

Beslissing

van de VREG van 28/01/2020

met betrekking tot de toepassing van een overgangsmaatregel conform par. 9.2.2 van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 voor de opdrachthoudende vereniging IVEKA voor de distributienettarieven voor elektriciteit en tot wijziging van de beslissing van de VREG van 25 april 2019 (BESL-2019-10)

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt;

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 24 augustus 2016 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-09); zoals gewijzigd bij beslissingen van 6 juli 2018 (BESL-2018-23), 20 september 2018 (BESL-2018-73) en 21 juni 2019 (BESL-2019-24)¹ (hierna: Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017- 2020);

Gezien de beslissing van de VREG van 25 april 2019 met betrekking tot de wijziging van de beslissing van de VREG van 14 december 2018 (BESL-2018-135) tot goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEKA voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2019 in de reguleringsperiode 2017-2020 en de toepassing van een overgangsmaatregel conform par. 9.2.2 van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2019-10)²;

Gezien de beslissing van de VREG van 16 december 2019 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEKA voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2020 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2019-138)³;

Gezien de beslissing van de VREG van 28 januari 2020 met betrekking tot de aanwijzing van FLUVIUS ANTWERPEN als elektriciteitsdistributienetbeheerder en als aardgasdistributienetbeheerder voor de gemeenten Malle, Ranst, Wommelgem en Zoersel (BESL-2020-02)⁴;

Gezien de beslissing van de VREG van 28 januari 2020 met betrekking tot de beëindiging van de aanwijzing van IVEKA als elektriciteitsdistributienetbeheerder en als aardgasdistributienetbeheerder voor de gemeenten Malle, Ranst, Wommelgem en Zoersel (BESL-2020-03)⁵;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG⁶;

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, 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;

¹ <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2017-2020>

² <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-10>

³ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-138>

⁴ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2020-02>

⁵ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2020-03>

⁶ <https://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

Overwegende dat conform artikel 4.1.30, §1 van het Energiedecreet de VREG een Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 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 distributienetbeheerders niet gemachtigd zijn distributienettarieven toe te passen zonder dat deze vooraf door de VREG werden goedgekeurd of als voorlopige distributienettarieven werden opgelegd;

Overwegende dat de VREG zich het recht voorbehoudt passende maatregelen te nemen indien hij later zou vaststellen dat bepaalde van de door de distributienetbeheerder aangeleverde gegevens niet correct of niet waarheidsgetrouw werden gerapporteerd.

Analyse

1.1 Kader

Op de buitengewone algemene vergaderingen van de opdrachthoudende vereniging IVEKA *d.d.* 13 december 2019 en van de opdrachthoudende vereniging FLUVIUS ANTWERPEN *d.d.* 19 december 2019 werd besloten om tot een partiële splitsing door overneming⁷ over te gaan, waarbij de gemeenten Malle, Ranst, Wommelgem en Zoersel uit IVEKA traden en overgegaan zijn naar FLUVIUS ANTWERPEN, en dit per 1 januari 2020. Deze gemeenten hadden voordien bij gemeenteraadsbesluit goedkeuring verleend aan de voormelde operatie.

De aansluiting van de gemeenten Malle, Ranst, Wommelgem en Zoersel bij de distributienetbeheerder FLUVIUS ANTWERPEN betreffen de activiteiten elektriciteits- en aardgasdistributie.

In het kader van bovengenoemde beslissingen werd de VREG bij brief van 3 december 2019 verzocht om de aanwijzingsbeslissingen van IVEKA en FLUVIUS ANTWERPEN als elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerder dienovereenkomstig aan te passen.

Vervolgens heeft de VREG bij beslissing van 28 januari 2020 beslist om de aanwijzingsbeslissingen van IVEKA en FLUVIUS ANTWERPEN als elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerder conform aan te passen.

