

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 FLUVIUS ANTWERPEN voor de distributienettarieven voor elektriciteit en tot wijziging van de beslissingen van de VREG van 25 april 2019 (BESL-2019-14) en 16 december 2019 (BESL-2019-132)

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) (hierna: Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017- 2020);¹

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-2018-140)² tot goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEG voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2019 in de reguleringsperiode 2017-2020, de naamswijziging van 'IVEG' naar 'FLUVIUS ANTWERPEN' in de voornoemde beslissing, de opheffing van de beslissing van de VREG van 14 december 2018 (BESL-2018-132)³ tot goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IMEA voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2019 in de reguleringsperiode 2017-2020, de toepassing van een overgangsmaatregel conform par. 9.1.2 van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende 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-2019-14);⁴

Gezien de beslissing van de VREG van 16 december 2019 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging FLUVIUS ANTWERPEN voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2020 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2019-132);⁵

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);⁶

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);⁷

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

² <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2018-140>

³ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2018-132>

⁴ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-14>

⁵ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-132>

⁶ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-138>

⁷ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2020-02>

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),⁸

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG;⁹

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;

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.

⁸ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2020-03>

⁹ <https://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

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 overneming¹⁰ 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.¹¹ 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

¹⁰ Art. 12:8 Wetboek van vennootschappen en verenigingen.

¹¹ 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 betrokken 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 de elektriciteitsdistributienettarieven, die geldig zijn in het jaar 2020 voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder IVEKA 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)¹² te blijven toepassen op de distributienetgebruikers in de gemeentes Malle, Ranst, Wommelgem en Zoersel. 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.

Concreet betekent dit dat FLUVIUS ANTWERPEN voor het lopende jaar 2020 voor de gemeentes Malle, Ranst, Wommelgem en Zoersel de elektriciteitsdistributienettarieven zal aanrekenen zoals goedgekeurd bij 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)¹³. De beslissing van de VREG van 16 december 2019 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging FLUVIUS ANTWERPEN voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2020 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2019-132)¹⁴ zal dan ook in die zin worden gewijzigd.

¹² <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-138>

¹³ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-138>

¹⁴ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-132>

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 het exploitatiejaar 2020 (bepaald in het derde kwartaal van 2021) berekenen volgens de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 gebruik makend van de toegelaten inkomens volgens de nieuwe samenstelling van de betrokken distributienetbeheerders na de splitsing. Op die manier wordt de kostenreflectiviteit van de distributienettarieven verzekerd.

De VREG keurt met deze beslissing ook een overgangsmaatregel tot en met 31 december 2020 goed, om FLUVIUS ANTWERPEN toe te laten om gedurende die tijdspanne de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven aan te rekenen aan zijn netgebruikers (met uitzondering van de netgebruikers van de gemeentes Malle, Ranst, Wommelgem en Zoersel) overeenkomstig zijn netgebied van vóór de partiële splitsing. Aan de netgebruikers van de gemeentes Malle, Ranst, Wommelgem en Zoersel worden als overgangsmaatregel de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven aangerekend zoals goedgekeurd door de VREG bij beslissing van 16 december 2019 (BESL-2019-138)¹⁵.

De overgangsmaatregelen die werden ingesteld n.a.v. de vorige partiële splitsing van aardgasdistributienetbeheerder FLUVIUS ANTWERPEN¹⁶, worden door deze beslissing opgeheven.

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

¹⁵ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-138>

¹⁶ Ingesteld bij BESL-2019-15; zie <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-15>.

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 elektriciteitsdistributienettarieven van de gemeenten Malle, Ranst, Wommelgem en Zoersel, overeenkomstig het netgebied en de elektriciteitsdistributienetbeheerder IVEKA van vóór de partiële splitsing toe te passen, hoewel de elektriciteitsdistributienetbeheerder FLUVIUS ANTWERPEN bij beslissing van 28 januari 2020 (BESL-2020-02) als elektriciteitsdistributienetbeheerder op het grondgebied van deze gemeentes is aangewezen.

