

Beslissing

van de VREG van 16/12/2019

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEKA voor de distributienettarieven voor aardgas 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);¹

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 aardgas voor het exploitatiejaar 2019 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2018-146)²;

Overwegende dat de opdrachthoudende vereniging IVEG (hierna: IVEG) op 1 april 2019 de opdrachthoudende verenigingen IMEA en Integan³ heeft opgeslorpt en daarbij de naamswijziging tot de opdrachthoudende vereniging FLUVIUS ANTWERPEN onderging, en waarbij voor de gereguleerde activiteit aardgas ook een partiële splitsing plaatsvond, waarbij de gemeenten Boom, Borsbeek, Brecht, Edegem, Hove, Kontich, Lier, Lint, Rumst, Schelle, Schilde, Schoten en Wijnegem uit de opdrachthoudende vereniging IVEKA (hierna: IVEKA) traden en overgingen naar IVEG;

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-2018-146) tot goedkeuring van de tariefvoorstellen van IVEKA voor de distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2019 in de reguleringsperiode 2017-2020 en de toepassing van een overgangsmaatregel conform par. 9.2.2 van de Tariefmethodologie 2017-2020 (BESL-2019-11);⁴

Gezien de beslissing van de VREG van 25 april 2019 tot wijziging van de beslissing van de VREG van 29 september 2015 (BESL-2015-43) tot hernieuwing van de termijn van aanwijzing van IVEKA als aardgasdistributienetbeheerder (BESL-2019-09);⁵

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 IVEKA, overeenkomstig het netgebied van vóór de partiële splitsing, voor de distributienettarieven voor aardgas in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2019-81)⁶;

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

² <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2018-146>

³ Opdrachthoudende vereniging voor kabeldistributie.

⁴ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-11>

⁵ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-09>

⁶ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-81>

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

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 aardgasdistributietarieven van de gemeenten Arendonk, Balen, Beerse, Dessel, Essen, Geel, Herentals, Herenthout, Hoogstraten, Kalmthout, Kasterlee, Lille, Malle, Meerhout, Merksplas, Mol, Olen, Oud-Turnhout, Ranst, Ravels, Retie, Rijkevorsel, Turnhout, Vorselaar, Westerlo, Wommelgem, Wuustwezel, Zandhoven, Zoersel en het grondgebied van de wijk Zondereigen van de gemeente Baarle-Hertog, overeenkomstig het netgebied en de aardgasdistributienetbeheerder IVEKA van vóór de partiële splitsing (netgebied ex-IVEKA) worden toegepast;

Overwegende dat met deze beslissing periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het jaar 2020 van IVEKA goedgekeurd worden dewelke werden berekend overeenkomstig het netgebied ex-IVEKA;

Overwegende dat het netgebied ex-IVEKA, volgens de aanwijzingsbeslissing van de VREG (BESL-2015-43)⁷ betrekking heeft op de volgende gemeenten: Arendonk, Balen, Beerse, Boom, Borsbeek, Brecht, Dessel, Edegem, Essen, Geel, Herentals, Herenthout, Hoogstraten, Hove, Kalmthout, Kasterlee, Kontich, Lier, Lille, Lint, Malle, Meerhout, Merksplas, Mol, Olen, Oud-Turnhout, Ranst, Ravels, Retie, Rijkevorsel, Rumst, Schelle, Schilde, Schoten, Turnhout, Vorselaar, Westerlo, Wijnegem, Wommelgem, Wuustwezel, Zandhoven, Zoersel en Baarle-Hertog (enkel het grondgebied van de wijk Zondereigen);

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG⁸;

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 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 distributietarieven die voor het jaar 2019 gelden in het Vlaamse Gewest aflopen op 31 december 2019 en de distributienetbeheerders niet gemachtigd zijn distributietarieven toe te passen zonder dat deze vooraf door de VREG werden goedgekeurd of als voorlopige distributietarieven werden opgelegd;

Overwegende het door Fluvius System Operator (hierna: FLUVIUS), namens en in opdracht van IVEKA op 1 oktober 2019 ingediende tariefvoorstel voor de niet-periodieke distributietarieven voor aardgas 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;

⁷ Thans gewijzigd door de beslissing van de VREG van 25 april 2019 (<https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-09>).

