

Beslissing

van de VREG van 21/12/2021

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging SIBELGAS 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 SIBELGAS 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 SIBELGAS (hierna: SIBELGAS) voor de elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2021-87). Deze beslissing werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 3 november 2021 (BESL-2021-109) en 14 december 2021 (BESL-2021-124)²;

Gezien de overeenkomst die de VREG en SIBELGAS 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-2021-87>

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 SIBELGAS vastgesteld worden;

Overwegende dat SIBELGAS 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 SIBELGAS 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 SIBELGAS 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 SIBELGAS 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 SIBELGAS voor de periodieke distributienettarieven voor elektriciteit vastgesteld (BESL-2021-87) 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-2021-109) en 14 december 2021 (BESL-2021-124). Bij elk van deze beslissingen heeft de VREG aan SIBELGAS 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 SIBELGAS 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 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 8 november 2021 ontving de VREG per e-mail het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H1 van SIBELGAS.

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

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

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

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

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

1.2. Inhoudelijk

Overeenkomstig par. 8.1.3 van de Tariefmethodologie 2021-2024 heeft SIBELGAS 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 'Inval- 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.

SIBELGAS 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 SIBELGAS 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 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 SIBELGAS 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 SIBELGAS 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 SIBELGAS 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 distributienettarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

Artikel 4. De tweede indiening van het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging SIBELGAS voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 (2022H2), die rekening houdt met de argumenten voor de onder voorbehoud goedgekeurde distributienettarieven 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 distributienettarieven 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
13:23:18 +01'00'

Pieterjan Renier
Algemeen directeur

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

	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)
TER INFO: HOEVEELHEDEN			
kW			
Normale uren / dagverbruik	kWh		
Stille uren / nachtverbruik	kWh		
Stille uren / uitsluitend nachtverbruik	kWh		
Reactieve 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			
	[X * afvlakingscoëfficiënt] EUR/kW		
	+ Y euro / kWh _u (normale uren)		
	+ Z euro / kWh _s (stille uren en uitsluitend nacht)		
	met:		
X =	EUR/kW/jaar	POWER	E210 21,00%
X/12 =	EUR/kW/maand		21,00%
	Afvlakingscoëfficiënt =	Cle B+(Cle C / (Cle D + kW))	
	Y =	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION E210 21,00%
	Z =	EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION E210 21,00%
		EUR/kWh	RISTORNO E211 21,00%
	max som term in X en term Y		
1.1.2 Met piekmeting: Trans LS, LS			
X EUR/kW	EUR/kW/jaar	POWER	E210 21,00%
X =	EUR/kW/maand		21,00%
	dag	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION E210 21,00%
	nacht	EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION E210 21,00%
	(****) exclusief nacht	EUR/kWh	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION E210 21,00%
		EUR/kWh	RISTORNO E211 21,00%
	max som term in X en term in dag		
1.1.3 Zonder piekmeting: LS & Prosumenten met terugdraaiende teller LS			
	dag	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION E210 21,00%
	nacht	EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION E210 21,00%
	(****) exclusief nacht	EUR/kWh	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION E210 21,00%
1.2. Tarief systeembeheer			
	EUR/kWh	SYSTEM_MGMT	E230 21,00%
1.3. Tarief databeheer			
	EUR/jaar	DATASERVICE	E280 21,00%
	EUR/jaar	DATASERVICE	E280 21,00%
	EUR/jaar	DATASERVICE	E280 21,00%
2. Tarief openbare dienstverplichtingen			
	dag	EUR/kWh	PUBLIC_SERVICE_MISSIONS E215 21,00%
	nacht	EUR/kWh	PUBLIC_SERVICE_MISSIONS E215 21,00%
	(****) exclusief nacht	EUR/kWh	PUBLICSERVICEMISSIONS_LOX E215 21,00%
3. Tarief ondersteunende diensten			
3.1. Tarief netverliezen			
	EUR/kWh	NETLOSSES	E320 21,00%
3.2. Tarief reactieve energie			
	Recht op forfaitaire afname =	FACTOR_REACTIVE	0,3290000
	Tarief voor overschrijding reactieve energie	EUR/kVarh	REACTIVE E310 21,00%
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%
4.2.	Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies	EUR/kWh	MUNICIPAL_FEES E890 21,00%
5. Aanvullend capaciteittarief voor prosumenten met terugdraaiende teller			
	EUR/kW/jaar	PV_NETUSE	E250 21,00%

