

# Beslissing

**van de VREG van 16/12/2019**

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

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 2017-2020);<sup>1</sup>

Gezien de beslissing van de VREG van 14 december 2018 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEG voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2019 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2018-140);<sup>2</sup>

Gezien de beslissing van de VREG van 14 december 2018 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IMEA voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2019 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2018-132);<sup>3</sup>

Gezien de beslissing van de VREG van 14 december 2018 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEKA voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2019 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2018-135)<sup>4</sup>, zoals gewijzigd bij beslissing van 25 april 2019 (BESL-2019-10)<sup>5</sup>;

Overwegende dat de opdrachthoudende vereniging IVEG (hierna: IVEG) op 1 april 2019 de opdrachthoudende verenigingen IMEA (hierna: IMEA) en Integan<sup>6</sup> heeft opgeslorpt en daarbij de naamswijziging tot de opdrachthoudende vereniging FLUVIUS ANTWERPEN (hierna: FLUVIUS ANTWERPEN) onderging, en waarbij voor de gereguleerde activiteit elektriciteit ook partiële splitsingen plaatsvonden, waarbij de gemeenten Aartselaar, Boom, Borsbeek, Brecht, Edegem, Hove, Kontich, Lier, Lint, Rumst, Schelle, Schilde, Schoten, Stabroek en Wijnegem uit de opdrachthoudende vereniging IVEKA (hierna: IVEKA) traden en overgingen naar IVEG enerzijds, en waarbij de gemeente Vorselaar uit IVEG trad en overging naar IVEKA anderzijds;

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) tot goedkeuring van de tariefvoorstellen van 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) tot goedkeuring van de tariefvoorstellen van 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

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

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

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

<sup>4</sup> <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2018-135>

<sup>5</sup> <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-10>

<sup>6</sup> Opdrachthoudende vereniging voor kabeldistributie.

Tariefmethodologie 2017-2020 en de toepassing van een overgangsmaatregel conform par. 9.2.2 van de Tariefmethodologie 2017-2020 (BESL-2019-14);<sup>7</sup>

Gezien de beslissing van de VREG van 25 april 2019 tot aanwijzing van FLUVIUS ANTWERPEN als elektriciteitsdistributienetbeheerder voor de gemeenten Aartselaar, Antwerpen, Brasschaat, Boechout, Boom, Borsbeek, Brecht, Duffel, Edegem, Essen, Hemiksem, Hove, Kapellen, Kontich, Lier, Lint, Merksplas, Mortsel, Niel, Nijlen, Rumst, Schelle, Schilde, Schoten, Stabroek, Wijnegem, Zelzate en Zwijndrecht en tot opheffing van beslissingen BESL-2014-19 (30 september 2014) en BESL-2015-05 (3 februari 2015) (BESL-2019-12);<sup>8</sup>

Gezien de beslissing van de VREG van 25 april 2019 tot wijziging van de beslissing van de VREG van 3 februari 2015 (BESL-2015-08) tot hernieuwing van de termijn van aanwijzing van IVEKA als elektriciteitsdistributienetbeheerder (BESL-2019-08);<sup>9</sup>

Gezien de overeenkomsten die de VREG en de distributienetbeheerders conform art. 4.1.33, §3 van het Energiedecreet op 16 september 2019 hebben afgesloten, waarmee de procedures voor de indiening en goedkeuring van de periodieke en niet-periodieke tariefvoorstellen voor het jaar 2020 vastgelegd zijn;

Gezien de beslissing van de VREG van 8 oktober 2019 met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN voor de elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2019-65);<sup>10</sup>

Gezien de beslissing van de VREG van 8 oktober 2019 met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2020 van IVEKA, overeenkomstig het distributienetgebied van vóór de partiële splitsingen, voor de elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2019-71);<sup>11</sup>

Overwegende dat conform par. 9.1.2 en par. 9.2.2 van de Tariefmethodologie 2017-2020 de VREG, indien dat aangewezen zou zijn, als overgangsmaatregel tijdelijk de distributienettarieven overeenkomstig de netgebieden en distributienetbeheerders van vóór de fusie resp. (partiële) splitsing kan toepassen.

Overwegende dat als overgangsmaatregel conform par. 9.1.2 van de Tariefmethodologie 2017-2020, voor een periode die loopt tot en met 31 december 2020 de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven van de gemeenten Boechout, Essen, Hemiksem, Kapellen (met uitzondering van de wijk Hoogboom), Merksplas, Niel, Nijlen, Zelzate en Antwerpen (enkel in het district Hoboken (postcode 2660) en de volgende gebieden: de wijk Kiel (postcode 2020), 'havengebied rechteroever', 'petroleum instellingen zuid' en 'het gebied tussen Havenweg en Schijns', dewelke alle aangeduid zijn op een plan dat deel uitmaakt van het aanwijzingsdossier van IVEG), overeenkomstig hun distributienetbeheerder van vóór de fusie en partiële splitsingen (netgebied ex-IVEG) worden toegepast, hoewel FLUVIUS ANTWERPEN bij beslissing van 25 april 2019 als beheerder van het elektriciteitsdistributienet op het grondgebied van de voormelde gemeenten is aangewezen;

Overwegende dat als overgangsmaatregel conform par. 9.1.2 van de Tariefmethodologie 2017-2020, voor een periode die loopt tot en met 31 december 2020 de periodieke

<sup>7</sup> <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-14>

<sup>8</sup> <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-12>

<sup>9</sup> <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-08>

<sup>10</sup> <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-65>

<sup>11</sup> <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-71>

elektriciteitsdistributietarieven van de gemeenten Antwerpen (in de districten Antwerpen, Berchem, Berendrecht, Borgerhout, Deurne, Ekeren, Merksem, Wilrijk en Zandvliet), Brasschaat, Duffel, Kapellen (enkel in de wijk Hoogboom), Mortsel en Zwijndrecht (hierna: netgebied ex-IMEA), overeenkomstig hun distributienetbeheerder van vóór de fusie (netgebied ex-IMEA) worden toegepast, hoewel FLUVIUS ANTWERPEN bij beslissing van 25 april 2019 als beheerder van het elektriciteitsdistributienet op het grondgebied van de voormelde gemeenten is aangewezen;

Overwegende dat als overgangsmaatregel conform par. 9.2.2 van de Tariefmethodologie 2017-2020, voor een periode die loopt tot en met 31 december 2020 de periodieke elektriciteitsdistributietarieven van de gemeenten Aartselaar, Boom, Borsbeek, Brecht, Edegem, Hove, Kontich, Lier, Lint, Rumst, Schelle, Schilde, Schoten, Stabroek en Wijnegem, overeenkomstig hun distributienetbeheerder van vóór de partiële splitsingen (netgebied ex-IVEKA) worden toegepast, hoewel FLUVIUS ANTWERPEN bij beslissing van 25 april 2019 als beheerder van het elektriciteitsdistributienet op het grondgebied van de voormelde gemeenten is aangewezen;

Overwegende dat met deze beslissing periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN goedgekeurd worden met een onderscheid tussen tarieven berekend overeenkomstig het netgebied ex-IVEG, het netgebied ex-IMEA en het netgebied ex-IVEKA;

Overwegende dat het netgebied ex-IVEG, volgens de opgeheven aanwijzingsbeslissing van de VREG (BESL-2014-19)<sup>12</sup>, betrekking heeft op de volgende gemeenten: Boechout, Essen, Hemiksem, Kapellen (met uitzondering van de wijk Hoogboom), Merksplas, Niel, Nijlen, Vorselaar, Zelzate en Antwerpen (enkel het district Hoboken (postcode 2660) en de volgende gebieden: de wijk Kiel (postcode 2020), 'havengebied rechteroever', 'petroleum instellingen zuid' en 'het gebied tussen Havenweg en Schijns', dewelke alle aangeduid zijn op een plan dat deel uitmaakt van het aanwijzingsdossier van IVEG;

Overwegende dat het netgebied ex-IMEA, volgens de opgeheven aanwijzingsbeslissing van de VREG (BESL-2015-05)<sup>13</sup>, betrekking heeft op de volgende gemeenten: Brasschaat, Duffel, Kapellen (enkel de wijk Hoogboom), Mortsel, Zwijndrecht en Antwerpen (enkel de districten Antwerpen, Berchem, Berendrecht, Borgerhout, Deurne, Ekeren, Merksem, Wilrijk en Zandvliet);

Overwegende dat het netgebied ex-IVEKA, volgens de aanwijzingsbeslissing van de VREG (BESL 2015-08)<sup>14</sup> betrekking heeft op de volgende gemeenten: Aartselaar, Arendonk, Baarle-Hertog, Balen, Beerse, Boom, Borsbeek, Brecht, Dessel, Edegem, Geel, Grobbendonk, Herentals, Herenthout, Hoogstraten, Hove, Kalmthout, Kasterlee, Kontich, Lier, Lille, Lint, Malle, Meerhout, Mol, Olen, Oud-Turnhout, Ranst, Ravels, Retie, Rijkevorsel, Rumst, Schelle, Schilde, Schoten, Stabroek, Turnhout, Westerlo, Wijnegem, Wommelgem, Wuustwezel, Zandhoven en Zoersel;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG;<sup>15</sup>

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, 2° en 3.1.4, § 2 van het Energiedecreet bevoegd is om in Vlaanderen distributietarieven voor elektriciteit en aardgas

<sup>12</sup> Thans opgeheven door de beslissing van de VREG van 25 april 2019 (<https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-12>)

<sup>13</sup> Thans opgeheven door de beslissing van de VREG van 25 april 2019 (<https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-12>)

<sup>14</sup> Thans gewijzigd door de beslissing van de VREG van 25 april 2019 (<https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-08>).

<sup>15</sup> <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

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 art. 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 distributienettarieven die voor het jaar 2019 gelden in het Vlaamse Gewest aflopen op 31 december 2019 en 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 het door Fluvius System Operator cvba (hierna: FLUVIUS), namens en in opdracht van FLUVIUS ANTWERPEN op 1 oktober 2019 ingediende tariefvoorstel voor de niet-periodieke distributienettarieven voor elektriciteit voor het jaar 2020 en de door haar daaropvolgend toegepaste aanpassingen van 29 oktober, 15 november, 5 december en 10 december 2019, waarbij de tarieven voor elke distributienetbeheerder identiek zijn;

Overwegende het door FLUVIUS, namens en in opdracht van FLUVIUS ANTWERPEN op 5 november 2019 ingediende tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven voor elektriciteit voor het jaar 2020 en de door haar daaropvolgend toegepaste aanpassingen van 29 november, 6 december en 11 december 2019;

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 2020 gepubliceerd heeft;<sup>16</sup>

Overwegende dat de tariefvoorstellen van FLUVIUS ANTWERPEN voor de periodieke en niet-periodieke distributienettarieven voor elektriciteit voor het jaar 2020, zoals ze nu voorliggen, voldoen aan de ter zake van toepassing zijnde voorschriften zoals vastgelegd in de Tariefmethodologie 2017-2020;

Overwegende dat de tarieven die zullen goedgekeurd worden door de huidige beslissing in overeenstemming zijn met de relevante tarifaire richtsnoeren van art. 4.1.32, §1 van het Energiedecreet;

Overwegende dat de VREG, gedurende zijn onderzoek van het tariefvoorstel en op de dag van vandaag, geen reden heeft gevonden om aan de correctheid en billijkheid van de ter goedkeuring gestelde cijfers te twijfelen;

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 deze tariefbeslissing geenszins afbreuk doet aan de verdere uitoefening van de tarifaire bevoegdheid van de VREG en zijn exclusieve bevoegdheid inzake distributienettarieven geenszins beperkt;

---

<sup>16</sup> <http://www.vreg.be/nl/distributienettarieven-elektriciteit-en-aardgas-2020>

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

# 1. ANALYSE VAN DE TARIEFVOORSTELLEN

De VREG licht hieronder toe hoe de tariefvoorstellen van FLUVIUS ANTWERPEN voor de periodieke en niet-periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 procedureel en inhoudelijk onderzocht zijn.

## 1.1. Periodieke distributienettarieven – netgebied ex-IVEG

### 1.1.1. Procedureel

Overeenkomstig par. 5.8.1 van de Tariefmethodologie 2017-2020 dient FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) het door de VREG toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven voor 2020 te vertalen in een tariefvoorstel.

De VREG heeft op 16 september 2019 een overeenkomst afgesloten met werkmaatschappij FLUVIUS, optredend in naam en voor rekening van FLUVIUS ANTWERPEN, over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven elektriciteit en aardgas voor het exploitatiejaar 2020 in de reguleringsperiode 2017-2020.

Op 8 oktober 2019 heeft de VREG voor FLUVIUS ANTWERPEN een afzonderlijk toegelaten inkomen voor de periodieke distributienettarieven voor elektriciteit voor het jaar 2020 vastgesteld overeenkomstig het netgebied ex-IVEG en het netgebied ex-IMEA (BESL-2019-65)<sup>17</sup> en dit conform de bepalingen in par. 5.6 van de Tariefmethodologie 2017-2020.

Vervolgens deelde de VREG aan FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) zijn toegelaten inkomen voor exogene en endogene kosten voor 2020 mee, wat hem in staat stelde vervolgens zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2020 op te maken en in te dienen bij de VREG.

Onder paragraaf 1.1.2 van deze beslissing volgt een beschrijving van de onderzoeken die de VREG heeft uitgevoerd op het tariefvoorstel van de elektriciteitsdistributienetbeheerder FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG). Ingeval het onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) 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 FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG). De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) werden steeds door de VREG aan FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG). De antwoorden van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) werden telkens onderzocht en elke gewijzigde rapportering werd aan hetzelfde onderzoek onderworpen.

De VREG ontving op 5 november 2019 per e-mail en per drager het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG).

<sup>17</sup> <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-65>

Op 14 november 2019 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) m.b.t. het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020.

De VREG ontving op 29 november 2019 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG).

Op 3 december 2019 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) m.b.t. het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020.

De VREG ontving op 6 december 2019 per e-mail het derde tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG).

Op 10 december 2019 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) m.b.t. het derde tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020.

De VREG ontving op 11 december 2019 per e-mail het vierde en laatste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG).

### **1.1.2. Inhoudelijk**

FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) diende zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2020 in overeenkomstig par. 5.8.1 in de Tariefmethodologie 2017-2020, d.m.v. het indienen bij de VREG van de door hem ingevulde bijlage 7 van de Tariefmethodologie 2017-2020 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel', overeenkomstig de richtlijnen in bijlage 1 van de Tariefmethodologie 2017-2020 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen', meer bepaald par. 2 'Invulinstructie rapporteringsmodel tariefvoorstel periodieke distributienettarieven (Bijlage 7)', inclusief de gevraagde bijkomende inlichtingen volgens bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2017-2020 'In te dienen documenten door de distributienetbeheerder bij zijn tariefvoorstel'.

Het onderzoek van de VREG m.b.t. de voormelde bijlage 7 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel' omvatte:

- Nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) uit zijn periodieke distributienettarieven voor endogene kosten, volgend uit zijn tariefvoorstel en de daarbij gehanteerde rekenvolumes, het door de VREG toegelaten inkomen voor endogene kosten niet overschrijdt, op eventuele afrondingsverschillen na, rekening houdend met de in de Tariefmethodologie 2017-2020 voorziene dekking van het volumerisico, waardoor meer of minder dan toegelaten inkomsten terugvloeiën naar de distributienetgebruikers in de volgende distributienettarieven.
- Nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) uit zijn periodieke distributienettarieven voor exogene kosten, volgend uit zijn tariefvoorstel en de daarbij gehanteerde rekenvolumes, gelijk is aan het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene kosten op eventuele afrondingsverschillen na.



- Wat betreft het titelblad:
  - Nazicht door de VREG of FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) de gevraagde informatie (naam van de distributienetbeheerder, ondernemingsnummer, BTW-regime, naam van de werkmaatschappij en type activiteit) volledig en correct heeft ingevuld.
  
- Wat betreft Tabel 1 'Overzicht door de VREG toegelaten inkomen voor gereguleerde activiteiten 'elektriciteit' en 'gas' voor boekjaar 2020':
  - Nazicht door de VREG of de vermelde bedragen voor het toegelaten inkomen voor de endogene kosten en het toegelaten inkomen voor de exogene kosten correct zijn.
  
- Wat betreft Tabel 2 'Opdeling gebudgetteerd inkomen voor gereguleerde activiteit 'elektriciteit' volgens tariefcomponenten':
  - Nazicht door de VREG of de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) over de tariefcomponenten gebudgetteerde inkomsten voor exogene kosten overeenstemmen met het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1, op eventuele afrondingsverschillen na.
  - Nazicht door de VREG of de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) over de tariefcomponenten gebudgetteerde inkomsten voor endogene kosten overeenstemmen of kleiner zijn dan het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1.
  - Nazicht door de VREG of FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en endogene kosten per tariefcomponent.
  
- Wat betreft Tabel 3 'Opdeling gebudgetteerd inkomen voor gereguleerde activiteit 'elektriciteit' volgens klantengroep en energierichting':
  - Nazicht door de VREG of de budgetten per tariefcomponent toegewezen aan de verschillende klantengroepen in deze Tabel 3 aansluiten bij de budgetten die per tariefcomponent worden vermeld in Tabel 2, voor zowel exogene als endogene kosten.
  - Nazicht door de VREG op de overeenstemming van de opdeling door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) van zijn budget voor exogene kosten over de tariefcomponenten met de opdeling per tariefcomponent binnen het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene kosten, op eventuele afrondingsverschillen na.
  - Nazicht door de VREG van de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) aangeleverde nota en detailberekening betreffende de door hem gehanteerde verdeelsleutels, zoals in bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2017-2020, pt. 1 'Verdeelsleutels per gereguleerde activiteit', wordt opgevraagd. Vervolgens gaat de VREG na dat de resultaten in deze detailberekening aansluiten met de

verdeling van het budget per tariefcomponent over de verschillende klantengroepen in Tabel 3.

- Wat betreft Tabel 4 ‘Elektriciteit - Tarieflijst distributienettarieven 2020 - Afname’:
  - Het onderzoek door de VREG van de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) ingediende tariefstructuur, tarieven en de op het tariefblad vermelde informatie. Hierbij hield de VREG rekening met de bepalingen in par. 6.2.1 en 6.3.1 van de Tariefmethodologie 2017-2020 evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) van toepassing is in 2019.
  - Nazicht door de VREG van het maximumtarief voor het basistarief inzake het gebruik van het net en de toepassing ervan, complementair met de eventuele afvlakingscoëfficiënt. FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) leverde de berekening aan overeenkomstig de bijlage 8 par. 2.a van de Tariefmethodologie 2017-2020.
  - Nazicht door de VREG van de berekening en de budgettaire aanwending door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) van het aanvullend capaciteitstarief voor de klantengroep prosumenten met terugdraaiende teller. FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) leverde de berekening aan overeenkomstig de bijlage 8 par. 3 van de Tariefmethodologie 2017-2020. De VREG gaat akkoord met het voorstel van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) tot het gebruik van een meer specifiek aanvullend capaciteitstarief voor de prosumenten met terugdraaiende teller, nl. in functie van de specifieke tarifaire waarde van hun niet-gemeten afgenomen gedeelte energie.
  - Nazicht door de VREG dat bij de berekening van de tarieven rekening werd gehouden met de bepalingen zoals opgenomen in Tabel 10 van de Tariefmethodologie 2017-2020 wat betreft de correcte toewijzing van de gebudgetteerde kosten aan de tariefcomponenten.
  - De VREG aanvaardt voor het tarifaire jaar 2020 van de reguleringsperiode 2017-2020 de tariefsetting door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) om het exclusief nachttarief voor de tariefcomponent openbare dienstverplichtingen bij afname van elektriciteit gelijk te zetten aan  $1/4^{\text{de}}$  van het dag- en nachttarief voor de openbare dienstverplichtingen, op eventuele afrondingsverschillen na.
  - De met deze tariefbeslissing door de VREG goedgekeurde en door de distributienetbeheerder door te rekenen transmissiekosten voor het jaar 2020 zullen, op basis van de door de CREG bekendgemaakte transmissienettarieven en toeslagen voor het jaar 2020 voor de transmissienetbeheerder Elia, in het voorjaar van 2020 worden gewijzigd door de VREG, aangevuld met het reeds door de VREG besliste toegelaten inkomen 2020 voor exogene kosten m.b.t. de in 2020 af te bouwen regulatorie saldi voor transmissiekosten enerzijds en de transmissiekosten inzake doorvoer onder distributienetbeheerders anderzijds. Het was voor de VREG en de distributienetbeheerder niet mogelijk om de informatie te verwerken in deze beslissing.
  - De VREG gaat akkoord met de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) voorgestelde tarifiering wat betreft de gelijke jaarprijzen voor de meet- en

telactiviteit voor de distributienetbeheerders onder de voormalige werkmaatschappij INFRA X cvba (hierna: INFRA X). Dit is de historische aanpak onder de vorige reguleringsperiodes. De VREG gaat hiermee akkoord omdat de werkmaatschappij FLUVIUS op heden nog geen geïntegreerd facturatiesysteem voor de distributienetbeheerders van de voormalige werkmaatschappijen EANDIS SYSTEM OPERATOR cvba (hierna: EANDIS) en INFRA X heeft. Bovendien oefende de voormalige werkmaatschappij INFRA X feitelijk de meet- en telactiviteit uit voor al haar distributienetbeheerders en hun distributienetgebruikers waarbij het meet- en teltarief een onderdeel vormt van het gehele nettatarief voor de klant. Bijgevolg lijkt een solidarisering van de regulatoire saldi die in het verleden zijn opgebouwd niet aangewezen.

- De VREG gaat akkoord met het voorstel van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) om het meet-en teltarief voor een digitale meter gelijk te stellen aan het betreffende tarief voor een jaargelezen meter en dit gezien hun analoge processen voor facturatie doeleinden.
  - De VREG gaat akkoord met het voorstel van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) voor het behoud van het bestaande tarief voor de overschrijding van de forfaitaire hoeveelheid afgenomen reactieve energie. Dit tarief reactieve energie werd voorheen onder het toezicht van de CREG nooit gewijzigd en regulatoire tekorten of overschotten werden toen meestal niet afzonderlijk geregistreerd door de distributienetbeheerders, een reden ook waarom aanpassingen van het tarief uitbleven. Het onverkort doorrekenen van de volumesaldi zou voor deze tariefcomponent aanleiding geven tot belangrijke, onvoorspelbare jaarlijkse tariefschokken.
- Wat betreft Tabel 5 'Reconciliatie van het gebudgetteerd inkomen voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven (afname)':
- Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes voldoen aan de voorwaarden betreffende de rekenvolumes in par. 5.7 van de Tariefmethodologie 2017-2020, aangevuld met het nazicht van de vergelijking door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) van de rekenvolumes in het tariefvoorstel met deze in het vorige tariefvoorstel.
  - Nazicht door de VREG of de in deze tabel gebruikte waarden voor de tarieven in overeenstemming zijn met de tarieven vermeld in de tarieflijst in Tabel 4 van het rapporteringsmodel.
  - De controle door de VREG of de verwachte inkomens uit tarieven en rekenvolumes, op afrondingsverschillen na, overeenkomen met de in Tabel 3 van het rapporteringsmodel toegewezen budgetten voor exogene en endogene kosten, exclusief het toegelaten inkomen voor het gebruik van het transmissienet, voor de gereguleerde activiteit elektriciteit gedeelte afname.
  - Het onderzoek van het door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) voorgestelde gebruik van een maximumtarief en de toepassing daarvan, volgens de in bijlage 8 pt. 2.b van de Tariefmethodologie 2017-2020 door de VREG opgevraagde informatie.

- De controle door de VREG van de gebruikelijke bepaling van de tarieven voor doorvoer onder distributienetbeheerders op 75% van de tarieven voor de eigen distributienetgebruikers op hetzelfde distributienetspanningsvlak.
- Wat betreft Tabel 7 'ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributienettarieven 2020 - Injectie':
- Het onderzoek door de VREG van de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) ingediende tariefstructuur, tarieven en de op het tariefblad vermelde informatie. Hierbij hield de VREG rekening met de bepalingen in par. 6.2.1 en 6.3.1 van de Tariefmethodologie 2017-2020 evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) van toepassing is in 2019.
  - Nazicht door de VREG dat bij de berekening van de tarieven rekening werd gehouden met de bepalingen zoals opgenomen in Tabel 10 van de Tariefmethodologie 2017-2020 wat betreft de correcte toewijzing van de gebudgetteerde kosten aan de tariefcomponenten.
  - De VREG gaat akkoord met de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) voorgestelde tarifiering wat betreft de gelijke jaarprijzen voor de meet- en telactiviteit voor de distributienetbeheerders onder de voormalige werkmaatschappij INFRAX. Dit is de historische aanpak onder de vorige reguleringsperiodes. De VREG gaat hiermee akkoord omdat de werkmaatschappij FLUVIUS op heden nog geen geïntegreerd facturatiesysteem voor de distributienetbeheerders van de voormalige werkmaatschappijen EANDIS en INFRAX heeft. Bovendien oefende de voormalige werkmaatschappij INFRAX feitelijk de meet- en telactiviteit uit voor al haar distributienetbeheerders en hun distributienetgebruikers waarbij het meet- en teltarief een onderdeel vormt van het gehele nettatarief voor de klant. Bijgevolg lijkt een solidarisering van de regulatoire saldi die in het verleden zijn opgebouwd niet aangewezen.
- Wat betreft Tabel 8 'Reconciliatie van het gebudgetteerd inkomen voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven (injectie)':
- Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes voldoen aan de voorwaarden betreffende de rekenvolumes in par. 5.7 van de Tariefmethodologie 2017-2020, aangevuld met het nazicht van de vergelijking door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) van de rekenvolumes in het tariefvoorstel met deze in het vorige tariefvoorstel.
  - Nazicht door de VREG of de in deze tabel gebruikte waarden voor de tarieven in overeenstemming zijn met de tarieven vermeld in de tarieflijst in Tabel 7 van het rapporteringsmodel.
  - De controle door de VREG of de verwachte inkomens uit tarieven en rekenvolumes, op afrondingsverschillen na, overeenkomen met de in Tabel 3 van het rapporteringsmodel toegewezen budgetten voor exogene en endogene kosten voor de gereguleerde activiteit elektriciteit gedeelte injectie.

Elke tabel werd gecontroleerd op de volledigheid van de gegevens. Door de VREG werd bijkomend een controle op de ingebouwde berekeningsformules uitgevoerd in de

tariefvoorstellen van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG).

## 1.2. Periodieke distributienettarieven – netgebied ex-IMEA

### 1.2.1. Procedureel

Overeenkomstig par. 5.8.1 van de Tariefmethodologie 2017-2020 dient FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) het door de VREG toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven voor 2020 te vertalen in een tariefvoorstel.

De VREG heeft op 16 september 2019 een overeenkomst afgesloten met werkmaatschappij FLUVIUS, optredend in naam en voor rekening van FLUVIUS ANTWERPEN, over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven elektriciteit en aardgas voor het exploitatiejaar 2020 in de reguleringsperiode 2017-2020.

Op 8 oktober 2019 heeft de VREG voor FLUVIUS ANTWERPEN een afzonderlijk toegelaten inkomen voor de periodieke distributienettarieven voor elektriciteit voor het jaar 2020 vastgesteld overeenkomstig het netgebied ex-IVEG en het netgebied ex-IMEA (BESL-2019-65)<sup>18</sup> en dit conform de bepalingen in par. 5.6 van de Tariefmethodologie 2017-2020.