⁸ <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

Overwegende het door FLUVIUS, namens en in opdracht van IVEKA op 5 november 2019 ingediende tariefvoorstel voor de periodieke distributietarieven voor aardgas voor het jaar 2020 en de door haar daaropvolgend toegepaste aanpassingen van 29 november en 6 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;⁹

Overwegende dat de tariefvoorstellen van IVEKA voor de periodieke en niet-periodieke distributietarieven voor aardgas 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 distributietarieven geenszins beperkt;

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

⁹ <http://www.vreg.be/nl/distributietarieven-elektriciteit-en-aardgas-2019>

1. ANALYSE VAN DE TARIEFVOORSTELLEN

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

1.1. Periodieke distributietarieven – netgebied ex-IVEKA

1.1.1. Procedureel

Overeenkomstig par. 5.8.1 van de Tariefmethodologie 2017-2020 dient IVEKA (netgebied ex-IVEKA) het door de VREG toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributietarieven 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 IVEKA, over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributietarieven 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 IVEKA, overeenkomstig zijn netgebied van vóór de partiële splitsing, voor de periodieke distributietarieven voor aardgas vastgesteld (BESL-2019-81)¹⁰ overeenkomstig de bepalingen in par. 5.6 van de Tariefmethodologie 2017-2020;

Vervolgens deelde de VREG aan de distributienetbeheerder zijn toegelaten inkomen voor exogene en endogene kosten voor 2020 mee, wat hem in staat stelde vervolgens zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributietarieven 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 aardgasdistributienetbeheerder IVEKA (netgebied ex-IVEKA). Ingeval het onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan IVEKA (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 IVEKA (netgebied ex-IVEKA). De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door IVEKA (netgebied ex-IVEKA) werden steeds door de VREG aan IVEKA (netgebied ex-IVEKA) overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door IVEKA (netgebied ex-IVEKA). De antwoorden van IVEKA (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 aardgasdistributietarieven voor het jaar 2020 van IVEKA (netgebied ex-IVEKA).

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

¹⁰ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-81>

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

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

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

1.1.2. Inhoudelijk

IVEKA (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 IVEKA (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 IVEKA (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 IVEKA (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 toegelaten inkomen voor de endogene kosten en toegelaten inkomen voor de exogene kosten correct zijn.

- Wat betreft Tabel 9 ‘Opdeling gebudgetteerd inkomen voor gereguleerde activiteit 'gas' volgens tariefcomponenten’:
 - Nazicht door de VREG of de door IVEKA (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.
 - Nazicht door de VREG of de door IVEKA (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 IVEKA (netgebied ex-IVEKA) een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en endogene kosten per tariefcomponent.
 - Nazicht door de VREG op de overeenstemming van de opdeling door IVEKA (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.

- Wat betreft Tabel 10 ‘Opdeling gebudgetteerd inkomen voor gereguleerde activiteit 'gas' volgens klantengroep (afname)’:
 - Nazicht door de VREG of de budgetten per tariefcomponent toegewezen aan de verschillende klantengroepen in deze Tabel 10 aansluiten bij de budgetten die per tariefcomponent worden vermeld in Tabel 9, voor zowel exogene als endogene kosten.
 - Nazicht door de VREG van de door IVEKA (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 10.

- Wat betreft Tabel 11 ‘AARDGAS - Tarieflijst distributienettarieven 2020 - Afname’:
 - Het onderzoek door de VREG van de door IVEKA (netgebied ex-IVEKA) ingediende tariefstructuur, tarieven en de op het tariefblad vermelde informatie. Hierbij hield de VREG rekening met de bepalingen in par. 6.2.2 en 6.3.2 van de Tariefmethodologie 2017-2020 evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor IVEKA (netgebied ex-IVEKA) van toepassing is in 2019.
 - Nazicht door de VREG op de naleving van de bepalingen in de Tariefmethodologie 2017-2020 par. 5.8.1.1.3 ‘bijzondere voorwaarde voor wat betreft de periodieke distributienettarieven aardgas’.
 - Nazicht door de VREG dat bij de berekening van de tarieven rekening werd gehouden met de bepalingen zoals opgenomen in Tabel 11 van de

Tariefmethodologie 2017-2020 wat betreft de correcte toewijzing van de gebudgetteerde kosten aan de tariefcomponenten.