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
Type of connection	DIR	EGY			ILM	MVE	LVA	L6P	(**)	van toepassing op alle TOC's LS(Excl T63*** en T64****)	DBH	DBL
	1	0,5	1	1	1	0,5	1	1	0	0	1	0
	1	0,5	1	1	1	0,5	1	1	1	1	1	1
	2,0365206	29,7463894	2,0365206	29,7463894	29,7463894	29,7463894					22,3097921	
	0,1697101	2,4788658	0,1697101	2,4788658	2,4788658	2,4788658					1,8591493	
	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1					0,1	
	796,5	796,5	796,5	796,5	796,5	796,5					796,5	
	885	885	885	885	885	885					885	
		0,0015459		0,0015459	0,0015459	0,0015459					0,0011594	
		0,0008565		0,0008565	0,0008565	0,0008565					0,0006424	
				0,0740041	0,0740041	0,0740041					0,0555031	
							13,4402598	243,9007177				
							1,1200217	20,3250598				
							0,0016167	0,0000000				
							0,0009141	0,0000000				
							0,0009141	0,0000000				
							0,0740041	0,0740041				
									0,0618146	0,0618146		0,0463610
									0,0370888	0,0370888		0,0278166
									0,0370888	0,0370888		
	0,0002500	0,0002500	0,0002500	0,0002500	0,0002500	0,0002500	0,0002500	0,0004285	0,0004285	0,0004285	0,0001875	0,0003214
	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86				62,90	9,38
								12,51	12,51	12,51		
								11,53	11,53	11,53		8,65
	0,0001282	0,0033398	0,0001282	0,0033398	0,0033398	0,0033398	0,0037534	0,0304037	0,0304037	0,0304037	0,0025049	0,0228028
	0,0001282	0,0033398	0,0001282	0,0033398	0,0033398	0,0033398	0,0037534	0,0304037	0,0304037	0,0304037	0,0025049	0,0228028
				0,0013359	0,0013359	0,0013359	0,0015014	0,0121615	0,0121615	0,0121615		
	0,0000000	0,0003701	0,0000000	0,0003701	0,0003701	0,0003701	0,0003766	0,0016491	0,0016491	0,0016491	0,0002776	0,0012368
	0,3290000	0,3290000	0,3290000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000				0,4840000	
	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499	0,0154499				0,0115874	
	0,0000111	0,0002885	0,0000111	0,0002885	0,0002885	0,0002885	0,0003073	0,0017993	0,0017993	0,0017993	0,0002164	0,0013495
	0,0000039	0,0001018	0,0000039	0,0001018	0,0001018	0,0001018	0,0001085	0,0006353	0,0006353	0,0006353	0,0000764	0,0004765
										69,88		

(*) 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.

T04	T05	T08	T09	T10	T11	T12	T13	T14	T18	T59	T63****	T64****
ILL	L36	LVS/LVU	LVO/LVU	LVN	LSN	LDN	PLM	PLU	LSN	LVC	kan getoepeld worden aan alle TOC (behalve unmetered)	kan getoepeld worden aan alle TOC (behalve unmetered)

(**) Het tarief databeheer voor de klassieke meter is steeds meetregime "jaarlijks", 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) afgekeerd. Indien hun meetinrichting ook pieken registreert worden zij deels o.b.v. hun piek afgekeerd, 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 vraagresponso maatregelen worden ingezet als ondersteunende dienst voor het transmissienetbeheer, wordt in de tarifiere afrekening geen rekening gehouden met de geregistreerde kwartiervermogens (kW) uit de kwartieren tijdens dewelke de transmissienetbeheerder, over de volledige duur van het kwartier of een gedeelte ervan, een activatie- of controltoest op de betreffende installatie uitvoerde.

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

SIBELGAS - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distributienettarieven geldig vanaf 01/01/2022 t.e.m. 30/06/2022 - 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%

(*) 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.

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
	0,0002500	0,0002500	0,0002500	0,0002500	0,0002500	0,0004285
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,0000000	0,0003701	0,0003701	0,0003701	0,0003701	0,0016491
	0,0000111	0,0004948	0,0004948	0,0004948	0,0004948	0,0008479
	0,0000039	0,0001747	0,0001747	0,0001747	0,0001747	0,0002994

Sibelgas - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distributienettarieven 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	prosumenten met terugdraaiende teller
1 Tarieven voor het netgebruik									
1.1 TRANS HS, >26-36 kV, 26-1 kV, TRANS LS - piekmeting									
Toegangsvermogen	EUR/kVA/maand	2,4078607	2,4078607	2,6220473	2,6220473	2,6822669			
	of EUR/kVA/jaar	28,8943287	28,8943287	31,4645680	31,4645680	32,1872028			
Maandpiek	EUR/kW/maand	2,7973197	2,7973197	3,4689518	3,4689518	4,1618685			
	of EUR/kW/jaar	33,5678364	33,5678364	41,6274216	41,6274216	49,9424220			
Tarief voor overschrijding toegangsvermogen	EUR/kW/maand	3,6117911	3,6117911	3,9330710	3,9330710	4,0234003			
	of EUR/kW/jaar	43,3414932	43,3414932	47,1968520	47,1968520	48,2808036			
1.2 LS - piekmeting									
Gemiddelde maandpiek	EUR/kW/jaar						46,2198621		
	of EUR/kW/maand						3,8516552		
kWh-tarief	EUR/kWh						0,0105756		
1.3 LS - klassieke meter / prosumenten met terugdraaiende teller									
Vaste term	EUR/jaar							115,55	115,55
kWh-tarief	EUR/kWh							0,0326127	0,0326127
2 Tarieven voor de aanvullende afname van reactieve energie									
Forfaitair toegelaten hoeveelheid reactieve energie									
Tarief voor overschrijding forfaitair toegelaten hoeveelheid	EUR/kVARh	0,0154485	0,0154485	0,0154485	0,0154485	0,0154485			
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	0,0003438	0,0003438	0,0039316	0,0039316	0,0045636	0,0293169	0,0293169	0,0293169
kWh-tarief exclusief nacht	EUR/kWh					0,0018254	0,0117268	0,0117268	0,0117268
5 Tarieven voor de toeslagen									
	EUR/kWh	0,0000408	0,0000408	0,0003492	0,0003492	0,0004045	0,0024543	0,0024543	0,0024543
6 Tarieven m.b.t. overige transmissiekosten									
	EUR/kWh	0,0043540	0,0043540	0,0043540	0,0043540	0,0043540	0,0043540	0,0043540	0,0043540
7 Aanvullend capaciteittarief voor prosumenten met terugdraaiende teller									
	EUR/kW/jaar								46,11
Maximuntarief	EUR/kWh	0,0320055	0,0320055	0,0836183	0,0836183	0,0845519	0,1877604		

Sibelgas - 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	0,0313664	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