Vervolgens deelde de VREG aan FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) zijn toegelaten inkomen voor exogene en endogene kosten voor 2020 mee, wat hem in staat stelde vervolgens zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2020 op te maken en in te dienen bij de VREG.

Onder paragraaf 1.1.2 van deze beslissing volgt een beschrijving van de onderzoeken die de VREG heeft uitgevoerd op het tariefvoorstel van de elektriciteitsdistributienetbeheerder FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA). Ingeval het onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) 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 FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA). De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) werden steeds door de VREG aan FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA). De antwoorden van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) werden telkens onderzocht en elke gewijzigde rapportering werd aan hetzelfde onderzoek onderworpen.

De VREG ontving op 5 november 2019 per e-mail en per drager het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA).

Op 14 november 2019 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) m.b.t. het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020.

De VREG ontving op 29 november 2019 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA).

<sup>18</sup> <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-65>

Op 3 december 2019 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) m.b.t. het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020.

De VREG ontving op 6 december 2019 per e-mail het derde en laatste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA).

### 1.2.2. Inhoudelijk

FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) diende zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2020 in overeenkomstig par. 5.8.1 in de Tariefmethodologie 2017-2020, d.m.v. het indienen bij de VREG van de door hem ingevulde bijlage 7 van de Tariefmethodologie 2017-2020 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel', overeenkomstig de richtlijnen in bijlage 1 van de Tariefmethodologie 2017-2020 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen', meer bepaald par. 2 'Invulinstructie rapporteringsmodel tariefvoorstel periodieke distributienettarieven (Bijlage 7)', inclusief de gevraagde bijkomende inlichtingen volgens bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2017-2020 'In te dienen documenten door de distributienetbeheerder bij zijn tariefvoorstel'.

Het onderzoek van de VREG m.b.t. de voormelde bijlage 7 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel' omvatte:

- Nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) uit zijn periodieke distributienettarieven voor endogene kosten, volgend uit zijn tariefvoorstel en de daarbij gehanteerde rekenvolumes, het door de VREG toegelaten inkomen voor endogene kosten niet overschrijdt, op eventuele afrondingsverschillen na, rekening houdend met de in de Tariefmethodologie 2017-2020 voorziene dekking van het volumerisico, waardoor meer of minder dan toegelaten inkomsten terugvloeien naar de distributienetgebruikers in de volgende distributienettarieven.
- Nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) uit zijn periodieke distributienettarieven voor exogene kosten, volgend uit zijn tariefvoorstel en de daarbij gehanteerde rekenvolumes, gelijk is aan het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene kosten op eventuele afrondingsverschillen na.
- Wat betreft het titelblad:
  - o Nazicht door de VREG of FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) de gevraagde informatie (naam van de distributienetbeheerder, ondernemingsnummer, BTW-regime, naam van de werkmaatschappij en type activiteit) volledig en correct heeft ingevuld.
- Wat betreft Tabel 1 'Overzicht door de VREG toegelaten inkomen voor gereguleerde activiteiten 'elektriciteit' en 'gas' voor boekjaar 2020':
  - o Nazicht door de VREG of de vermelde bedragen voor het toegelaten inkomen voor de endogene kosten en het toegelaten inkomen voor de exogene kosten correct zijn.

- Wat betreft Tabel 2 'Opdeling gebudgetteerd inkomen voor gereguleerde activiteit 'elektriciteit' volgens tariefcomponenten':
  - Nazicht door de VREG of de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) over de tariefcomponenten gebudgetteerde inkomsten voor exogene kosten overeenstemmen met het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1, op eventuele afrondingsverschillen na.
  - Nazicht door de VREG of de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) over de tariefcomponenten gebudgetteerde inkomsten voor endogene kosten overeenstemmen of kleiner zijn dan het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1.
  - Nazicht door de VREG of FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en endogene kosten per tariefcomponent.
  
- Wat betreft Tabel 3 'Opdeling gebudgetteerd inkomen voor gereguleerde activiteit 'elektriciteit' volgens klantengroep en energierichting':
  - Nazicht door de VREG of de budgetten per tariefcomponent toegewezen aan de verschillende klantengroepen in deze Tabel 3 aansluiten bij de budgetten die per tariefcomponent worden vermeld in Tabel 2, voor zowel exogene als endogene kosten.
  - Nazicht door de VREG op de overeenstemming van de opdeling door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) van zijn budget voor exogene kosten over de tariefcomponenten met de opdeling per tariefcomponent binnen het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene kosten, op eventuele afrondingsverschillen na.
  - Nazicht door de VREG van de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) aangeleverde nota en detailberekening betreffende de door hem gehanteerde verdeelsleutels, zoals in bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2017-2020, pt. 1 'Verdeelsleutels per gereguleerde activiteit', wordt opgevraagd. Vervolgens gaat de VREG na dat de resultaten in deze detailberekening aansluiten met de verdeling van het budget per tariefcomponent over de verschillende klantengroepen in Tabel 3.
  
- Wat betreft Tabel 4 'Elektriciteit - Tarieflijst distributienettarieven 2020 - Afname':
  - Het onderzoek door de VREG van de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) ingediende tariefstructuur, tarieven en de op het tariefblad vermelde informatie. Hierbij hield de VREG rekening met de bepalingen in par. 6.2.1 en 6.3.1 van de Tariefmethodologie 2017-2020 evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) van toepassing is in 2019.
  - Nazicht door de VREG van het maximumtarief voor het basistarief inzake het gebruik van het net en de toepassing ervan, complementair met de eventuele afvlakkingscoëfficiënt. FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) leverde de berekening aan overeenkomstig de bijlage 8 par. 2.a van de Tariefmethodologie



2017-2020.

- Nazicht door de VREG van de berekening en de budgettaire aanwending door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) van het aanvullend capaciteitstarief voor de klantengroep prosumenten met terugdraaiende teller. FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) leverde de berekening aan overeenkomstig de bijlage 8 par. 3 van de Tariefmethodologie 2017-2020. De VREG gaat akkoord met het voorstel van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) tot het gebruik van een meer specifiek aanvullend capaciteitstarief voor de prosumenten met terugdraaiende teller, nl. in functie van de specifieke tarifaire waarde van hun niet-gemeten afgenomen gedeelte energie.
- Nazicht door de VREG dat bij de berekening van de tarieven rekening werd gehouden met de bepalingen zoals opgenomen in Tabel 10 van de Tariefmethodologie 2017-2020 wat betreft de correcte toewijzing van de gebudgetteerde kosten aan de tariefcomponenten.
- De VREG aanvaardt voor het tarifaire jaar 2020 van de reguleringsperiode 2017-2020 de tariefsetting door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) om het exclusief nachttarief voor de tariefcomponent openbare dienstverplichtingen bij afname van elektriciteit gelijk te zetten aan 1/4<sup>de</sup> van het dag- en nachttarief voor de openbare dienstverplichtingen, op eventuele afrondingsverschillen na.
- De met deze tariefbeslissing door de VREG goedgekeurde en door de distributienetbeheerder door te rekenen transmissiekosten voor het jaar 2020 zullen, op basis van de door de CREG bekendgemaakte transmissienettarieven en toeslagen voor het jaar 2020 voor de transmissienetbeheerder Elia, in het voorjaar van 2020 worden gewijzigd door de VREG, aangevuld met het reeds door de VREG besliste toegelaten inkomen 2020 voor exogene kosten m.b.t. de in 2020 af te bouwen regulatorie saldi voor transmissiekosten enerzijds en de transmissiekosten inzake doorvoer onder distributienetbeheerders anderzijds. Het was voor de VREG en de distributienetbeheerder niet mogelijk om de informatie te verwerken in deze beslissing.
- De VREG gaat akkoord met de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) voorgestelde tarifiering wat betreft de gelijke jaarprijzen voor de meet- en telactiviteit voor de distributienetbeheerders onder de voormalige werkmaatschappij EANDIS SYSTEM OPERATOR cvba (hierna: EANDIS). Dit is de historische aanpak onder de vorige reguleringsperiodes. De VREG gaat hiermee akkoord omdat de werkmaatschappij FLUVIUS op heden nog geen geïntegreerd facturatiesysteem voor de distributienetbeheerders van de voormalige werkmaatschappijen EANDIS en INFRA X cvba (hierna: INFRA X) heeft. Bovendien oefende de voormalige werkmaatschappij EANDIS feitelijk de meet- en telactiviteit uit voor al haar distributienetbeheerders en hun distributienetgebruikers waarbij het meet- en teltarief een onderdeel vormt van het gehele nettatarief voor de klant. Bijgevolg lijkt een solidarisering van de regulatorie saldi die in het verleden zijn opgebouwd niet aangewezen.
- De VREG gaat akkoord met het voorstel van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) om het meet-en teltarief voor een digitale meter gelijk te stellen aan het betreffende tarief voor een jaargelezen meter en dit gezien hun analoge



processen voor facturatie doeleinden.

- De VREG gaat akkoord met het voorstel van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) voor het behoud van het bestaande tarief voor de overschrijding van de forfaitaire hoeveelheid afgenomen reactieve energie. Dit tarief reactieve energie werd voorheen onder het toezicht van de CREG nooit gewijzigd en regulatorische tekorten of overschotten werden toen meestal niet afzonderlijk geregistreerd door de distributienetbeheerders, een reden ook waarom aanpassingen van het tarief uitbleven. Het onverkort doorrekenen van de volumesaldi zou voor deze tariefcomponent aanleiding geven tot belangrijke, onvoorspelbare jaarlijkse tariefschokken.
- Wat betreft Tabel 5 'Reconciliatie van het gebudgetteerd inkomen voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven (afname)':
- Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes voldoen aan de voorwaarden betreffende de rekenvolumes in par. 5.7 van de Tariefmethodologie 2017-2020, aangevuld met het nazicht van de vergelijking door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) van de rekenvolumes in het tariefvoorstel met deze in het vorige tariefvoorstel.
  - Nazicht door de VREG of de in deze tabel gebruikte waarden voor de tarieven in overeenstemming zijn met de tarieven vermeld in de tarieflijst in Tabel 4 van het rapporteringsmodel.
  - De controle door de VREG of de verwachte inkomens uit tarieven en rekenvolumes, op afrondingsverschillen na, overeenkomen met de in Tabel 3 van het rapporteringsmodel toegewezen budgetten voor exogene en endogene kosten, exclusief het toegelaten inkomen voor het gebruik van het transmissienet, voor de gereguleerde activiteit elektriciteit gedeelte afname.
  - Het onderzoek van het door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) voorgestelde gebruik van een maximumtarief en de toepassing daarvan, volgens de in bijlage 8 pt. 2.b van de Tariefmethodologie 2017-2020 door de VREG opgevraagde informatie.
  - De controle door de VREG van de gebruikelijke bepaling van de tarieven voor doorvoer onder distributienetbeheerders op 75% van de tarieven voor de eigen distributienetgebruikers op hetzelfde distributienetspanningsvlak.
- Wat betreft Tabel 7 'ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributienettarieven 2020 - Injectie':
- Het onderzoek door de VREG van de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) ingediende tariefstructuur, tarieven en de op het tariefblad vermelde informatie. Hierbij hield de VREG rekening met de bepalingen in par. 6.2.1 en 6.3.1 van de Tariefmethodologie 2017-2020 evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) van toepassing is in 2019.
  - Nazicht door de VREG dat bij de berekening van de tarieven rekening werd gehouden met de bepalingen zoals opgenomen in Tabel 10 van de Tariefmethodologie 2017-2020 wat betreft de correcte toewijzing van de

gebudgetteerde kosten aan de tariefcomponenten.

- De VREG gaat akkoord met de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) voorgestelde tarifiering wat betreft de gelijke jaarprijzen voor de meet- en telactiviteit voor de distributienetbeheerders onder de voormalige werkmaatschappij EANDIS. Dit is de historische aanpak onder de vorige reguleringsperiodes. De VREG gaat hiermee akkoord omdat de werkmaatschappij FLUVIUS op heden nog geen geïntegreerd facturatiesysteem voor de distributienetbeheerders van de voormalige werkmaatschappijen EANDIS en INFRAX heeft. Bovendien oefende de voormalige werkmaatschappij EANDIS feitelijk de meet- en telactiviteit uit voor al haar distributienetbeheerders en hun distributienetgebruikers waarbij het meet- en teltarief een onderdeel vormt van het gehele nettatarief voor de klant. Bijgevolg lijkt een solidarisering van de regulatoire saldi die in het verleden zijn opgebouwd niet aangewezen.
- Wat betreft Tabel 8 'Reconciliatie van het gebudgetteerd inkomen voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven (injectie)':
  - Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes voldoen aan de voorwaarden betreffende de rekenvolumes in par. 5.7 van de Tariefmethodologie 2017-2020, aangevuld met het nazicht van de vergelijking door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) van de rekenvolumes in het tariefvoorstel met deze in het vorige tariefvoorstel.
  - Nazicht door de VREG of de in deze tabel gebruikte waarden voor de tarieven in overeenstemming zijn met de tarieven vermeld in de tarieflijst in Tabel 7 van het rapporteringsmodel.
  - De controle door de VREG of de verwachte inkomens uit tarieven en rekenvolumes, op afrondingsverschillen na, overeenkomen met de in Tabel 3 van het rapporteringsmodel toegewezen budgetten voor exogene en endogene kosten voor de gereguleerde activiteit elektriciteit gedeelte injectie.

Elke tabel werd gecontroleerd op de volledigheid van de gegevens. Door de VREG werd bijkomend een controle op de ingebouwde berekeningsformules uitgevoerd in de tariefvoorstellen van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA).

### 1.3. Periodieke distributienettarieven – netgebied ex-IVEKA

#### 1.3.1. Procedureel

Overeenkomstig par. 5.8.1 van de Tariefmethodologie 2017-2020 dient FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) het door de VREG toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven voor 2020 te vertalen in een tariefvoorstel.

De VREG heeft op 16 september 2019 een overeenkomst afgesloten met werkmaatschappij FLUVIUS, optredend in naam en voor rekening van FLUVIUS ANTWERPEN, over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven elektriciteit en aardgas voor het exploitatiejaar 2020 in de reguleringsperiode 2017-2020.

Op 8 oktober 2019 heeft de VREG het toegelaten inkomen voor het jaar 2020 van het netgebied ex-IVEKA voor de periodieke distributienettarieven voor elektriciteit vastgesteld (BESL-2019-71)<sup>19</sup> overeenkomstig de bepalingen in par. 5.6 van de Tariefmethodologie 2017-2020;

Vervolgens deelde de VREG aan de betrokken distributienetbeheer zijn toegelaten inkomen voor exogene en endogene kosten voor 2020 mee, wat hem in staat stelde vervolgens zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2020 op te maken en in te dienen bij de VREG.

Onder paragraaf 1.1.2 van deze beslissing volgt een beschrijving van de onderzoeken die de VREG heeft uitgevoerd op het tariefvoorstel van de elektriciteitsdistributienetbeheerder FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA). Ingeval het onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) 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 FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA). De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) werden steeds door de VREG aan FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA). De antwoorden van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) werden telkens onderzocht en elke gewijzigde rapportering werd aan hetzelfde onderzoek onderworpen.

De VREG ontving op 5 november 2019 per e-mail en per drager het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA).

Op 14 november 2019 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) m.b.t. het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020.

De VREG ontving op 29 november 2019 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA).

Op 3 december 2019 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) m.b.t. het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020.

De VREG ontving op 6 december 2019 per e-mail het derde tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA).

Op 10 december 2019 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) m.b.t. het derde tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020.

De VREG ontving op 11 december 2019 per e-mail het vierde en laatste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA).

---

<sup>19</sup> <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-71>

### 1.3.2. Inhoudelijk

FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) diende zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2020 in overeenkomstig par. 5.8.1 in de Tariefmethodologie 2017-2020, d.m.v. het indienen bij de VREG van de door hem ingevulde bijlage 7 van de Tariefmethodologie 2017-2020 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel', overeenkomstig de richtlijnen in bijlage 1 van de Tariefmethodologie 2017-2020 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen', meer bepaald par. 2 'Invulinstructie rapporteringsmodel tariefvoorstel periodieke distributienettarieven (Bijlage 7)', inclusief de gevraagde bijkomende inlichtingen volgens bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2017-2020 'In te dienen documenten door de distributienetbeheerder bij zijn tariefvoorstel'.

Het onderzoek van de VREG m.b.t. de voormelde bijlage 7 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel' omvatte:

- Nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) uit zijn periodieke distributienettarieven voor endogene kosten, volgend uit zijn tariefvoorstel en de daarbij gehanteerde rekenvolumes, het door de VREG toegelaten inkomen voor endogene kosten niet overschrijdt, op eventuele afrondingsverschillen na, rekening houdend met de in de Tariefmethodologie 2017-2020 voorziene dekking van het volumerisico, waardoor meer of minder dan toegelaten inkomsten terugvloeien naar de distributienetgebruikers in de volgende distributienettarieven.
- Nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) uit zijn periodieke distributienettarieven voor exogene kosten, volgend uit zijn tariefvoorstel en de daarbij gehanteerde rekenvolumes, gelijk is aan het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene kosten op eventuele afrondingsverschillen na.
- Wat betreft het titelblad:
  - o Nazicht door de VREG of FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) de gevraagde informatie (naam van de distributienetbeheerder, ondernemingsnummer, BTW-regime, naam van de werkmaatschappij en type activiteit) volledig en correct heeft ingevuld.
- Wat betreft Tabel 1 'Overzicht door de VREG toegelaten inkomen voor gereguleerde activiteiten 'elektriciteit' en 'gas' voor boekjaar 2020':
  - o Nazicht door de VREG of de vermelde bedragen voor het toegelaten inkomen voor de endogene kosten en het toegelaten inkomen voor de exogene kosten correct zijn.
- Wat betreft Tabel 2 'Opdeling gebudgetteerd inkomen voor gereguleerde activiteit 'elektriciteit' volgens tariefcomponenten':
  - o Nazicht door de VREG of de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) over de tariefcomponenten gebudgetteerde inkomsten voor exogene kosten overeenstemmen met het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1, op eventuele afrondingsverschillen na.
  - o Nazicht door de VREG of de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) over de tariefcomponenten gebudgetteerde inkomsten voor endogene kosten overeenstemmen of kleiner zijn dan het toegelaten inkomen zoals vermeld in

Tabel 1.

- Nazicht door de VREG of FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en endogene kosten per tariefcomponent.
- Wat betreft Tabel 3 'Opdeling gebudgetteerd inkomen voor gereguleerde activiteit 'elektriciteit' volgens klantengroep en energierichting':
- Nazicht door de VREG of de budgetten per tariefcomponent toegewezen aan de verschillende klantengroepen in deze Tabel 3 aansluiten bij de budgetten die per tariefcomponent worden vermeld in Tabel 2, voor zowel exogene als endogene kosten.
  - Nazicht door de VREG op de overeenstemming van de opdeling door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) van zijn budget voor exogene kosten over de tariefcomponenten met de opdeling per tariefcomponent binnen het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene kosten, op eventuele afrondingsverschillen na.
  - Nazicht door de VREG van de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) aangeleverde nota en detailberekening betreffende de door hem gehanteerde verdeelsleutels, zoals in bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2017-2020, pt. 1 'Verdeelsleutels per gereguleerde activiteit', wordt opgevraagd. Vervolgens gaat de VREG na dat de resultaten in deze detailberekening aansluiten met de verdeling van het budget per tariefcomponent over de verschillende klantengroepen in Tabel 3.
- Wat betreft Tabel 4 'Elektriciteit - Tarieflijst distributienettarieven 2020 - Afname':
- Het onderzoek door de VREG van de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) ingediende tariefstructuur, tarieven en de op het tariefblad vermelde informatie. Hierbij hield de VREG rekening met de bepalingen in par. 6.2.1 en 6.3.1 van de Tariefmethodologie 2017-2020 evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) van toepassing is in 2019.
  - Nazicht door de VREG van het maximumtarief voor het basistarief inzake het gebruik van het net en de toepassing ervan, complementair met de eventuele afvlakkingscoëfficiënt. FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) leverde de berekening aan overeenkomstig de bijlage 8 par. 2.a van de Tariefmethodologie 2017-2020.
  - Nazicht door de VREG van de berekening en de budgettaire aanwending door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) van het aanvullend capaciteitstarief voor de klantengroep prosumenten met terugdraaiende teller. FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) leverde de berekening aan overeenkomstig de bijlage 8 par. 3 van de Tariefmethodologie 2017-2020. De VREG gaat akkoord met het voorstel van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) tot het gebruik van een meer specifiek aanvullend capaciteitstarief voor de prosumenten met terugdraaiende teller, nl. in functie van de specifieke tarifaire waarde van hun

niet-gemeten afgenomen gedeelte energie.

- Nazicht door de VREG dat bij de berekening van de tarieven rekening werd gehouden met de bepalingen zoals opgenomen in Tabel 10 van de Tariefmethodologie 2017-2020 wat betreft de correcte toewijzing van de gebudgetteerde kosten aan de tariefcomponenten.
- De VREG aanvaardt voor het tarifaire jaar 2020 van de reguleringsperiode 2017-2020 de tariefsetting door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) om het exclusief nachttarief voor de tariefcomponent openbare dienstverplichtingen bij afname van elektriciteit gelijk te zetten aan  $1/4^{\text{de}}$  van het dag- en nachttarief voor de openbare dienstverplichtingen, op eventuele afrondingsverschillen na.
- De met deze tariefbeslissing door de VREG goedgekeurde en door de distributienetbeheerder door te rekenen transmissiekosten voor het jaar 2020 zullen, op basis van de door de CREG bekendgemaakte transmissienettarieven en toeslagen voor het jaar 2020 voor de transmissienetbeheerder Elia, in het voorjaar van 2020 worden gewijzigd door de VREG, aangevuld met het reeds door de VREG besliste toegelaten inkomen 2020 voor exogene kosten m.b.t. de in 2020 af te bouwen regulatoire saldi voor transmissiekosten enerzijds en de transmissiekosten inzake doorvoer onder distributienetbeheerders anderzijds. Het was voor de VREG en de distributienetbeheerder niet mogelijk om de informatie te verwerken in deze beslissing.
- De VREG gaat akkoord met de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) voorgestelde tarifiering wat betreft de gelijke jaarprijzen voor de meet- en telactiviteit voor de distributienetbeheerders onder de voormalige werkmaatschappij EANDIS SYSTEM OPERATOR cvba (hierna: EANDIS). Dit is de historische aanpak onder de vorige reguleringsperiodes. De VREG gaat hiermee akkoord omdat de werkmaatschappij FLUVIUS op heden nog geen geïntegreerd facturatiesysteem voor de distributienetbeheerders van de voormalige werkmaatschappijen EANDIS en INFRAX cvba (hierna: INFRAX) heeft. Bovendien oefende de voormalige werkmaatschappij EANDIS feitelijk de meet- en telactiviteit uit voor al haar distributienetbeheerders en hun distributienetgebruikers waarbij het meet- en teltarief een onderdeel vormt van het gehele nettarief voor de klant. Bijgevolg lijkt een solidarisering van de regulatoire saldi die in het verleden zijn opgebouwd niet aangewezen.
- De VREG gaat akkoord met het voorstel van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) om het meet-en teltarief voor een digitale meter gelijk te stellen aan het betreffende tarief voor een jaargelezen meter en dit gezien hun analoge processen voor facturatie doeleinden.
- De VREG gaat akkoord met het voorstel van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) voor het behoud van het bestaande tarief voor de overschrijding van de forfaitaire hoeveelheid afgenomen reactieve energie. Dit tarief reactieve energie werd voorheen onder het toezicht van de CREG nooit gewijzigd en regulatoire tekorten of overschotten werden toen meestal niet afzonderlijk geregistreerd door de distributienetbeheerders, een reden ook waarom aanpassingen van het tarief uitbleven. Het onverkort doorrekenen van de volumesaldi zou voor deze tariefcomponent aanleiding geven tot belangrijke, onvoorspelbare jaarlijkse

tariefschokken.

- Wat betreft Tabel 5 'Reconciliatie van het gebudgetteerd inkomen voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven (afname)':
  - Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes voldoen aan de voorwaarden betreffende de rekenvolumes in par. 5.7 van de Tariefmethodologie 2017-2020, aangevuld met het nazicht van de vergelijking door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) van de rekenvolumes in het tariefvoorstel met deze in het vorige tariefvoorstel.
  - Nazicht door de VREG of de in deze tabel gebruikte waarden voor de tarieven in overeenstemming zijn met de tarieven vermeld in de tarieflijst in Tabel 4 van het rapporteringsmodel.
  - De controle door de VREG of de verwachte inkomens uit tarieven en rekenvolumes, op afrondingsverschillen na, overeenkomen met de in Tabel 3 van het rapporteringsmodel toegewezen budgetten voor exogene en endogene kosten, exclusief het toegelaten inkomen voor het gebruik van het transmissienet, voor de gereguleerde activiteit elektriciteit gedeelte afname.
  - Het onderzoek van het door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) voorgestelde gebruik van een maximumtarief en de toepassing daarvan, volgens de in bijlage 8 pt. 2.b van de Tariefmethodologie 2017-2020 door de VREG opgevraagde informatie.
  - De controle door de VREG van de gebruikelijke bepaling van de tarieven voor doorvoer onder distributienetbeheerders op 75% van de tarieven voor de eigen distributienetgebruikers op hetzelfde distributienetspanningsvlak.
  
- Wat betreft Tabel 7 'ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributienettarieven 2020 - Injectie':
  - Het onderzoek door de VREG van de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) ingediende tariefstructuur, tarieven en de op het tariefblad vermelde informatie. Hierbij hield de VREG rekening met de bepalingen in par. 6.2.1 en 6.3.1 van de Tariefmethodologie 2017-2020 evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) van toepassing is in 2019.
  - Nazicht door de VREG dat bij de berekening van de tarieven rekening werd gehouden met de bepalingen zoals opgenomen in Tabel 10 van de Tariefmethodologie 2017-2020 wat betreft de correcte toewijzing van de gebudgetteerde kosten aan de tariefcomponenten.
  - De VREG gaat akkoord met de door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) voorgestelde tarifiering wat betreft de gelijke jaarprijzen voor de meet- en telactiviteit voor de distributienetbeheerders onder de voormalige werkmaatschappij EANDIS. Dit is de historische aanpak onder de vorige reguleringsperiodes. De VREG gaat hiermee akkoord omdat de werkmaatschappij FLUVIUS op heden nog geen geïntegreerd facturatiesysteem voor de distributienetbeheerders van de voormalige werkmaatschappijen EANDIS en INFRAX heeft. Bovendien oefende de voormalige werkmaatschappij EANDIS



feitelijk de meet- en telactiviteit uit voor al haar distributienetbeheerders en hun distributienetgebruikers waarbij het meet- en teltarief een onderdeel vormt van het gehele nettatarief voor de klant. Bijgevolg lijkt een solidarisering van de regulatoire saldi die in het verleden zijn opgebouwd niet aangewezen.

- Wat betreft Tabel 8 'Reconciliatie van het gebudgetteerd inkomen voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven (injectie)':
  - o Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes voldoen aan de voorwaarden betreffende de rekenvolumes in par. 5.7 van de Tariefmethodologie 2017-2020, aangevuld met het nazicht van de vergelijking door FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) van de rekenvolumes in het tariefvoorstel met deze in het vorige tariefvoorstel.
  - o Nazicht door de VREG of de in deze tabel gebruikte waarden voor de tarieven in overeenstemming zijn met de tarieven vermeld in de tarieflijst in Tabel 7 van het rapporteringsmodel.
  - o De controle door de VREG of de verwachte inkomens uit tarieven en rekenvolumes, op afrondingsverschillen na, overeenkomen met de in Tabel 3 van het rapporteringsmodel toegewezen budgetten voor exogene en endogene kosten voor de gereguleerde activiteit elektriciteit gedeelte injectie.

