

# Beslissing

## **van de VREG van 21/12/2021**

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

**Gewijzigd bij beslissing van 27 juni 2022 (BESL-2022-64)**

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)<sup>1</sup> (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 GASELWEST (hierna: GASELWEST) voor de elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2021-81). Deze beslissing werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 3 november 2021 (BESL-2021-103) en 14 december 2021 (BESL-2021-118)<sup>2</sup>;

Gezien de overeenkomst die de VREG en GASELWEST 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 heeft<sup>3</sup>;

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;

---

<sup>1</sup> 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](https://www.vreg.be/sites/default/files/Tariefmethodologie/2021-2024/BESL-2020-31/tariefmethodologie_reguleringsperiode_2021-2024_v5.0.pdf)

<sup>2</sup> 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-2021-81>

<sup>3</sup> <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 elektriciteitsdistributienettarieven voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 (hierna: 2022H1) van GASELWEST vastgesteld worden;

Overwegende dat GASELWEST voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 (hierna: 2022H2) op basis van de op dat moment best beschikbare gegevens de eerste vooropgestelde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven 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 distributienettarieven geenszins beperkt;

Overwegende dat de VREG zich het recht voorbehoudt passende maatregelen te nemen indien hij later zou vaststellen dat bepaalde van de door GASELWEST 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 VREG<sup>4</sup>.

---

<sup>4</sup> <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 GASELWEST 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 GASELWEST 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 GASELWEST voor de periodieke distributienettarieven voor elektriciteit vastgesteld (BESL-2021-81) 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-2021-103) en 14 december 2021 (BESL-2021-118). Bij elk van deze beslissingen heeft de VREG aan GASELWEST 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 GASELWEST 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 GASELWEST. Ingeval het onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan GASELWEST 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 GASELWEST. De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door GASELWEST werden steeds door de VREG aan GASELWEST overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door GASELWEST. De antwoorden van GASELWEST 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 GASELWEST.

Op 22 november 2021 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan GASELWEST m.b.t. het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H1.

Op 23 november 2021 ontving de VREG per e-mail het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H2 van GASELWEST.

Op 2 december 2021 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan GASELWEST m.b.t. het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H2.

De VREG ontving op 3 december 2021 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H1 van GASELWEST.

Op 9 december 2021 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan GASELWEST m.b.t. het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H1.

De VREG ontving op 10 december 2021 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H2 van GASELWEST.

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

Op 16 december 2021 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan GASELWEST m.b.t. het derde tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H1.

De VREG ontving op 16 december 2021 per e-mail het vierde en laatste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H1 van GASELWEST.

## 1.2. Inhoudelijk

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

GASELWEST heeft zijn tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven 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 GASELWEST echter niet aangeleverd.

Het onderzoek van de VREG met betrekking tot de tariefvoorstellen voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven 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 GASELWEST van 8 november 2021, aangepast op 3 december 2021, 13 december 2021 en 16 december 2021, voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 (2022H1) wordt goedgekeurd.

De goedgekeurde distributietarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

**Artikel 2.** De onder artikel 1 goedgekeurde distributietarieven zijn van toepassing vanaf 1 januari 2022 tot en met 30 juni 2022.

[**Artikel 3.** Het aangepaste tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST van 14 juni 2022 voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022, tot herziening van de op 21 december 2021 onder voorbehoud goedgekeurde periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 (BESL-2021-129), wordt goedgekeurd.

De goedgekeurde distributietarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.]

[**Artikel 4.** De onder artikel 3 goedgekeurde distributietarieven zijn van toepassing vanaf 1 juli 2022 tot en met 31 december 2022.]

[...]

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node, 21 december 2021

Pieterjan Renier  
Algemeen directeur











**GASELWEST - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distributietarieven geldig vanaf 01/07/2022 t.e.m. 31/12/2022 - Injectie**

	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)	
<b>1. Tarief systeembeheer</b>	<i>EUR/kWh</i>	<b>SYSTEM_MGMT</b>	<b>E230</b>	<b>21,00%</b>
<b>2. Tarief databeheer</b>				
Productiemeter	<i>EUR/jaar</i>	<b>DATASERVICE</b>	<b>E280</b>	<b>21,00%</b>
<b>3. Tarief ondersteunende diensten</b>				
Tarief netverliezen	<i>EUR/kWh</i>	<b>NETLOSSES</b>	<b>E320</b>	<b>21,00%</b>
<b>4. Toeslagen</b>				
4.1. Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen	<i>EUR/kWh</i>	<b>PENSIONS</b>	<b>E840</b>	<b>21,00%</b>
4.2. Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies	<i>EUR/kWh</i>	<b>MUNICIPAL_FEES</b>	<b>E890</b>	<b>21,00%</b>

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
	0,0001510	0,0001510	0,0001510	0,0001510	0,0001510	0,0002898
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,0000000	0,0002603	0,0002603	0,0002603	0,0002603	0,0012295
	0,0001214	0,0001214	0,0001214	0,0001214	0,0001214	0,0002330
	0,0001162	0,0001162	0,0001162	0,0001162	0,0001162	0,0002230

(\*) De gepubliceerde tarieven zijn tarieven exclusief BTW. De BTW- percentages die van toepassing zijn, worden vermeld per tariefcomponent.

Opmerking: Voor netgebruikers met decentrale productie <= 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.