1.2 Tarifair

1.2.1. Algemeen

De VREG zorgt er bij de uitvoering van zijn reguleringstaken voor dat de distributienettarieven niet discriminerend zijn. Hij is bevoegd om zo nodig de aansluitings- en toegangsvoorwaarden, inclusief de distributienettarieven en methodologieën, te (laten) wijzigen om ervoor te zorgen dat deze evenredig zijn en op niet-discriminerende wijze worden toegepast.⁸ Het non-discriminatiebeginsel inzake distributienettarieven vindt men in het Energiedecreet terug onder artikel 4.1.32, §1, 4°. Het verbod op discriminatie houdt in essentie de verplichting in om personen die zich in gelijke omstandigheden bevinden, op een gelijke wijze te behandelen. Daarnaast verbiedt het de gelijke behandeling van personen die zich ten aanzien van de betreffende maatregel in wezenlijk verschillende omstandigheden bevinden.

De VREG waakt erover dat de distributienettarieven een afspiegeling vormen van de kosten en rekening houden met de op lange termijn, marginale vermeden netkosten van gedistribueerde productie en vraagzijdebeheersmaatregelen. Het beginsel van kostenreflectiviteit vindt men in het Energiedecreet terug onder artikel 4.1.32, §1, 5°. Het begrip 'kostenreflectiviteit van de tarieven' heeft slechts één betekenis die juridisch bindend is, namelijk in het geval waar het begrip betrekking heeft op de verhouding tussen de hoogte van de tarieven en de door de distributienetbeheerder gemaakte kosten (globaal beschouwd). De toewijzing van deze kosten aan de netgebruikers moet transparant en vrij van discriminatie zijn. Voor het overige beschikt de

⁷ Art. 12:8 Wetboek van vennootschappen en verenigingen.

⁸ Uit art. 4.1.33, §4 Energiedecreet volgt dat de VREG de tariefmethodologie of de tarieven gedurende de reguleringsperiode te allen tijde kan (laten) wijzigen.

VREG over een discretionaire beoordelingsmarge om te bepalen aan welke categorie netgebruikers bepaalde kosten worden aangerekend.

Overeenkomstig par. 9.2.2 van de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 past de VREG zo snel als mogelijk nadat de partiële splitsing voltrokken is, nieuwe distributienettarieven per distributienetbeheerder (overnemende en inbrengende) toe.

De VREG doet dit op eigen initiatief, door een nieuw toegelaten inkomen te communiceren naar de distributienetbeheerders toe.

Overeenkomstig par. 9.2.2 van de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 kan de VREG, indien dat aangewezen is, als overgangsmaatregel tijdelijk de distributienettarieven overeenkomstig de netgebieden en distributienetbeheerders van vóór de transacties, toepassen.

De beoordeling en beslissing door de VREG van de duurtijd van de overgangsmaatregel na de partiële splitsing, waarbinnen distributienettarieven overeenkomstig de netgebieden en distributienetbeheerders van vóór de transacties mogelijk zijn, volgen uit zijn onafhankelijkheid, zijn exclusieve bevoegdheid inzake distributienettarieven, en de discretionaire bevoegdheid die hij in dat voormelde kader heeft, uiteraard met respect voor alle ter zake relevante bepalingen.

1.2.2. Concreet

De VREG heeft na zorgvuldig en weloverwogen onderzoek vastgesteld dat er weldegelijk argumenten zijn om nog tijdelijk elektriciteitsdistributienettarieven overeenkomstig het 'oude' (grotere) netgebied van elektriciteitsdistributienetbeheerder IVEKA van vóór de partiële splitsing in het 'nieuwe' (afgeslankte) netgebied van IVEKA te blijven toepassen. Het betreft de elektriciteitsdistributienettarieven op basis van de beslissing van de VREG van 16 december 2019 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEKA voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2020 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2019-138)⁹. De VREG oordeelt dat het niet aangewezen is om de distributienettarieven voor het exploitatiejaar 2020 nog tijdens het lopende jaar aan te passen. De VREG oordeelt met name dat tarieven best stabiel, transparant en voorzienbaar voor de netgebruikers worden afgekondigd voorafgaand aan het begin van het jaar, zonder onzekerheid over een mogelijke aanpassing gedurende het kalenderjaar, waarbij ook nog niet gekend is wanneer dit zal zijn. Het zich beperken tot één tariefvoorstel per kalenderjaar biedt bovendien administratieve efficiëntie voor de distributienetbeheerder, de toegangshouders en de regulator.