Elke tabel werd gecontroleerd op de volledigheid van de gegevens. Door de VREG werd bijkomend een controle op de ingebouwde berekeningsformules uitgevoerd in de tariefvoorstellen van FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA).

## 1.4. Niet-periodieke distributienettarieven

### 1.4.1. Procedureel

De VREG heeft op 16 september 2019 een overeenkomst afgesloten met werkmaatschappij FLUVIUS, optredend in naam en voor rekening van FLUVIUS ANTWERPEN, over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de niet-periodieke distributienettarieven elektriciteit en aardgas voor het exploitatiejaar 2020 in de reguleringsperiode 2017-2020.

De VREG ontving op 1 oktober 2019 per e-mail en per drager het eerste tariefvoorstel voor de niet-periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN.

De VREG heeft het eerste tariefvoorstel voor de niet-periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2020 inhoudelijk onderzocht en maakte op 14 oktober 2019 zijn vragen en bemerkingen m.b.t. het eerste tariefvoorstel per e-mail over aan FLUVIUS ANTWERPEN.

De VREG ontving op 29 oktober 2019 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de niet-periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN.



De VREG heeft het tweede tariefvoorstel inhoudelijk onderzocht en maakte op 31 oktober 2019 per e-mail zijn vragen en bemerkingen m.b.t. het tweede tariefvoorstel over aan FLUVIUS ANTWERPEN, aangevuld met een bijkomende bemerking per e-mail van 5 november 2019.

De VREG ontving op 15 november 2019 per e-mail het derde tariefvoorstel voor de niet-periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN.

De VREG heeft het derde tariefvoorstel inhoudelijk onderzocht en maakte op 21 november 2019 per e-mail zijn vragen en bemerkingen m.b.t. het derde tariefvoorstel over aan FLUVIUS ANTWERPEN, aangevuld met een bijkomende bemerking per e-mail van 26 november 2019.

De VREG ontving op 5 december 2019 per e-mail het vierde tariefvoorstel voor de niet-periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN.

De VREG heeft het vierde tariefvoorstel inhoudelijk onderzocht en maakte op 6 december 2019 per e-mail zijn vragen en bemerkingen m.b.t. het vierde tariefvoorstel over aan FLUVIUS ANTWERPEN.

De VREG ontving op 10 december 2019 per e-mail het vijfde en laatste tariefvoorstel voor de niet-periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van FLUVIUS ANTWERPEN.

#### **1.4.2. Inhoudelijk**

De VREG licht hieronder toe hoe hij het tariefvoorstel van FLUVIUS ANTWERPEN voor de niet-periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het kalenderjaar 2020 heeft onderzocht.

Overeenkomstig par. 5.11 van de Tariefmethodologie 2017-2020, zijn de niet-periodieke distributienettarieven in een kalenderjaar van de reguleringsperiode 2017-2020 maximaal gelijk aan deze in het voorafgaande kalenderjaar geïndexeerd volgens de waargenomen inflatie jaar op jaar voor de maand augustus. De maximale indexatie bedraagt aldus afgerond 1,26% volgens de evolutie van de consumptieprijsindex tussen augustus 2018 en augustus 2019.

De VREG controleerde aldus het van FLUVIUS ANTWERPEN ontvangen tariefvoorstel op overeenstemming met de niet-periodieke distributienettarieven die van toepassing zijn voor 2019, op de hoogte en verantwoording van de door FLUVIUS ANTWERPEN toegepaste indexatie, op de verantwoording van eventuele verschillen met de tarieflijsten van 2019, ten gevolge van nieuwe materialen of producten of van een nieuwe dienstverlening, en op de juistheid, leesbaarheid voor de klant en volledigheid wat betreft de beschrijvingen in de tarieflijsten. De niet-periodieke distributienettarieven omvatten ook de tarieven voor de zogenaamde 'projecten'. Deze tarieven betreffen de vergoeding voor projectspecifieke netuitbouwen.

In zijn tariefvoorstel werd door FLUVIUS ANTWERPEN voor de vervanging van de meetinstallatie door een digitale meter op vraag van de netgebruiker voor 2020 een lager tarief t.o.v. 2019 voorgesteld. Het tarief wijzigt van 226,69 EUR in 2019 naar 72,54 EUR in 2020 (exclusief BTW).

Hiernaast werd door FLUVIUS ANTWERPEN een nieuw tarief voorgesteld voor de spanningsombouw van het 230V-net naar het 400V-net op vraag van de netgebruiker in het geval waarbij het vermogen nog leverbaar is op het bestaande 230V-net, hetgeen significant lager is dan het tarief dat tot vandaag aan de betreffende netgebruikers wordt aangerekend. De netgebruiker zal niet langer een tussenkomst betalen voor de volledige netversterking maar wel voor de administratieve behandeling van de vervroegde sloop van de betreffende netten, aangevuld met de financiële slopingkosten voor vervroegde afschrijving van het betreffende

distributienet. Voor 2020 werd het tarief voor de spanningsombouw van het 230V-net naar het 400V-net op vraag van de netgebruiker, in het geval waarbij het vermogen nog leverbaar is op het bestaande 230V-net, vastgesteld op 429,59 EUR (exclusief BTW).

Vervolgens werden door FLUVIUS ANTWERPEN nieuwe distributienettarieven inzake energiefraude voorgesteld teneinde de bepalingen in de artikelen 5.1.2 en 5.1.3 van het Energiedecreet te respecteren waarbij FLUVIUS ANTWERPEN bepaalde kosten inzake energiefraude moet verhalen op de betreffende netgebruiker. In dit kader werden door FLUVIUS ANTWERPEN drie nieuwe tarieven aan het tariefvoorstel toegevoegd: een tarief voor REG-fraude, een tarief voor fraude inzake lokale productie en energiediefstal en een tarief teneinde de door FLUVIUS ANTWERPEN bijkomend gemaakte kosten inzake energiefraude bij de betreffende netgebruiker te kunnen verhalen.

## 2. BESCHIKKEND GEDEELTE

De VREG beslist:

**Artikel 1.** Het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging FLUVIUS ANTWERPEN van 1 oktober 2019, aangepast op 29 oktober, 15 november, 5 december en 10 december 2019, voor de niet-periodieke distributietarieven voor elektriciteit voor het jaar 2020 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde niet-periodieke distributietarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

**Artikel 2.** Het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEG) van 5 november 2019, aangepast op 29 november, 6 december en 11 december 2019, voor de periodieke distributietarieven voor elektriciteit voor het jaar 2020 wordt goedgekeurd, met inbegrip van de wijze waarop deze zijn transmissiekosten doorrekent. De goedgekeurde periodieke distributietarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

**Artikel 3.** Het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IMEA) van 5 november 2019, aangepast op 29 november en 6 december 2019, voor de periodieke distributietarieven voor elektriciteit voor het jaar 2020 wordt goedgekeurd, met inbegrip van de wijze waarop deze zijn transmissiekosten doorrekent. De goedgekeurde periodieke distributietarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

**Artikel 4.** Het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging FLUVIUS ANTWERPEN (netgebied ex-IVEKA) van 5 november 2019, aangepast op 29 november, 6 december en 11 december 2019, voor de periodieke distributietarieven voor elektriciteit voor het jaar 2020 wordt goedgekeurd, met inbegrip van de wijze waarop deze zijn transmissiekosten doorrekent. De goedgekeurde periodieke distributietarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

**Artikel 5.** De onder artikel 1, artikel 2, artikel 3 en artikel 4 goedgekeurde distributietarieven zijn van toepassing vanaf 1 januari 2020 tot en met 31 december 2020.

Voor de VREG

Brussel, 16 december 2019

Pieterjan Renier  
Algemeen Directeur

FLUVIUS ANTWERPEN (EX-IVEG) - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributenetarieven 2020 - Afname <sup>1</sup>

	Globalisation code	BTW - %(*)
<b>TER INFO: HOEVEELHEDEN</b>		
<b>KW</b>		
Normale uren / dagverbruik	4 kWh	
Stille uren / nachtverbruik	4 kWh	
Stille uren / uitsluitend nachtverbruik	4 kWh	
Reactive energie	4 kWh	
<b>1. Tarief gebruik van het net</b>		
<b>1.1. Onderscreven en bijkomend vermogen</b>		
<b>1.1.1 Met piekmeting: Trans HS, &gt;26-36 kV, 26-1 kV, Trans LS, LS &amp; prosumenten met terugdraaiende teller</b>		
Capaciteitstrem	EUR/kWmax/jaar (**)	E210 21%
Capaciteitstrem	EUR/kWmax/maand (**)	21%
Proportionele term	EUR/kWh	E210 21%
begrensd tot maximum tarief van	EUR/kWh	E211 21%
<b>1.1.2 Zonder piekmeting: 26-1 kV, Trans LS, LS &amp; prosumenten met terugdraaiende teller</b>		
dag	EUR/kWh	E210 21%
nacht	EUR/kWh	E210 21%
(****) exclusief nacht	EUR/kWh	E210 21%
<b>1.2. Tarief systeondiens</b>		
	EUR/kWh	E230 21%
<b>1.3. Tarief meet en selectiviteit</b>		
AMR	Jaaroprij	E240 21%
MAR	Jaaroprij	E240 21%
Jaaroprij****)	Jaaroprij	E240 21%
<b>2. Tarief openbare dienstverplichtingen</b>		
dag	EUR/kWh	E215 21%
nacht	EUR/kWh	E215 21%
(****) exclusief nacht	EUR/kWh	E215 21%
<b>3. Tarief ondersteunende diensten</b>		
<b>3.1. Tarief netverliezen</b>		
	EUR/kWh	E320 21%
<b>3.2. Tarief reactieve energie</b>		
Recht op forfaitaire afname =		
Tarief voor overschrijding reactieve energie :	EUR/kWh	E310 21%
<b>3.3. Tarief voor het niet respecteren van een aanvaard programma</b>		
	EUR/kWh	
<b>4. Toeslagen</b>		
<b>4.1. Toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen</b>		
<b>4.2. Toeslagen ter dekking van de werkzaamheden van de CREG</b>		
<b>4.3. Toeslagen ter dekking van de verloren kosten</b>		
<b>4.4. Lasten niet-geïnstalleerde consumenten</b>		
<b>4.5. Rechtsopzetschuld</b>		
<b>4.6. Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en restitutie</b>		
	EUR/kW/jaar	E250 21%
<b>5. Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller</b>		
	EUR/kW/jaar	E250 21%

Type voeding	TRANS HS		>26-36 kV				26-1 kV				TRANS-LS		LS		PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER				DOORVOER (*)		
	HOOFDV	HULPV	HOOFDV piekmeting	HULPV piekmeting	HOOFDV piekmeting	HULPV piekmeting	HOOFDV piekmeting	HULPV piekmeting	HOOFDV zonder piekmeting	HULPV zonder piekmeting	piekmeting (***)	zonder piekmeting †	piekmeting (***)	zonder piekmeting †	met piekmeting		zonder piekmeting		26-1 kV	LS	
Tariefcodes			≥ 5 MVA	≥ 5 MVA	< 5 MVA	< 5 MVA									TRANS-LS	LS	TRANS-LS †	LS †			
Type of connection																					
<b>TER INFO: HOEVEELHEDEN</b>																					
<b>KW</b>																					
Normale uren / dagverbruik																					
Stille uren / nachtverbruik																					
Stille uren / uitsluitend nachtverbruik																					
Reactive energie																					
<b>1. Tarief gebruik van het net</b>																					
<b>1.1. Onderscreven en bijkomend vermogen</b>																					
<b>1.1.1 Met piekmeting: Trans HS, &gt;26-36 kV, 26-1 kV, Trans LS, LS &amp; prosumenten met terugdraaiende teller</b>																					
Capaciteitstrem	EUR/kWmax/jaar (**)	E210	21%	0,0669432	0,0669432	0,0669432	0,0669432	25,8427644	25,8427644	25,8427644	25,8427644	26,7286548	26,7286548	62,3888520	26,7286548	62,3888520	26,7286548	62,3888520	19,3820733	46,7916390	
Capaciteitstrem	EUR/kWmax/maand (**)		21%	0,0055796	0,0055796	0,0055796	0,0055796	2,1535637	2,1535637	2,1535637	2,1535637	2,2273879	2,2273879	5,1990710	2,2273879	5,1990710	2,2273879	5,1990710	1,6151728	3,8993633	
Proportionele term	EUR/kWh	E210	21%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0001708	0,0001708	0,0001708	0,0001708	0,0004427	0,0004427	0,0004471	0,0004427	0,0004471	0,0004427	0,0004471	0,0001281	0,0003353	
begrensd tot maximum tarief van	EUR/kWh	E211	21%	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0238552	0,0238552	
<b>1.1.2 Zonder piekmeting: 26-1 kV, Trans LS, LS &amp; prosumenten met terugdraaiende teller</b>																					
dag	EUR/kWh	E210	21%							0,0118379	0,0118379	0,0240625	0,0240625	0,0240625	0,0240625	0,0240625	0,0240625	0,0240625	0,0240625	0,0240625	
nacht	EUR/kWh	E210	21%							0,0065108	0,0065108	0,0132454	0,0132454	0,0132454	0,0132454	0,0132454	0,0132454	0,0132454	0,0132454	0,0132454	
(****) exclusief nacht	EUR/kWh	E210	21%							0,0065108	0,0065108	0,0132454	0,0132454	0,0132454	0,0132454	0,0132454	0,0132454	0,0132454	0,0132454	0,0132454	
<b>1.2. Tarief systeondiens</b>																					
	EUR/kWh	E230	21%	0,0005586	0,0005586	0,0005586	0,0005586	0,0005586	0,0005586	0,0005586	0,0005586	0,0005586	0,0005586	0,0005586	0,0005586	0,0005586	0,0005586	0,0005586	0,0004190	0,0004190	
<b>1.3. Tarief meet en selectiviteit</b>																					
AMR	Jaaroprij	E240	21%	473,00	473,00	473,00	473,00	473,00	473,00	473,00	473,00	473,00	473,00	473,00	473,00	473,00	473,00	473,00	354,75	354,75	
MAR	Jaaroprij	E240	21%	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	73,50	73,50	
Jaaroprij****)	Jaaroprij	E240	21%	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	3,20	3,20	
<b>2. Tarief openbare dienstverplichtingen</b>																					
dag	EUR/kWh	E215	21%	0,0000897	0,0000897	0,0000897	0,0000897	0,0045553	0,0045553	0,0045553	0,0045553	0,0081022	0,0081022	0,0359025	0,0081022	0,0359025	0,0081022	0,0359025	0,0034165	0,0269269	
nacht	EUR/kWh	E215	21%	0,0000897	0,0000897	0,0000897	0,0000897	0,0045553	0,0045553	0,0045553	0,0045553	0,0081022	0,0081022	0,0359025	0,0081022	0,0359025	0,0081022	0,0359025	0,0034165	0,0269269	
(****) exclusief nacht	EUR/kWh	E215	21%					0,0011388	0,0011388	0,0011388	0,0011388	0,0020256	0,0020256	0,0089756	0,0020256	0,0089756	0,0020256	0,0089756	0,0004190	0,0004190	
<b>3. Tarief ondersteunende diensten</b>																					
<b>3.1. Tarief netverliezen</b>																					
	EUR/kWh	E320	21%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0002603	0,0002603	0,0002603	0,0002603	0,0008626	0,0008626	0,0017894	0,0008626	0,0017894	0,0008626	0,0017894	0,0001950	0,0013421	
<b>3.2. Tarief reactieve energie</b>																					
Recht op forfaitaire afname =				0,3290000	0,3290000	0,3290000	0,3290000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	
Tarief voor overschrijding reactieve energie :	EUR/kWh	E310	21%	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0131250	0,0131250	
<b>3.3. Tarief voor het niet respecteren van een aanvaard programma</b>																					
	EUR/kWh																				
<b>4. Toeslagen</b>																					
<b>4.1. Toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen</b>																					
<b>4.2. Toeslagen ter dekking van de werkzaamheden van de CREG</b>																					
<b>4.3. Toeslagen ter dekking van de verloren kosten</b>																					
<b>4.4. Lasten niet-geïnstalleerde consumenten</b>																					
<b>4.5. Rechtsopzetschuld</b>																					
<b>4.6. Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en restitutie</b>																					
	EUR/kW/jaar	E250	21%	0,0000047	0,0000047	0,0000047	0,0000047	0,0002140	0,0002140	0,0002140	0,0002140	0,0002670	0,0002670	0,0011277	0,0002670	0,0011277	0,0002670	0,0011277	0,0001695	0,0004655	
<b>5. Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller</b>																					
	EUR/kW/jaar	E250	21%	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000439	0,0000439	0,0000439	0,0000439	0,0000752	0,0000752	0,0002311	0,0000752	0,0002311	0,0000752	0,0002311	0,0000329	0,0001733	
<b>5. Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller</b>																					
	EUR/kW/jaar	E250	21%												16,14	33,66	32,96	71,33			

<sup>1</sup> OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Boechout, Essen, Hemiksem, Merksplas, Niel, Nijlen en Zottevaat, 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 2060), de wijk Kief (postcode 2020) en het havengebied 'rechteroever', 'perdoem instellingen zuid' en 'het gebied tussen Havenweg en Schijve'.

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

**TOEPASSINGSMODALITEITEN**

- Tarief gebruik van het net**
  - Tarief onderscreven en bijkomend vermogen**

(\*\*) - Definitie onderscreven vermogen in kW  
Het wettelijk maximum haalvermogen van de laatste 12 maanden, verbruikmaand inbegrepen.

(\*\*\*) - Hulpvoeding  
Bij een hulpvoeding gebeurt de aansluiting op basis van het maximum van de maand piek of 10% van het geïnstalleerd vermogen.  
Tarief voor TRLS-hulpvoeding is gelijk aan tarief voor TRLS met piekmeting, met uitzondering van het maximum tarief dat niet van toepassing is op installaties voor hulpvoeding.  
Tarief voor LS-hulpvoeding is gelijk aan tarief voor LS met piekmeting, met uitzondering van het maximum tarief dat niet van toepassing is op installaties voor hulpvoeding.
  - Tarief voor het systeembeheer**  
Proportioneel tarief in EUR/kWh iv algomen en gelijktijdende kWh
  - Tarief meet en selectiviteit**  
Periodiek tarief per EAN zowel voor afname als injectiepunten.  
Dit tarief wordt doorberekend naar de functie van het type meter (AMR, MMR of jaaroprij (buisdarmmeter))
- Tarief openbare dienstverplichtingen**  
Proportioneel tarief in EUR/kWh iv algomen en gelijktijdende kWh
- Tarief ondersteunende diensten**
  - Tarief netverliezen**  
Proportioneel tarief in EUR/kWh iv algomen en gelijktijdende kWh
  - Tarief reactieve energie**  
Recht op forfaitaire afname - het weerspreken % is de forfaitaire hoeveelheid reactief in kVArh als % van de totale actieve energie van de betreffende maand.  
Voor de kVArh boven dit forfait wordt het tarief reactieve energie aangerekend.
- Toeslagen**  
Proportioneel tarief in EUR/kWh iv algomen en gelijktijdende kWh
- Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller**  
Het tarief is functie van het door de netgebruiker geïnstalleerd maximaal AC-vermogen (kVA) van de omvormer (bij PV-installaties) of de generator (bij andere installaties).  
Indien het maximaal AC-vermogen niet gekend is door de distributiebeheerder in kVA dient het maximaal AC-vermogen uitgedrukt in kW te worden gehanteerd.

**DOORVOERTARIEVEN (\*)**  
De gepubliceerde doorvoertarieven zijn enkel geldig bij piekmeting.  
Bij niet-piekmeting wordt voor de doorvoertarieven een vermindering van 20% toegekend op alle tariefcomponenten.

(\*\*\*\*) **Digitale meter:** het tarief jaarprijs is ook van toepassing voor de aansluiting van een digitale meter.

(\*\*\*\*\*) **Exclusief nacht:** de uitsluitend nacht meter wordt niet meer aangeboden door de DNB.

<sup>2</sup> Tarieven ook van toepassing voor netgebruikers met een digitale meter.  
<https://www.fluvius.be/nl/themes/meters-en-meterstandby/digitale-meters-en-zonnepanelen-dit-moet-je-weten/stop-over-naar-het-nieuwe-tarief-voor-prosumenten>



FLUVIUS ANTWERPEN (EX-IVEKA) - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributietarieven 2020 - Afname <sup>1</sup>

	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)
<b>TER INFO: HOEVEELHEDEN</b>			
kW	kW_MAX FACTOR_KW_MAX FACTOR_AUX_INPUT		
Normale uren / dagverbruik	kWh kWh-H		
Stille uren / nachtverbruik	kWh kWh_LO		
Stille uren / uitsluitend nachtverbruik	kWh kWh-LOX		
Reactive energie	kVarh kVarh		
<b>1. Tarief gebruik van het net</b>			
<b>1.1 Onderscreven en bijkomend vermogen</b>			
<b>1.1.1 Met piekmeting: Trans HS, &gt;26-36 kV, 26 - 1kV, Trans LS &amp; Prosumenten met terugdraaiende teller Trans LS.</b>			
[X * afvlakingscoëfficiënt] EUR/kW + Y euro / kWh <sub>norm</sub> (normale uren) + Z euro / kWh <sub>u</sub> (stille uren en uitsluitend nacht)			
X=	EUR/kW/jaar	POWER	E210 21,00%
X/12=	EUR/kW/maand		21,00%
Afvlakingscoëfficiënt = Cte B/(Cte C / (Cte D + kW))			
		CTE_B	
		CTE_C	
		CTE_D	
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			
<b>1.1.2 Met piekmeting: LS &amp; prosumenten met terugdraaiende teller LS.</b>			
[X * afvlakingscoëfficiënt] EUR/kW met :			
X=	EUR/kW/jaar	POWER	E210 21,00%
X/12=	EUR/kW/maand		21,00%
Afvlakingscoëfficiënt = Cte B/(Cte C / (Cte D + kW))			
		CTE_B	
		CTE_C	
		CTE_D	
max som term in X	EUR/kWh dag	RISTORNO	E211 21,00%
<b>1.1.3 Zonder piekmeting: LS &amp; prosumenten met terugdraaiende teller.</b>			
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%
<b>1.2. Tarief systeemdiensten</b>			
EUR/kWh	SYSTEM_MGMT	E230	21,00%
0,0001542	0,0001542	0,0001542	0,0001542
<b>1.3. Tarief meet- en teleactiviteit</b>			
METERREADING E240 21,00%			
AMR (**)	Jaarprijs	E240	21,00%
MMR	Jaarprijs	E240	21,00%
Jaaropname (****)	Jaarprijs	E240	21,00%
<b>2. Tarief openbare dienstverplichtingen</b>			
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%
<b>3. Tarief ondersteunende diensten</b>			
<b>3.1. Tarief netverliezen</b>			
EUR/kWh	NETLOSSES	E320	21,00%
0,0000000	0,0003934	0,0000000	0,0003934
<b>3.2. Tarief reactieve energie</b>			
Recht op forfaitaire afname = FACTOR_REACTIVE			
EUR/kWh	REACTIVE	E310	21,00%
0,0150000	0,0150000	0,0150000	0,0150000
<b>3.3. Tarief voor het niet respecteren van een aanvaard programma</b>			
EUR/kWh	NIET VAN TOEPASSING		21,00%
<b>4. Toeslagen</b>			
EUR/kWh			
4.1. Toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen			21,00%
0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4.2. Toeslagen ter dekking van de werkkosten van de CREG	REGULATOR		21,00%
0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4.3. Bijdragen ter dekking van de verloren kosten	HEDGING_STRANDED_COSTS		21,00%
0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4.4. Lasten niet-gereguleerde pensioenen	PENSIONS	E840	21,00%
0,0000000	0,0001146	0,0000000	0,0001146
4.5. Rechtsopdrachtenbelasting			21,00%
0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4.6. Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies	MUNICIPAL_FEES	E890	21,00%
0,0000050	0,0000663	0,0000050	0,0000663
<b>5. Aanvullend capaciteittarief voor prosumenten met terugdraaiende teller</b>			
EUR/kWh/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 <sup>2</sup>	met piekmeting	met piekmeting	zonder piekmeting <sup>2</sup>	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			ILM	MVE	LVA	L6P	(**)	LVA (Excl T37****)	L6P (Excl T35****)	van toepassing op alle TOC's LS(Excl T38****)	DBH	DBL
	1	0,5	1	1	1	0,5	1	1	0	1	1	0	1	0
	1	0,5	1	1	1	0,5	1	1	1	1	1	1	1	1
	0,7238129	17,3461647	0,7238129	17,3461647	17,3461647	17,3461647	11,0210152			11,0210152			13,006235	
	0,0603177	1,4455137	0,0603177	1,4455137	1,4455137	1,4455137	0,9184179			0,9184179			1,0941353	
	0,1	0,1	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			796,5			796,5	
	885	885	885	885	885	885	885			885			885	
		0,0008127		0,0008127	0,0008127	0,0008127	0,0011347			0,0011347			0,0006095	
		0,0004582		0,0004582	0,0004582	0,0004582	0,0006431			0,0006431			0,0003437	
		0,0786237		0,0786237	0,0786237	0,0786237	0,0786237			0,0786237			0,0589678	
								109,1150076		109,1150076				
								9,0929173		9,0929173				
								0,1		0,1				
								796,5		796,5				
								885		885				
								0,0786237		0,0786237				
									0,0582763			0,0582763		0,0437072
									0,0266072			0,0266072		0,0199554
									0,0110864			0,0110864		
	0,0001542	0,0001542	0,0001542	0,0001542	0,0001542	0,0001542	0,0001542	0,0002437	0,0002437	0,0001542	0,0002437	0,0002437	0,0001157	0,0001828
	452,00	452,00	452,00	452,00	452,00	452,00	452,00	85,00	85,00				339,00	63,75
	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	63,75	63,75
														2,87
	0,0003049	0,0003583	0,0003049	0,0003583	0,0003583	0,0003583	0,0056733	0,0444759	0,0444759	0,0055733	0,0444759	0,0444759	0,0025187	0,0333569
	0,0003049	0,0003583	0,0003049	0,0003583	0,0003583	0,0003583	0,0056733	0,0444759	0,0444759	0,0055733	0,0444759	0,0444759	0,0025187	0,0333569
				0,0008396	0,0008396	0,0008396	0,0013933	0,0111190	0,0111190	0,0013933	0,0111190	0,0111190		
	0,0000000	0,0003934	0,0000000	0,0003934	0,0003934	0,0003934	0,0005434	0,0021168	0,0021168	0,0005434	0,0021168	0,0021168	0,0002951	0,0015876
	0,3290000	0,3290000	0,3290000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000						0,4840000	
	0,0150000	0,0150000	0,0150000	0,0150000	0,0150000	0,0150000	0,0150000						0,0112500	
	NIET VAN TOEPASSING													
	REGULATOR													
	HEDGING_STRANDED_COSTS													
	PENSIONS													
	MUNICIPAL_FEES													
	12,54	39,06								70,43				

<sup>1</sup> 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 Wijzegem.

(\*) 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****	T39
ILL	L36	LVS / LVU	LVD / LVU	LVN	LSN	LDN	PLM	PLU	L6N	Lan gekoppeld worden aan elke TOC (bijzake sommeter)	LVC

(\*\*\*) Voor laagspanning is alleen een maandelijkse uitlezing beschikbaar.

(\*\*\*\*) Voor de digitale meter is het meet- en teltarief volgens jaaropname van toepassing

(\*\*\*\*) De uitsluitend nacht meter wordt niet meer aangeboden door de DNG.