GASELWEST - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst transmissiekosten geldig vanaf 01/07/2022 t.o.m. 31/12/2022

TER INFO: Hoofddaten	Vaknaam	Globalisation code	BTW - % (*)	Type voeding Tariefcodes	TRANS HS		>26.36 kV		26-1 kV		TRANS-LS	LS		PROGRAMMEN MET TERUGKERENDE TELLER	DOORVOER				
					HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HOOFDV	HOOFDV	HULPV	plakmeting	plakmeting	zonder plakmeting	LS	26-1 kV	LS	LS	T33	T39
					T01	T02	>180kV	<180kV	T01	T02	T17	T15	(*)	(*)	T33	T39	T33	T39	
DIR	EDV			ILM	NVE	LVA	LBP	(*)											
Normale uren / afgebruik	EUR/MWh	FACTORY MAX /SP/IT			31.1824464	31.1824464	31.1824464	31.1824464	31.1824464	31.1824464	31.1824464	31.1824464	31.1824464						
Stille uren / afgebruik	EUR/MWh	RWH_H			2.989372	2.989372	2.989372	2.989372	2.989372	2.989372	2.989372	2.989372	2.989372						
Stille uren / Uitsluitend nachterbruik	EUR/MWh	RWH_LS			0.91	0.75	0.91	0.75	0.91	0.75	1.00	1.00	0.0081728						
Stille uren / Uitsluitend nachterbruik	EUR/MWh	RWH_LOX																	
A. Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur																			
(K * Y) euro/kWh																			
A121 Burs kWh																			
X =																			
X/12 =	EUR/MWh	POWER	ES20	21%	31.1824464	31.1824464	31.1824464	31.1824464	31.1824464	31.1824464	31.1824464	31.1824464	31.1824464						
dag	EUR/MWh	FACTOR KW MAX	ES20	21%	2.989372	2.989372	2.989372	2.989372	2.989372	2.989372	2.989372	2.989372	2.989372						
nacht	EUR/MWh	DAY CONSUMPTION	ES20	21%	0.91	0.75	0.91	0.75	0.91	0.75	1.00	1.00	0.0081728						
exclusief nacht	EUR/MWh	NIGHT CONSUMPTION	ES20	21%									0.0081728						
	EUR/MWh	EXC. NIGHT CONSUMPTION	ES20	21%									0.0081728						
B. Tarief voor het beheer van het elektrisch systeem																			
	EUR/MWh	SYSTEM MGMT	ES40	21%	0.0022860	0.0022860	0.0022860	0.0022860	0.0022860	0.0022860	0.0022860	0.0022860	0.0022860						
C. Tarief voor de aanvullende afname van reactieve energie																			
	EUR/MWh	YENSON MDT REACT POW TR	ES20	21%	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000						
D. Tarief voor vermogensreactie en blackstart																			
	EUR/MWh	REDO BLACKSTART NETLOSSES	ES10	21%	0.0006920	0.0006920	0.0006920	0.0006920	0.0006920	0.0006920	0.0006920	0.0006920	0.0006920						
E. Tarief voor marktregulatie																			
	EUR/MWh	REGULATION	ES49	21%	0.0003681	0.0003681	0.0003681	0.0003681	0.0003681	0.0003681	0.0003681	0.0003681	0.0003681						
F. Toelagen																			
F 1	EUR/MWh	ODV - financiering van steunmaatregelen hernieuwbare energie en WKK	ES75	21%	0.0005130	0.0005130	0.0005130	0.0005130	0.0005130	0.0005130	0.0005130	0.0005130	0.0005130						
F 2	EUR/MWh	ODV - financiering van de maatregelen ter bevordering van REG	ES10	21%	0.0004448	0.0004448	0.0004448	0.0004448	0.0004448	0.0004448	0.0004448	0.0004448	0.0004448						
F 3	EUR/MWh	Toelag voor de kosten op "toelagen en "nieuwe	ES05	21%	0.0004448	0.0004448	0.0004448	0.0004448	0.0004448	0.0004448	0.0004448	0.0004448	0.0004448						
MAXIMUM																			
	EUR/MWh	RBTORNO	ES21	21%	0.0147602	0.0147602	0.0147602	0.0147602	0.0147602	0.0147602	0.0147602	0.0147602	0.0147602						

(\*) 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 31 december 2022 geldt een verlaagd btw-percentages van 6 procent voor huishoudelijke afnemers.

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

T01	T02	T03	T04	T10	T11	T12	T13	T14	T15	T16	T17	T18	T19	T20	T21	T22	T23	T24
LSB	LSM	LSN	LSP	LSQ	LSR	LSX	LSY	LSZ	LSA	LSB	LSC	LSD	LSE	LSF	LSG	LSH	LSI	LSJ

T23\*\*\* is van toepassing voor netgebruikers met decentrale productie <10kVA en een digitale meter.

T24\*\*\*\* 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 meetrichting dat toebat - o.b.v. hun bruto-afname l.p.v. hun gecompenseerde afname (aangevuld met het prosumenteraantal) afgekend. Indien hun meetrichting ook pieken registreert worden zij deels o.b.v. hun piek afgekend, met uitzondering van de prosumenten die over een digitale meter beschikken.

Opmerking: Op toegangsplaatsen waarop vragepuntenaangelegd worden ingezet als ondersteunende dienst voor het transmissiebeheer, wordt in de tarfara afrekening geen rekening gehouden met de gereguleerde kwantumvermogens (KW) uit de kwantities tijdens de periode van de transmissiebeheerder, over de volledige duur van het kwantum of een gedeelte ervan, een activatie of contracteert op de betreffende installeer aanverder.

\* Tarieven ook van toebassing voor netgebruikers met een digitale meter.