Artikel 2. 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, voor alle gemeenten van het netgebied van de elektriciteitsdistributienetbeheerder FLUVIUS ANTWERPEN met uitzondering van de gemeenten Malle, Ranst, Wommelgem en Zoersel, de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven toe te passen zoals goedgekeurd door de VREG bij beslissing van 16 december 2019 (BESL-2019-132);

Artikel 3. De artikelen 1, 2 en 3 van de beslissing van de VREG van 25 april 2019 (BESL-2019-14) op te heffen;

Artikel 4. De beslissing van de VREG van 16 december 2019 (BESL-2019-132) als volgt te wijzigen:

De periodieke distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2020 worden gewijzigd zoals in bijlage gevoegd.

Artikel 5. 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

FLUVIUS ANTWERPEN (EX-IVEG) - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributienettarieven 2020 - Injectie ¹

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

Tariefcodes	Type of connection	TRANS HS	>26-36 kV		26-1 kV	TRANS-LS	LS
			≥ 5 MVA	< 5 MVA			
		0,0005586	0,0005586	0,0005586	0,0005586	0,0005586	0,0005586
		473,00	473,00	473,00	473,00	473,00	473,00
		98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00
		4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
		0,0000000	0,0002603	0,0002603	0,0002603	0,0008826	0,0017894
		0,0001085	0,0002272	0,0002272	0,0002272	0,0323192	0,0047027
		0,0000222	0,0000466	0,0000466	0,0000466	0,0066242	0,0009639

¹ **OPMERKING:** De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Boechout, Essen, Hemiksem, Merksplas, Niel, Nijlen en Zelzate, evenals op het grondgebied van de gemeente Kapellen met uitzondering van de wijk Hoogboom en tevens op een gedeelte van het grondgebied van Antwerpen, meer bepaald het volledige district Hoboken (postcode 2660), de wijk Kiel (postcode 2020) en het havengebied 'rechteroever', 'petroleum instellingen zuid' en 'het gebied tussen Havenweg en Schijns'.

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

TOEPASSINGSMODALITEITEN

- 1. Tarief voor het systeembeheer**
Proportioneel tarief in EUR/kWh ivv afgenomen en geïnjecteerde kWh
- 2. Tarief meet- en telactiviteit**
Periodiek tarief per EAN zowel voor afname als injectiepunten.
Dit tarief wordt dagnauwkeurig aangerekend en is functie van het type meter (AMR, MMR of jaaropname (budget)meter)
- 3. Tarief ondersteunende diensten**
Tarief netverliezen
Proportioneel tarief in EUR/kWh ivv afgenomen en geïnjecteerde kWh
- 4. Toeslagen**
Proportioneel tarief in EUR/kWh ivv afgenomen en geïnjecteerde kWh

FLUVIUS ANTWERPEN (EX-IMEA) - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributienettarieven 2020 - Injectie ¹

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

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
	0,0002289	0,0002289	0,0002289	0,0002289	0,0003200	0,0003200
	452,00	452,00	452,00	452,00	85,00	85,00
	0,0000000	0,0002711	0,0002711	0,0002711	0,0014135	0,0014135
	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
	0,0002373	0,0004413	0,0004413	0,0004413	0,0027180	0,0027180
	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
	0,0000223	0,0000415	0,0000415	0,0000415	0,0002558	0,0002558

¹OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Brasschaat, Duffel, Morsel en Zwijndrecht, de districten Antwerpen, Berchem, Berendrecht, Borgerhout, Deurne, Ekeren, Merksem, Wilrijk en Zandvliet van de stad Antwerpen en de wijk Hoogboom van de gemeente Kapellen.

(*) 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 maandelijks uitlezing beschikbaar.