T35/T37\*\*\*\* 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 kWh).

T38\*\*\*\* 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 kWh).

(https://www.fluvius.be/nl/themes/meters-en-meterstanden/digitale-meters-en-zonnepanelen-dl-moet-je-weten/stap-voor-stap-naar-het-nieuwe-tarief-voor-prosumenten)

Opmerking: Doorvoertarieven zijn bepaald op 75% van het betrokken netvlak

Opmerking: Aanvullend capaciteittarief voor prosumenten met terugdraaiende teller bevat eveneens de toepassing van distributie en transportnettarieven van de niet- gemeten kWh.

<sup>2</sup> Tarieven ook van toepassing voor netgebruikers met een digitale meter.



**FLUVIUS ANTWERPEN (EX-IMEA) - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributienettarieven 2020 - Injectie <sup>1</sup>**

	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)
<b>TER INFO: HOEVEELHEDEN</b>			
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	
<b>1. Tarief voor het systeembeheer</b>			
1.1. Algemeen	<i>EUR/kWh</i>	SYSTEM_MGMT	E230
			21,00%
<b>2. Tarief meet- en telactiviteit</b>			
AMR (**)	<i>jaarprijs</i>	METERREADING	E240
			21,00%
MMR	<i>jaarprijs</i>	METERREADING	E240
			21,00%
Jaaropname	<i>jaarprijs</i>	METERREADING	E240
			21,00%
<b>3. Tarief ondersteunende diensten</b>			
Tarief netverliezen	<i>EUR/kWh</i>	NETLOSSES	E320
			21,00%
<b>4. Toeslagen</b>			
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

<sup>1</sup>OPMERKING: 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-IMEA) - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst transmissiekosten vanaf 01/01/2020 t.e.m. 31/03/2020<sup>1)</sup>

	Vaknaam	Globalisation code	BTW - % (*)	Type voeding	TRANS HS		>=26-36 kV		26-1 kV		TRANS-LS	LS		PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER			DOORVOER			
					HOOFDV	HULPV	HOOFDV planneting	HOOFDV planneting	HOOFDV planneting	HULPV planneting	planneting	planneting	zonder planneting	met planneting	met planneting	zonder planneting	26-1 kV	LS	T31	T39
					T01	T02	2 SMDA	< 5MVA	T03	T16	T17 - T37****	T16 - T36****	(*)	TRANS-LS	LS	LS	LVA (Excl T37****)	LdP (Excl T35****)	van toepassing op alle TOCS LdP of LdP****	DBH
				Type of connection																
				DR	EGY															
<b>VERBOD</b> - Hoorvalbeelden																				
	KW				KW MAX															
					FACTDR_AUK_INPUT															
	Normale uren / dagverbruik	VM			KWH_H	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
	Stille uren / nachtverbruik	VM			KWH_LO															
	Stille uren / 24uursheid nachtverbruik	VM			KWH_LOX															
	Reactieve energie	VM			KVAhH															
<b>A. Tarieven voor het beheer en de constructie van de netwerkinfrastructuur</b>																				
	[X * Y] euro/kWh																			
	+ [Z] euro/MWh																			
	SM																			
	K <sub>2</sub>																			
	X12 =	EUR/MWh			ES20	21,00%														
	slim	EUR/MWh			ES20	21,00%														
	night	EUR/MWh			EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	ES20	21,00%													
	exclusief nacht	EUR/MWh			EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	ES20	21,00%													
<b>B. Tarief voor het beheer van het elektrisch systeem</b>																				
		EUR/MWh			SYSTEM_MGMT	ES40	21,00%													
<b>C. Tarief voor de aanvullende afname van reactieve energie</b>																				
		EUR/MWh			TENSION_MGT_REACT_POW_TR	ES20	21,00%													
<b>D. Tarief voor vermogensreserve en blackstart</b>																				
		EUR/MWh			FRIG_BLACKSTART_NETLOSSES	ES10	21,00%													
<b>E. Tarief voor marktintegratie</b>																				
		EUR/MWh			INTEGRATION	FS08	21,00%													
<b>F. Toelagen</b>																				
	F1	ODV - financiering van de aansluiting van afzinkbare windturbinenparken	EUR/MWh		OFFSHORE	ES70	21,00%													
	F2	ODV - financiering van geothermiecentrales	EUR/MWh		GREEN_CREDENTIALS	ES80	21,00%													
	F3	ODV - financiering van strategische reserve	EUR/MWh		STRATEGIC_RESERVE	ES84	21,00%													
	F4	ODV - financiering van duurzame energiebronnen heraanpak energie en WOD	EUR/MWh		RENEWABLE ENERGY PRIO	ES75	21,00%													
	F4	ODV - financiering van de maatregelen ter bestrijding van CO2	EUR/MWh		RATIONAL ENERGY USE	ES19	21,00%													
	F5	Federale bijdrage (**)	EUR/MWh																	
		CREG	EUR/MWh		REGULATOR	ES91	net													
		Duurbestemming	EUR/MWh		RENOLIBERATION	ES92	net													
		SOB	EUR/MWh		RYTO	ES93	net													
		ODV	EUR/MWh		SOCIAL MATTERS	ES94	net													
		Beveiliging klanten	EUR/MWh		PROTECTED CUSTOMERS	ES49	net													
		Physische veiligheid	EUR/MWh		HEAT	ES95	net													
<b>F7 Toelagen voor de lakken en masten en bekabeling</b>																				
		EUR/MWh			MASTEN_SLEUVEN	ES95	21,00%													
<b>MAXIMUM</b>																				
		EUR/MWh			HISTORNO	ES21	21,00%													

<sup>1)</sup> OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Brasschaat, Duffel, Mortsel en Zelzichte, de districten Antwerpen, Berchem, Berendrecht, Borgerhout, Duurne, 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 planneting

T04	T05	T08	T09	T10	T11	T12	T13	T14	T18	T36****	T39
HL	L36	L31	L31	L31	L31	L31	L31	L31	L31	L31	L31

(\*\*\*) Opmerking: De vermelde federale bijdragen zijn mogelijk onderhevig aan wijzigingen in de loop van het jaar ter gevolge van beslissingen van de respectievelijke overheden.  
T36\*\*\*\* is van toepassing voor netgebruikers met een decentrale productie < 10kVA die gekozen hebben voor een bidirectionele meting, d.w.z. 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 distributietarief afgenomen kWh's).

https://www.fluvius.be/nl/themes/meters-en-metrisystemen/digitale-meters-en-zonnepanelen-de-met-je-waarde-rijker-maken-het-nieuwe-netdelft-voor-gezamenlijk

<sup>4)</sup> 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<sup>1</sup>

	Vaknaam	Globalisation code	BTW-% (*)	Type voeding	TRANS HS		>26.34 kV		26-1 kV		TRANS LS	LS		PROBUMENTEN MET TERUGDRAANDE TELLER			DOORVOER			
					HOOFDV pakketing	HULPV pakketing	HOOFDV pakketing	HOOFDV pakketing	HOOFDV pakketing	HULPV pakketing	pakketing	pakketing	zonder pakketing <sup>2</sup>	met pakketing	met pakketing	zonder pakketing <sup>2</sup>	26-1 kV	LS	T33	T39
					Tariefcode	T01	T02	2 SIVA	< SIVA	T03	T14	T15 - T32****	T15 - T32****	(*)	LVA (Excl T32****)	LVA (Excl T32****)	LVA (Excl T32****)	LVA (Excl T32****)	LVA (Excl T32****)	DBH
Type of connection	DR	EGY			ILM	MVE														
<b>TER INFO - Hoofdsteden</b>																				
kw	SW MAX																			
	FACTOR ALG. INPVT																			
	KWH-H																			
	KWH-LO																			
	KWH-LOX																			
	KWADH																			
<b>A. Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netinfrastructuur</b>																				
	[X + Y] euro/kV																			
	+ (Z) euro/MWh																			
	gWh																			
	X+Z	EUR/MWjaar																		
	X+Z	EUR/MWjaar																		
	gWh	gwh/bedrijfsjaar																		
	gwh	EUR/VA																		
	gwh	EUR/VA																		
	excl. excl. rechten	EUR/VA																		
	EUR/VA	SYSTEM MGMT	ES40	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			
<b>B. Tarief voor de aanvulende afname van reactieve energie</b>																				
	EUR/VA	TENSION MGT REACT POW TR	ES20	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			
<b>D. Tarief voor vermogensreserve en blackstart</b>																				
	EUR/VA	FREQ BLACKSTART NETLOSSES	ES10	21,00%	0,0015628	0,0015628	0,0015628	0,0015628	0,0015628	0,0015628	0,0015628	0,0015628	0,0015628	0,0015628	0,0015628	0,0015628	0,0015628			
<b>E. Tarief voor marktoperatie</b>																				
	EUR/VA	INTRODUCTION	ES59	21,00%	0,0003948	0,0003948	0,0003948	0,0003948	0,0003948	0,0003948	0,0003948	0,0003948	0,0003948	0,0003948	0,0003948	0,0003948	0,0003948			
<b>F. Toelagen</b>																				
F.1	ODV - financiering van de aansluiting van offshore windparken	EUR/VA	OFFSHORE	ES70	21,00%	0,0021813	0,0021813	0,0021813	0,0021813	0,0021813	0,0021813	0,0021813	0,0021813	0,0021813	0,0021813	0,0021813	0,0021813			
F.2	ODV - financiering van zonnepaneleninstallaties	EUR/VA	GREEN CERTIFICATE	ES90	21,00%	0,0022876	0,0022876	0,0022876	0,0022876	0,0022876	0,0022876	0,0022876	0,0022876	0,0022876	0,0022876	0,0022876	0,0022876			
F.3	ODV - financiering van strategische reserve	EUR/VA	STRATEGIC RESERVE	ES94	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			
F.4	ODV - financiering van hernieuwbare energiebronnen in WOD	EUR/VA	RENEWABLE ENERGY PRD	ES75	21,00%	0,0003821	0,0003821	0,0003821	0,0003821	0,0003821	0,0003821	0,0003821	0,0003821	0,0003821	0,0003821	0,0003821	0,0003821			
F.5	ODV - financiering van de participatie in de levering van DEB	EUR/VA	NATIONAL ENERGY USE	ES19	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			
F.6	Federale bijdrage (**)	EUR/VA	REGULATOR	ES51	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			
	Denkmalen	EUR/VA	DEMOGRAPHISATION	ES52	mt	0,0001110	0,0001110	0,0001110	0,0001110	0,0001110	0,0001110	0,0001110	0,0001110	0,0001110	0,0001110	0,0001110	0,0001110			
	Bezoeken	EUR/VA	HYDRO	ES53	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			
	ODV	EUR/VA	SOCIAL MATTERS	ES54	mt	0,0004338	0,0004338	0,0004338	0,0004338	0,0004338	0,0004338	0,0004338	0,0004338	0,0004338	0,0004338	0,0004338	0,0004338			
	Bezukskosten	EUR/VA	PROTECTED CUSTOMERS	ES49	mt	0,0015824	0,0015824	0,0015824	0,0015824	0,0015824	0,0015824	0,0015824	0,0015824	0,0015824	0,0015824	0,0015824	0,0015824			
	Praktische veranderingen	EUR/VA	HEAT	ES95	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			
	F.7	Toeslag voor de teksten op 'masten' en 'sluizen'	EUR/VA	MASTEN SLEUVEN	ES95	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		
<b>NOTEN</b>																				
** Het som tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netinfrastructuur, voor het beheer van het elektrisch systeem, voor de aanvulende afname van reactieve energie, voor vermogensreserve en blackstart, voor marktoperatie en ODV - Financiering maatregelen ter bestrijding van DEB (A + B + C + D + E + F + G)																				
	EUR/VA	HISTORNO	ES21	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			

<sup>1</sup> OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Aartselaar, Boom, Borsbeka, Brecht, Edgem, Hove, Konlich, Lier, Lumet, Schelle, Schilde, Schoten, Strabroe en Wijegem.

(\*) 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 pakketing:

T04	T05	T08	T09	T10	T11	T12	T13	T14	T18	T32****	T39
IL	LS6	LVS / LVU	LVD / LVU	LVN	LSN	LDN	PLM	PLJ	LGN	van gekoppeld worden aan de TOX (bataafse aansluiting)	LIC

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

T32\*\*\*\* is van toepassing voor netgebruikers met een decentrale productie ≤ 10kVA die gekozen hebben voor een bidirectionale meting, (d.v.l. 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.l. zonder compensatie van de van het distributietarief afgenomen kWh).

<https://www.fluvius.be/nl/themes/meters-en-metingsystemen/gedigitaliseerde-meters-en-metingsystemen-de-met-is-energieverbruik-over-nieuw-het-nieuwe-netloos-voor-groenstromen>

<sup>1</sup> Tarieven ook van toepassing voor netgebruikers met een digitale meter.





FLUVIUS ANTWERPEN (EX-IMEA) - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst Transmissiekosten vanaf 01/04/2020 t.e.m. 31/12/2020 <sup>1</sup>

TER INFO - Hoeveelheden	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)	Type voeding	TRANS HS		>26-36 kV		26-1 kV		TRANS-LS	LS		PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER			DOORVOER	
					HOOFDV	HULPV	HOOFDV plekmeting	HOOFDV plekmeting	HOOFDV plekmeting	HULPV plekmeting	plekmeting	plekmeting	zonder plekmeting <sup>2</sup>	met plekmeting	met plekmeting	zonder plekmeting	26-1 kV	LS
					T01	T02	≥ 5MVA	< 5MVA	T03	T16	T17 - T37****	T15 - T35****	(*)	TRANS-LS	LS	LS	T33	T39
DIR	EGY			ILM	MVE	LVA		(*)	LVA (Excl T37****)	L6P (Excl T35****)	van toepassing op alle TOC's LS (Excl T38****)	DBH	DBL					
<b>KW</b>	<b>KW MAX</b>																	
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																	
Reactive energie	KWH_LOX																	
	KVARH																	
<b>A. Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur</b>																		
[X * Y] euro/kWh																		
+ [Z] euro /kWh																		
max:																		
X =	EUR/kWh				36.8178511	36.8178511	36.8178511	36.8178511	36.8178511	36.8178511	36.8178511	36.8178511	36.8178511	36.8178511	36.8178511	36.8178511	36.8178511	36.8178511
X/12 =	EUR/kWh/midd				3.0681543	3.0681543	3.0681543	3.0681543	3.0681543	3.0681543	3.0681543	3.0681543	3.0681543	3.0681543	3.0681543	3.0681543	3.0681543	3.0681543
	getijdsheidscoëfficiënt				0.90	0.75	0.90	0.75	0.75	0.75	0.75	1.00	0.75	1.00	0.75	1.00	0.75	1.00
dag=	EUR/kWh																	
nacht=	EUR/kWh																	
exclusief nacht=	EUR/kWh																	
<b>B. Tarief voor het beheer van het elektrisch systeem</b>	SYSTEM MGMT	E540	21.00%		0.0022368	0.0022368	0.0022368	0.0022368	0.0022368	0.0022368	0.0022368	0.0022368	0.0022368	0.0022368	0.0022368	0.0022368	0.0022368	0.0022368
<b>C. Tarief voor de aanvullende afname van reactieve energie</b>	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	0.0000000
<b>D. Tarief voor vermogensreserve en blackstart</b>	FREQ_BLACKSTART_NETLOSSES	E610	21.00%		0.0006879	0.0006879	0.0006879	0.0006879	0.0006879	0.0006879	0.0006879	0.0006879	0.0006879	0.0006879	0.0006879	0.0006879	0.0006879	0.0006879
<b>E. Tarief voor marktintegratie</b>	INTEGRATION	E550	21.00%		0.0003682	0.0003682	0.0003682	0.0003682	0.0003682	0.0003682	0.0003682	0.0003682	0.0003682	0.0003682	0.0003682	0.0003682	0.0003682	0.0003682
<b>F. Toeslagen</b>																		
F.1	ODV - financiering van de aansluiting van offshore windturbineparken	OFFSHORE	E970	21.00%	0.0001188	0.0001188	0.0001188	0.0001188	0.0001188	0.0001188	0.0001188	0.0001188	0.0001188	0.0001188	0.0001188	0.0001188	0.0001188	0.0001188
F.2	ODV - financiering van groenstroomcertificaten	GREEN_CERTIFICATES	E980	21.00%	0.0090141	0.0090141	0.0090141	0.0090141	0.0090141	0.0090141	0.0090141	0.0090141	0.0090141	0.0090141	0.0090141	0.0090141	0.0090141	0.0090141
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	0.0000000
F.4	ODV - financiering van steunmaatregelen hernieuwbare energie en WKK	RENEWABLE_ENERGY_PROD	E975	21.00%	0.0001609	0.0001609	0.0001609	0.0001609	0.0001609	0.0001609	0.0001609	0.0001609	0.0001609	0.0001609	0.0001609	0.0001609	0.0001609	0.0001609
F.5	ODV - financiering van de maatregelen ter bevordering van REG	RATIONAL_ENERGY_USE	E919	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	0.0000000
F.6	Federale bijdrage (**)																	
	CREG	REGULATOR	E951	mvt	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	0.0001489
	Denuclearisatie	DENUCLEARISATION	E952	mvt	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
	Kyoto	KYOTO	E953	mvt	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
	ODV	SOCIAL_MATTERS	E954	mvt	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	0.0004336
	Beschermde klanten	PROTECTED_CUSTOMERS	E940	mvt	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	0.0015524
	Premie verwarming	HEAT	E956	mvt	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
<b>F.7</b>	Toeslag voor de taken op 'masten' en 'sleuven'	MASTEN_SLEUVEN	E905	21.00%	0.0001441	0.0001441	0.0001441	0.0001441	0.0001441	0.0001441	0.0001441	0.0001441	0.0001441	0.0001441	0.0001441	0.0001441	0.0001441	0.0001441
<b>MAXIMUM</b>																		
max som: tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur, voor het beheer van het elektrisch systeem, voor de aanvullende afname van reactieve energie, voor vermogensreserve en blackstart, voor marktintegratie en ODV - financiering maatregelen ter bevordering van REG (A + B + C + D + E + F5)	RISTORNO	E521	21.00%		0.0153535	0.0153535	0.0153535	0.0153535	0.0153535	0.0153535	0.0153535	0.0153535	0.0153535	0.0153535	0.0153535	0.0153535	0.0153535	0.0153535

TRANSMISSIEKOSTEN GELDIG  
 VANAF 01/04/2020

<sup>1</sup> OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Brasschaat, Duffel, Morselt 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 tariefcode.

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

T04	T05	T08	T09	T10	T11	T12	T13	T14	T18	T38****	T59
ILL	L36	LVS / LVU	LVD / LVU	LVN	LSN	LDN	PLM	PLU	LSN	kan gekoppeld worden aan elke TOC (behalve unmetered)	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 distributietarieven op basis van de werkelijke afname (d.i. zonder compensatie van de van het distributienet afgenomen kWh).

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

<sup>2</sup> Tarieven ook van toepassing voor netgebruikers met een digitale meter.

FLUVIUS ANTWERPEN (EX-IVEKA) - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst Transmissiekosten vanaf 01/04/2020 t.e.m. 31/12/2020 <sup>1</sup>

TER INFO : Hoeveelheden	Veldnaam	Globalisation code	BTW-% (*)	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 <sup>1</sup>	met piekmeting	met piekmeting	zonder piekmeting <sup>1</sup>	26-1 kV	LS	T33	T39
					T01	T02	≥ 5MVA	< 5MVA	T03	T16	T17 - T37****	T15 - T35****	(**)	TRANS-LS	LS	LS	T33	T39		
DIR	EGY			ILM	MVE	LVA	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																			
Stille uren / nachtverbruik	KWH_HI																			
Stille uren / Uitsluitend nachtverbruik	KWH_LO																			
Reactive energie	KWH_LOX																			
	KVARH																			
<b>A. Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur</b>																				
[K * T] euro/kWh																				
+ [Z] euro/kWh																				
incl.																				
X =	EUR/kWhjaar																			
X/12 =	EUR/kWhmaand																			
	gelijktijdigheidscoëfficiënt	POWER	E520	21,00%	25,9923646	25,9923646	25,9923646	25,9923646	25,9923646	25,9923646	25,9923646	25,9923646	25,9923646	25,9923646	25,9923646	25,9923646	25,9923646	25,9923646	25,9923646	25,9923646
		FACTOR_KW_MAX			0,90	0,75	0,90	0,75	0,75	0,75	0,75	1,00								
	dag=	DAY CONSUMPTION	E520	21,00%								0,0046603								0,0046603
	nacht=	NIGHT CONSUMPTION	E520	21,00%								0,0046603								0,0046603
	exclusief nacht=	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	E520	21,00%								0,0046603								0,0046603
<b>B. Tarief voor het beheer van het elektrisch systeem</b>																				
EUR/kWh	SYSTEM_MGMT	E540	21,00%		0,0022368	0,0022368	0,0022368	0,0022368	0,0022368	0,0022368	0,0022368	0,0022368	0,0022368	0,0022368	0,0022368	0,0022368	0,0022368	0,0022368	0,0022368	0,0022368
<b>C. Tarief voor de aanvullende afname van reactieve energie</b>																				
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	0,0000000	0,0000000	0,0000000
<b>D. Tarief voor vermogensreserve en blackstart</b>																				
EUR/kWh	FREQ_BLACKSTART_NETLOSSES	E510	21,00%		0,0006879	0,0006879	0,0006879	0,0006879	0,0006879	0,0006879	0,0006879	0,0006879	0,0006879	0,0006879	0,0006879	0,0006879	0,0006879	0,0006879	0,0006879	0,0006879
<b>E. Tarief voor marktintegratie</b>																				
EUR/kWh	INTEGRATION	E550	21,00%		0,0003682	0,0003682	0,0003682	0,0003682	0,0003682	0,0003682	0,0003682	0,0003682	0,0003682	0,0003682	0,0003682	0,0003682	0,0003682	0,0003682	0,0003682	0,0003682
<b>F. Toeslagen</b>																				
F 1	ODV - financiering van de aansluiting van offshore windturbineparken	EUR/kWh	OFFSHORE	E970	21,00%	0,0001188	0,0001188	0,0001188	0,0001188	0,0001188	0,0001188	0,0001188	0,0001188	0,0001188	0,0001188	0,0001188	0,0001188	0,0001188	0,0001188	0,0001188
F 2	ODV - financiering van groenstroomcertificaten	EUR/kWh	GREEN_CERTIFICATES	E980	21,00%	0,0090141	0,0090141	0,0090141	0,0090141	0,0090141	0,0090141	0,0090141	0,0090141	0,0090141	0,0090141	0,0090141	0,0090141	0,0090141	0,0090141	0,0090141
F 3	ODV - financiering van strategische reserve	EUR/kWh	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	0,0000000	0,0000000
F 4	ODV - financiering van steunmaatregelen hernieuwbare energie en WKK	EUR/kWh	RENEWABLE_ENERGY_PROD	E975	21,00%	0,0001609	0,0001609	0,0001609	0,0001609	0,0001609	0,0001609	0,0001609	0,0001609	0,0001609	0,0001609	0,0001609	0,0001609	0,0001609	0,0001609	0,0001609
F 5	ODV - financiering van de maatregelen ter bevordering van REG	EUR/kWh	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	0,0000000	0,0000000
F 6	Federale bijdrage (***)	EUR/kWh																		
	CREG	EUR/kWh	REGULATOR	E951	nvt	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	0,0001489	0,0001489
	Denuclearisatie	EUR/kWh	DENUCLEARISATION	E952	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
	Kyoto	EUR/kWh	KYOTO	E953	nvt	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
	Sociale	EUR/kWh	SOCIAL_MATTERS	E954	nvt	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	0,0004336	0,0004336
	Beschermde klanten	EUR/kWh	PROTECTED_CUSTOMERS	E940	nvt	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	0,0015524	0,0015524
	Premie vereringing	EUR/kWh	HEAT	E955	nvt	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
F 7	Toeslag voor de belastingen op "masten" en "sleuven"	EUR/kWh	MASTEN_SLEUVEN	E905	21,00%	0,0001441	0,0001441	0,0001441	0,0001441	0,0001441	0,0001441	0,0001441	0,0001441	0,0001441	0,0001441	0,0001441	0,0001441	0,0001441	0,0001441	0,0001441
<b>MAXIMUM</b>																				
EUR/kWh	RISTORNO	E521	21,00%		0,0145887	0,0145887	0,0145887	0,0145887	0,0145887	0,0145887	0,0145887	0,0145887	0,0145887	0,0145887	0,0145887	0,0145887	0,0145887	0,0145887	0,0145887	0,0145887

TRANSMISSIEKOSTEN GELDIG VANAF 01/04/2020

<sup>1</sup> OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Aartselaar, Boom, Borsbeek, Brecht, Edegem, Hove, Kontich, Lier, Lint, Maile, Ranst, Rumst, Schelle, Schilde, Schoten, Stabroek, Wijzegem, Wommelgem 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 geprojecteerd worden aan elke TOC (afhankelijk van de meter)	LVC

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

T38\*\*\*\* 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 distributietarieven op basis van de werkelijke afname (d.i. zonder compensatie van de van het distributienet afgenomen kWh).

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

<sup>1</sup> Tarieven ook van toepassing voor netgebruikers met een digitale meter.



# EXPLOITATIEJAAR 2020

FLUVIUS ANTWERPEN

Hoogspanning				Laagspanning
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
HS29,9 - 36 kV	TransHS	26-1kV	TransLS	LS

## I. Tarief voor aansluiting :

1. Oriënterende studie :	Eenh.prijs excl. BTW		incl btw 21%		Eenh.prijs excl. BTW		incl btw 21%		Eenh.prijs excl. BTW		incl btw 21%		Eenh.prijs excl. BTW		incl btw 21%	
	<p>Het éénmalig tarief dat de kosten vergoedt van de oriënterende studie voor een nieuwe aansluiting of voor de aanpassing van de bestaande aansluiting.</p> <p><b>Afname en injectie</b>                      &gt; 5 MVA                      &gt; 1.000 kVA                      &gt; 100 kVA en &lt;= 1.000 kVA                      &lt;= 100 kVA (*)</p> <p>(*) In geval van een individuele aansluiting met vermogen &lt;= 25 kVA van een huishoudelijke netgebruiker (met bouwvergunning): er wordt geen oriënterende studie voorzien; de detailstudie is kosteloos indien de dichtstbijzijnde woning op max. 200 m is gelegen (of netuitbreiding openbare weg maximum 200 m)</p>	2.519,35 €	3.048,41 €	2.519,35 €	3.048,41 €	2.519,35 €	3.048,41 €	1.259,66 €	1.524,19 €	niet van toepassing	314,91 €	381,04 €	292,50 €	353,93 €	niet van toepassing	314,91 €
2. Detailstudie :	Eenh.prijs excl. BTW		incl btw 21%		Eenh.prijs excl. BTW		incl btw 21%		Eenh.prijs excl. BTW		incl btw 21%		Eenh.prijs excl. BTW		incl btw 21%	
	<p>Het éénmalig tarief dat de kosten vergoedt van de detailstudie voor nieuwe aansluitingsuitrustingen of voor de aanpassing van bestaande uitrustingen.</p> <p><b>Afname en injectie</b>                      &gt; 5 MVA                      &gt; 1.000 kVA                      &gt; 100 kVA en &lt;= 1.000 kVA                      &lt;= 100 kVA (*)</p> <p>(*) In geval van een individuele aansluiting met vermogen &lt;= 25 kVA van een huishoudelijke netgebruiker (met bouwvergunning): er wordt geen oriënterende studie voorzien; de detailstudie is kosteloos indien de dichtstbijzijnde woning op max. 200 m is gelegen (of netuitbreiding openbare weg maximum 200 m)</p> <p>Bij gezamenlijke studie van afname en injectie, wordt eenmaal de studiekosten aangerekend</p>	4.679,98 €	5.662,78 €	4.679,98 €	5.662,78 €	4.679,98 €	5.662,78 €	2.519,35 €	3.048,41 €	niet van toepassing	629,83 €	762,09 €	585,00 €	707,85 €	niet van toepassing	629,83 €
<p>enkel van toepassing voor uitbreidingen van bestaande aansluitingen van dit type</p>																
<p>Als de detailstudie louter een bevestiging is van de oriënterende studie, dan wordt de kost van de oriënterende studie in mindering gebracht van de detailstudie.</p>																

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2020 voor alle netgebruikers.

