

Beslissing

van de VREG van 21/12/2021

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging PBE 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 PBE voor de eerste vooropgestelde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 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) 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 PBE (hierna: PBE) voor de elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2021-86). Deze beslissing werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 3 november 2021 (BESL-2021-108) en 14 december 2021 (BESL-2021-123)²;

Gezien de overeenkomst die de VREG en PBE 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-2021-86>

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 PBE vastgesteld worden;

Overwegende dat PBE 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 PBE 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 PBE 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 PBE 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 PBE voor de periodieke distributienettarieven voor elektriciteit vastgesteld (BESL-2021-86) 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-2021-108) en 14 december 2021 (BESL-2021-123). Bij elk van deze beslissingen heeft de VREG aan PBE 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 PBE 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 PBE. Ingeval het onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan PBE 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 PBE. De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door PBE werden steeds door de VREG aan PBE overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door PBE. De antwoorden van PBE 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 PBE.

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

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

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

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

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

1.2. Inhoudelijk

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

PBE 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 PBE 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 PBE 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 tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging PBE van 23 november 2021, aangepast op 10 december 2021, voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 (2022H2) wordt goedgekeurd onder voorbehoud van het in rekening nemen van volgende argumenten:

- niet alle richtlijnen in de bijlage 1 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen' van de Tariefmethodologie 2021-2024 werden gevolgd;
- de bijkomende documentatie zoals beschreven in bijlage 8 'Door de distributienetbeheerder in te dienen documenten bij zijn tariefvoorstel' van de Tariefmethodologie 2021-2024 werd niet aangeleverd. Ook de aandachtspunten die hieromtrent door de VREG op 22 oktober 2022 per e-mail aan PBE werden overgemaakt, werden aldus niet in beschouwing genomen;
- de verdeelsleutels CAPEX, SynchronePiek, Netverliezen en ReactieveEnergie uit het tabblad 'VERDEELSLEUTELS' van de bijlage 7B van de Tariefmethodologie 2021-2024 werden niet volledig overeenkomstig par. 11.5 van de Tariefmethodologie 2021-2024 bepaald. Tevens werd de berekening van de verdeelsleutels niet maximaal afgestemd op het eigen distributienetgebied en werd de laatst beschikbare informatie niet in overweging genomen;
- de rekenvolumes in het tabblad 'REKENVOLUMES' van de bijlage 7B van de Tariefmethodologie 2021-2024 werden niet volledig overeenkomstig par. 11.6 van de Tariefmethodologie 2021-2024 bepaald. Tevens werd de berekening van de rekenvolumes niet maximaal afgestemd op het eigen distributienetgebied en werd de laatst beschikbare informatie niet in overweging genomen;
- de aannames met betrekking tot de gemiddelde gebruiksduur van de afnameklanten met klassieke meter op laagspanning, de gemiddelde marge die de afnameklanten op de hogere spanningsniveaus aanhouden tussen hun toegangsvermogen en hun hoogste maandpiek en de gemiddelde overschrijding van hun toegangsvermogen door de afnameklanten op de hogere spanningsniveaus werden onvoldoende onderbouwd (punt 3 van bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2021-2024);
- de maximumtarieven werden onvoldoende onderbouwd (punt 4 van bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2021-2024);
- de klantensets in de tabbladen 'Max Afname TRHS', 'Max Afname MS', 'Max Afname TRLS', 'Max Afname LS' en 'Max Injectie' werden onvoldoende onderbouwd (punt 5 van bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2021-2024) en zijn niet samengesteld uit klanten die zowel qua nettarieffacturatie (op maand- of jaarbasis) als qua afname- of injectieprofiel representatief zijn voor de gehele klantengroep;

- de budgetindeling in het tabblad 'T2' werd onvoldoende onderbouwd, zeker voor wat het redelijk kostenreflectieve karakter van het budget toegewezen aan het tarief 'Reactieve energie' betreft.

De onder voorbehoud goedgekeurde distributietarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

Artikel 4. De tweede indiening van het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging PBE voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 (2022H2), die rekening houdt met de argumenten voor de onder voorbehoud goedgekeurde distributietarieven onder artikel 3, dient uiterlijk op 1 maart 2022 op elektronische wijze bij de VREG te worden ingediend.

Artikel 5. De onder artikel 3 onder voorbehoud goedgekeurde distributietarieven zijn van kracht vanaf 1 juli 2022 tot en met 31 december 2022, dit tot na het doorlopen van de procedure met betrekking tot de tweede indiening van het tariefvoorstel voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 (2022H2) die leidt tot een beslissing tot goedkeuring ervan door de VREG.