FLUVIUS ANTWERPEN (EX-IVEKA) - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributietarieven 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%

Tariefcodes	TRANS HS	>26-36 kV		26-1 kV	TRANS-LS	LS
Type of connection	T06/ T46	≥ 5MVA	< 5MVA	T07/ T47	T19/ T49	T19/ T49
	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
	0,0000000	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 Aartselaar, Boom, Borsbeek, Brecht, Edegem, Hove, Kontich, Lier, Lint, Rumst, Schelle, Schilde, Schoten, Stabroek en Wijnegem.

(*) 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 maandelijks uitlezing beschikbaar.

FLUVIUS ANTWERPEN (EX-IVEKA) - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributietarieven 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%
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%

	TRANS HS	>26-36 kV		26-1 kV	TRANS-LS	LS
Tariefcodes	T06/ T46			T07/ T47	T19/ T49	T19/ T49
Type of connection	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

TARIEVEN GELDIG VANAF 28/01/2020

¹ OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Aartselaar, Boom, Borsbeek, Brecht, Edegem, Hove, Kontich, Lier, Lint, Malle, Ranst, Rumst, Schelle, Schilde, Schoten, Stabroek, Wijnegem, Wommelgem 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 maandelijks uitlezing beschikbaar.

FLUVIUS ANTWERPEN (EX-IMEA) - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst transmissiekosten vanaf 01/01/2020 t.e.m. 31/12/2020¹⁾