De bedragen zijn tussenkomsten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB

De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)

De kosten voor de oriënterende studie worden terugbetaald als de detailstudie de oriënterende studie tegenspreekt.

Algemene tarieven aansluiting Elektriciteit, LS aangesloten op het distributienet (<1 kV, <= 80 A)

Het eenmalig forfaitair aansluittarief is van toepassing voor standaard aansluitingen in laagspanning van het type LS, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder.  
 Voor zover de klant gezorgd heeft voor de leveringen en werken die hem worden toevertrouwd (zie brochure/offertevoorwaarden), en de aansluitprijzen schriftelijk werden bevestigd door de distributienetbeheerder.  
 Zie brochure "Aansluiten op het distributienet elektriciteit Laagspanning" (zie <https://www.fluvius.be/sites/fluvius/files/2019-09/9010012-aansluiten-op-het-distributienet-elektriciteit-laagspanning-installateur.pdf>) en offertevoorwaarden.

NT: Normaal (enkelvoudig) Tarief meter  
 TUT: Tweevoudig Uur Tarief meter

A		B				C			D			Opmerkingen		
Vermogenrecht distributienet		Aansluiting				Meetmodule			Diversen					
Tussenkomst voor investeringen stroomopwaarts net <=25 kVA steeds LS, > 25 kVA volgens beslissing DNB, > 250 kVA steeds HS Mits bevestiging beschikbaarheid vermogen op het LS net door dienst studies Mits voldoende sterk net lokaal aanwezig Mits toepassing van geldende LS tarieven ( niet voor gelijkgestelde HS klanten)		Werken klant : Leveren + plaatsen aansluitbocht (doorvoerbuizen) graafwerk+ wachtbuis privédomein levering kabel op privédomein tot aan het LS net kabel tussen meetmodule en binneninstallatie aansluitkabel met aansluitscheider				Directe meting excl. prijs meter Werken klant : aansluitmodule + meterplaat meetmodule + aansluitscheider Werken DNB : automaat, meter, event. ontvangtoestel verbinding meter eerste indienststelling			Motivatie B: Eerste 100 m kabel op openbare weg gratis ( volgens traject bepaald door DNB ) Alle prijzen zijn geldig voor werkzaamheden gelijktijdig uitgevoerd met de aansluitingswerken. Ze zijn niet van toepassing in geval van aanpassings- werken aan bestaande installaties noch voor afzonderlijke interventies.			Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie.  <u>Verzwarigen:</u> Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden, in het andere geval moet daarnaast ook de kost van de verzwarig van de aansluiting en/of de meteropstelling en/of de tussenkomst netversterking (boven 100m) betaald te worden.  Tot 25kVA vervalt de tussenkomst voor eventuele netversterkingen. <u>Opmerkingen</u> De afstand van de muurdoorvoer van het gebouw tot aan de meterplaats bedraagt max. 3 m. De elektriciteitsmeter wordt voorzien op een droge en gemakkelijk te bereiken plaats, zo dicht mogelijk bij de openbare weg. De afstand van de muurdoorvoer van het gebouw tot aan de rooilijn bedraagt max. 25 m. Buitenput en binnenput volgens specificaties van de DNB. Meterplaat op max.3 m van buitenmuur waarlangs nutsleidingen worden binnengebracht.  Totale kabellengte op de openbare weg maximaal 100 m. Aansluitbocht enkel van toepassing bij nieuwbouw, buitenmuur verschillend van rooilijn.  Eventueel bijkomende meters geplaatst in kast geplaatst door netgebruiker. Geldend voor beschikbare automaten in het magazijn.  <u>Niet inbegrepen</u> onderboringen structurele hindernissen, vervanging speciale bestratingen keuring/indienststelling klanteninstallaties  ter beschikking stellen impulsen kabelwerken op privé> 25 m kosten oriënterende studie of aansluitingsaanvraag aan-af voeren en saneren grond, openbaar of privé boring of afwerking muurdoorvoer kabels herstellen speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc		
Maximale stroom (Amp)	Spanning (Volt)	Maximaal vermogen (kVA)	Prijs per kVA >10 kVA		Bovengronds (ondergrondse aansluiting op bovengronds net)		Ondergronds		type prijs(€) excl btw incl btw 21%					
			prijs(€) excl btw	incl btw 21%	prijs(€) excl btw	incl btw 21%	prijs(€) excl btw	incl btw 21%						
<= 63 A	2 x 230 V	14,4	22,23 €	26,90 €	529,25 €	640,39 €	529,25 €	640,39 €	NT - digitaal	170,70 €	206,55 €	extra kabellengte > 100 m op openbare weg (2)		
	3 x 230 V	25,1	€ /kVA	€ /kVA					TUT - digitaal	170,70 €	206,55 €		17,32 €	20,96 €
	3 x 400 V + N	43,6							BUDGET (1) - digitaal	170,70 €	206,55 €		/ m	/ m
<= 80 A	2 x 230 V	nvt	22,23 €	26,90 €	529,25 €	640,39 €	529,25 €	640,39 €	NT - digitaal	170,70 €	206,55 €	extra kabellengte > 100 m op openbare weg (2)		
	3 x 230 V	31,8	€ /kVA	€ /kVA					TUT - digitaal	170,70 €	206,55 €		21,99 €	26,61 €
	3 x 400 V + N	55,4											/ m	/ m
>80 A	nvt		Zie afzonderlijk tarieven aansluiting LS > 80 A											

(1) bij nieuwe aansluiting

(2) Volgens voorwaarde motivatie B: Voor zover de kabel minder dan 80% belast is naar spanningsval toe

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2020 voor alle netgebruikers.

De bedragen zijn tussenkomsten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB

De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)

Gebruikte afkortingen: NT:Normaal (enkelvoudig) Tarief meter, TUT:Tweevoudig Uur Tarief meter

Algemene tarieven aansluiting Elektriciteit , LS (<1 kV, > 80 A)

Het eenmalig forfaitair aansluittarief is van toepassing voor standaard aansluitingen in laagspanning van het type LS, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder. Voor zover de klant gezorgd heeft voor de leveringen en werken die hem worden toevertrouwd, en de aansluitprijzen schriftelijk werden bevestigd door de distributienetbeheerder

A Vermogenrecht distributienet				B Aansluiting				C Meetmodule excl. meter		D Diversen		Opmerkingen	
Tussenkost voor investeringen in het stroomopwaartse net Mits bevestiging beschikbaarheid vermogen op het LS net door dienst studies Mits voldoende sterk net lokaal aanwezig Mits toepassing van geldende LS tarieven( niet voor gelijkgestelde HS klanten)  Toepassing mits Motivatie B (forfaitair)				Bevat: Eventueel bijkomende strip op LS bord cabine of in voetpadkast Prestaties te leveren door de klant: Plaatsing aftakkabel op privédomein (graafwerk + wachtbuizen)				Indien grootverbruikmeetinrichting: levering,plaatsing en indienstrame : 3 meterkasten met: aansluitklem, ijkdoo en afzekering meetspanning ; automaat ; TI's en aansluitrails		Motivatie B: Eerste 100 m kabel op openbare weg gratis (volgens traject bepaald door DNB) Alle prijzen zijn geldig voor werkzaamheden gelijktijdig uitgevoerd met de aansluitingenwerken. Ze zijn niet van toepassing in geval van aanpassingswerken aan bestaande installaties noch voor afzonderlijke interventies.		Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie.  <u>Verzwaringen:</u> Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden, in het andere geval moet daarnaast ook de kost van de verzwaring van de aansluiting en/of de meteropstelling en/of de tussenkomst netversterking (boven 100m) betaald te worden.	
Maximale stroom (Amp)	Spanning (Volt)	Maximaal vermogen (kVA)	Prijs per kVA >10 kVA	Aangesloten op distributienet	Verbonden met zekeringstrip			type					
			prijs(€) excl btw incl btw 21%	prijs(€) excl btw incl btw 21%	prijs(€) excl btw incl btw 21%				prijs(€) excl btw incl btw 21%			prijs(€) e: incl btw 21%	
<= 100 A	2 x 230 V	nvt		nvt	nvt				nvt				
	3 x 230 V	39,8	22,23 € /kVA	529,25 €	1.041,22 €	1.259,88 €	KVM		170,70 €	206,55 €	extra kabellengte > 100 m op openbare weg (1)	27,49 € / m	33,26 € / m
	3 x 400 V + N	69,2		529,25 €	1.041,22 €	1.259,88 €	GVM		1.953,47 €	2.363,70 €			
<= 160 A	2 x 230 V	nvt		nvt	nvt				nvt				
	3 x 230 V	63,66	22,23 € /kVA	nvt	1.080,45 €	1.307,34 €	GVM		1.953,47 €	2.363,70 €	extra kabellengte > 100 m op openbare weg (1)	65,96 € / m	79,81 € / m
	3 x 400 V + N	110,72		nvt	1.080,45 €	1.307,34 €	GVM		1.953,47 €	2.363,70 €			
<= 240 A	2 x 230 V	nvt		nvt	nvt				nvt				
	3 x 230 V	94,7	22,23 € /kVA	nvt	1.134,33 €	1.372,54 €	GVM		1.953,47 €	2.363,70 €	extra kabellengte > 100 m op openbare weg (1)	65,96 € / m	79,81 € / m
	3 x 400 V + N	164,7		nvt	1.134,33 €	1.372,54 €	GVM		1.953,47 €	2.363,70 €			
> 240 A	3 x 400 V + N	<250 kVA	<b>tarieven HS toe te passen</b>										

(1) Volgens motivatie B: Voor zover de kabel minder dan 80% belast is naar spanningsval toe

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2020 voor alle netgebruikers.

De bedragen zijn tussenkosten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB

De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)

Gebruikte afkortingen: TI:stroomtransformator, KVM: kleinverbruikmeetinrichting, GVM: grootverbruikmeetinrichting

Werken klant of installateur

- Ter beschikking stellen van droge en gemakkelijk te bereiken opstellingsruimte, zo dicht mogelijk bij de openbare weg voor de plaatsing van de elektriciteitsmeter  
\*. Leveren en plaatsen van de aftakkabel tot distributienet en alle graafwerken op privé domein, inclusief , plaatsing van wachtbuizen. .  
het herstellen van de rijweg, het maken van openingen voor muurdoorvoeringen etc.

Standaard aansluiting

- De afstand van de meteropstelling in het gebouw tot aan de rooijng bedraagt max. 25 m  
- Aftakking van distributienet met behulp van een voetpadkast of gelijkwaardig  
- Zekeringen voor beveiliging aansluitkabel  
- Aansluitkabel maximaal 4 x 150° Alu, maximum 25 m  
- Meterkast met regelbare automaat en stroomtransformatoren volgens vermogen

Opmerkingen

- Vanaf 80 A op 400 V : steeds grootverbruikmeetinrichting  
- Vanaf 100 A op 230 V : steeds grootverbruikmeetinrichting  
- Stroom> 160 A enkel van toepassing mits rechtstreeks aangesloten distributie transfo  
- Meterkasten voor regelbare automaten worden steeds geleverd en geplaatst door de DNB , ze zijn ten laste van de netgebruiker.  
- extra kasten bijkomende meters geplaatst door netgebruiker

Technische beperkingen

- beperking van de totale afstand van de distributiecabine tot aan de meteropstelling (kabellengte) door maximale spanningsval (5%) en door maximale kabelverliezen (2,5%)

Niet inbegrepen

onderboringen structurele hindernissen, vervanging speciale bestratingen  
keuring/indienststelling klanteninstallaties  
ter beschikking stellen impulsen, kabelwerken privé>25 m  
kosten oriënterende studie of aansluitingsaanvraag

# Tarieven standaard aansluitingen laagspanning (afname) met digitale meter

Het eenmalig forfaitair tarief is van toepassing voor nieuwe standaard aansluitingen (standaard vermogens, zie tabel) in LS van het type LS, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder. Individuele standaard aansluiting gelegen binnen een geografische lengte op openbaar domein tot een voldoende sterk punt met een maximum van 100 m. Meestopstelling op droge gemakkelijk te bereiken plaats, zo dicht mogelijk bij de openbare weg, maximum 25 m van de rooilijn en 3 m van de buitenmuur verwijderd, meter standaard tweevoudig uur tarief. Dit voor zover de klant gezorgd heeft voor de levering en werken die hem werden toevertrouwd, en de aansluitprijzen schriftelijk zijn bevestigd door de distributienetbeheerder. Werken ten laste van de klant, daar waar van toepassing, ondermeer maar niet beperkt tot; graafwerken privé, plaatsing wachtbuizen, werkput, muurdoorvoering (eventueel aansluitbocht) en afwerking ervan, levering kabel op privé domein tot aan het LS net (< 100 A en/of > 25 m). Alle werken buiten standaard op vraag van de netgebruiker (of specifiek individueel toewijsbaar) worden aangerekend als diversen op basis van standaard eenheidsprijzen.

## Aangesloten op het LS distributienet

Netspanning	maximum vermogen in distributienet	Standaard vermogens bepaald door I standaard automaten	Vermogen in kVA
2x230V	maximum 14,5 kVA (63 A) bij 230 V 2draads	16/20/25/32/40/50/63 Ampère	230 x I automaat
3x230V	maximum 39,8 kVA (100A) bij 230 V 3draads	20/25/32/40/50/63/65/69/72/75/80/85/90/95/100 Ampère	1,73 x 230 x I automaat
3x400V+N	maximum 69,2 kVA (100A) bij 400 V 4 draads (3F+N)	16/20/25/32/40/50/63/65/69/72/75/80/85/90/95/100 Ampère	1,73 x 400 x I automaat

(\*) afhankelijk van de door de distributienetbeheerder gebruikte materialen

aangesloten op het distributienet niet van toepassing	Standaard vermogen (kVA)	Standaard automaat (I in Ampère)	Vermogenrecht Aansluiting Meetopstelling incl. meter Diversen				Totaal excl. BTW	Totaal incl. BTW	Studiekosten excl. BTW	Studiekosten incl. BTW
			A	B	C	D				
			(niet alle stappen regelbare automaat >63 A zijn weergegeven)							
aangesloten op het distributienet niet van toepassing	3,7	16	(*)	-	€ 529,25	170,70	€ 699,95	€ 846,94		
	4,6	20	(*)	-	€ 529,25	170,70	€ 699,95	€ 846,94		
	5,8	25	(*)	-	€ 529,25	170,70	€ 699,95	€ 846,94		
	7,4	32	(*)	-	€ 529,25	170,70	€ 699,95	€ 846,94		
	8,0	20		-	€ 529,25	170,70	€ 699,95	€ 846,94		
	9,2	40		-	€ 529,25	170,70	€ 699,95	€ 846,94		
	9,9	25		-	€ 529,25	170,70	€ 699,95	€ 846,94		
	11,1	16	(*)	24,45	€ 529,25	170,70	€ 724,40	€ 876,52		
	11,5	50		33,35	€ 529,25	170,70	€ 733,30	€ 887,29		
	12,7	32		60,02	€ 529,25	170,70	€ 759,97	€ 919,56		
	13,8	20		84,47	€ 529,25	170,70	€ 784,42	€ 949,15		
	14,5	63	(*)	100,04	€ 529,25	170,70	€ 799,99	€ 967,99		
	15,9	40		131,16	€ 529,25	170,70	€ 831,11	€ 1.005,64		
	17,3	25		162,28	€ 529,25	170,70	€ 862,23	€ 1.043,30		
	19,9	50		220,08	€ 529,25	170,70	€ 920,03	€ 1.113,24		
	22,1	32		268,98	€ 529,25	170,70	€ 968,93	€ 1.172,41		
	25,1	63		335,67	€ 529,25	170,70	€ 1.035,62	€ 1.253,10		
	27,7	40		393,47	€ 529,25	170,70	€ 1.093,42	€ 1.323,04	€ 314,91	€ 381,04
	31,8	80		484,61	€ 529,25	170,70	€ 1.184,56	€ 1.433,32	€ 314,91	€ 381,04
	34,6	50		546,86	€ 529,25	170,70	€ 1.246,81	€ 1.508,64	€ 314,91	€ 381,04
39,8	100	(*)	662,45	€ 529,25	170,70	€ 1.362,40	€ 1.648,50	€ 314,91	€ 381,04	
43,6	63		746,93	€ 529,25	170,70	€ 1.446,88	€ 1.750,72	€ 314,91	€ 381,04	
55,4	80		1.009,24	€ 529,25	170,70	€ 1.709,19	€ 2.068,12	€ 314,91	€ 381,04	
69,2	100	(*)	1.316,02	€ 529,25	1.953,47	€ 3.798,74	€ 4.596,48	€ 314,91	€ 381,04	

## Verbonden met zekeringsstrip Toe te passen tabel afhankelijk van de door de distributienetbeheerder gebruikte materialen

Netspanning	maximum vermogen in distributienet	Standaard vermogens bepaald door automaten	Vermogen
2x230V	230 V 2draads niet van toepassing	niet van toepassing	nvt
3x230V	maximum 94,7 kVA (238A) bij 230 V 3draads	vanaf 100 Ampère in stappen van 4 A tot maximum 160 A	1,73 x 230 x I automaat
3x400V+N	maximum 164,7 kVA (238A) bij 400 V 4 draads (3F+N)	vanaf 156 Ampère in stappen van 6 of 7A tot maximum 238 A	1,73 x 400 x I automaat

Verbonden met zekeringsstrip	Standaard vermogen (kVA)	Standaard automaat (I in Ampère)	Vermogenrecht Aansluiting Meetopstelling incl. meter Diversen				Totaal excl. BTW	Totaal incl. BTW	Studiekosten excl. BTW	Studiekosten incl. BTW
			A	B	C	D				
			(niet alle stappen regelbare automaat >63 A zijn weergegeven)							
Verbonden met zekeringsstrip	44,6	112		769,16	€ 1.080,45	1.953,47	€ 3.803,08	€ 4.601,73	€ 314,91	€ 381,04
	47,7	120		838,07	€ 1.080,45	1.953,47	€ 3.871,99	€ 4.685,11	€ 314,91	€ 381,04
	50,9	128		909,21	€ 1.080,45	1.953,47	€ 3.943,13	€ 4.771,19	€ 314,91	€ 381,04
	54,1	136		980,34	€ 1.080,45	1.953,47	€ 4.014,26	€ 4.857,25	€ 314,91	€ 381,04
	57,3	144		1.051,48	€ 1.080,45	1.953,47	€ 4.085,40	€ 4.943,33	€ 314,91	€ 381,04
	60,5	152		1.122,62	€ 1.080,45	1.953,47	€ 4.156,54	€ 5.029,41	€ 314,91	€ 381,04
	63,7	160		1.193,75	€ 1.080,45	1.953,47	€ 4.227,67	€ 5.115,48	€ 314,91	€ 381,04
	77,5	112		1.500,53	€ 1.080,45	1.953,47	€ 4.534,45	€ 5.486,68	€ 314,91	€ 381,04
	83,0	120		1.622,79	€ 1.080,45	1.953,47	€ 4.656,71	€ 5.634,62	€ 314,91	€ 381,04
	88,6	128		1.747,28	€ 1.080,45	1.953,47	€ 4.781,20	€ 5.785,25	€ 314,91	€ 381,04
	94,1	136		1.869,54	€ 1.080,45	1.953,47	€ 4.903,46	€ 5.933,19	€ 314,91	€ 381,04
	99,6	144		1.991,81	€ 1.080,45	1.953,47	€ 5.025,73	€ 6.081,13	€ 314,91	€ 381,04
	105,2	152		2.116,30	€ 1.080,45	1.953,47	€ 5.150,22	€ 6.231,77	€ 629,83	€ 762,09
	110,7	160		2.238,56	€ 1.080,45	1.953,47	€ 5.272,48	€ 6.379,70	€ 629,83	€ 762,09
	69,6	175		1.324,91	€ 1.134,33	1.953,47	€ 4.412,71	€ 5.339,38	€ 314,91	€ 381,04
	74,8	188		1.440,50	€ 1.134,33	1.953,47	€ 4.528,30	€ 5.479,24	€ 314,91	€ 381,04
	79,6	200		1.547,21	€ 1.134,33	1.953,47	€ 4.635,01	€ 5.608,36	€ 314,91	€ 381,04
	84,8	213		1.662,80	€ 1.134,33	1.953,47	€ 4.750,60	€ 5.748,23	€ 314,91	€ 381,04
	89,5	225		1.767,29	€ 1.134,33	1.953,47	€ 4.855,09	€ 5.874,66	€ 314,91	€ 381,04
	94,7	238		1.882,88	€ 1.134,33	1.953,47	€ 4.970,68	€ 6.014,52	€ 314,91	€ 381,04
121,1	175		2.469,75	€ 1.134,33	1.953,47	€ 5.557,55	€ 6.724,64	€ 629,83	€ 762,09	
130,1	188		2.669,82	€ 1.134,33	1.953,47	€ 5.757,62	€ 6.966,72	€ 629,83	€ 762,09	
138,4	200		2.854,33	€ 1.134,33	1.953,47	€ 5.942,13	€ 7.189,98	€ 629,83	€ 762,09	
147,4	213		3.054,40	€ 1.134,33	1.953,47	€ 6.142,20	€ 7.432,06	€ 629,83	€ 762,09	
155,7	225		3.238,91	€ 1.134,33	1.953,47	€ 6.326,71	€ 7.655,32	€ 629,83	€ 762,09	
164,7	238		3.438,98	€ 1.134,33	1.953,47	€ 6.526,78	€ 7.897,40	€ 629,83	€ 762,09	

Netspanning	maximum vermogen in distributienet	Standaard vermogens bepaald door automaten	Vermogen
2x230V	230 V 2draads niet van toepassing	niet van toepassing	nvt
3x230V	maximum 99,5 kVA (250A) bij 230 V 3draads	90/100/110/125/135/150/160/175/190/200/215/225/240/250A	1,73 x 230 x I automaat
3x400V+N	maximum 173,0 kVA (250A) bij 400 V 4 draads (3F+N)	90/100/110/125/135/150/160/175/190/200/215/225/240/250A	1,73 x 400 x I automaat

Verbonden met zekeringsstrip	Standaard vermogen (kVA)	Standaard automaat (I in Ampère)	Vermogenrecht Aansluiting Meetopstelling incl. meter Diversen				Totaal excl. BTW	Totaal incl. BTW	Studiekosten excl. BTW	Studiekosten incl. BTW
			A	B	C	D				
			(niet alle stappen regelbare automaat >63 A zijn weergegeven)							
Verbonden met zekeringsstrip	35,8	90		573,53	€ 1.080,45	1.953,47	€ 3.607,45	€ 4.365,01	€ 314,91	€ 381,04
	39,8	100		662,45	€ 1.080,45	1.953,47	€ 3.696,37	€ 4.472,61	€ 314,91	€ 381,04
	43,8	110		751,37	€ 1.080,45	1.953,47	€ 3.785,29	€ 4.580,20	€ 314,91	€ 381,04
	49,7	125		882,53	€ 1.080,45	1.953,47	€ 3.916,45	€ 4.738,90	€ 314,91	€ 381,04
	53,7	135		971,45	€ 1.080,45	1.953,47	€ 4.005,37	€ 4.846,50	€ 314,91	€ 381,04
	59,7	150		1.104,83	€ 1.080,45	1.953,47	€ 4.138,75	€ 5.007,89	€ 314,91	€ 381,04
	63,7	160		1.193,75	€ 1.080,45	1.953,47	€ 4.227,67	€ 5.115,48	€ 314,91	€ 381,04
	62,3	90		1.162,83	€ 1.080,45	1.953,47	€ 4.196,55	€ 5.077,83	€ 314,91	€ 381,04
	69,2	100		1.316,02	€ 1.080,45	1.953,47	€ 4.349,94	€ 5.263,43	€ 314,91	€ 381,04
	76,1	110		1.469,40	€ 1.080,45	1.953,47	€ 4.503,32	€ 5.449,02	€ 314,91	€ 381,04
	86,5	125		1.700,60	€ 1.080,45	1.953,47	€ 4.734,52	€ 5.728,77	€ 314,91	€ 381,04
	93,4	135		1.853,98	€ 1.080,45	1.953,47	€ 4.887,90	€ 5.914,36	€ 314,91	€ 381,04
	103,8	150		2.085,17	€ 1.080,45	1.953,47	€ 5.119,09	€ 6.194,10	€ 629,83	€ 762,09
	110,7	160		2.238,56	€ 1.080,45	1.953,47	€ 5.272,48	€ 6.379,70	€ 629,83	€ 762,09
	69,6	175		1.324,91	€ 1.134,33	1.953,47	€ 4.412,71	€ 5.339,38	€ 314,91	€ 381,04
	75,6	190		1.458,29	€ 1.134,33	1.953,47	€ 4.546,09	€ 5.500,77	€ 314,91	€ 381,04
	79,6	200		1.547,21	€ 1.134,33	1.953,47	€ 4.635,01	€ 5.608,36	€ 314,91	€ 381,04
	85,5	215		1.678,37	€ 1.134,33	1.953,47	€ 4.766,17	€ 5.767,07	€ 314,91	€ 381,04
	89,5	225		1.767,29	€ 1.134,33	1.953,47	€ 4.855,09	€ 5.874,66	€ 314,91	€ 381,04
	95,5	240		1.900,67	€ 1.134,33	1.953,47	€ 4.988,47	€ 6.036,05	€ 314,91	€ 381,04
99,5	250		1.989,59	€ 1.134,33	1.953,47	€ 5.077,39	€ 6.143,64	€ 314,91	€ 381,04	
121,1	175		2.469,75	€ 1.134,33	1.953,47	€ 5.557,55	€ 6.724,64	€ 629,83	€ 762,09	
131,5	190		2.700,95	€ 1.134,33	1.953,47	€ 5.788,75	€ 7.004,39	€ 629,83	€ 762,09	
138,4	200		2.854,33	€ 1.134,33	1.953,47	€ 5.942,13	€ 7.189,98	€ 629,83	€ 762,09	
148,8	215		3.085,52	€ 1.134,33	1.953,47	€ 6.173,32	€ 7.469,72	€ 629,83	€ 762,09	
155,7	225		3.238,91	€ 1.134,33	1.953,47</					

Algemene tarieven aansluiting Elektriciteit , Trans LS (<1 kV )

Enkel voor reeds bestaande Trans LS klanten. Enkel van toepassing in geval van aanpassing of verzwaren bij laagspanningsklanten die genieten van het Trans LS tarief op basis van de regeling voor september 1999 of gelijkwaardig. Indien de aanpassing of verzwaren een vervanging of versterking van de aansluitkabel vereist (1), worden voor de aanpassing van de tarieven van de nieuwe klantengroep aangerekend. De nieuwe klantengroep wordt dan laagspanning of middenspanning. Het Trans LS tarief kan in dat geval niet behouden blijven. Voor zover de klant gezorgd heeft voor de leveringen en werken die hem worden toevertrouwd, en de aansluitprijzen schriftelijk werden bevestigd door de distributienetbeheerder

A Vermogenrecht distributienet				B Aansluiting		C Meetmodule excl. meter			D Diversen		Opmerkingen
Tussenkomst voor investeringen in het stroomopwaartse net Mits bevestiging beschikbaarheid vermogen in de distributiecabine door dienst studies Mits de bestaande aansluitkabel voldoende sterk blijkt, te bepalen door de dienst studies				Er zijn geen tarieven voorzien voor een aansluiting, gezien deze tarieven enkel geldig zijn voor bestaande Trans LS klanten (1)		Indien grootverbruiksmeterinrichting: levering, plaatsing en indienstname : 3 meterkasten met: aansluitklem, ijkdooz en afzekering meetspanning ; automaat ; TI's en aansluitrails			Alle werken of materialen op vraag van de netgebruiker (buiten standaard of specifiek toewijsbaar) worden aangerekend als diversen op basis van standaard eenheidsprijzen diverse werken LS 2020.		
Maximale stroom (Amp)	Spanning (Volt)	Maximaal vermogen (kVA)	Prijs per kVA >10 kVA		Aansluiting op transformator distributiecabine prijs (€)	type	prijs(€) excl btw incl btw 21%		extra kabellengte > 100 m op openbare weg	nvt	
			prijs(€) excl btw	incl btw 21%			prijs(€) excl btw	incl btw 21%			
Distributiecabine in lokaal ter beschikking gesteld door klant	230V	94,7	124,79 €	151,00 €	Nvt	KVM	210,20 €	254,34 €	extra kabellengte > 100 m op openbare weg	nvt	
	400V	164,7	/kVA	/kVA	Nvt	GVM <=160A	1.953,47 €	2.363,70 €			
Distributiecabine in lokaal DNB	230V	94,7	170,26 €	206,01 €	Nvt	KVM	210,20 €	254,34 €	extra kabellengte > 100 m op openbare weg	nvt	
	400V	164,7	/kVA	/kVA	Nvt	GVM <=160A	1.953,47 €	2.363,70 €			

Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie.