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node, 21 december 2021

Pieterjan
Renier
(Signature)

Digitaal
ondertekend door
Pieterjan Renier
(Signature)
Datum: 2021.12.21
13:22:30 +01'00'

Pieterjan Renier
Algemeen directeur

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

	Globalisation code	BTW - % (**)	TRANS HS		>26-36 kV				26-1 kV				TRANS-LS		LS		PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER	DOORVOER (*)			
			HOOFDV	HULPV	HOOFDV piekmeting ≥ 5 MVA	HULPV piekmeting ≥ 5 MVA	HOOFDV piekmeting < 5 MVA	HULPV piekmeting < 5 MVA	HOOFDV piekmeting	HULPV piekmeting	HOOFDV zonder piekmeting	HULPV zonder piekmeting	piekmeting (***)	zonder piekmeting	piekmeting (***)	zonder piekmeting		LS	26-1 kV	LS	
Type voeding																					
Tariefcodes																					
Type of connection																					
TER INFO: HOEVEELHEDEN																					
kW																					
Normale uren / dagverbruik																					
Stille uren / nachtverbruik			11h																		
Stille uren / uitvaltijd nachtverbruik			11h																		
Reactive energie			kVarh																		
1. Tarief gebruik van het net																					
1.1. Onderscreven en bijkomend vermogen																					
1.1.1 Met piekmeting: Trans HS, >26-36 kV, 26 - 1kV, Trans LS & LS																					
Capaciteitsterm	EUR/kWmax/jaar (***)	E210	21%	0,1285332	0,1285332	0,1285332	0,1285332	18,0802416	18,0802416	18,0802416	18,0802416	25,0468620	25,0468620	25,0468620	25,0468620	25,0468620	25,0468620	25,0468620	25,0468620	25,0468620	25,0468620
Capaciteitsterm	EUR/kWmax/maand (***)		21%	0,0107111	0,0107111	0,0107111	0,0107111	1,5066668	1,5066668	1,5066668	1,5066668	2,0872385	2,0872385	2,0872385	2,0872385	2,0872385	2,0872385	2,0872385	2,0872385	2,0872385	
Proportionele term	EUR/kWh	E210	21%					0,0001332	0,0001332	0,0001332	0,0001332	0,0028522	0,0028522	0,0028522	0,0028522	0,0028522	0,0028522	0,0028522	0,0028522	0,0028522	
begrensd tot maximum tarief van	EUR/kWh	E211	21%	0,0279876	0,0279876	0,0279876	0,0279876					0,0279876	0,0279876	0,0279876	0,0279876	0,0279876	0,0279876	0,0279876	0,0279876	0,0279876	
1.1.2 Zonder piekmeting: 26-1kV, Trans LS, LS & prosumenten met terugdraaiende teller																					
	EUR/kWh	E210	21%																		
	EUR/kWh	E210	21%																		
	EUR/kWh	E210	21%																		
	EUR/kWh	E210	21%																		
1.2. Tarief systeembeheer																					
	EUR/kWh	E230	21%	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186	
1.3. Tarief databeheer																					
Tarief hogere spanningsniveau's (Trans HS, >26-36 kV, 26 - 1kV, Trans LS)	EUR/jaar	E280	21%	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	
Tarief laagspanning - meetregime: per kwartier	EUR/jaar	E280	21%																		
Tarief laagspanning - meetregime: maandelijks/jaarlíks	EUR/jaar	E280	21%																		
2. Tarief openbare dienstverplichtingen																					
	EUR/kWh	E215	21%	0,0000785	0,0000785	0,0000785	0,0000785	0,0013956	0,0013956	0,0013956	0,0013956	0,0025611	0,0025611	0,0025611	0,0025611	0,0025611	0,0025611	0,0025611	0,0025611	0,0025611	
	EUR/kWh	E215	21%	0,0000785	0,0000785	0,0000785	0,0000785	0,0013956	0,0013956	0,0013956	0,0013956	0,0025611	0,0025611	0,0025611	0,0025611	0,0025611	0,0025611	0,0025611	0,0025611	0,0025611	
	EUR/kWh	E215	21%					0,0005582	0,0005582	0,0005582	0,0005582	0,0010244	0,0010244	0,0010244	0,0010244	0,0010244	0,0010244	0,0010244	0,0010244	0,0010244	
3. Tarief ondersteunende diensten																					
3.1. Tarief netverliezen																					
	EUR/kWh	E320	21%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0007969	0,0007969	0,0007969	0,0007969	0,0010978	0,0010978	0,0010978	0,0010978	0,0010978	0,0010978	0,0010978	0,0010978	0,0010978	
3.2. Tarief reactieve energie																					
Recht op forfaitaire afname =				0,3290000	0,3290000	0,3290000	0,3290000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	
Tarief voor overschrijding reactieve energie	EUR/kVarh	E310	21%	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	
3.3. Tarief voor het niet respecteren van een aanvaard programma																					
4. Toeslagen																					
4.1. Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen	EUR/kWh	E840	21%	0,0000292	0,0000292	0,0000292	0,0000292	0,0005156	0,0005156	0,0005156	0,0005156	0,0009381	0,0009381	0,0009381	0,0009381	0,0009381	0,0009381	0,0009381	0,0009381	0,0009381	
4.2. Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies	EUR/kWh	E890	21%	0,0000052	0,0000052	0,0000052	0,0000052	0,0000914	0,0000914	0,0000914	0,0000914	0,0001663	0,0001663	0,0001663	0,0001663	0,0001663	0,0001663	0,0001663	0,0001663	0,0001663	
5. Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller																					
	EUR/kWjaar	E250	21%																	55,36	

