

# Beslissing

## **van de VREG van 21/11/2022**

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

Gelet op het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid (hierna: Energiedecreet);

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het energiebeleid (hierna: Energiebesluit);

Gezien de beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-31). Deze tariefmethodologie werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 11 december 2020 (BESL-2020-86), 5 februari 2021 (BESL-2021-07), 25 juni 2021 (BESL-2021-33), 8 oktober 2021 (BESL-2021-97) en 24 juni 2022 (BESL-2022-60)<sup>1</sup> (hierna: Tariefmethodologie 2021-2024);

Gezien de beslissing van de VREG van 5 oktober 2022 met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2023 van de opdrachthoudende vereniging PBE (hierna: PBE) voor de elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2022-162). Deze beslissing werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 18 november 2022 (BESL-2022-184);

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

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, eerste lid, 2° en 3.1.4, §2 van het Energiedecreet bevoegd is om in Vlaanderen distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas goed te keuren en hiervoor de berekeningsmethododes 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 heeft<sup>2</sup>;

Overwegende dat uit deze tariefbeslissing geenszins rechten kunnen worden geput naar latere tariefbeslissingen toe;

Overwegende dat deze tariefbeslissing geenszins afbreuk doet aan de verdere uitoefening van de tarifaire bevoegdheid van de VREG en zijn exclusieve bevoegdheid inzake distributienettarieven geenszins beperkt;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG<sup>3</sup>.

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

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

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

# 1. Analyse tariefvoorstellen 2023

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

## 1.1. Procedureel

Op 5 oktober 2022 heeft de VREG het toegelaten inkomen voor het jaar 2023 van PBE voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven vastgesteld (BESL-2022-162) overeenkomstig de bepalingen in par. 5.5 van de Tariefmethodologie 2021-2024. Deze beslissingen werden naderhand nog gewijzigd bij beslissing van de VREG van 21 november 2022 (BESL-2022-184). Bij elk van deze beslissingen heeft de VREG aan PBE zijn toegelaten inkomen voor exogene en endogene kosten voor het jaar 2023 meegedeeld.

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

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

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

Onder paragraaf 1.2 van deze beslissing volgt een beschrijving van de onderzoeken die de VREG heeft uitgevoerd op de tariefvoorstellen van de distributienetbeheerder 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 19 oktober 2022 ontving de VREG per e-mail het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2023 van PBE.

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

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

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

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

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

Op 16 november 2022 ontving de VREG per e-mail het vierde tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2023 van PBE.

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

## 1.2. Inhoudelijk

Overeenkomstig par. 8.1.3 van de Tariefmethodologie 2021-2024 heeft PBE zijn tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2023 bij de VREG ingediend onder de vorm van de ingevulde bijlage 7B 'Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven 2023-2024' 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.

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

- of alle tabbladen volledig en correct ingevuld zijn;
- of de rapportering consistent is en geen tegenstrijdigheden bevat;
- of de rapportering overeenstemt met de bijkomende documentatie;
- of en in welke mate de budgetten, tarieven en rekenvolumes evolueren in vergelijking met de tariefvoorstellen voor de voorgaande jaren;
- of de gerapporteerde bedragen voor het toegelaten inkomen voor exogene en endogene kosten correct zijn, op eventuele afrondingsverschillen na;
- of het gerapporteerde budget voor exogene kosten per tariefcomponent overeenstemt met het toegelaten inkomen voor exogene kosten, op eventuele afrondingsverschillen na;
- of het gerapporteerde budget voor endogene kosten overeenstemt met of kleiner is dan het toegelaten inkomen voor endogene kosten;
- of een correcte scheiding tussen exogene en endogene kosten per tariefcomponent aangehouden is;
- of de gebudgetteerde kosten correct toegewezen zijn aan de verschillende tariefcomponenten;
- of de gebudgetteerde kosten correct toegewezen zijn aan de verschillende klantengroepen;
- of de verwachte inkomsten uit de tarieven en rekenvolumes overeenstemmen met de toegewezen budgetten per tariefcomponent en klantengroep;
- of de tariefstructuur correct toegepast wordt;
- of de tariefbladen correct ingevuld zijn, eenduidig en leesbaar zijn en alle informatie omvatten die de netgebruikers en leveranciers nodig hebben;
- of de maximumtarieven correct berekend en toegepast werden;
- of de rekenvolumes correct zijn;
- of het aanvullend capaciteitstarief voor de prosumënten met terugdraaiende teller correct berekend is;

- of de kortingen voor exclusief nachtafname en doorvoer correct toegepast werden.