	Naam	Globalisation code	BTW - % (*)	Type voeding	TRANS HS		>26-36 kV		26-1 kV		TRANS-LS	LS		PROBUMENTEN MET TERUGDRAMEDE TELLER			DOORVOER		
					HOOFDV p/mkmeting	HULPV	HOOFDV p/mkmeting	HOOFDV p/mkmeting	HULPV p/mkmeting	p/mkmeting	p/mkmeting	zonder p/mkmeting/	met p/mkmeting	met p/mkmeting	zonder p/mkmeting/	26-1 kV	LS	T31	T39
					T01	T02	≥ 2MVA	< 2MVA	T03	T16	T17 - T37****	T15 - T35****	(*)	TRANS-LS	LS	LS	T31	T39	
				Type of connection	DR	EGY			LVA	L6P	(*)	LVA (Excl T37****)	L6P (Excl T37****)	van toepassing op alle TOCs L5Excl T39Excl T40Excl		DBH	DBL		
TER INFO - Horevsheden																			
KW MAX																			
FACTOR_RIK_INPUT																			
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1																			
KWH_JR																			
KWH_LO																			
KWH_LOK																			
KWHH																			
A. Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netschakelstructuur																			
JK - V1 aanzw																			
= F1 aanzw																			
ind																			
S 0																			
X12 =																			
ELVW																			
POWER																			
ES20 21.00%																			
FACTORY_MAX																			
0.90 0.75 0.90 0.75 0.90 0.75 0.90 0.75 0.90 0.75 0.90 0.75 0.90 0.75 0.90 0.75 0.90 0.75 0.90 0.75																			
DAY_CONSUMPTION																			
ES20 21.00%																			
NIGHT_CONSUMPTION																			
ES20 21.00%																			
EXCL_NIGHT_CONSUMPTION																			
ES20 21.00%																			
B. Tarief voor het beheer van het elektrisch systeem																			
ELVW																			
SYSTEM_MGMT																			
ES40 21.00%																			
0.000144 0.000144 0.000144 0.000144 0.000144 0.000144 0.000144 0.000144 0.000144 0.000144 0.000144 0.000144 0.000144 0.000144 0.000144 0.000144 0.000144 0.000144 0.000144																			
C. Tarief voor de aanvullende afname van reactieve energie																			
ELVW																			
TENSION_MST_REACT_POW_TL																			
ES20 21.00%																			
0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000																			
D. Tarief voor vermogensreactie en blackstart																			
ELVW																			
FREQ_BLACKSTART_NETLOSS																			
ES10 21.00%																			
0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624																			
E. Tarief voor marktintegratie																			
ELVW																			
INTEGRATION																			
ES20 21.00%																			
0.000396 0.000396 0.000396 0.000396 0.000396 0.000396 0.000396 0.000396 0.000396 0.000396 0.000396 0.000396 0.000396 0.000396 0.000396 0.000396 0.000396 0.000396 0.000396																			
F. Toelagen																			
F.1																			
ODV - financiering van de aansluiting van offshore windturbinenparken																			
ELVW																			
OFFSHORE																			
ES70 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 0.0001613 0.0001613 0.0001613 0.0001613 0.0001613 0.0001613																			
F.2																			
ODV - financiering van zonnepanelen																			
ELVW																			
GREEN_CERTIFICATES																			
ES80 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 0.0072875 0.0072875 0.0072875 0.0072875 0.0072875 0.0072875																			
F.3																			
ODV - financiering van zonnepanelen																			
ELVW																			
STRATEGIC_RESERVE																			
ES86 21.00%																			
0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000																			
F.4																			
ODV - financiering van steunmaatregelen hernieuwbare energie en WKK																			
ELVW																			
RENEWABLE_ENERGY_PROD																			
ES75 21.00%																			
0.0003961 0.0003961 0.0003961 0.0003961 0.0003961 0.0003961 0.0003961 0.0003961 0.0003961 0.0003961 0.0003961 0.0003961 0.0003961 0.0003961 0.0003961 0.0003961 0.0003961 0.0003961 0.0003961																			
F.5																			
ODV - financiering van de maatregelen ter bezetting van REG																			
ELVW																			
RATIONAL_ENERGY_USE																			
ES10 21.00%																			
0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000																			
F.6																			
Federale bijdrage (**)																			
ELVW																			
REGULATOR																			
ES91 nvt																			
0.000489 0.000489 0.000489 0.000489 0.000489 0.000489 0.000489 0.000489 0.000489 0.000489 0.000489 0.000489 0.000489 0.000489 0.000489 0.000489 0.000489 0.000489 0.000489																			
Denkbaarlaste																			
ELVW																			
DENUCLEARISATION																			
ES92 nvt																			
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 0.0010110 0.0010110 0.0010110 0.0010110 0.0010110 0.0010110																			
Kwaliteit																			
ELVW																			
KYOTO																			
ES93 nvt																			
0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000																			
Sociale maatregelen																			
ELVW																			
SOCIAL_MATERS																			
ES94 nvt																			
0.000438 0.000438 0.000438 0.000438 0.000438 0.000438 0.000438 0.000438 0.000438 0.000438 0.000438 0.000438 0.000438 0.000438 0.000438 0.000438 0.000438 0.000438 0.000438																			
Bescherming klanten																			
ELVW																			
PROTECTED_CUSTOMERS																			
ES40 nvt																			
0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624 0.0015624																			
Primaire verbruikers																			
ELVW																			
HEAT																			
ES95 nvt																			
0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000																			
F.7																			
Toelagen voor de lakken op 'niet' en 'blauw'																			
ELVW																			
MAINTEN_SLEUVEN																			
ES96 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 0.0000933 0.0000933 0.0000933 0.0000933 0.0000933 0.0000933																			
RISORNO																			
ELVW																			
ES21 21.00%																			
0.015363 0.015363 0.015363 0.015363 0.015363 0.015363 0.015363 0.015363 0.015363 0.015363 0.015363 0.015363 0.015363 0.015363 0.015363 0.015363 0.015363 0.015363 0.015363																			

*OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Brasschaat, Duffel, Morselt en Zelzichte, de districten Antwerpen, Berchem, Borendrecht, Borgerhout, Duurn, Ekeren, Merksem, Wijk en Zandvliet van de stad Antwerpen en de wijk Hoogboom van de gemeente Kapellen.