(**) 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-percentages van 6 procent voor huishoudelijke afnemers.

TOEPASSINGSMODALITEITEN

1. Tarief gebruik van het net

1.1. Tarief onderscreven en bijkomend vermogen

1.1.1. Definitie onderscreven vermogen in kW

Het werkelijk maximum kwartiervermogen van de laatste 12 maanden, verbruikmaand inbegrepen.

1.1.2. Hulpspeiding

Bij een hulpspeiding gebeurt de aansluiting op basis van het maximum van de maand piek of 10% van het geïnstalleerde vermogen. Tarief voor TRLS-hulpspeiding is gelijk aan tarief voor TRLS met piekmeting, met uitzondering van het maximum tarief dat niet van toepassing is op installaties voor hulpspeiding. Tarief voor LS-hulpspeiding is gelijk aan tarief voor LS met piekmeting, met uitzondering van het maximum tarief dat niet van toepassing is op installaties voor hulpspeiding.

1.2. Tarief voor het systeembeheer

Proportioneel tarief in EUR/kWh ív afgenomen en getriepteerde kWh.

1.3. Tarief databeheer

Periodiek tarief per toegangspunt afname en productiemeter. Dit tarief wordt dagnaauwkeurig aangerekend en is voor afname functie van het spanningsniveau waarop de klant is aangesloten. Voor afnameklanten op laagspanning is het tarief functie van het meetregime.

2. Tarief openbare dienstverplichtingen

Proportioneel tarief in EUR/kWh ív afgenomen kWh.

3. Tarief ondersteunende diensten

3.1. Tarief netverliezen

Proportioneel tarief in EUR/kWh ív afgenomen en oetriepteerde kWh.

3.2. Tarief reactieve energie

Recht op forfaitaire afname = het weergegeven % is de forfaitaire hoeveelheid reactief in kVARh als % van de totale actieve energie van de betreffende maand. Voor de kVARh boven dit forfait wordt het tarief reactieve energie aangerekend.

4. Toeslagen

Proportioneel tarief in EUR/kWh ív afgenomen en oetriepteerde kWh.

5. Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller

Het tarief is functie van het door de netgebruiker geïnstalleerd maximaal AC-vermogen (kVA) van de omvormer (bij PV-installaties) of de generator (bij andere installaties). Indien het maximaal AC-vermogen niet gekend is door de distributienetbeheerder in kVA dient het maximaal AC-vermogen uitgedrukt in kW te worden gehanteerd.

Opmerking: Vanaf 01/03/2021 worden, conform publicatie 2021200340 in het Belgisch Staatsblad, prosumenten - waarvan 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.

6. DOORVOERTARIEVEN (*)

De gepubliceerde doorvoertarieven zijn enkel geldig bij piekmeting. Bij niet-piekmeting wordt voor de doorvoertarieven een vermindering van 25% toegekend op alle tariefcomponenten.

1. Exklusief nacht. De uitsluitend nacht meter wordt niet meer aangevraagd door de DNB. Bestaande klanten met een eksklusief nachtmeter behouden uiteraard wel hun rechten.

2. Tarieven ook van toepassing voor netgebruikers met een drittelde meter.

3. Op toegangspunten waarop vraagresponsumaatregelen worden ingesteld als ondersteunende dienst voor het transmissiebeheer, wordt in de tarifiere afrekening geen rekening gehouden met de geregistreerde kwartiervermogens (KW) uit de kwartieren tijdens dewelke de transmissiebeheerder, over de volledige duur van het kwartier of een gedeelte ervan, een activatie- of controletest op de betreffende installatie uitvoerde.