De overblijvende gemeenten binnen het nieuwe netgebied elektriciteit van IVEKA bevinden zich allemaal in gelijke omstandigheden ten aanzien van de voorgenomen maatregel. De voorgenomen maatregel zal voor alle deelnemende gemeenten dan ook dezelfde gevolgen hebben. Er zijn geen gemeenten die deel uitmaken van het huidige netgebied van de elektriciteitsdistributienetbeheerder IVEKA die er voorheen geen deel van uitmaken. Het gelijkheids- en non-discriminatiebeginsel wordt gerespecteerd.

De werking van de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 op de distributienetbeheerders blijft achterliggend uiteraard van kracht. De VREG zal aldus de regulatoire saldi voor de exploitatiejaren 2020 (bepaald in het derde kwartaal van 2021) berekenen volgens de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 gebruik makend

⁹ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-138>

van de toegelaten inkomens volgens de nieuwe samenstelling van de betrokken distributienetbeheerders na de splitsing. Op die manier wordt de kostenreflectiviteit van de tarieven verzekerd.

De VREG keurt met deze beslissing een overgangsmaatregel tot en met 31 december 2020 goed, om IVEKA toe te laten om gedurende die tijdspanne periodieke elektriciteitsdistributietarieven aan te rekenen aan zijn netgebruikers overeenkomstig het netgebied van IVEKA van vóór de partiële splitsing.

De overgangsmaatregel die werd ingesteld n.a.v. de vorige partiële splitsing van elektriciteitsdistributienetbeheerder IVEKA¹⁰, wordt door deze beslissing opgeheven.

Voor de niet-periodieke distributietarieven is er geen overgangperiode nodig. De fusie van de werkmaatschappijen Eandis System Operator cvba en Infracvba tot Fluvius System Operator cvba heeft er namelijk toe geleid dat alle niet-periodieke distributietarieven sinds begin 2019 geharmoniseerd zijn. Alle klanten in het Vlaamse Gewest betalen hierdoor nu dezelfde niet-periodieke tarieven.

¹⁰ Ingesteld bij BESL-2019-10; zie <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-10>.

Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

Artikel 1. Als overgangsmaatregel conform par. 9.2.2 van de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020, voor een periode die loopt tot en met 31 december 2020 de periodieke elektriciteitsdistributietarieven van de gemeenten Arendonk, Baarle-Hertog, Balen, Beerse, Dessel, Geel, Grobbendonk, Herentals, Herenthout, Hoogstraten, Kalmthout, Kasterlee, Lille, Meerhout, Mol, Olen, Oud-Turnhout, Ravels, Retie, Rijkevorsel, Turnhout, Westerlo, Wuustwezel en Zandhoven overeenkomstig het netgebied en elektriciteitsdistributienetbeheerder IVEKA van vóór de partiële splitsing toe te passen;

Artikel 2. Het artikel 1 van de beslissing van de VREG van 25 april 2019 (BESL-2019-10) op te heffen;

Artikel 3. De beslissing treedt in werking op 28 januari 2020, zijnde de dag van de publicatie van deze beslissing.

Voor de VREG

Brussel, 28 januari 2020



Pieterjan Renier
Algemeen Directeur

IVEKA - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributienettarieven vanaf 01/01/2020 t.e.m. 27/01/2020 - Injectie ¹

	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)
TER INFO: HOEVEELHEDEN			
Normale uren / dagverbruik	kWh	kWh-HI	
Stille uren / nachtverbruik	kWh	kWh_LO	
Stille uren / uitsluitend nachtverbruik	kWh	kWh-LOX	
1. Tarief voor het systeembeheer			
1.1. Algemeen	EUR/kWh	SYSTEM_MGMT	E230 21,00%
2. Tarief meet- en telactiviteit			
AMR (**)	jaarprijs	METERREADING	E240 21,00%
MMR	jaarprijs	METERREADING	E240 21,00%
Jaaropname	jaarprijs	METERREADING	E240 21,00%
3. Tarief ondersteunende diensten			
Tarief netverliezen	EUR/kWh	NETLOSSES	E320 21,00%
4. Toeslagen			
4.1. Toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen	EUR/kWh		21,00%
4.2. Toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de CREG	EUR/kWh	REGULATOR	21,00%
4.3. Bijdragen ter dekking van de verloren kosten	EUR/kWh	HEDGING_STRANDED_COSTS	21,00%
4.4. Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen	EUR/kWh	PENSIONS	E840 21,00%
4.5. Rechtspersonenbelasting	EUR/kWh	REVENUE_TAXES	21,00%
4.6. Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies	EUR/kWh	MUNICIPAL_FEES	E890 21,00%