- De VREG gaat akkoord met de door IVEKA (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 INFRA X cvba 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 regulatorische saldi die in het verleden zijn opgebouwd niet aangewezen.
 - De VREG gaat akkoord met het voorstel van IVEKA (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.
- Wat betreft Tabel 12 'Reconciliatie van het gebudgetteerd inkomen voor de gereguleerde activiteit 'gas' met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven':
- 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 IVEKA (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 11 van het rapporteringsmodel.
 - De controle door de VREG of de verwachte inkomens uit tarieven en rekenvolumes, op afrondingsverschillen na, overeenkomen met de inkomens voor exogene en endogene kosten voor de gereguleerde activiteit aardgas gedeelte afdome, in Tabel 10 van het rapporteringsmodel.

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 IVEKA (netgebied ex-IVEKA).

1.2. Niet-periodieke distributienettarieven

1.2.1. Procedureel

De VREG heeft op 16 september 2019 een overeenkomst afgesloten met werkmaatschappij FLUVIUS, optredend in naam en voor rekening van IVEKA, over de procedure voor de indiening en

goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de niet-periodieke distributietarieven 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 aardgasdistributietarieven voor het jaar 2020 van IVEKA.

De VREG heeft het eerste tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributietarieven 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 IVEKA.

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

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 IVEKA, 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 aardgasdistributietarieven voor het jaar 2020 van IVEKA.

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 IVEKA, 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 aardgasdistributietarieven voor het jaar 2020 van IVEKA.

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 IVEKA.

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

1.2.2. Inhoudelijk

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

Overeenkomstig par. 5.11 van de Tariefmethodologie 2017-2020, zijn de niet-periodieke distributietarieven 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 de van IVEKA ontvangen tariefvoorstellen op hun overeenstemming met de niet-periodieke distributietarieven die van toepassing zijn voor 2019, op de hoogte en verantwoording van de door IVEKA toegepaste indexatie, op de verantwoording van eventuele verschillen met de tarieflijst 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 distributietarieven omvatten ook de tarieven voor de zogenaamde 'projecten'. Deze tarieven betreffen de vergoeding voor projectspecifieke netuitbouwen.

In zijn tariefvoorstel werd door IVEKA 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).

Vervolgens werden door IVEKA nieuwe distributienettarieven inzake energiefraude voorgesteld teneinde de bepalingen in de artikelen 5.1.2 en 5.1.3 van het Energiedecreet te respecteren waarbij IVEKA bepaalde kosten inzake energiefraude moet verhalen op de betreffende netgebruiker. In dit kader werden door IVEKA 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 IVEKA 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 IVEKA van 1 oktober 2019, aangepast op 29 oktober, 15 november, 5 december en 10 december 2019, voor de niet-periodieke distributietarieven voor aardgas 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 IVEKA (netgebied ex-IVEKA) van 5 november 2019, aangepast op 29 november en 6 december 2019, voor de periodieke distributietarieven voor aardgas voor het jaar 2020 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde periodieke distributietarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

Artikel 3. De onder artikel 1 en artikel 2 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

IVEKA - AARDGAS - Tarieflijst distributietarieven vanaf 01/01/2020 t.e.m. 27/01/2020 - Afname ¹

