

Beslissing

van de VREG van 21/11/2022

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging SIBELGAS voor de periodieke aardgasdistributienettarieven 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)¹ (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 SIBELGAS (hierna: SIBELGAS) voor de aardgasdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2022-172).

Gezien de overeenkomst die de VREG en SIBELGAS 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 berekeningsmethodes vast te stellen, volgens transparante criteria, met inbegrip van het nemen van overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet;

Overwegende dat de VREG conform art. 4.1.30, §1 van het Energiedecreet een tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024 opgesteld heeft om aldus een stabiele en voorzienbare regulering te bevorderen die bijdraagt tot de goede werking van de vrijgemaakte markt en die de distributienetbeheerders in staat stelt de noodzakelijke investeringen in hun distributienetten uit te voeren;

Overwegende dat de VREG conform art. 4.1.33, §5 van het Energiedecreet op zijn website op transparante wijze de stand van zaken van de goedkeuringsprocedure van de tariefvoorstellen 2022 gepubliceerd heeft²;

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 VREG³.

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

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

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

1. ANALYSE VAN DE TARIEFVOORSTELLEN

De VREG licht hieronder toe hoe de tariefvoorstellen van SIBELGAS voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2023 procedureel en inhoudelijk onderzocht zijn.

1.1. Procedureel

Op 5 oktober 2022 heeft de VREG het toegelaten inkomen voor het jaar 2023 van SIBELGAS voor de periodieke aardgasdistributienettarieven vastgesteld (BESL-2022-172) overeenkomstig de bepalingen in par. 5.5 van de Tariefmethodologie 2021-2024 en vervolgens aan SIBELGAS zijn toegelaten inkomen voor exogene en endogene kosten voor het jaar 2023 meegedeeld.

Dit stelde de distributienetbeheerder in staat zijn tariefvoorstellen voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het exploitatiejaar 2023 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 19 september 2022 een overeenkomst afgesloten met SIBELGAS 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 SIBELGAS. Ingeval het onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan SIBELGAS 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 SIBELGAS. De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door SIBELGAS werden steeds door de VREG aan SIBELGAS overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door SIBELGAS. De antwoorden van SIBELGAS 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 aardgasdistributienettarieven voor 2023 van SIBELGAS.

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

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

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

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

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

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

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

1.2. Inhoudelijk

Overeenkomstig par. 8.1.3 van de Tariefmethodologie 2021-2024 heeft SIBELGAS zijn tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributienettarieven 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 '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.

Het onderzoek van de VREG met betrekking tot de tariefvoorstellen voor de periodieke aardgasdistributienettarieven 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 aangeleverde 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 rekenvolumes correct zijn.

2. BESCHIKKEND GEDEELTE

De VREG beslist:

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

De goedgekeurde aardgasdistributietarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

Artikel 2. De onder artikel 1 goedgekeurde aardgasdistributietarieven 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

SIBELGAS - AARDGAS - Tarieflijst periodieke distributietarieven 2023 - Afname

Tariefcodes	Btw	Slim Fast	Glob. Code	Edielnaam	NIET-TELEGEMETEN KLANTEN				TELEGEMETEN KLANTEN		Doorvervoer			
					T1	T2	T3	T4	T5	T6	LD	MD		
					Jaarverbruik (kWh)				Jaarverbruik (kWh)				All-in tarief	
					0 - 5 000	5 001 - 150 000	150 001 - 1 000 000	> 1 000 000	< 10 000 000	> 10 000 000				
T1A	T2A	T3A	T4B/T4C	T5A/T5B	T6C									
I. De tarieven voor het gebruik van het distributienet														
1) Het basistarief voor overbrenging met het net														
Vaste term	EUR/jaar	21%	D	G140	D_G140_BDZ	12,28	68,14	150,70	5140,28					
Proportionele term	EUR/kWh	21%	D	G140	D_G140_QOZ	0,0171951	0,0060240	0,0054737	0,0004841	0,0004841	0,0004698	0,0006417	0,0004751	
Capaciteit	EUR/maxcap	21%	D	G140	D_G140_VDZ					2,0561115	0,3125471			
2) Het tarief voor het systeembeheer														
	EUR/kWh													
3) Tarief databeheer														
AMR	EUR/jaar	21%	D	G190	D_G190_BDZ					91,93				
MMR	EUR/jaar	21%	D	G190	D_G190_BDZ		91,93							
Jaaropname (o.a. digitale gasmeter G4 en G6 voor huishoudelijk en kleine ondernemingen)	EUR/jaar	21%	D	G190	D_G190_BDZ		12,63							
II. Het tarief openbare dienstverplichtingen														
	EUR/kWh	21%	D	G145	D_G145_QOZ	0,0004995	0,0004995	0,0004995						
III. Belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies														
1) Lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen														
	EUR/kWh	21%	D	G840	D_G840_QOZ	0,0002975	0,0002975	0,0002975	0,0001038	0,0001038	0,0000221			
2) Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies														
	EUR/kWh	21%	D	G860	D_G860_QOZ	0,0000746	0,0000746	0,0000746	0,0000260	0,0000260	0,0000055			
Informative quantities														
kWh-tarief Th				G099	Q_A_G099_KWH_TH									
Gefactureerde piek (Maandpiek ex-Infrac)				G020/G021	Q_A_G020_KW_TH									
Gefactureerde piek (Voorschrijdende piek ex-Eandis)				G020/G021	Q_A_G021_KW_TH									