Verzwaren:

Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden. Indien de meetopstelling niet voldoet, zal de wijziging van de meetopstelling ook aangerekend worden.

Opmerkingen

- Vanaf 80 A op 400 V : steeds grootverbruiksmeterinrichting
- Vanaf 100 A op 230 V : steeds grootverbruiksmeterinrichting
- Meterkasten voor regelbare automaten worden steeds geleverd en geplaatst door de DNB , ze zijn ten laste van de netgebruiker.
- extra kasten bijkomende meters geplaatst door netgebruiker

Technische beperkingen

- beperking van de totale afstand van de distributiecabine tot aan de meteropstelling (kabellengte) door maximale spanningsval (5%) en door maximale kabelverliezen (2,5%)

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2020 voor netgebruikers die reeds over het Trans LS tarief (1) beschikken.

De bedragen zijn tussenkomsten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB

De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)

(1) In 2 heel specifieke gevallen kan het Trans LS tarief alsnog behouden worden indien een aanpassing aan de aansluitkabel vereist is:

- Indien het gaat over een TRLS-klant die aangesloten is op een cabine waar er geen andere netgebruikers op werden aangesloten.

- Indien het gaat over een TRLS-klant die aangesloten is op een cabine die zich bevindt op, naast of vlakbij het privéterrein van de TRLS-klant en daar historisch gezien op diens vraag (ongeacht klantenwissel) geplaatst geweest is, ongeacht of vandaag nog andere netgebruikers op dezelfde cabine werden aangesloten.

Gebruikte afkortingen: TI: stroomtransformator; KVM: kleinverbruiksmeterinrichting; GVM: grootverbruiksmeterinrichting

**FLUVIUS ANTWERPEN**

**Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluiting LS 2020**

Alle werken buiten standaard op vraag van de netgebruiker of specifiek toewijsbaar, als diversen aanrekenen.

Item (blad 1/4)	Plaatsbezoek? (Ja/Neen)	Eenh. prijs		eenh.
		prijs(€) excl.		
		btw	incl btw 21%	
<b>Diverse prestaties aan aansluitingskabel LS (mits akkoord DNB)</b>				
<u>Plaatsen aansluitingskabel LS excl. Grondwerken</u>				
Aansluitingskabel LS 1 x 4 x 150 Alu (Netkabel)	j	20,59 €	24,91 €	m
Aansluitingskabel LS 1 x 4 x 25 <sup>2</sup> Cu	j	13,83 €	16,73 €	m
Aansluitingskabel LS 1KV 4X10 <sup>2</sup> Cu	j	8,16 €	9,87 €	m
<u>Grondwerken</u>				
Sleuf volle grond voor Aansluitingskabel maximum 1 x 4 x 150Alu	j	10,53 €	12,74 €	m
Sleuf klinkers/ dallen voor Aansluitingskabel maximum LS 1 x 4 x 150Alu (excl. speciale bestratingswerken)	j	36,09 €	43,67 €	m
Sleuf bestrating/ beton voor Aansluitingskabel maximum LS 1 x 4 x 150Alu (excl. speciale bestratingswerken)	j	71,70 €	86,76 €	m
Onderboring openbaar domein (tot 8 m, max. diameter 110 mm):				
* voor onderboringen tot en met 6 m: prijs per meter	j	96,60 €	116,89 €	m
* voor onderboringen meer dan 6 m: prijs per meter alsook opstartkost	j	57,06 €	69,04 €	m
Levering + plaatsing PVC mantelbuis (in open sleuf)	j	251,56 €	304,39 €	st
Uitbreken/ herstellen voetpad (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	j	8,20 €	9,92 €	m
Uitbreken herstellen bestrating (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	j	53,51 €	64,75 €	m <sup>2</sup>
Graafwerk + dempen ( excl. event aan/afvoer grond)	j	123,52 €	149,46 €	m <sup>2</sup>
	j	106,32 €	128,65 €	m <sup>3</sup>
<b>Diverse leveringen en prestaties aan bestaande aansluitingen (excl. meetmodule) =&lt; 100 A</b>				
Overkoppelen aansluiting (vraag DNB)	j	gratis		stuk
Overkoppelen en vernieuwen aansluiting (vraag DNB)	j	gratis		stuk
Verzwaren aansluiting /ondergronds zelfde koppelput	j	517,16 €	625,76 €	stuk
Verplaatsen aansluiting binnen gebouw ( klant levert 25D60+ kabel)	j	150,92 €	182,61 €	stuk
Verplaatsen of verzwaren/ ondergronds aansl, niet zelfde put , incl. graafwerk op vraag klant	j	866,24 €	1.048,15 €	stuk
Vervangen boven- door ondergrondse aansluiting, zelfde meetmodule, automaat en voorwaarden als een nieuwe aansluiting	j	529,25 €	640,39 €	stuk
Wegnemen aansluiting ondergronds (of ondergronds op bovengronds net) ( incl. 1 kWh meter)	j	445,07 €	538,53 €	stuk
Wegnemen aansluiting bovengronds ( incl. 1 kWh meter )	j	172,22 €	208,39 €	stuk
Wegnemen aansluiting ondergronds (of ondergronds op bovengronds net) ( excl. 1 kWh meter)	j	397,91 €	481,47 €	stuk
Wegnemen aansluiting bovengronds ( excl. 1 kWh meter )	j	152,61 €	184,66 €	stuk
<b>Diverse levering en prestaties meetmodule (def. opstelling) tot 80 A / Meterkast (25D60) desgevallende te leveren en plaatsen door klant</b>				
<u>Opsplitsen van woningen:</u>				
Vermogenrecht ingeval extra woongelegenheden (tot 14,5 kVA) (opsplitsen woning)	j	292,50 €	353,93 €	stuk
Vermogenrecht ingeval extra woongelegenheden (van 15 tot 30 kVA) (opsplitsen woning)	j	468,00 €	566,28 €	stuk
Plaatsen nieuwe digitale meter NT (bv. opsplitsing woning) als geen werk aansluiting	j	210,20 €	254,34 €	stuk
Plaatsen nieuwe digitale meter TUT (bv. opsplitsing woning) als geen werk aansluiting	j	210,20 €	254,34 €	stuk
Plaatsen digitale elektriciteitsmeter (initiatief DNB)	j	gratis		stuk
Verplaatsen meter binnen bestaande meterlokaal (klant voorziet 25D60 kast, meter wordt vervangen door digitale meter)	j	150,92 €	182,61 €	stuk
Verplaatsen digitale meter binnen bestaande meterlokaal in bestaande 25D60 kast	j	150,92 €	182,61 €	stuk
Verzwaren beveiliging inclusief eventuele levering nieuwe automaat (25D60 kast of gelijkwaardig bestaat)	j	153,49 €	185,72 €	stuk
Verminderen beveiliging inclusief eventuele levering nieuwe automaat (25D60 kast of gelijkwaardig bestaat)	j	153,49 €	185,72 €	stuk
Meerprijs 4 kwadranten meter voor injectie (programmatie)	j	138,52 €	167,61 €	stuk
Stroomtransformatoren meetinrichting (standaard) (set = 3 stuks)	j	197,62 €	239,12 €	set
Impuls uitgang std meter > 56 kVA en > 100A op 230V	j	730,66 €	884,10 €	stuk
Impuls uitgang std meter < 56 kVA en tot 100 A op 230 V	j	215,76 €	261,07 €	stuk
Forfait ijking meter - grootverbruikmeetinrichting	j	592,58 €	717,02 €	stuk
Vernieuwen defecte meter (niet beschadigd)	j	gratis		stuk
Vernieuwen meter systematisch (op initiatief DNB)	j	gratis		stuk
(Des-)activering bestaande klassieke dubbeltarifininstallatie in bestaande kast (Indien gelijktijdig met andere, betalende wijziging: gratis)	j	72,54 €	87,77 €	stuk
Desactiveren tweevoudig uurtarief (omschakeling TUT naar NT)				
Heractiveren tweevoudig uurtarief (omschakeling NT naar TUT bij gedesactiveerde TUT)				
Indien (des-) activering klassieke dubbeltarifininstallatie niet mogelijk:				
vervangen klassieke normaal-tariefmeter door tweevoudig-uurtariefmeter en omgekeerd: zie de mogelijkheden hieronder (**): inclu.				
Meterset, zelfde vermogen				
- Vervangen klassieke meter NT door digitale meter TUT (25D60 kast of gelijkwaardig bestaat)	j	72,54 €	87,77 €	stuk
- Vervangen klassieke meter NT door digitale meter TUT en plaatsen nieuwe meterkast geleverd door DNB (oud bord verwijderen) ;	j	72,54 €	87,77 €	stuk
- Vervangen klassieke meter TUT door digitale meter NT (25D60 kast of gelijkwaardig bestaat)	j	72,54 €	87,77 €	stuk
- Vervangen klassieke meter TUT door digitale meter NT en plaatsen nieuwe meterkast geleverd door DNB (oud bord verwijderen) ;	j	72,54 €	87,77 €	stuk
(**) tarieven ook geldig bij vervangen meter door budgetmeter op vraag van netgebruiker				
Vervangen 2 fasige meetmodule door 3 fasige digitale meetmodule (<= 63A)	j	72,54 €	87,77 €	stuk
Vervangen 2 fasige meetmodule door 3 fasige digitale meetmodule (<= 63A ) inclusief nieuwe meterkast	j	148,60 €	179,81 €	stuk
Wegnemen 1 kWh meter (zonder wegname aansluiting)	j	78,25 €	94,68 €	stuk
Wegnemen elke bijkomende kWh meter	j	52,32 €	63,31 €	stuk
<b>Tijdelijke aansluitingen met voorlopige kabel geleverd door klant(*)</b>				
Plaatsen tijdelijke digitale meter met voorlopige aansluitkabel zonder graafwerk	j	170,70 €	206,55 €	stuk
Leveren en plaatsen digitale meetmodule TUT<63A	j	170,70 €	206,55 €	stuk
Leveren en plaatsen digitale meetmodule NT<63A	j	170,70 €	206,55 €	stuk
Wegnemen tijdelijke bovengrondse aansluiting (en tijdelijke kWh meter)	j	153,49 €	185,72 €	stuk
Wegnemen tijdelijke aansluiting ondergronds ( incl. 1 kWh meter)	j	450,23 €	544,78 €	stuk
<b>Tijdelijke aansluitingen met definitieve kabel geleverd en geplaatst door klant (*) (zie definitieve aansluitingen)</b>				
Plaatsen definitieve aansluitkabel op distributienet (ook tijdelijk ondergronds)	j	529,25 €	640,39 €	stuk
Leveren en plaatsen digitale meetmodule TUT<63A	j	170,70 €	206,55 €	stuk
Leveren en plaatsen digitale meetmodule NT<63A	j	170,70 €	206,55 €	stuk
Vervangen tijdelijke meter door definitieve digitale meter (zonder verzwarend)	j	72,54 €	87,77 €	stuk
Vervangen tijdelijke meter NT door definitieve digitale meter TUT (zonder verzwarend)	j	72,54 €	87,77 €	stuk
Verplaatsen tijdelijke digitale kWh meter naar definitieve plaats	j	153,49 €	185,72 €	stuk
(*) Vermogensrecht wordt aangerekend bij plaatsing definitieve meetmodule				
Overige diverse werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak voor speciale toepassingen op aanvraag: bestekprijs (°)				

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2020 voor alle netgebruikers.

De bedragen zijn tussenkomsten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB

De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)

(°) bestekprijs: dit is de prijs die wordt bekomen op basis van de prijzen van de materialen en de prijzen en inschrijvingspercentages van de door Fluvius gecontracteerde onderaannemers,

verhoogd met een markup (20% voor investeringswerken en 35% voor exploitatiewerken).

Klassieke meter is een meter met draaischijf (type Ferraris)

Bij plaatsing/vervanging van een digitale elektriciteitsmeter wordt indien mogelijk de bijbehorende gasmeter vervangen door een digitale meter (t.l.v. uw distributienetbeheerder)

Alle werken buiten standaard op vraag van de netgebruiker of specifiek toewijsbaar, als diversen aanrekenen.

Item (blad 2/4)	Plaatsbezoek? (Ja/Neen)	Eenh. prijs		eenh.
		btw	incl btw 21%	
<b>Diverse prestaties bij in dienststelling meetmodule</b>				
Eerste indienststelling nieuwe aansluiting (move in) : inbegrepen in prijs aansluiting	j	gratis		stuk
In dienst stellen klassieke kWh meter bestaande aansluiting (geen eerste indienststelling)	j	72,54 €	87,77 €	stuk
Gelijktijdig in dienst stellen van elke bijkomende klassieke kWh meter (geen eerste indienststelling)	j	20,16 €	24,39 €	stuk
In dienst stellen bestaande aansluiting LS én LD met klassieke meters tegelijkertijd	j	119,11 €	144,12 €	samen
Niet nakomen afspraak voor indienstname of buitendienstname aansluitpunt(en)**)	j	122,96 €	148,78 €	stuk
Verplaatsing voor regularisering nettoegang op bestaand aansluitpunt (**)	j	107,80 €	130,44 €	stuk
(**) éénmalige aanrekening indien gelijktijdig voor energie LS en LD				
<b>Diverse prestaties : afsluiting enz.</b>				
Afsluiten klassieke kWh- meter (verzegelen) per netgebruiker.	j	72,54 €	87,77 €	stuk
Afsluiten klassieke meter elektriciteit en gas tegelijkertijd (per netgebruiker) :	j	119,11 €	144,12 €	samen
Afsluiten LS-aansluiting ondergronds net (indien geen toegang gebouw)	j	445,07 €	538,53 €	stuk
Afsluiten LS-aansluiting bovengronds net (indien geen toegang gebouw)	j	172,21 €	208,37 €	stuk
Heraansluiten klassieke meter	j	72,54 €	87,77 €	stuk
Heraansluiten LS-aansluiting ondergronds net	j	439,17 €	531,40 €	stuk
Heraansluiten LS aansluiting bovengronds net	j	172,21 €	208,37 €	stuk
Herstellen defecte budgetmeter (tenzij beschadiging)	j	gratis		stuk
<b>Drop / End of Contract Niet Residentieel (*)</b>				
(*) Aan te rekenen aan leverancier	j	150,92 €	182,61 €	stuk
<b>Diverse leveringen en plaatsing meetmodule :</b>				
Bijplaatsen digitale meetmodule normaal tarief <= 63 A op bestaande aansluiting.	j	210,20 €	254,34 €	stuk
Bijplaatsen digitale meetmodule tweevoudig uurtarief <= 63 A op bestaande aansluiting	j	210,20 €	254,34 €	stuk
uitsluitend nachttarief <=63 A (exclusief contactor) UNT tarieven enkel toe te passen bij bestaande UNT klanten	j	192,67 €	233,13 €	stuk
uitsluitend nachttarief <=63 A (inclusief contactor) UNT tarieven enkel toe te passen bij bestaande UNT klanten	j	237,69 €	287,60 €	stuk
Digitale meetmodule normaal tarief tot en met 80 A	j	210,20 €	254,34 €	stuk
Digitale tweevoudig uurtarief meter tot en met 80 A (100 A indien 3x230 V)	j	210,20 €	254,34 €	stuk
uitsluitend nachttarief tot en met 80 A (100 A indien 3x230 V) (exclusief contactor) UNT tarieven enkel toe te passen bij bestaande UNT klanten	j	118,21 €	143,03 €	stuk
tweevoudig uurtarief boven 80 A (90A tot 160A) bij 3N, 400V idem 3X230V	j	1.960,07 €	2.371,68 €	stuk
tweevoudig uurtarief boven 160 A (160A tot 240A) bij 3N, 400V idem 3x230V	j	2.082,57 €	2.519,91 €	stuk
meterkast decentrale productie ( tot en met 80 A) alle prestaties inbegrepen	j	1.182,15 €	1.430,40 €	stuk
Vervangen meter leveringspunt tot 56 kVA door meter 4Q (dec prod)	j	529,25 €	640,39 €	stuk
Vervangen meter leveringspunt > 56 kVA door meter 4Q (dec prod)	j	1.093,34 €	1.322,94 €	stuk
meterkast decentrale productie ( vanaf 56 kVA) alle prestaties inbegrepen	j	2.887,60 €	3.494,00 €	stuk
Plaatsen of vervangen budgetmeter (mono) op vraag van de klant, bij fraude, bij schade door de klant.	j	72,54 €	87,77 €	stuk
Plaatsen of vervangen budgetmeter (driefasig) op vraag van de klant, bij fraude, bij schade door de klant.	j	72,54 €	87,77 €	stuk
Vervangen meter tot 80A (100 A indien 3x230 V) door digitale meter tot 80A (100 A indien 3x230 V) op vraag van klant	j	72,54 €	87,77 €	stuk
Vervangen E meter tot 80A door digitale meter tot 80A op vraag van klant	j	72,54 €	87,77 €	stuk
Vervroegd vervangen meter tot 80A (100 A indien 3x230 V) door digitale meter tot 80A (100 A indien 3x230 V) op vraag van een doelgroepklant	j	72,54 €	87,77 €	stuk
<b>Diverse leveringen klein materiaal</b>				
tweepolige automaat	j	13,51 €	16,35 €	stuk
vierpolige automaat	j	27,13 €	32,83 €	stuk
tweepolige regelbare automaat	j	36,63 €	44,32 €	stuk
vierpolige regelbare automaat	j	83,16 €	100,62 €	stuk
hoofdzekeringen meterbord (per stuk)	j	2,27 €	2,75 €	stuk
scheidingsschakelaar	j	19,48 €	23,57 €	stuk
klemmenkast	j	30,77 €	37,23 €	stuk
kast voor automaat	j	53,91 €	65,23 €	stuk
leveren en plaatsen meterkast (aansluitmodule met tussenkader) 25D60 indien niet voorzien door netgebruiker	j	242,98 €	294,01 €	stuk
leveren en plaatsen meterkast 25D60 voor UNT (incl. contactor) indien niet voorzien door netgebruiker. UNT tarieven enkel toe te passen bij bestaande UNT klanten	j	280,32 €	339,19 €	stuk
Leveren en plaatsen meterkast 25D60 indien gelijktijdig met interventie, betaald door de klant	j	76,06 €	92,03 €	stuk
Leveren tussenkader 25D60	j	38,91 €	47,08 €	stuk
Leveren Contactor	j	45,02 €	54,47 €	stuk
<b>Diverse prestaties : wegnemen</b>				
Wegnemen UNT meter gelijktijdig met een andere prestatie aan de meetmodule, (betalende prestatie op klantvraag of gratis prestatie op initiatief DNB)	j	gratis		stuk
Tariefwissel TUT --> NT of NT --> TUT bij wegname UNT naar aanleiding van een meterwissel op initiatief DNB	j	gratis		stuk
<b>Diverse prestaties : Wijzigingen digitale meter laag vermogen zonder interventie ter plaatse</b>				
Tariefwissel digitale meter TUT > NT zonder interventie ter plaatse	n	8,54 €	10,33 €	stuk
Tariefwissel digitale meter NT > TUT zonder interventie ter plaatse	n	8,54 €	10,33 €	stuk
Indienststelling digitale meter zonder interventie ter plaatse	n	8,54 €	10,33 €	stuk
Buiten dienststelling digitale meter zonder interventie ter plaatse	n	8,54 €	10,33 €	stuk
Activatie communicatiepoort digitale meter zonder interventie ter plaatse.	n	gratis		stuk
Desactivatie communicatiepoort digitale meter zonder interventie ter plaatse.	n	gratis		stuk
Tariefwissel op het moment van de plaatsing van de digitale meter	j	gratis		stuk
Overschakelen van facturatie periodieke distributietarieven o.b.v. netto- naar bruto-afname voor digitale meter zonder interventie ter plaats	n	gratis		stuk

Overige diverse werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak voor speciale toepassingen op aanvraag: bestekprijs (°)

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2020 voor alle netgebruikers.  
 De bedragen zijn tussenkomsten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB  
 De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)  
 (°) bestekprijs: dit is de prijs die wordt bekomen op basis van de prijzen van de materialen en de prijzen en inschrijvingspercentages van de door Fluvius gecontracteerde onderaannemers, verhoogd met een markup (20% voor investeringswerken en 35% voor exploitatiewerken).  
 Klassieke meter is een meter met draaischijf (type Ferraris)  
 Bij plaatsing/vervanging van een digitale elektriciteitsmeter wordt indien mogelijk de bijbehorende gasmeter vervangen door een digitale meter (t.l.v. uw distributienetbeheerder)



Alle werken buiten standaard op vraag van de netgebruiker of specifiek toewijsbaar, als diversen aanrekenen.

Item (blad 3/4)	Plaatsbezoek? (Ja/Neen)	Eenh. prijs		eenh.
		prijs(€) excl. btw	incl btw 21%	
<b>Diverse prestaties aan aansluitingskabel LS op privaat domein</b>				
graafwerk privédomoien volle grond per meter	j	10,53 €	12,74 €	stuk
graafwerk privédomoien bestrating per meter (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	j	36,09 €	43,67 €	stuk
graafwerk privédomoien beton (asfalt) per meter (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	j	71,70 €	86,76 €	stuk
Onderboring privédomoien:				
* voor onderboringen tot en met 6 m: prijs per meter	j	96,60 €	116,89 €	m
* voor onderboringen meer dan 6 m: prijs per meter alsook opstartkost	j	57,06 €	69,04 €	m
maken verbindingsmof	j	251,56 €	304,39 €	st
voetpadkast (weekendverblijven)	j	43,03 €	52,07 €	stuk
(inclusief meterkast – exclusief meetmodule)	j	710,50 €	859,71 €	stuk
Aansluitkast voor onbemeterde installatie, type EH2A incl. lastscheider	j	292,19 €	353,55 €	stuk
<b>Diverse prestaties aan meetmodule</b>				
Plaatsen automaat (inclusief automaat)	j	123,84 €	149,85 €	stuk
Bijplaatsen OT-spaarboilercontact (inclusief OT-spaarboilercontact)	j	82,52 €	99,85 €	stuk
Aansluiten van de installatie van de distributienetgebruiker	j	72,54 €	87,77 €	stuk
herstellen hoofdzekering klant tijdens werkuren (°°) (materiaal zekeringen toevoegen)	j	72,54 €	87,77 €	stuk
herstellen hoofdzekering klant buiten werkuren (materiaal zekeringen nog toevoegen)	j	108,81 €	131,66 €	stuk
IJken meter ter plaatse (directe meting) : ( te betalen indien meter goed is )	j	502,87 €	608,47 €	stuk
Wijzigen spanning (initiatief DNB)	j	gratis		stuk
Spanningsregistratie na klacht netgebruiker en mits spanningskwaliteit goed blijkt	j	165,43 €	200,17 €	stuk
<b>Diverse tussenkomsten voor extra kosten</b>				
forfait niet respecteren aansluitbocht en of meteropstelling	j	87,21 €	105,52 €	stuk
forfait niet respecteren plaatsen meterkast	j	87,21 €	105,52 €	stuk
verplaatsing tijdens de werkuren (°°)	j	72,54 €	87,77 €	stuk
verplaatsing buiten de werkuren	j	108,81 €	131,66 €	stuk
zegelbreuk	j	72,54 €	87,77 €	stuk
<b>Administratiekost laattijdig melden lokale productie (tarief geldig vanaf 01/06/2020)</b>	n	78,30 €	94,74 €	stuk
Administratiekost REG-fraude	j	193,92 €	234,64 €	stuk
Administratiekost fraude lokale productie en energiediefstal	j	845,49 €	1.023,04 €	stuk
+ alle bijkomende kosten worden doorgerekend aan de klant (zonder markup) herstellkosten schade aan installaties DNB	j	bestekprijs(°)		
extra uurloon diversen (incl. vervoerkost)	j	72,54 €	87,77 €	uur
Kosten invorderingen				
Rappelkosten (*)	n	6,42 €	nvt	stuk
Ingebrekestellingskosten aangetekend (*)	n	15,40 €	nvt	stuk
Ingebrekestellingskosten niet aangetekend (*)	n	6,42 €	nvt	stuk
(*)Vrij van BTW				
Facturatiekosten energie				
1ste duplicaat factuur	n	gratis		stuk
2de duplicaat factuur	n	6,42 €	7,77 €	stuk
Extra meteropname (klassieke meter) op vraag van de klant (**)	j	52,32 €	63,31 €	stuk
Verplichte meteropname (klassieke meter) buiten de diensturen op vraag van de klant (***)	j	52,32 €	63,31 €	stuk
Extra meteropname (digitale meter) op vraag van de klant (**)	n	gratis		stuk
Verplichte meteropname (digitale meter) buiten de diensturen op vraag van de klant (***)	n	gratis		stuk
(**) Zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit: naast de 2-jaarlijkse fysieke opname kan de distributienetgebruiker aan de distributienetbeheerder een extra meteropname vragen.				
(***) Zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit: indien de distributienetbeheerder de laatste 48 maanden geen fysieke meteropname kon uitvoeren, wordt een afspraak gemaakt met de distributienetgebruiker. Indien deze vraagt om de meteropname te doen buiten de diensturen, kunnen de kosten hiervoor doorgerekend worden aan de distributienetgebruiker.				
<b>Diverse prestaties in de distributiecabine en aan het LS distributienet</b>				
Bijplaatsen op LS bord van 1 vertrek voor aansluitingskabel LS 1 x 4 x 150Alu	j	385,32 €	466,24 €	stuk
Aansluiten met aansluitingskabel LS 1 x 4 x 150 <sup>2</sup> ALU LS	j	234,91 €	284,24 €	stuk
Aansluiten ondergronds aan voetpadkast	j	305,59 €	369,76 €	stuk
Spanningsombouw indien vermogen leverbaar is op 230V:				
<b>Ter beschikken stellen 400V op aanvraag</b>	j	429,59 €	519,80 €	stuk
Beschermen niet geïsoleerd bov LS net per afstand max 3 overspanningen	j	993,40 €	1.202,01 €	stuk
Beschermen niet geïsoleerd bov LS net afstand max 10 meter	j	319,69 €	386,82 €	stuk
Vrijschakelen en terug normaal schakelen bovengronds LS net	j	348,83 €	422,08 €	stuk
Verplaatsen betonpaal in de lijn	j	1.621,89 €	1.962,49 €	stuk
Verplaatsen betonpaal hoekpaal of eindpaal	j	3.820,64 €	4.622,97 €	stuk
Aanpassen LS kabel in lijn over max 20 m excl. graafwerk en herstel wegbedekking	j	1.597,14 €	1.932,54 €	stuk
<b>Forfaitaire kosten voor kleine interventies ( schade door derden met stroomonderbreking)</b>				
Kleine beschadiging aansluitkabel 4X10 mm <sup>2</sup> met 1 verb.mof.	j	162,45 €	196,56 €	stuk
Kleine beschadiging aansluitkabel 4X10 mm <sup>2</sup> met 1 verb.mof. ( buiten de werkuren)	j	240,94 €	291,54 €	stuk
Kleine beschadiging aansluitkabel 4X16/25 mm <sup>2</sup> met 1 verb mof	j	177,70 €	215,02 €	stuk
Kleine beschadiging aansluitkabel 4X16/25 mm <sup>2</sup> met 1 verb mof (buiten de werkuren)	j	260,55 €	315,27 €	stuk
Kabelbeschadiging 4X10 mm <sup>2</sup> met 2 verb moffen	j	194,56 €	235,42 €	stuk
Kabelbeschadiging 4X10 mm <sup>2</sup> met 2 verb moffen (buiten de werkuren)	j	281,77 €	340,94 €	stuk
Kabelbeschadiging 4X16/25 mm <sup>2</sup> met 2 verb moffen	j	237,98 €	287,96 €	stuk
Kabelbeschadiging 4X16/25 mm <sup>2</sup> met 2 verb moffen (buiten de werkuren)	j	333,91 €	404,03 €	stuk
Kleine beschadiging LS net ondergronds met 1 verb. mof	j	210,24 €	254,39 €	stuk
Kleine beschadiging LS net ondergronds met 1 verb. Mof (buiten de werkuren)	j	306,17 €	370,47 €	stuk
Kleine beschadiging bovengrondse aansluiting	j	170,10 €	205,82 €	stuk
Kleine beschadiging bovengrondse aansluiting (buiten de werkuren)	j	252,95 €	306,07 €	stuk
Overige diverse werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak voor speciale toepassingen op aanvraag: bestekprijs (°)				
Alle prijzen van toepassing voor normale uitvoering tijdens de werkdagen : van 8-16 u alsook ingeval van storingsverhelping (zie °°) met aanvraag vóór 16u op werkdagen.				