(*) 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 p/mkmeting:

T04	T05	T08	T09	T10	T11	T12	T13	T14	T18	T37****	T39
L3L	L36	L35 / L3U	L37 / L3U	L3A	L3N	L3D	L3M	L3A	L3N	L3U	L3C

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

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)

T39**** is van toepassing voor netgebruikers met een decentrale productie ≤ 10kVA die gekozen hebben voor de facturatie van de distributietarieven op basis van de werkelijke afname (d.i. zonder compensatie van de van het distributienet afgenomen MW).

https://www.fluvius.be/nl/themes/meters-en-metersstanden/digitale-meters-en-zonnepanelen-ik-moet-je-water/taap-over-naar-het-nieuwe-tarief-voor-groenstromen

¹⁾ Tarieven ook van toepassing voor netgebruikers met een digitale meter.

FLUVIUS ANTWERPEN (EX-IVEKA) - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst transmissiekosten vanaf 01/01/2020 t.e.m. 27/01/2020*

	Valnaam	Globalisation code	BTW% (*)	Type voeding	
				HOOFDV	HULPV
				T01	T02
				DR	EDT
12kV/20 - nieuw/afsluit					
A. Tarieven voor het beheer en de ombouw van de netwerkinfrastructuur					
(K-*) euro/kV					
+ L1 euro/kV					
B. Tarief voor het beheer van het elektrisch systeem					
C. Tarief voor de aanvullende afname van reactieve energie					
D. Tarief voor verhoogingsverlies en blackstart					
E. Tarief voor marktintegratie					
F. Toelagen					
F.1					
F.2					
F.3					
F.4					
F.5					
F.6					
F.7					
MAXIMUM					
max.som: tarieven voor het beheer en de ombouw van de netwerkinfrastructuur voor het beheer van het elektrisch systeem voor de aanvullende afname van reactieve energie voor verhoogingsverlies en blackstart voor marktintegratie en ODV - financiering maatregelen ter bevordering van REG (A + B + C + D + E + F3)					
EUB.VOL					

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

Type voeding	TRANS HS	
	HOOFDV	HULPV
	T01	T02
	DR	EDT
Type of connection		

>20-30 kV	
HOOFDV plaktelling	HOOFDV plaktelling
≥ 2MVA	< 2MVA

20-30 kV	
HOOFDV plaktelling	HULPV plaktelling
T03	T16
LM	MVE

TRANS LS
plaktelling
T17- T37**
LVA

LS	
plaktelling	zonder plaktelling†
T15- T35***	(*)
L&P	(†)

PROGRAMMEN MET TERUGDRANDE TELLER		
met plaktelling	met plaktelling	Zonder plaktelling†
TRANS LS	LS	LS
LVA (Excl T37***)	L&P (Excl T35***)	van toepassing op alle TOP's L&P met T16**

DOORVOER	
20-30 kV	LS
T33	T39
DM	DBL

*OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Antwerpen, Boom, Bornem, Brecht, Edgem, Hove, Kontich, Liez, Linz, Rumst, Schelle, Schilde, Schoten, Stadreef en Wipplengem.

[*] De gepubliceerde tarieven zijn tarieven exclusief BTW. De BTW-percentage die van toepassing zijn, worden vermeld per tariefcomponent.
 (†) Overzicht Tariefcodes en Type of connection LS zonder plaktelling:
 (***) Opmerking: De vermelde federale bijdragen zijn mogelijk onderhevig aan wijzigingen in de loop van het jaar tengevolge van beslissingen van de respectievelijke overheden.
 T35T37*** is van toepassing voor netgebruikers met een decentrale productie ≤ 10kVA die gekozen hebben voor een bidirectionele meting. (n.x.t. voor de digitale meter)
 T39** is van toepassing voor netgebruikers met een decentrale productie ≤ 10kVA die gekozen hebben voor de facturatie van de distributietarieven op basis van de werkelijke afname (d.i. zonder compensatie van de van het distributieret afgenomen kWh).
<https://www.fluvius.be/uk/en/transmissie-en-netgebruik/veelgestelde-vragen>
 † tarieven ook van toepassing voor netgebruikers met een digitale meter.