Opmerkingen

- Deze tarieflijst geldt van 01/01/2023 t.e.m. 31/12/2023.
- Deze tarieflijst omvat de tarieven zonder 6% btw.
- Klanten met een digitale gasmeter zijn niet-telegemeten klanten.
- Klanten met digitale gasmeter die kiezen voor maandfacturatie, krijgen het tarief Databeheer voor 'Jaaropname' aangerekend.
- Voor de facturatie van de vaste term en het tarief databeheer worden de jaartarieven geproportioneerd over het aantal dagen die de gemeten periode besrijkt.
- Bij niet-telegemeten klanten met jaarfacturatie wordt de tariefcategorie (T1, T2, T3 of T4) op voorhand bepaald op basis van het gemeten verbruik in het voorgaande verbruiksjaar. Als de meetperiode korter of langer is dan één jaar, wordt het gemeten verbruik omgerekend naar een jaarverbruik aan de hand van het reëel lastprofiel RLPO. Deze tariefcategorie blijft het hele verbruiksjaar gelden. Bij elke afrekening wordt de tariefcategorie opnieuw bepaald op basis van het gemeten verbruik in het betreffende verbruiksjaar zelf en retroactief aangepast in het geval het gemeten verbruik in het betreffende verbruiksjaar zelf niet overeenstemt met de initieel bepaalde tariefcategorie. Voor de effectief toe te passen tarieven dienen de gemeten kWh over de verschillende tariefperiodes verdeeld te worden op basis van het reëel lastprofiel RLPO.
- Bij niet-telegemeten klanten met maandfacturatie wordt de tariefcategorie (T1, T2, T3 of T4) telkens in januari bepaald op basis van het gemeten verbruik in het voorgaande kalenderjaar (indien korter of langer dan één jaar wordt het gemeten verbruik omgerekend naar een jaarverbruik aan de hand van het reëel lastprofiel RLPO). Deze tariefcategorie blijft het hele kalenderjaar gelden.
- Bij telegemeten klanten wordt de tariefcategorie (T5 of T6) telkens in januari bepaald op basis van het gemeten verbruik in het voorgaande kalenderjaar (indien korter of langer dan één jaar wordt het gemeten verbruik omgerekend naar een jaarverbruik volgens het profiel van de klant). Deze tariefcategorie blijft het hele kalenderjaar gelden.
- Bij nieuwe niet-telegemeten klanten (zonder een historisch gemeten verbruik) wordt standaard tariefcategorie T2 toegepast, of tariefcategorie T4 als zij een MMR-meter hebben. Bij nieuwe telegemeten klanten wordt standaard tariefcategorie T6 toegepast.
- Klanten met maandfacturatie kunnen (via hun leverancier) een aanpassing van de tariefcategorie aanvragen als het verbruik in dit kalenderjaar afwijkt van het gemeten verbruik in het voorgaande kalenderjaar, de afwijking duurzaam is en bewezen kan worden. De aanpassing van de tariefcategorie gebeurt voor het hele kalenderjaar.
- Bij onderbrekbare klanten wordt een onderbrekbaarheidscoëfficiënt toegepast. Deze wordt als volgt berekend: tarief voor de basisdiensten x (0,6 + 0,4 x (vast aansluitingsvermogen / totaal aansluitingsvermogen)).
- De code vermeld bij de tariefcodes zal in de berichten aangevuld worden met de code van de Billarea, zijnde "_BA008G" voor Sibelgas.

SIBELGAS - AARDGAS - Tarieflijst periodieke distributietarieven 2023 - Injectie

	Btw	Slim Fast	Glob. Code	Edielnaam	Injectie	
Tariefcodes					T9D	
I. De tarieven voor het gebruik van het distributienet						
1) Het tarief voor het systeembeheer	EUR/kWh	21%	D	G150	I_G150_QOZ	0,0006429
2) Tarief databeheer	AMR EUR/jaar	21%	D	G190	I_G190_BDZ	91,93
Informative quantities						
kWh-tarief Th			G099	Q I G099_KWH TH		

Opmerkingen

- Deze tarieflijst geldt van 01/01/2023 t.e.m. 31/12/2023.
- Deze tarieflijst omvat de tarieven zonder btw.
- De code vermeld bij de tariefcodes zal in de berichten aangevuld worden met de code van de Billarea, zijnde "_BA008G" voor Sibelgas.