Type of connection	TRANS HS	>26-36 kV		26-1 kV	TRANS-LS	LS
	T06/ T46	≥ 5MVA	< 5MVA	T07/ T47	T19/ T49	T19/ T49
Tariefcodes	HIN/ HIC			MIN/ MIC	LIN/ LIC	LIN/ LIC
	0,0001542	0,0001542	0,0001542	0,0001542	0,0002437	0,0002437
	452,00	452,00	452,00	452,00	85,00	85,00
	0,0000000	0,0003934	0,0003934	0,0003934	0,0021168	0,0021168
	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
	0,0001207	0,0002172	0,0002172	0,0002172	0,0014190	0,0014190
	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
	0,0000698	0,0001256	0,0001256	0,0001256	0,0008207	0,0008207

TARIEVEN GELDIG T.E.M. 27/01/2020

¹ OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Aarendonk, Baarle-Hertog, Balen, Beerse, Dessel, Geel, Grobbendonk, Herentals, Herenthout, Hoogstraten, Kalmthout, Kasterlee, Lille, Malle, Meerhout, Mol, Olen, Oud-Turnhout, Ranst, Ravels, Retie, Rijkevorsel, Turnhout, Westerlo, Wommelgem, Wuustwezel, Zandhoven en Zoersel.

(*) De gepubliceerde tarieven zijn tarieven exclusief BTW. De BTW- percentages die van toepassing zijn, worden vermeld per tariefcomponent.
 (**) Voor laagspanning en Trans-LS is alleen een maandelijkse uitlezing beschikbaar.

IVEKA - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributienettarieven vanaf 28/01/2020 t.e.m. 31/12/2020 - Injectie ¹

	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)
TER INFO: HOEVEELHEDEN			
	Normale uren / dagverbruik	kWh	kWh-HI
	Stille uren / nachtverbruik	kWh	kWh_LO
	Stille uren / uitsluitend nachtverbruik	kWh	kWh-LOX
1.	Tarief voor het systeembeheer		
1.1.	Algemeen	EUR/kWh	SYSTEM_MGMT E230 21,00%
2.	Tarief meet- en telactiviteit		
	AMR (**)	jaarprijs	METERREADING E240 21,00%
	MMR	jaarprijs	METERREADING E240 21,00%
	Jaaronname	jaarprijs	METERREADING E240 21,00%
3.	Tarief ondersteunende diensten		
	Tarief netverliezen	EUR/kWh	NETLOSSES E320 21,00%
4.	Toeslagen		
4.1.	Toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen	EUR/kWh	21,00%
4.2.	Toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de CREG	EUR/kWh	REGULATOR 21,00%
4.3.	Bijdragen ter dekking van de verloren kosten	EUR/kWh	HEDGING_STRANDED_COSTS 21,00%
4.4.	Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen	EUR/kWh	PENSIONS E840 21,00%
4.5.	Rechtspersonenbelasting	EUR/kWh	REVENUE_TAXES 21,00%
4.6.	Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies	EUR/kWh	MUNICIPAL_FEES E890 21,00%

TARIEVEN GELDIG VANAF 28/01/2020

Tariefcodes
Type of connection

TRANS HS	>26-36 kV		26-1 kV	TRANS-LS	LS
T06/ T46			T07/ T47	T19/ T49	T19/ T49
HIN/ HIC	≥ 5MVA	< 5MVA	MIN/ MIC	LIN/ LIC	LIN/ LIC
0,0001542	0,0001542	0,0001542	0,0001542	0,0002437	0,0002437
452,00	452,00	452,00	452,00	85,00	85,00
0,0000000	0,0003934	0,0003934	0,0003934	0,0021168	0,0021168
0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
0,0001207	0,0002172	0,0002172	0,0002172	0,0014190	0,0014190
0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
0,0000698	0,0001256	0,0001256	0,0001256	0,0008207	0,0008207

¹ OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Arendonk, Baarle-Hertog, Balen, Beerse, Dessel, Geel, Grobbendonk, Herentals, Herenthout, Hoogstraten, Kalmthout, Kasterlee, Lille, Meerhout, Mol, Olen, Oud-Turnhout, Ravels, Retie, Rijkevorsel, Turnhout, Westerlo, Wuustwezel en Zandhoven.