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

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

Type of connection	TRANS HS	>26-36 kV		26-1 kV	TRANS-LS	LS
		≥ 5 MVA	< 5 MVA			
	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186	0,0003186
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,0000000	0,0007969	0,0007969	0,0007969	0,0010978	0,0044249
	0,0012221	0,0012221	0,0012221	0,0012221	0,0012221	0,0012221
	0,0002167	0,0002167	0,0002167	0,0002167	0,0002167	0,0002167

(*) 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.

TOEPASSINGSMODALITEITEN

- Tarief voor het systeembeheer**
Proportioneel tarief in EUR/kWh ivv afgenomen en geïnjecteerde kWh
- Tarief databeheer**
Periodiek tarief per productiemeter. Dit tarief wordt dagnauwkeurig aangerekend.
- Tarief ondersteunende diensten**
Tarief netverliezen
Proportioneel tarief in EUR/kWh ivv afgenomen en geïnjecteerde kWh
- Toeslagen**
Proportioneel tarief in EUR/kWh ivv afgenomen en geïnjecteerde kWh

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

		TRANS HS	>26 - 36 kV		26-1 kV	TRANS LS	LS		
			AV ≥ 5 MVA	AV < 5MVA			piekmeting	piekmeting	klassieke meter
1 Tarieven voor het netgebruik									
1.1 TRANS HS, >26-36 kV, 26-1 kV, TRANS LS - piekmeting									
Toegangsvermogen	EUR/kVA/maand	1,3847947	1,3847947	2,4470724	2,4470724	3,5172076			
	of EUR/kVA/jaar	16,6175365	16,6175365	29,3648690	29,3648690	42,2064914			
Maandpiek	EUR/kW/maand	1,7021637	1,7021637	3,2189617	3,2189617	4,8559229			
	of EUR/kW/jaar	20,4259644	20,4259644	38,6275404	38,6275404	58,2710748			
Tarief voor overschrijding toegangsvermogen	EUR/kW/maand	2,0771921	2,0771921	3,6706086	3,6706086	5,2758114			
	of EUR/kW/jaar	24,9263052	24,9263052	44,0473032	44,0473032	63,3097368			
1.2 LS - piekmeting									
Gemiddelde maandpiek	EUR/kW/jaar						45,8388980		
	of EUR/kW/maand						3,8199082		
kWh-tarief	EUR/kWh						0,0113693		
1.3 LS - klassieke meter / prosumenten met terugdraaiende teller									
Vaste term	EUR/jaar							114,60	114,60
kWh-tarief	EUR/kWh							0,0367743	0,0367743
2 Tarieven voor de aanvullende afname van reactieve energie									
Forfaitair toegelaten hoeveelheid reactieve energie									
Tarief voor overschrijding forfaitair toegelaten hoeveelheid	EUR/kVARh	0,0150285	0,0150285	0,0150285	0,0150285	0,0150285			
3 Tarieven voor het databeheer									
Hogere spanningsniveaus (Trans HS, >26-36 kV, 26-1 kV, Trans LS)	EUR/jaar	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86			
Laagspanning - meetregime: per kwartier	EUR/jaar						12,51		
Laagspanning - meetregime: maandelijks/jaarlíjks	EUR/jaar						11,53	11,53	11,53
4 Tarieven voor de openbare dienstverplichtingen									
kWh-tarief normaal	EUR/kWh	0,0003953	0,0003953	0,0025280	0,0025280	0,0027104	0,0135955	0,0135955	0,0135955
kWh-tarief exclusief nacht	EUR/kWh					0,0010842	0,0054382	0,0054382	0,0054382
5 Tarieven voor de toeslagen									
	EUR/kWh	0,0000758	0,0000758	0,0008898	0,0008898	0,0009539	0,0044670	0,0044670	0,0044670
6 Tarieven m.b.t. overige transmissiekosten									
	EUR/kWh	0,0038362	0,0038362	0,0038362	0,0038362	0,0038362	0,0038362	0,0038362	0,0038362
7 Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller									
	EUR/kW/jaar								39,06
Maximuntarief	EUR/kWh	0,0320055	0,0320055	0,0836183	0,0836183	0,0845519	0,1877604		

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

Trans HS, >26-36 kV, 26-1 kV, Trans LS, LS - piekmeting (m.u.v. prosumenten)	Tarief	Eenheid
Tarief voor het netgebruik	0,0085541	EUR/kWh
<i>Berekend op basis van een maximumtarief van</i>	0,0013469	EUR/kWh
Tarief databeheer		
Uitlezing van productiemeter van de productie-installatie	0,00	EUR/jaar