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

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

## 2. BESCHIKKEND GEDEELTE

De VREG beslist:

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

De goedgekeurde elektriciteitsdistributienettarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

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

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node, 21 november 2022

Pieterjan Renier  
Algemeen directeur

PBE - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distributietarieven 2023 - Afname

Tariefcode	Btw	Slim Fast	Glob. Code	Edielnaam	TRANS HS		>26 - 36 kV		26-1 kV	TRANS LS	LS							
					C01 C02	C90 C92	AV ≥ 5 MVA	AV < 5 MVA	C02 C16 C33	C17 C72	piekmeting	piekmeting	klasseke meter	prosumenten met terugdraaiende teller				
Normaal tarief Noodvoeding (geen maximumtarief) Doorvoer (-25%) Afname+injectie PV ≥ 10 kVA Afname+injectie PV < 10 kVA																		
<b>1 Tarieven voor het netgebruik *</b>																		
1.1 TRANS HS, >26-36 kV, 26-1 kV, TRANS LS - piekmeting Toegangsvermogen	EUR/kVA/maand	21%	D	E293	D_E293_VDZ	1,3632587	1,3632587	2,8860921	2,8860921	4,2710124								
of	EUR/kVA/jaar					16,3591044	16,3591044	34,6331052	34,6331052	51,2521488								
Maandpiek	EUR/kW/maand	21%	D	E290	D_E290_VDZ	1,6327311	1,6327311	3,8095664	3,8095664	5,8556577								
of	EUR/kW/jaar					19,9927732	19,9927732	45,7147968	45,7147968	70,2678928								
Tarief voor overschrijding toegangsvermogen	EUR/kVA/maand	21%	D	E294	D_E294_VDZ	2,0448881	2,0448881	4,3291381	4,3291381	6,4065186								
of	EUR/kVA/jaar					24,5386572	24,5386572	51,9496572	51,9496572	76,8782232								
1.2 LS - piekmeting Gemiddelde maandpiek	EUR/kW/jaar	21%	D	E290	D_E290_VDZ													
of	EUR/kW/maand																	
kWh-tarief	EUR/kWh	21%	D	E291	D_E291_QPZ													
1.3 LS - klasseke meter / prosumenten met terugdraaiende teller Vaste term	EUR/jaar	21%	D	E292	D_E292_BDZ													
kWh-tarief	EUR/kWh	21%	D	E291	D_E291_QNZ													
2 Tarieven voor de aanvullende afname van reactieve energie Forfaitair toegelaten hoeveelheid reactieve energie	EUR/kVArh	21%	D	E310	D_E310_QOZ	0,3290000	0,3290000	0,4840000	0,4840000	0,4840000								
Tarief voor overschrijding forfaitair toegelaten hoeveelheid	EUR/kVArh	21%	D	E310	D_E310_QOZ	0,0129432	0,0129432	0,0129432	0,0129432	0,0129432								
3 Tarieven voor het databeheer Hogere spanningsniveau (Trans HS, >26-36 kV, 26-1 kV, Trans LS)	EUR/jaar	21%	D	E280	D_E280_BDZ	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93								
Laagspanning - meetregime: per kwartier	EUR/jaar	21%	D	E280	D_E280_BDZ													
Laagspanning - meetregime: maandelijks/jaarlíjks	EUR/jaar	21%	D	E280	D_E280_BDZ													
4 Tarieven voor de openbare dienstverplichtingen kWh-tarief normaal	EUR/kWh	21%	D	E215	D_E215_QOQ / L	0,0003337	0,0003337	0,0025862	0,0025862	0,0027730								
kWh-tarief exclusief nacht	EUR/kWh	21%	D	E215	D_E215_QOQ					0,0013865								
5 Tarieven voor de toeslagen	EUR/kWh	21%	D	E801	D_E801_QOZ	0,0000647	0,0000647	0,0008377	0,0008377	0,0008982								
6 Tarieven m.b.t. overige transmissiekosten	EUR/kWh	21%	T	E990	T_E990_QOZ	0,0039303	0,0039303	0,0039303	0,0039303	0,0039303								
7 Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller **	EUR/kW/jaar	21%	D	E250	D_E250_BDZ													
Maximumentarief	EUR/kWh	21%	D	E298	D_E298_QOZ	0,0349439	0,0349439	0,0873716	0,0873716	0,0905158								
Informatieve quantities				E055	Q_A_E055_KVA													
Toegangsvermogen				E051	Q_A_E051_KW													
Maandpiek				E056	Q_A_E056_KW													
Tarief voor overschrijding toegangsvermogen				E051	Q_A_E051_KW													
Gemiddelde maandpiek				E010	Q_A_E010_KWH_HI													
kWh-tarief HI				E020	Q_A_E020_KWH_LO													
kWh-tarief Lo				E030	Q_A_E030_KWH_EX													
kWh-tarief Ex				E040	Q_A_E040_KWH_TH													
kWh-tarief Th				E080	Q_A_E080_K3													
Tarief voor overschrijding forfaitair toegelaten hoeveelheid				E060	Q_A_E060_KVA													
Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller																		
* Aandeel transmissiekosten in 'Tarieven voor het netgebruik'						59,23%	59,23%	28,47%	28,47%	20,81%	15,12%	15,50%	15,50%					

** Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller			
Maand	Verdeling per maand	Tarief in EUR/kW/maand	Tarief in EUR/kW/jaar
Januari	3,68345%	1,5190548	17,8856450
Februari	4,54585%	1,8747085	24,4361649
M maart	7,84144%	3,2338099	38,0755311
April	10,67994%	4,4044073	53,5869549
Mei	12,36484%	5,0992600	60,0396744
Juni	12,42595%	5,1244618	62,3476183
Juli	12,67289%	5,2262998	63,5346588
Augustus	12,00005%	4,9488206	58,2683718
September	9,63172%	3,9721213	48,3274762
Oktober	7,02331%	2,8964130	34,1029278
November	4,10124%	1,6913514	20,5781084
December	3,02932%	1,2492916	14,7094007

Opmerkingen

- Deze tarieflijst geldt van 01/01/2023 t.e.m. 31/12/2023.
- Deze tarieflijst omvat de tarieven zonder 6% btw.
- Deze tarieflijst omvat de distributietarieven inclusief de transmissiekosten. De transmissiekosten zijn opgenomen onder 'Tarieven voor het netgebruik' (\*) en 'Tarieven m.b.t. overige transmissiekosten'.
- De doorvoertarieven bedragen 75% van de tarieven voor de klantengroep waartoe het doorvoerpunt behoort.
- Het aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller wordt per maand aangerekend (volgens de spreiding van de normaal uren zonneshijin in Ukkel \*\*).
- Het maximumtarief is niet van toepassing op 'Tarief voor overschrijding toegangsvermogen', 'Tarieven voor de aanvullende afname van reactieve energie' en 'Tarieven voor het databeheer'.
- Het maximumtarief is niet van toepassing voor noodvoedingen, doorvoerpunten, laagspanningsklanten met een klasseke meter en prosumenten met een terugdraaiende teller.
- Laagspanningsklanten met piekmeting betalen een minimale bijdrage van 125,14 euro/jaar, ook in het geval het maximumtarief van toepassing is.
- Prosumenten met piekmeting betalen op basis van hun bruto-afname (en niet langer op basis van hun gecompenseerde afname). Het prosumententarief betalen zij niet.
- Aanbieders van vraagresponsoendiensten krijgen een vrijstelling voor de gemeten kwartierpieken (kW) tijdens activatie- of controletesten die Ela uitvoert in het kader van de vraagresponsoendiensten.
- De code vermeld bij de tariefcodes zal in de berichten aangevuld worden met de code van de Billarea, zijnde "BA010E" voor PBE.

**PBE - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distributietarieven 2023 - Injectie**

Tariefcodes	Btw	Slim Fast	Glob. Code	Edielnaam	TRANS HS	>26 - 36 kV		26-1 kV	TRANS LS	LS
					T46	T91	T93	T47	T50	T49
<b>1 Tarief voor het netgebruik</b> <i>Berekend op basis van een maximumtarief van</i>	21%	D	E210	I_E210_QOZ	0,0114746 0,0013469	0,0114746 0,0013469	0,0114746 0,0013469	0,0114746 0,0013469	0,0114746 0,0013469	0,0114746 0,0013469
<b>2 Tarief databeheer</b> Uitlezing van productiemeter van de productie-installatie	21%	D	E280	I_E280_BDZ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Informative quantities</b>										
kWh-tarief Hi			E010	Q_I_E010_KWH_HI						
kWh-tarief Lo			E020	Q_I_E020_KWH_LO						
kWh-tarief Ex			E030	Q_I_E030_KWH_EX						
kWh-tarief Th			E040	Q_I_E040_KWH_TH						

**Opmerkingen**

- Deze tarieflijst geldt van 01/01/2023 t.e.m. 31/12/2023.
- Deze tarieflijst omvat de tarieven zonder btw.
- Netgebruikers met decentrale productie <= 10 kVA betalen geen injectietarief.
- Netgebruikers met decentrale productie > 10 kVA en een digitale meter of een AMR meter, betalen wel het injectietarief.
- De code vermeld bij de tariefcodes zal in de berichten aangevuld worden met de code van de Billarea, zijnde "\_BA010E" voor PBE.