(*) De gepubliceerde tarieven zijn tarieven exclusief BTW. De BTW- percentages die van toepassing zijn, worden vermeld per tariefcomponent.
(**) Voor laagspanning en Trans-LS is alleen een maandelijkse uitlezing beschikbaar.

IVEKA - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst transmissiekosten vanaf 01/01/2020 t.e.m. 27/01/2020¹

TER INFO : Hoofdeenheden	Veldnaam	Globalisation code	BTW-% (*)	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 ²	met piekmeting	met piekmeting	zonder piekmeting ²	26-1 kV	LS
				T01	T02	≥ 5MVA	< 5MVA	T03	T16	T17 - T37****	T15 - T35****	(**)	TRANS-LS	LS	LS	T33	T39
Type of connection	DIR	EGY								L6P	(**)	LVA (Excl T37****)	L6P (Excl T35****)	van toepassing op alle TOC's LS(Excl T38****)	DBH	DBL	
KW	KW_MAX																
Normale uren / dagverbruik	FACTOR_AUX_INPUT			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Stille uren / nachtverbruik	KWH_HI																
Stille uren / Uitsluitend nachtverbruik	KWH_LO																
Reactieve energie	KWH_LOE																
	KVARH																
TARIEVEN GELDIG T.E.M. 27/01/2020																	
A. Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur																	
[X * Y] euro/kW																	
+ [Z] euro/kWh																	
met:																	
X=	EUR/kWjaar	POWER	E520	21.00%	22.6173687	22.6173687	22.6173687	22.6173687	22.6173687	22.6173687	22.6173687	22.6173687	22.6173687	22.6173687	22.6173687	22.6173687	22.6173687
X/12 =	EUR/kW/maand	POWER	E520	21.00%	1.8847807	1.8847807	1.8847807	1.8847807	1.8847807	1.8847807	1.8847807	1.8847807	1.8847807	1.8847807	1.8847807	1.8847807	1.8847807
	gelijkheidscoëfficiënt	FACTOR_KW_MAX	E520	21.00%	0.90	0.75	0.90	0.75	0.75	0.75	0.75	1.00	0.75	1.00	0.75	0.75	0.75
dag=	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	E520	21.00%											0.0040343		0.0040343
nacht=	EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION	E520	21.00%											0.0040343		0.0040343
exclusief nacht=	EUR/kWh	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	E520	21.00%											0.0040343		0.0040343
B. Tarief voor het beheer van het elektrisch systeem																	
	EUR/kWh	SYSTEM_MGMT	E540	21.00%	0.0020144	0.0020144	0.0020144	0.0020144	0.0020144	0.0020144	0.0020144	0.0020144	0.0020144	0.0020144	0.0020144	0.0020144	0.0020144
C. Tarief voor de aanvullende afname van reactieve energie																	
	EUR/kWh	TENSION_MGT_REACT_POW_TR	E620	21.00%	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000
D. Tarief voor vermogensreserve en blackstart																	
	EUR/kWh	FREQ_BLACKSTART_NETLOSSES	E610	21.00%	0.0015626	0.0015626	0.0015626	0.0015626	0.0015626	0.0015626	0.0015626	0.0015626	0.0015626	0.0015626	0.0015626	0.0015626	0.0015626
E. Tarief voor marktintegratie																	
	EUR/kWh	INTEGRATION	E550	21.00%	0.0003946	0.0003946	0.0003946	0.0003946	0.0003946	0.0003946	0.0003946	0.0003946	0.0003946	0.0003946	0.0003946	0.0003946	0.0003946
F. Toeslagen																	
F.1	ODV - financiering van de aanwinst van offshore windturbinenparken	OFFSHORE	E970	21.00%	0.0001613	0.0001613	0.0001613	0.0001613	0.0001613	0.0001613	0.0001613	0.0001613	0.0001613	0.0001613	0.0001613	0.0001613	0.0001613
F.2	ODV - financiering van decentrale certificaten	GREEN_CERTIFICATES	E960	21.00%	0.0072875	0.0072875	0.0072875	0.0072875	0.0072875	0.0072875	0.0072875	0.0072875	0.0072875	0.0072875	0.0072875	0.0072875	0.0072875
F.3	ODV - financiering van strategische reserve	STRATEGIC_RESERVES	E904	21.00%	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000
F.4	ODV - financiering van steunmaatregelen hernieuwbare energie en WKK	RENEWABLE_ENERGY_PROD	E975	21.00%	0.0003621	0.0003621	0.0003621	0.0003621	0.0003621	0.0003621	0.0003621	0.0003621	0.0003621	0.0003621	0.0003621	0.0003621	0.0003621
F.5	ODV - financiering van de maatregelen ter bevordering van REG	RATIONAL_ENERGY_USE	E910	21.00%	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000
F.6	Federale bijdrage (**)	REGULATOR	E951	mt	0.0001489	0.0001489	0.0001489	0.0001489	0.0001489	0.0001489	0.0001489	0.0001489	0.0001489	0.0001489	0.0001489	0.0001489	0.0001489
	Denuclearisatie	DENUCLEARISATION	E952	mt	0.0010110	0.0010110	0.0010110	0.0010110	0.0010110	0.0010110	0.0010110	0.0010110	0.0010110	0.0010110	0.0010110	0.0010110	0.0010110
	Kyoto	KYOTO	E953	mt	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000
	ODV	SOCIAL_MATTERS	E954	mt	0.0004336	0.0004336	0.0004336	0.0004336	0.0004336	0.0004336	0.0004336	0.0004336	0.0004336	0.0004336	0.0004336	0.0004336	0.0004336
	Bezoekende klanten	PROTECTED_CUSTOMERS	E940	mt	0.0015524	0.0015524	0.0015524	0.0015524	0.0015524	0.0015524	0.0015524	0.0015524	0.0015524	0.0015524	0.0015524	0.0015524	0.0015524
	Premie verpakking	HEAT	E955	mt	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0000000
F.7	Toeslag voor de taken op 'masten' en 'sleuven'	MASTEN_SLEUVEN	E905	21.00%	0.0000933	0.0000933	0.0000933	0.0000933	0.0000933	0.0000933	0.0000933	0.0000933	0.0000933	0.0000933	0.0000933	0.0000933	0.0000933
MAXIMUM																	
	EUR/kWh	RISTORNO	E521	21.00%	0.0139560	0.0139560	0.0139560	0.0139560	0.0139560	0.0139560	0.0139560	0.0139560	0.0139560	0.0139560	0.0139560	0.0139560	0.0139560

