDE TELLER	DOORVOER	
					HOOFDV	HLVPV	HOOFDV	HOOFDV	HOOFDV	HLVPV	pickmeting	pickmeting	zonder pickmeting	LS		26-1 kV	LS
					T01	T02	≥ 5MVA	< 5MVA	T03	T06	T07	T05	T04	T05		T03	T02
								B.M	MVE	LVA	LGP	(*)		DBH	DBL		
TER INFO - Hoofschichten	SW																
		KW MAX															
		FACTOR ALC RPOT															
		KWH H															
		KWH LD															
		KWH LOK															
A. Tarieven voor het behair en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur																	
		EX * VI euro/kV															
		+ IZ euro/kV															
		GND															
		XI =															
		XI2 =															
		XI3 =															
		XI4 =															
		XI5 =															
		XI6 =															
		XI7 =															
		XI8 =															
		XI9 =															
		XI10 =															
		XI11 =															
		XI12 =															
		XI13 =															
		XI14 =															
		XI15 =															
		XI16 =															
		XI17 =															
		XI18 =															
		XI19 =															
		XI20 =															
		XI21 =															
B. Tarif voor het behair van het elektrisch systeem																	
		SYSTEM MGMT															
		ES20	21%														
C. Tarif voor de aanvullende afname van reactieve energie																	
		TENSION MGT REACT POW TS															
		E620	21%														
D. Tarif voor vermogensreservatie en blackstart																	
		FREQ BLACKSTART NETLOSSS															
		E610	21%														
E. Tarif voor marktintegratie																	
		INTEGRATION															
		E550	21%														
F. Toeslagen																	
		ODV - financiering van staatsmaatregelen hernieuwbare energie en WKK															
		EUR/kWh															
		ODV - financiering van de maatregelen ter bevordering van REG															
		EUR/kWh															
		ODV - financiering voor de kosten van 'transport' en 'storage'															
		EUR/kWh															
		MAXIMUM															
		EUR/kWh															
		RISTORNO															
		EZ11	21%														

(*) De gepubliceerde 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-percentage van 6 procent voor huishoudelijke afnemers.

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

T01	T02	T03	T04	T05	T06	T07	T08	T09	T10	T11	T12	T13	T14	T15	T16	T17	T18	T19	T20
HL	LM	LVA	LVA	LVA	LVA	LVA	LVA	LVA	LVA	LVA	LVA	LVA	LVA	LVA	LVA	LVA	LVA	LVA	LVA

TE0000 is van toepassing voor netgebruikers met decentrale productie <=10kVA en een digitale meter.

TE00000 is van toepassing voor netgebruikers met decentrale productie <=10kVA en een digitale meter.

Opmerking: Vanaf 01/03/2021 worden, conform publicatie 202108048 in het Belgisch Staatsblad, prosumen - waarvoor de meetrichting dat toelaat - o.b.v. hun lokale afname i.p.v. hun gecompenseerde afname (pangevuld met het prosumenteaandeel) afgekend. Indien hun meetrichting ook pleken geregistreerd worden zij deels o.b.v. hun plek afgekend, met uitzondering van de prosumenten die over een digitale meter beschikken.

Opmerking: Op toegangspunten waarop vraagresponsaatregelen worden ingezet als ondersteunende dienst voor het transmissiebeheer, wordt in de tarfijre afrekening geen rekening gehouden met de gereguleerde kwartiervermogens (kW) uit de kwartieren tijdens dewelke de transmissiebeheerder, over de volledige duur van het kwartier of een gedeelte ervan, een activatie- of controletoest op de betreffende installatie uitvoerd.

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

INTERGEM - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distribuenttarieven 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
	0,0001989	0,0001989	0,0001989	0,0001989	0,0001989	0,0002852
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,0000000	0,0002884	0,0002884	0,0002884	0,0002884	0,0018451
	0,0001618	0,0001618	0,0001618	0,0001618	0,0001618	0,0002346
	0,0001393	0,0001393	0,0001393	0,0001393	0,0001393	0,0002018

(*) 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.