Gewijzigd bij beslissing van de VREG van 07/04/20

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2020 voor alle netgebruikers.  
 De bedragen zijn tussenkomsten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB  
 De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (°°) werkdagen 8-16u  
 (°) bestekprijs: dit is de prijs die wordt bekomen op basis van de prijzen van de materialen en de prijzen en inschrijvingspercentages van de door Fluvius gecontracteerde onderaannemers, verhoogd met een markup (20% voor investeringswerken en 35% voor exploitatiewerken).  
 Klassieke meter is een meter met draaischijf (type Ferraris)  
 Bij plaatsing/vervanging van een digitale elektriciteitsmeter wordt indien mogelijk de bijbehorende gasmeter vervangen door een digitale meter (t.i.v. uw distributienetbeheerder)



**FLUVIUS ANTWERPEN**

**Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluiting LS 2020**

Alle werken buiten standaard op vraag van de netgebruiker of specifiek toewijsbaar, als diversen aanrekenen.

Item (blad 4/4)	Eenh. prijs		incl btw 21%	Eenh. prijs	
	prijs(€) excl btw			prijs(€) excl btw	incl btw 21%
Plaatsbezoek? (Ja/Neen)					
Aan te rekenen kosten elektriciteit door de sociale leverancier	Beschermde klant			Niet-beschermde klant	
<b>Invorderingen elektriciteit</b>					
Rappelkosten (*)	gratis	n		6,42 €	nvt
Ingebrekestellingskosten aangetekend (*)	gratis	n		15,40 €	nvt
Ingebrekestellingskosten niet aangetekend (*)	gratis	n		6,42 €	nvt
Plaatsen budgetmeter elektriciteit (nvt bij fraude of schade)	gratis	j			gratis
Inschakelen stroombegrenzer budgetmeter	gratis	j			gratis
Uitschakelen stroombegrenzer budgetmeter	gratis	j			gratis
Plaatsen stroombegrenzer	gratis	j			gratis
Afsluiten elektriciteit aan klassieke meter (na advies Lac)*	gratis	j			gratis
Afsluiten elektriciteit bovengronds (na advies Lac)*	172,21 €	nvt j		172,21 €	nvt
Afsluiten elektriciteit ondergronds (na advies Lac)*	445,07 €	nvt j		445,07 €	nvt
Afsluiten elektriciteit aan klassieke meter (bij fraude)	72,54 €	87,77 € j		72,54 €	87,77 €
Afsluiten elektriciteit bovengronds (bij fraude)	172,21 €	208,37 € j		172,21 €	208,37 €
Afsluiten elektriciteit ondergronds (bij fraude)	445,07 €	538,53 € j		445,07 €	538,53 €
Heraansluiting elektriciteit aan klassieke meter (na advies Lac)	72,54 €	87,77 € j		72,54 €	87,77 €
Heraansluiting elektriciteit bovengronds (na advies Lac)	172,21 €	208,37 € j		172,21 €	208,37 €
Heraansluiting elektriciteit ondergronds (na advies Lac)	439,17 €	531,40 € j		439,17 €	531,40 €
Heraansluiting elektriciteit aan klassieke meter (na fraude)	72,54 €	87,77 € j		72,54 €	87,77 €
Heraansluiting elektriciteit bovengronds (na fraude)	172,21 €	208,37 € j		172,21 €	208,37 €
Heraansluiting elektriciteit ondergronds (na fraude)	439,17 €	531,40 € j		439,17 €	531,40 €
Indienststelling / buitendienststelling digitale meter zonder interventie ter plaatse (na fraude)	8,54 €	10,33 € n		8,54 €	10,33 €
Indienststelling / buitendienststelling digitale meter zonder interventie ter plaatse (na advies Lac)	8,54 €	10,33 € n		8,54 €	10,33 €
(*) vrij van BTW					
<b>Diverse kosten Sociale Dienstverplichtingen</b>					
Administratieve kosten	NVT			NVT	
Aanrekening duplicaat facturen E/G					
- 1e duplicaat factuur	gratis	n		gratis	
- 2e duplicaat factuur	6,42 €	7,77 € n		6,42 €	7,77 €
Aanrekening budgetmeterkaart	26,16 €	31,65 € n		26,16 €	31,65 €
Activatie budgetmeter	gratis	j		gratis	
Desactivatie budgetmeter	gratis	j		gratis	
Activatie budgetmetermodule digitale meter zonder interventie ter plaatse	gratis	n		gratis	
Desactivatie budgetmetermodule digitale meter zonder interventie ter plaatse	gratis	n		gratis	
Eerste extra meteropname (klassieke meter) op vraag van de klant **	gratis	j		48,20 €	58,32 €
Bijkomende extra manuele meteropnames (klassieke meter) op vraag van de klant **	52,32 €	63,31 € j		52,32 €	63,31 €
Verplichte meteropname (klassieke meter) buiten de diensturen op vraag van de klant ***	52,32 €	63,31 € j		52,32 €	63,31 €
Extra meteropname (digitale meter) op vraag van de klant **	gratis	n		gratis	
Verplichte meteropname (digitale meter) buiten de diensturen op vraag van de klant ***	gratis	n		gratis	
Nutteloze verplaatsing tijdens de diensturen	72,54 €	87,77 € j		72,54 €	87,77 €
Nutteloze verplaatsing buiten de diensturen	108,81 €	131,66 € j		108,81 €	131,66 €

\*\* Zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit: naast de 2-jaarlijkse fysieke

opname kan de distributienetgebruiker aan de distributienetbeheerder een extra meteropname vragen.

\*\*\* Zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit: indien de distributienetbeheerder de laatste 48 maanden geen fysieke meteropname kon uitvoeren, wordt een afspraak gemaakt met de distributienetgebruiker. Indien deze vraagt om de meteropname te doen buiten de diensturen, kunnen de kosten hiervoor doorgerekend worden aan de distributienetgebruiker.

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2020 voor alle netgebruikers.

De bedragen zijn tussenkomsten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB

De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)

Klassieke meter is een meter met draaischijf (type Ferraris)

Bij plaatsing/vervanging van een digitale elektriciteitsmeter wordt indien mogelijk de bijbehorende gasmeter vervangen door een digitale meter (t.i.v. uw distributienetbeheerder)

Algemene tarieven ingeluste aansluiting op het distributienet Elektriciteit HS 26-1 kV (= < 5000 kVA)

Het eenmalig forfaitair aansluittarief is van toepassing voor standaard aansluitingen in middenspanning van het type 26-1 kV, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder. Voor zover de klant gezorgd heeft voor de leveringen en werken die hem worden toevertrouwd en de aansluitprijzen schriftelijk werden bevestigd door de distributienetbeheerder.

A				B		C				D				Opmerkingen	
Vermogenrecht distributienet				Aansluiting		Meetopstelling grootverbruiksmeterinrichting (excl. kostprijs meter)				Diversen					
Tussenkomst in de kosten van de investeringen in het distributienet stroomopwaarts gelegen ( transformatorstation, schakelpost, enz.)				Bevat: standaard ondergrondse aansluiting in lus (in+uit) standaard 2x 3 x 10 m aansluitkabel op privé domein verbindingsmoffen met net feeder eindmoffen aansluitkabel schakelwerken op het distributienet		Bevat: meetmodule, (zekering kastje indien ndz.) tussenkader, meter ijken en indienststellen meter				Alle prijzen zijn geldig voor werkzaamheden gelijktijdig uitgevoerd met de aansluitingswerken. Ze zijn niet van toepassing in geval van aanpassingswerken aan bestaande installaties noch voor afzonderlijke interventies.					
Maximale vermogen (kVA)	Spanning (Volt)	Forfait per kVA		In lus aangesloten op het MS distributienet		Steeds meting van kVA + kWh + kWhs + kVARh				Alle werken buiten de standaard, op vraag van de netgebruiker (of specifiek toewijsbaar) worden aangerekend als diversen op basis van de standaard eenheidsprijzen diverse werken 2020					
		prijs(€) excl btw	incl btw 21%	prijs(€) excl btw	incl btw 21%	type	prijs(€) excl btw	incl btw 21%		prijs (€)	incl btw 21%				
		<b>met minimum van 100 kVA</b>													
<250 kVA	6 kV 10-11 kV 15 kV	17,55 € /kVA	21,24 € /kVA	5.411,78 €	6.548,25 €	Meting LS kant mogelijk GVM exclusief stroomtransformatoren (TI's )	1.625,50 €	1.966,86 €	extra kabellengte >400 m (per m)	84,69 €	102,47 €			<p><b>Opmerkingen</b></p> <p>De eerste 400 m sleuflengte inclusief kabel op openbare weg is gratis</p> <p>Voor kwalitatieve WKK (1) is de eerste 1000 m sleuflengte inclusief kabel op de openbare weg gratis.</p> <p>Tarieven van toepassing voor afname en injectie.</p> <p>Verzwarings:</p> <p>Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden, in het andere geval moet daarnaast ook de kost van de verzwarende van de aansluiting en/of de meteropstelling betaald worden.</p> <p><u>Werken/ten laste van klant of installateur</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ter beschikking stellen van droge en gemakkelijk te bereiken opstellingsruimte, zo dicht mogelijk bij de openbare weg voor de plaatsing van de elektriciteitsmeter</li> <li>- Alle graafwerken op privé domein, inclusief , plaatsing van wachtbuizen, .</li> <li>- het herstellen van de rijweg, het maken van openingen voor muurdoorvoeringen etc.</li> <li>- leveren + plaatsen TI's / TP's en meetleidingen, cfr. technische voorschriften C2/112 (zie www.synergrid.be)</li> <li>- alle installaties, uitrustingen in de klantencabine</li> </ul> <p><u>Standaard aansluiting</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- De afstand van de rooilijn tot buitenmuur van de klantencabine maximaal 10 m</li> <li>- Aansluitkabel op privé terrein, 10 m sleuflengte + 5 m in cabine</li> <li>- Meetmodule volgens vermogen incl. plaatsing en ijking meter (excl. TI/TP's)</li> <li>- In dienst stellen van de meter met afzonderlijke verplaatsing</li> <li>- Verbindingsmoffen en eindmoffen std, geen stekkertype voorzien in std</li> <li>- Forfait schakelen HS</li> </ul> <p><u>Opmerkingen</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- meting LS stroom &gt; 100 A steeds grootverbruiksmeterinrichting</li> <li>- vermogen aansluiting &gt;= 250 kVA steeds MS kant gemeten</li> <li>- TI's TP's onderworpen aan goedkeuring DNB cfr. technische voorschriften C2/112 (zie www.synergrid.be)</li> <li>- metergroep, steeds kW + kWhn + kWhs + kVarh</li> <li>- voor productie: speciale meetmodule noodzakelijk, niet inbegrepen in std prijzen</li> <li>- bij verzwarende overgang naar 3W-meter methode cfr. technische voorschriften C2/112 (zie www.synergrid.be)</li> </ul> <p><b>Niet inbegrepen</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>telebediening cellen klantenzijde, telegesignaleerde kortsluitverkliekers ter beschikking stellen impulsen aan netgebruiker ACHTERAF</li> <li>onderboring structurele hindernissen, TI's TP's klantencabine</li> <li>keuring klantencabine, in dienst stellen klanteninstallaties</li> <li>aan-afvoeren-saneren grond, op openbaar of privé</li> <li>boring-waterdichte afwerking muuropening invoer kabels</li> <li>kosten oriënterende studie of aansluitingsaanvraag</li> <li>Herstellen speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.</li> </ul>	
<1000 kVA	6 kV 10-11 kV 15 kV	17,55 € /kVA	21,24 € /kVA	5.411,78 €	6.548,25 €	Meting steeds MS kant GVM exclusief stroomtransformatoren (TI's ) en spanningstransformatoren (TP's)	1.625,50 €	1.966,86 €	extra kabellengte >400 m (per m)	84,69 €	102,47 €				
<3000 kVA	6 kV 10-11 kV 15 kV	17,55 € /kVA	21,24 € /kVA	5.573,19 €	6.743,56 €	Meting steeds MS kant GVM exclusief stroomtransformatoren (TI's ) en spanningstransformatoren (TP's)	1.625,50 €	1.966,86 €	extra kabellengte >400 m (per m)	93,56 €	113,21 €				
<5000 kVA	6 kV 10-11 kV 15 kV	17,55 € /kVA	21,24 € /kVA	5.573,19 €	6.743,56 €	Meting steeds MS kant GVM exclusief stroomtransformatoren (TI's ) en spanningstransformatoren (TP's)	1.625,50 €	1.966,86 €	extra kabellengte >400 m (per m)	93,56 €	113,21 €				
>5000 kVA	niet standaard								pulsen aangevraagd bij nieuwe aansluiting		gratis				

(1) Kwalitatieve WKK : zie artikel 7.3.1 van het Energiedecreet van 8 mei 2009

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2020 voor alle netgebruikers.

De bedragen zijn tussenkomsten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB

De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)

Gebruikte afkortingen: TI: stroomtransformator; TP: spanningstranformator; GVM: grootverbruiksmeterinrichting

Algemene tarieven aansluiting Elektriciteit, Hoogspanning dmv rechtstreekse kabels op het transformatorstation TRANS-HS ( =< 20 MVA)

Het eenmalig forfaitair aansluittarief is van toepassing voor standaard aansluitingen in middenspanning van het type TRANS HS, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder. Voor zover de klant gezorgd heeft voor de leveringen en werken die hem worden toevertrouwd en de aansluitprijzen schriftelijk zijn bevestigd door de distributienetbeheerder.

A		B + C				D		Opmerkingen		
Vermogenrecht distributienet		Aansluiting + Meetopstelling				Diversen				
Tussenkosten in de kosten van de investeringen in het distributienet stroomopwaarts gelegen.		standaard all-in aansluiting incl.; (excl. kostprijs meters) differentieelbeveiliging (zend + ontvangst diff.) 2 of 3 kabels telesignalisatie, cellen transformatorstation eindmoffen+ 10 m sleuflengte, 2 (of 3) x 25 m kabel op privé incl. beveiliging I <sub>max</sub> , I <sub>o</sub> , stroom en spanningstransformatoren op TS bekabeling, testen, indienstname				Alle prijzen zijn geldig voor werkzaamheden gelijktijdig uitgevoerd met de aansluitingswerken, ze zijn niet van toepassing in geval van aanpassingswerken aan bestaande installaties noch voor afzonderlijke interventies.		De eerste 400 m sleuflengte inclusief kabels op de openbare weg zijn gratis. Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden, in het andere geval moet daarnaast ook de kost van de verzwarende van de aansluiting en/of de meteropstelling betaald worden.		
Maximale vermogen (kVA)	Spanning (Volt)	Forfait per kVA prijs(€) btw excl	incl btw 21%	Rechtstreeks aangesloten op rails transformatorstation type prijs(€) excl btw	incl btw 21%	Steeds meting van kVA + kWhn + kWhs + kVARh prijs(€) excl btw	incl btw 21%		Alle werken buiten de standaard, op vraag van de netgebruiker (of specifiek toewijsbaar) worden aangerekend als diversen op basis van de standaard eenheidsprijzen diverse werken 2020	prijs(€) excl btw
		<b>met minimum van 5000 kVA</b>								
8000 kVA	10-11 kV 15 kV	11,70 €/kVA	14,16 €/kVA	171.090,91 €	207.020,00 €	6.940,44 €	8.397,93 €	extra kabellengte > 400 m (incl. SK)	193,62 € (2 x 240 <sup>2</sup> +SK)	234,28 €
10,000 kVA	10-11 kV 15 kV	10,53 €/kVA	12,74 €/kVA	171.090,91 €	207.020,00 €	6.940,44 €	8.397,93 €	extra kabellengte > 400 m (incl. SK)	225,60 € (2 x 400 <sup>2</sup> +SK)	272,98 €
16,000 kVA	10-11 kV 15 kV	8,19 €/kVA	9,91 €/kVA	251.151,33 €	303.893,11 €	10.410,67 €	12.596,91 €	extra kabellengte > 400 m (incl. SK)	257,22 € (3 x 240 <sup>2</sup> +SK)	311,24 €
20,000 kVA	10-11 kV 15 kV	7,02 €/kVA	8,49 €/kVA	251.151,33 €	303.893,11 €	10.410,67 €	12.596,91 €	extra kabellengte > 400 m (incl. SK)	303,38 € (3 x 400 <sup>2</sup> +SK)	367,09 €
>20 MVA		niet standaard aansluiting								

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2020 voor alle netgebruikers.  
De bedragen zijn tussenkosten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB  
De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)  
Gebruikte afkortingen: I<sub>max</sub>: maximum stroom; I<sub>o</sub>: Nulstroom; SK: communicatiekabel (seinkabel of glasvezel); TS: Transformatorstation; GVM: grootverbruiksmeterinrichting

**FLUVIUS ANTWERPEN**
**Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluitingen Trans HS en HS 26-1 kV 2020**

Alle werken buiten standaard op vraag van de netgebruiker of specifiek toewijsbaar, als diversen aanrekenen.

Item (blad 1/2)	Eenh.prijs		eenh.
	excl. BTW	incl btw 21%	
<b>Prestaties TRANSFORMATOR STATION</b>			
TS cel met Diff.beveiliging .incl. lo , telebediening,cablering en indienstname	74.179,64 €	89.757,36 €	stuk
TS cel met Overstroom beveiliging incl.lo , telebediening,cablering en indienstname	64.102,90 €	77.564,51 €	stuk
<b>Prestaties KABEL en GRONDWERKEN</b>			
<b>Kabel + plaatsing excl. grondwerken</b>			
Kabel 95 <sup>2</sup> AluPRC (enkel)	39,08 €	47,29 €	m
Kabel 150 <sup>2</sup> AluPRC (enkel)	44,72 €	54,11 €	m
Kabel 240 <sup>2</sup> AluPRC (enkel)	53,55 €	64,80 €	m
Kabel 400 <sup>2</sup> AluPRC (enkel)	68,37 €	82,73 €	m
Verbindingsmof ( 3F)	1.251,81 €	1.514,69 €	set 3
Eindmof binneninstallatie (3F)	745,01 €	901,46 €	set 3
Eindmof buiten (3F)	1.378,76 €	1.668,30 €	set 3
Plaatsen wachtbuis + seinkabel 10 paar (+ blazen SK)	36,84 €	44,58 €	m
<b>Grondwerken</b>			
Sleuf volle grond ( 2 kabels) 95/150 <sup>2</sup>	17,51 €	21,19 €	m
Sleuf volle grond ( 2 kabels) 240/400 <sup>2</sup>	17,51 €	21,19 €	m
Sleuf klinkers/ dallen (2 kabels) 95/150 <sup>2</sup> (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	44,16 €	53,43 €	m
Sleuf klinkers dallen (2kabels) 240/400 <sup>2</sup> (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	44,16 €	53,43 €	m
Sleuf bestrating/ beton (2kabels) 95/150 <sup>2</sup> (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	89,75 €	108,60 €	m
Sleuf bestrating/ beton (2kabels) 240/400 <sup>2</sup> (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	89,75 €	108,60 €	m
Boring (max diam 160 mm ), per boring per meter incl. wachtbuis	98,63 €	119,34 €	
Levering + plaatsing mantelbuis diam 160 mm (bij boring)	20,59 €	24,91 €	m
Uitbreken/ herstellen voetpad (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	61,03 €	73,85 €	m <sup>2</sup>
Uitbreken herstellen bestrating (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	140,89 €	170,48 €	m <sup>2</sup>
Graafwerk + dempen	110,43 €	133,62 €	m <sup>3</sup>
Herstelling defect op 1 HS kabel van klant (privé terrein) tijdens de werkuren	3.366,49 €	4.073,45 €	forfait
Herstelling defect op 1 HS kabel van klant (privé terrein) buiten de werkuren	4.849,81 €	5.868,27 €	forfait
Lokalisatie van DNB kabels op openbaar terrein bij afwijking tov liggingsplannen		gratis	
Aanduiden van DNB kabels bij werken derden ( zonder meetwagen )	332,69 €	402,55 €	forfait
Vervangen en verbinden 20 m MS kabel (95 mm <sup>2</sup> -150mm <sup>2</sup> -240 mm <sup>2</sup> ) zonder sleufwerken en bedekkingswerken	3.782,87 €	4.577,27 €	stuk
Vervangen en verbinden 20 m MS kabel PRC 400 mm <sup>2</sup> zonder sleufwerken en bedekkingswerken	4.802,98 €	5.811,61 €	stuk
<b>Prestaties KLANTCABINE</b>			
Aansluiting TRANS HS klant diff. beveiliging 2 kabels (incl. hulpkast, bekabeling, testen en afregelen)	20.809,76 €	25.179,81 €	stuk
Aansluiting TRANS HS klant diff. beveiliging 3 kabels (incl. hulpkast, bekabeling, testen en afregelen)	27.067,38 €	32.751,53 €	stuk
Aansluiting en afwerking van seinkabel aan beide uiteinden (trans HS klant)	3.484,75 €	4.216,55 €	forfait
Plaatsen Power Quality meetset tijdens 1 meetjaar	6.309,23 €	7.634,17 €	stuk
Spanningsregistratie op binneninstallatie (+ rapport )	919,42 €	1.112,50 €	stuk
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine of kabels HS tijdens de werkuren	872,08 €	1.055,22 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine of kabels HS buiten de werkuren, tijdens het weekend of op feestdagen	1.308,12 €	1.582,83 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine tijdens de werkuren (klant rechtstreeks op onderstation)	653,93 €	791,26 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine buiten de werkuren, tijdens het weekend of op feestdagen (klant rechtstreeks op onderstation)	1.046,50 €	1.266,27 €	forfait
Definitief afkoppelen kabels klantencabine in lus enkel tijdens de werkuren	3.047,84 €	3.687,89 €	forfait
Definitief afkoppelen ms kabel klantencabine in antenne enkel tijdens de werkuren	1.772,36 €	2.144,56 €	stuk
Definitief afkoppelen aangebouwde klantencabine in antenne via MS kabel enkel tijdens de werkuren	348,83 €	422,08 €	stuk
Hoekstekkers XLPE kabel : per kabel (set 3 stuks)	1.097,84 €	1.328,39 €	set 3
Leveren en plaatsen cilinder cabineslot (gas of elektriciteit)	126,98 €	153,65 €	forfait
set 3TI/3TP geleverd door DNB (TI's tot 250A)	2.644,25 €	3.199,54 €	set 3
Herparametren meting tijdens de werkuren van een AMR+ meter naar aanleiding van klantvraag	247,68 €	299,69 €	stuk
<b>Prestaties MEETOPSTELLING</b>			
Impuls uitgang std teller klantencabine	342,73 €	414,70 €	forfait
Impuls uitgang telling op TS (SK in optie) pulsen	436,00 €	527,56 €	forfait
Forfait ijking meter ter plaatse	544,10 €	658,36 €	forfait
Leveren en plaatsen submeter MFlex – eigendom DNB (TI en TP door klant)	1.799,44 €	2.177,32 €	stuk
Leveren en plaatsen submeter MFlex – eigendom DNG 56kVA-1MVA (TI en TP door klant)	3.371,99 €	4.080,11 €	stuk
Leveren en plaatsen submeter MFlex – eigendom DNG >1MVA-5MVA (TI en TP door klant)	3.562,28 €	4.310,36 €	stuk
Leveren en plaatsen submeter MFlex – eigendom DNG >5MVA (TI en TP door klant)	4.712,20 €	5.701,76 €	stuk
<b>Drop / End of Contract Niet Residentieel (*)</b>	150,92 €	182,61 €	forfait
(*) aan te rekenen aan leverancier			
Terug in dienstname	150,92 €	182,61 €	forfait
Afzonderlijke verplaatsing indienststelling (vb. na uitschakeling minima) tijdens de werkuren	150,92 €	182,61 €	forfait
Afzonderlijke verplaatsing indienststelling (vb. na uitschakeling minima) buiten de werkuren	245,22 €	296,72 €	forfait

Overige diverse werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak voor speciale toepassingen op aanvraag: bestekprijs (°)

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant.

Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2020 voor alle netgebruikers.

De bedragen zijn tussenkomsten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB

De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)

(°) bestekprijs: dit is de prijs die wordt bekomen op basis van de prijzen van de materialen en de prijzen en inschrijvingspercentages van de door Fluvius gecontracteerde onderaannemers, verhoogd met een markup (20% voor investeringswerken en 35% voor exploitatiewerken).

**FLUVIUS ANTWERPEN**

**Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluitingen Trans HS en HS 26-1 kV 2020**

Alle werken buiten standaard op vraag van de netgebruiker of specifiek toewijsbaar, als diversen aanrekenen.