¹ OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Arendonk, Baarle-Hertog, Balen, Beerse, Dessel, Geel, Grobbendonk, Herentals, Herenthout, Hoogstraten, Kalmthout, Kasterlee, Lille, Malte, Meerhout, Mol, Olen, Oud-Turnhout, Ranst, Ravels, Rele, Rijkerveer, Turnhout, Westerlo, Wommelgem, Wuustwezel, Zandhoven en Zoersel.

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

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

T04	T05	T08	T09	T10	T11	T12	T13	T14	T18	T38****	T59
ILL	L36	LVS / LVU	LVD / LVU	LVN	LSN	LDN	PLM	PLU	LEN	kan gekoppeld worden aan elke TOC (behalve unmetereerd)	LVC

(***) Opmerking: De vermelde federale bijdragen zijn mogelijk onderhevig aan wijzigingen in de loop van het jaar tengevolge van beslissingen van de respectievelijke overheden.

T35/T37**** is van toepassing voor netgebruikers met een decentrale productie ≤ 10kVa die gekozen hebben voor een bidirectionele meting. (n.v.t. voor de digitale meter)

T38**** is van toepassing voor netgebruikers met een decentrale productie ≤ 10kVa die gekozen hebben voor de facturatie van de distributenetarieven op basis van de werkelijke afname (d.i. zonder compensatie van de van het distributenet afgenomen kWh).

<https://www.fluvius.be/nl/themes/meters-en-meterstanden/digitale-meters-en-zonnepanelen-dit-moet-je-weten/tap-over-naar-het-nieuwe-nettarief-voor-prosumenten>

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