Item (blad 2/2)	Eenh.prijs		eenh.
	excl. BTW	incl btw 21%	
<b>Diverse Prestaties</b>			
Spanningsregistratie na klacht netgebruiker en mits spanningskwaliteit goed blijkt	204,35 €	247,26 €	stuk
Verplaatsing tijdens de werkuren (2 personen)	145,08 €	175,55 €	forfait
Verplaatsing buiten de werkuren (2 personen)	217,63 €	263,33 €	forfait
Openen en sluiten deur klantcabine (vraag netgebruiker)	81,74 €	98,91 €	forfait
<b>Administratiekost laattijdig melden lokale productie (tarief geldig vanaf 01/06/2020)</b>	<b>78,30 €</b>	<b>94,74 €</b>	<b>stuk</b>
Administratiekost REG-fraude	193,92 €	234,64 €	stuk
Administratiekost fraude lokale productie en energiediefstal	845,49 €	1.023,04 €	stuk
+ alle bijkomende kosten worden doorgerekend aan de klant (zonder markup)			
<b>Prestaties DECENTRALE PRODUCTIE</b>			
Dec prod.>= 10 MVA : oplevering - emissiemeting - checkup en monitoring werkingspunten	4.920,14 €	5.953,37 €	stuk
Telecontrolekast decentrale productie - hoog vermogen	9.869,22 €	11.941,76 €	stuk
groene stroomteller van 56kVA tot 1 MVA (enkel elektr)	1.954,87 €	2.365,39 €	stuk
groene stroomteller >1 MVA tem 5 MVA (enkel elektr)	2.133,75 €	2.581,84 €	stuk
groene stroomteller >5 MVA (enkel elektr)	2.648,02 €	3.204,10 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen tot 1 MVA (gas + elektr+impuls)	3.631,56 €	4.394,19 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen > 1 MVA tem 5 MVA (gas + elektr+impuls)	3.844,51 €	4.651,86 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen > 5 MVA (gas + elektr+impuls)	4.456,74 €	5.392,66 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen tot 1 MVA (gas + elektr+impuls)	4.315,53 €	5.221,79 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen > 1 tem 5 MVA (gas + elektr+impuls)	4.577,11 €	5.538,30 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen > 5 MVA (gas + elektr+ impuls)	5.255,30 €	6.358,91 €	stuk
Meerprijs 4 kwadranten meting voor injectie per meter tot 1 MVA (programmatie meter)	138,52 €	167,61 €	forfait
Indienstnametesten ont koppeling decentrale productie ter plaatse	206,07 €	249,34 €	forfait
Testen/afregelen ont koppelingsbeveiliging in labo DNB (binnen de week)	229,25 €	277,39 €	forfait
Vervangen facturatiemeter nav decentrale productie incl. programmeren 4 kwadrantenmeter (inc. vervanging kasten)	1.393,28 €	1.685,87 €	forfait
Vervangen facturatiemeter nav decentrale productie incl. programmeren 4 kwadrantenmeter (excl. vervanging kasten)	1.093,34 €	1.322,94 €	forfait
<b>Alle werken buiten standaard op vraag van de netgebruiker, als diversen aanrekenen.</b>			
<b>Werken derden volgens specs Fluvius spanningsniveau 17,5 KV</b>			
Leveren materiaal 3 x 1 x PRC 400 17,5kV + toebehoren (moffen, ...)	49,36 €	59,73 €	m
Leveren materiaal 3 x 1 x PRC 240 17,5kV + toebehoren (moffen, ...)	37,12 €	44,92 €	m
Leveren materiaal 3 x 1 x PRC 150 17,5kV + toebehoren (moffen, ...)	34,59 €	41,85 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 240/400 17,5kV kabel	61,05 €	73,87 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 150 17,5kV kabel	41,39 €	50,08 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 240/400 17,5kV kabel + WB	65,55 €	79,32 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 150 17,5kV kabel + WB	45,90 €	55,54 €	m
Extra verbinding op bestaande PRC 400 17,5kV MS kabel	2.337,12 €	2.827,92 €	set 3
Extra verbinding op bestaande PRC 240 17,5kV MS kabel	2.228,27 €	2.696,21 €	set 3
Extra verbinding op bestaande PRC 150 17,5kV MS kabel	2.228,27 €	2.696,21 €	set 3
Maken eindsluiting PRC 400 17,5kV kabel in klantcabine	913,17 €	1.104,94 €	set 3
Maken eindsluiting PRC 240 17,5kV kabel in klantcabine	682,25 €	825,52 €	set 3
Maken eindsluiting PRC 150 17,5kV kabel in klantcabine	682,25 €	825,52 €	set 3
<b>Werken derden volgens specs Fluvius WB</b>			
Sleufwerk + plaatsen WB	15,70 €	19,00 €	m
Leveren Wachtbuis + toebehoren (trekputten, moffen, ...)	5,59 €	6,76 €	m

Overige diverse werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak voor speciale toepassingen op aanvraag: bestekprijs (°)

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant.  
 Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2020 voor alle netgebruikers.  
 De bedragen zijn tussenkomsten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB  
 De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)  
 Gebruikte afkortingen: lo: Nulstroom; SK: communicatiekabel (seinkabel of glasvezel); MS: Middenspanning;  
 TI: stroomtransformator; TP: spanningstranformator; TS: Transformatorenstation, WB: wachtbuis voor communicatiekabel (seinkabel of glasvezel)  
 (°) bestekprijs: dit is de prijs die wordt bekomen op basis van de prijzen van de materialen en de prijzen en inschrijvingspercentages van de door Fluvius gecontracteerde onderaannemers, verhoogd met een markup (20% voor investeringswerken en 35% voor exploitatiewerken).

**Gewijzigd bij beslissing van de VREG van 07/04/20**

Algemene tarieven aansluiting op het distributienet Elektriciteit HS 29,9kV - 36kV

Het eenmalig forfaitair aansluittarief is van toepassing voor aansluitingen in hoogspanning van het type 29,9 - 36 kV, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder. Voor zover de klant gezorgd heeft voor de leveringen en werken die hem worden toevertrouwd, en de aansluitprijzen schriftelijk werden bevestigd door de distributienetbeheerder

A Vermogenrecht net				B + C Aansluiting + Meetopstelling				D Diversen				Opmerkingen		
Tussenkost in de kosten van de investeringen in het net stroomopwaarts gelegen ( transformatorstation, koppelpunten, enz. ) Standaard forfait per kVA voor de netaansluiting Bijkomend forfait per kVA voor de voeding in gesloten lus (op vraag van de klant)				bevat: standaard ondergrondse aansluiting (in+uit) standaard 2x3x10 m aansluitkabel op privé domein verbindingsmoffen met net feeder eindmoffen aansluitkabel schakelwerken op het distributienet				bevat: meetmodule, (zekering kastje indien ndz.) tussenkader, meter (enkel plaatsing) ijken en indienststellen meter. (excl. kostprijs meter)				De eerste 400 m sleuflengte inclusief kabel op openbare weg is gratis Voor kwalitatieve WKK (*) is de eerste 1000 m sleuflengte inclusief kabel op de openbare weg gratis.		
Maximale vermogen (mVA)	Spanning (kV)	Standaard forfait per kVA eenheidsprijs(€)		Bijkomend forfait op aanvraag per kVA eenheidsprijs(€)		Aangesloten op het HS distributienet eenheidsprijs(€)		Steeds meting van kVA + kWhn + kWhs + kVARh type	Diversen (of specifiek toewijsbaar ) worden aangerekend als diversen op basis van de standaard eenheidsprijzen diverse werken 2020		Opmerkingen			
		excl btw	incl btw 21%	excl btw	incl btw 21%	prijs(€) excl btw	incl btw 21%		prijs(€) excl btw	incl btw 21%		prijs(€) excl btw	incl btw 21%	
≤ 5MVA	29,9 kV 36 kV	16,31 €	19,74 €	21,75 €	26,32 €	13.190,57 €	15.960,59 €	GVM	1.625,50 €	1.966,86 €	de extra kabellengte >400 m (per m)	193,05 €	233,59 €	<p><b>Verzwaren:</b> Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden, in het andere geval moet daarnaast ook de kost van de verzwaren van de aansluiting en/of de meteropstelling betaald worden.</p> <p><b>Werken ten laste van klant of installateur</b> - Ter beschikking stellen van droge en gemakkelijk te bereiken opstellingsruimte, zo dicht mogelijk bij de openbare weg voor de plaatsing van de elektriciteitsmeter - Alle graafwerken op privé domein, inclusief , plaatsing van wachtbuizen, het herstellen van de rijweg, het maken van openingen voor muurdoorvoeringen etc. - Leveren + plaatsen TT's / TP's en meetleidingen cfr. techn. voorschriften C2/112 (zie www.synergrid.be) - alle installaties, uitrustingen in de klantencabine</p> <p><b>Standaard aansluiting</b> - De afstand van de rooilijn tot buitenmuur van de klantencabine maximaal 10 m - Aansluitkabel op privé terrein, 10 m sleuflengte + 5 m in cabine - Meetmodule volgens vermogen incl. plaatsing en ijking meter (excl. TI/TP's) - Indienst stellen van de meter met afzonderlijke verplaatsing - Verbindingsmoffen en eindmoffen std, geen stekkertype voorzien in std - Forfait schakelen HS</p> <p><b>Opmerkingen</b> - TI's TP's onderworpen aan goedkeuring DNB cfr. techn. voorschriften C2/112 (zie www.synergrid.be) - metergroep, steeds kW + kWhn + kWhs + kVarh - voor productie: speciale meetmodule noodzakelijk, niet inbegrepen in std prijzen</p> <p><b>Niet inbegrepen</b> telebediening cellen klantenzijde, telegesignaleerde kortsluitverkliekers ter beschikking stellen impulsen aan netgebruiker ACHTERAF onderboring structurele hindernissen, TI's TP's klantencabine keuring klantencabine, in dienst stellen klanteninstallaties aan-afvoeren-saneren grond, op openbaar of privé boring-watervdicht afwerking muuropening invoer kabels kosten oriënterende studie of aansluitingsaanvraag herstellen speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc. Verbinding van een extra kabelveld voor een reservevoeding indien dit noodzakelijk is.</p>
> 5MVA - ≤ 15 MVA	29,9 kV 36 kV	16,31 €	19,74 €	27,19 €	32,90 €	13.190,57 €	15.960,59 €	GVM	1.625,50 €	1.966,86 €	Voor voeding standaard en voor gesloten lus de extra kabellengte >400 m (per m)	193,05 €	233,59 €	
> 15MVA - ≤ 25 MVA	29,9 kV 36 kV	16,31 €	19,74 €	27,19 €	32,90 €	13.190,57 €	15.960,59 €	GVM	1.625,50 €	1.966,86 €	Voor voeding standaard en voor gesloten lus de extra kabellengte >400 m (per m)	208,53 €	252,32 €	
> 25 MVA	niet standaard										pulsen aangevraagd bij nieuwe aansluiting	gratis		

(\*) Kwalitatieve WKK : zie artikel 7.3.1 van het Energiedecreet van 8 mei 2009

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2020 voor alle netgebruikers.

De bedragen zijn tussenkosten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB

De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)

Gebruikte afkortingen: TI: stroomtransformator; TP: spanningstransformator; GVM: grootverbruiksmeterinrichting

**FLUVIUS ANTWERPEN**
**Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluitingen 29,9kV - 36kV 2020**

Alle werken buiten standaard op vraag van de netgebruiker of specifiek toewijsbaar, als diversen aanrekenen.

Item (blad 1/2)	Eenh.prijs	Eenh. Prijs	eenh.
	excl. BTW	Incl. 21% BTW	
<b>Prestaties TRANSFORMATOR STATION</b>			
TS cel met Overstroom beveiliging incl.lo , telebediening,cablering en indienstname	120.363,73 €	145.640,11 €	cel
<b>Prestaties KABEL en GRONDWERKEN</b>			
<b>Kabel + plaatsing op privé excl. Sleufwerken</b>			
KABEL 400 PRC 36kV (enkel 3f)	80,04 €	96,85 €	m
KABEL 630 PRC 36kV (enkel 3f)	95,52 €	115,58 €	m
Verbindingsmof ( 3f) 400 PRC 36 kV	3.278,02 €	3.966,40 €	set 3
Verbindingsmof ( 3f) 630 PRC 36 kV	4.424,04 €	5.353,09 €	set 3
Eindmof binneninstallatie (3f)400 PRC 36 kV	1.971,71 €	2.385,77 €	set 3
Eindmof binneninstallatie (3f) 630 PRC 36 kV	1.988,30 €	2.405,84 €	set 3
Eindmof buiten (3F) PRC 36 kV	3.009,85 €	3.641,92 €	set 3
Plaatsen wachtbuis + seinkabel 10 paar (+ blazen SK)	36,84 €	44,58 €	m
<b>Grondwerken op privé</b>			
Sleuf volle grond ( 2 kabels) 400 PRC 36 kV	35,31 €	42,73 €	m
Sleuf volle grond ( 2 kabels) 630 PRC 36 kV	41,44 €	50,14 €	m
Sleuf klinkers/ dallen (2 kabels) 400 PRC 36 kV (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	74,89 €	90,62 €	m
Sleuf klinkers dallen (2kabels) 630 PRC 36 kV (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	85,76 €	103,77 €	m
Sleuf bestrating/ beton (2kabels) 400 PRC 36 kV (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	140,00 €	169,40 €	m
Sleuf bestrating/ beton (2kabels) 630 PRC 36 kV (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	160,88 €	194,66 €	m
Boring (max diam 160 mm ), per boring per meter incl. wachtbuis	98,63 €	119,34 €	
Levering + plaatsing mantelbuis diam 160 mm (bij boring)	20,59 €	24,91 €	m
Uitbreken/ herstellen voetpad (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	61,03 €	73,85 €	m <sup>2</sup>
Uitbreken/ herstellen bestrating (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	140,89 €	170,48 €	m <sup>2</sup>
Graafwerk + dempen	110,43 €	133,62 €	m <sup>3</sup>
Herstellen defect 3f KABEL 400 PRC 36kV van klant ( op privé terrein ) tijdens werkuren	12.559,46 €	15.196,95 €	forfait
Herstellen defect 3f KABEL 630 PRC 36kV van klant ( op privé terrein ) tijdens werkuren	14.979,91 €	18.125,69 €	forfait
Herstellen defect 3f KABEL 400 PRC 36kV van klant ( op privé terrein ) buiten diensturen	15.066,56 €	18.230,54 €	forfait
Herstellen defect 3f KABEL 630 PRC 36kV van klant ( op privé terrein ) buiten diensturen	17.782,69 €	21.517,05 €	forfait
Lokalisatie van DNB kabels op openbaar terrein bij afwijking tov liggingsplannen	gratis		
Aanduiden van DNB kabels bij werken derden ( zonder meetwagen )	332,69 €	402,55 €	forfait
Vervangen en verbinden 20 m MS kabel (3f) 400 PRC 36kV zonder sleufwerken en bedekkingswerken	15.970,19 €	19.323,93 €	stuk
Vervangen en verbinden 20 m MS kabel (3f) 630 PRC 36kV zonder sleufwerken en bedekkingswerken	19.503,92 €	23.599,74 €	stuk
<b>Prestaties KLANTCABINE netkabels</b>			
Aansluiting en afwerking van seinkabel aan beide uiteinden (trans HS klant)	3.484,75 €	4.216,55 €	forfait
Plaatsen Power Quality meetset tijdens 1 meetjaar	6.309,23 €	7.634,17 €	stuk
Spanningsregistratie op binneninstallatie (+ rapport )	919,42 €	1.112,50 €	stuk
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine of kabels HS tijdens de werkuren	872,08 €	1.055,22 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine of kabels HS buiten de werkuren, tijdens het weekend of op feestdagen	1.308,12 €	1.582,83 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine tijdens de werkuren (klant rechtstreeks op onderstation)	653,93 €	791,26 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine buiten de werkuren, tijdens weekend en op feestdagen (klant rechtstreeks op onderstation)	1.046,50 €	1.266,27 €	forfait
Definitief afkoppelen kabels 400 PRC 36kV klantencabine in lus enkel tijdens de werkuren	9.307,89 €	11.262,55 €	forfait
Definitief afkoppelen kabels 630 PRC 36kV klantencabine in lus enkel tijdens de werkuren	10.459,87 €	12.656,44 €	forfait
Definitief afkoppelen kabels 400 PRC 36kV klantencabine in antenne tijdens de werkuren	9.089,28 €	10.998,03 €	forfait
Definitief afkoppelen kabels 630 PRC 36kV klantencabine in antenne tijdens de werkuren	9.089,28 €	10.998,03 €	forfait
Aansluiting extra cel 36kV PRC400	6.159,16 €	7.452,58 €	forfait
Aansluiting extra cel 36kV PRC630	7.355,05 €	8.899,61 €	forfait
Leveren en plaatsen cilinder cabineslot (gas of elektriciteit)	126,98 €	153,65 €	forfait

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant.

Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2020 voor alle netgebruikers.

De bedragen zijn tussenkomsten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB

De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)

**FLUVIUS ANTWERPEN**
**Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluitingen 29,9kV - 36kV 2020**

Alle werken buiten standaard op vraag van de netgebruiker of specifiek toewijsbaar, als diversen aanrekenen.

Item (blad 2/2)	Eenh.prijs	Eenh. Prijs	eenh.
	excl. BTW	Incl. 21% BTW	
<b>Prestaties MEETOPSTELLING</b>			
Impuls uitgang std teller klantencabine	342,73 €	414,70 €	forfait
Impuls uitgang telling op TS (SK in optie) pulsen	436,00 €	527,56 €	forfait
Forfait ijking meter ter plaatse	544,10 €	658,36 €	forfait
Terug in dienstname	150,92 €	182,61 €	forfait
Afzonderlijke verplaatsing indienststelling (vb. na uitschakeling minima) tijdens de werkuren	150,92 €	182,61 €	forfait
Afzonderlijke verplaatsing indienststelling (vb. na uitschakeling minima) buiten de werkuren	245,22 €	296,72 €	forfait
<b>Diverse Prestaties</b>			
Spanningsregistratie na klacht netgebruiker en mits spanningskwaliteit goed blijkt	204,35 €	247,26 €	stuk
Verplaatsing tijdens de werkuren (2 personen)	145,08 €	175,55 €	forfait
Verplaatsing buiten de werkuren (2 personen)	217,63 €	263,33 €	forfait
Openen en sluiten deur klantcabine (vraag netgebruiker)	81,74 €	98,91 €	forfait
<b>Administratiekost laattijdig melden lokale productie (tarief geldig vanaf 01/06/2020)</b>	<b>78,30 €</b>	<b>94,74 €</b>	<b>stuk</b>
Administratiekost REG-fraude	193,92 €	234,64 €	stuk
Administratiekost fraude lokale productie en energiediefstal	845,49 €	1.023,04 €	stuk
+ alle bijkomende kosten worden doorgerekend aan de klant (zonder markup)			
<b>Werken aan installaties derden volgens specs Fluvius</b>			
Leveren materiaal 3 x 1 x PRC 400 36kV + toebehoren (moffen, ...)	66,53 €	80,50 €	m
Leveren Wachtbuis + toebehoren (trekputten, moffen, ...)	5,59 €	6,76 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 400 36kV kabel	81,73 €	98,89 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 400 36kV kabel + WB	86,28 €	104,40 €	m
Sleufwerk + plaatsen WB	15,70 €	19,00 €	m
Extra verbinding op bestaande PRC 400 36kV MS kabel	5.163,74 €	6.248,13 €	set 3
Maken eindsluiting PRC 400 36kV kabel in klantcabine	2.128,76 €	2.575,80 €	set 3
<b>Prestaties DECENTRALE PRODUCTIE</b>			
Dec prod.>= 10 MVA : oplevering - emissiemeting - checkup en monitoring werkingspunten	4.920,14 €	5.953,37 €	stuk
Telecontrolekast decentrale productie - hoog vermogen	9.869,22 €	11.941,76 €	stuk
groene stroomteller van 56kVA tot 1 MVA (enkel elektr)	1.954,87 €	2.365,39 €	stuk
groene stroomteller >1 MVA tem 5 MVA (enkel elektr)	2.133,75 €	2.581,84 €	stuk
groene stroomteller >5 MVA (enkel elektr)	2.648,02 €	3.204,10 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen tot 1 MVA (gas + elektr+impuls)	3.631,56 €	4.394,19 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen > 1 MVA tem 5 MVA (gas + elektr+impuls)	3.844,51 €	4.651,86 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen > 5 MVA (gas + elektr+impuls)	4.456,74 €	5.392,66 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen tot 1 MVA (gas + elektr+impuls)	4.315,53 €	5.221,79 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen > 1 tem 5 MVA (gas + elektr+impuls)	4.577,11 €	5.538,30 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen > 5 MVA (gas + elektr+ impuls)	5.255,30 €	6.358,91 €	stuk
Meerprijs 4 kwadranten meting voor injectie per meter tot 1 MVA (programmatie meter)	138,52 €	167,61 €	forfait
Indienstnametesten ont koppeling decentrale productie ter plaatse	206,07 €	249,34 €	forfait
Testen/afregelen ont koppelingsbeveiliging in labo DNB (binnen de week)	229,25 €	277,39 €	forfait
Vervangen facturatiemeter nav decentrale productie incl. programmeren 4 kwadrantenmeter	1.393,28 €	1.685,87 €	forfait

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant.

Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2020 voor alle netgebruikers.

De bedragen zijn tussenkomsten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB

De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)

(°) bestekprijs: dit is de prijs die wordt bekomen op basis van de prijzen van de materialen en de prijzen en

inschrijvingspercentages van de door Fluvius gecontracteerde onderaannemers, verhoogd met een markup (20% voor investeringswerken en 35% voor exploitatiewerken).

Gebruikte afkortingen: TS: transformatorstation; SK: communicatiekabel (seinkabel of glasvezel)

lo: stroom; WB: wachtbuis voor communicatiekabel (seinkabel of glasvezel)

Gewijzigd bij beslissing van de VREG van 07/04/20



# Tarieven projecten 2020: elektriciteit en aardgas

## FLUVIUS ANTWERPEN

				Residentieel/Sociaal		Niet Residentieel		Tarief per eenheid
				prijs(€) excl btw	incl btw 21%	prijs(€) excl btw	incl btw 21%	
Elektriciteit	Studiekosten	Studie op basis de som van het aantal loten	Tot en met 3 kavels	0,00 €	0,00 €	nvt (4)		
			4 tot en met 20 kavels	314,91 €	381,04 €	nvt (4)		
			Vanaf 21 kavels	629,84 €	762,11 €	nvt (4)		
			Bijkomende studie (vanaf 4 kavels) (6)	157,46 €	190,53 €	nvt (4)		
	Forfaitaire vergoeding kosten stroomopwaarts (3)	Eén netgebruiker per aansluiting	Forfait per bijkomend gecreëerd kavel	468,00 €	566,28 €	nvt (4)		
			Meerdere netgebruikers per aansluiting	Forfait per netgebruiker tem 14,5 kVA	292,50 €	353,93 €	nvt (4)	
	Aanleg Laagspanning	Zonder bedekking (1)	Zonder synergie	56,37 €	vrij van btw	56,37 €	vrij van btw	/m
			Met synergie	46,45 €		46,45 €		/m
		Met bedekking (1)	Zonder synergie	65,96 €		65,96 €		/m
			Met synergie	54,32 €		54,32 €		/m
	Aanleg Middenspanning	Middenspanning 95 - 150 zonder bedekking (2)	Zonder synergie	nvt	62,20 €	vrij van btw	/m	
			Met synergie	nvt	51,53 €		/m	
		Middenspanning 95 - 150 met bedekking (2)	Zonder synergie	nvt	84,69 €		/m	
			Met synergie	nvt	61,46 €		/m	
		Middenspanning 240 zonder bedekking (2)	Zonder synergie	nvt	84,20 €		/m	
			Met synergie	nvt	73,53 €		/m	
Middenspanning 240 met bedekking (2)		Zonder synergie	nvt	93,56 €	/m			
		Met synergie	nvt	83,45 €	/m			

Aardgas	Studiekosten	Studie op basis de som van het aantal loten	Tot en met 3 kavels	0,00 €	0,00 €	nvt (4)		
			4 tot en met 20 kavels	314,91 €	381,04 €	nvt (4)		
			Vanaf 21 kavels	629,83 €	762,09 €	nvt (4)		
			Bijkomende studie (vanaf 4 kavels) (6)	157,45 €	190,51 €	nvt (4)		
	Aanleg Lagedruk	Zonder bedekking (1)	Zonder synergie	59,70 €	vrij van btw	59,70 €	vrij van btw	/m
			Met synergie	47,99 €		47,99 €		/m
		Met bedekking (1)	Zonder synergie	88,12 €		88,12 €		/m
			Met synergie	64,22 €		64,22 €		/m
	Aanleg Middendruk	Middendruk PE zonder bedekking (2)	Zonder synergie	nvt	73,28 €	vrij van btw	/m	
			Met synergie	nvt	56,84 €		/m	
		Middendruk PE met bedekking (2)	Zonder synergie	nvt	97,87 €		/m	
			Met synergie	nvt	79,70 €		/m	
		Middendruk staal zonder bedekking (2)	Zonder synergie	nvt	177,25 €		/m	
			Met synergie	nvt	158,40 €		/m	
	Middendruk staal met bedekking (2)	Zonder synergie	nvt	249,65 €	/m			
		Met synergie	nvt	201,84 €	/m			
Aanvoer Aardgas	Aanvoer Lagedruk (2)	Zie aandeel ten laste neming (5)	68,49 €	68,49 €	/m			
	Aanvoer Middendruk (2)	Zie aandeel ten laste neming (5)	97,87 €	97,87 €	/m			

LS net Verlichting	Aanleg LS Openbaar verlichtingsnet	Zonder bedekking (1)	Zonder synergie	37,68 €	vrij van btw	37,68 €	vrij van btw	/m
		Met synergie	16,98 €	16,98 €		/m		
	Met bedekking (1)	Zonder synergie	66,84 €	66,84 €		/m		
		Met synergie	16,98 €	16,98 €		/m		
Aanvoer LS Openbaar verlichtingsnet	Aanvoer Openbaar verlichtingsnet (2)		16,98 €	vrij van btw	16,98 €	vrij van btw	/m	

(1) Forfait per meter stoeplengte

(2) Forfait per meter sleuflengte

(3) Tussenkost in kosten stroomopwaarts voedende cabine + middenspanningsnet en event. laagspanningsnet

(4) Vermogensvergoeding en studiekosten aan te rekenen op moment van aansluiting. Zie niet-periodieke tarieven aansluitingen.

(5) Aandeel in toevoerleiding = aanvoerenlengte verminderd met (aantal bijkomend aansluitbare woongelegenheden langs dezelfde kant + het aantal nieuwe loten en woongelegenheden) x 12,5m

(6) Het tarief voor de bijkomende studie wordt aangerekend voor een studie n.a.v. een gewijzigd plan voor dezelfde projectzone waarvoor de initiële studie werd opgemaakt.

Korting sleuf is mogelijk: 11,96 €/m sleuflengte (geen stoeplengte) mits sleuf voldoet aan de kwaliteitsvereisten van de distributienetbeheerder, namelijk:

- de korting sleuf is van toepassing voor de leidingsleuf op privaat domein die de aanvrager van het project zelf graaft

- diepte van de leiding : 80 cm voor lagedruk, 60 cm voor laagspanning en 60 cm voor openbaar verlichtingsnet, afstand tussen de leidingen 10 cm.

- plaatsing in zuivere aarde

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2020 voor alle netgebruikers.

Aansluitkosten: Niet mee opgenomen in de offerte voor het project en in overeenstemming met de aansluittarieven netbedrijf