	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)	NIET-TELEGEMETEN KLANTEN				TELEGEMETEN KLANTEN		Doorvervoer	
				T1	T2	T3	T4	T5	T6	LD	MD
				Jaarverbruik (kWh)				Jaarverbruik (kWh)		All-in tarief	
				0 - 5 000	5 001 - 150 000	150 001 - 1 000 000	> 1 000 000	< 10 000 000	> 10 000 000		
I. De tarieven voor het gebruik van het distributienet											
1) Het basistarief voor overbrenging met het net											
	Vaste term	EUR/jaar	POWER	G140	21,00%	10,92	58,64	366,56	3.690,37	-	-
	Proportionele term	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	G140	21,00%	0,0152843	0,0057393	0,0036866	0,0003628	0,0003628	0,0003593
	Capaciteit	EUR/jaar/maxcap	POWER	G140	21,00%	-	-	-	-	1,4761474	0,3710827
2) Het tarief voor het systeembeheer											
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
3) Het tarief voor de metingactiviteit											
	(**) Jaaropname	Jaarprijs	MEASUREMENT	G160	21,00%		4,88			-	
	MMR	Jaarprijs		G160	21,00%		85,00			-	
	AMR	Jaarprijs		G160	21,00%				452,00		
II. Het tarief openbare dienstverplichtingen											
		EUR/kWh	PUBLIC_SERVICE_MISSIONS	G145	21,00%	0,0003251	0,0003251	0,0003251	0,0000000	0,0000000	0,0000000
III. Tarieven voor de complementaire diensten											
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
IV. Tarieven voor de supplementaire diensten											
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
V. Belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies											
1) Toeslagen of heffingen ter dekking van de openbare dienstverplichtingen											
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
2) Toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de CREG											
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
3) Bijdragen ter dekking van de verloren kosten											
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4) Lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen											
		EUR/kWh	PENSIONS	G840	21,00%	0,0001354	0,0001354	0,0001354	0,0000277	0,0000277	0,0000074
5) Rechtspersonenbelasting											
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6) Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies											
		EUR/kWh	MUNICIPAL_FEES	G860	21,00%	0,0001521	0,0001521	0,0001521	0,0000312	0,0000312	0,0000083

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

¹ OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Arendonk, Balen, Beerse, Dessel, Essen, Geel, Herentals, Herenthout, Hoogstraten, Kalmthout, Kasterlee, Lille, Malle, Meerhout, Merksplas, Mol, Olen, Oud-Turnhout, Ranst, Ravels, Retie, Rijkvorsel, Turnhout, Vorselaar, Westerlo, Wommelgem, Wuustwezel, Zandhoven, Zoersel en het grondgebied van de wijk Zondereigen van de gemeente Baarle-Hertog.

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

(**) Voor de digitale meter is het tarief voor de metingactiviteit volgens jaaropname van toepassing

TOEWIJZINGSMODALITEITEN

- >> De toewijzing van een gebruiker in jaaropnamesysteem aan één van de tariefcategorieën, T1, T2, T3 of T4 gebeurt op basis van zijn laatst gemeten verbruik omgerekend naar één jaar met behulp van zijn SLP met KCF.
- >> De toewijzing van een gebruiker in maandopnamesysteem aan één van de tariefcategorieën, T1, T2, T3 of T4 gebeurt op basis van het gemeten verbruik van vorig kalenderjaar (extrapolatie naar één jaar indien onvolledig jaar) en blijft van toepassing gedurende het gehele betrokken kalenderjaar. ***
- >> De toewijzing van een gebruiker uitgerust met een telemetersysteem aan één van de tariefcategorieën T5 of T6 gebeurt op basis van het gemeten verbruik van vorig kalenderjaar (extrapolatie volgens profiel van de klant in geval van onvolledig jaar) en blijft van toepassing gedurende het gehele betrokken kalenderjaar.
- >> Voor nieuwe gebruikers in jaaropnamesysteem gebeurt de toewijzing op basis van een geschat jaarverbruik en de keuze van een meteringsysteem
- >> Voor nieuwe gebruikers in maandopnamesysteem wordt steeds T4 als begintarief toegepast
- *** Van de regel om T4 gedurende het ganse kalenderjaar toe te passen kan worden afgeweken indien 3 voorwaarden gelijktijdig vervuld zijn: ten eerste: de klant (of zijn energieleverancier) vraagt uitdrukkelijk om het tarief te veranderen; ten tweede: het bewijs wordt geleverd dat het reële of verwachte jaarverbruik lager ligt dan de drempel van 1 miljoen kWh; en ten derde: het nieuwe verbruikspeel is duurzaam (meer dan één jaar). De rechtzetting gebeurt met retro-actieve kracht.

FACTURATIEMODALITEITEN

- >> Voor de gebruiker in jaaropnamesysteem dient eerst, op basis van zijn gemeten verbruik omgerekend naar één jaar, het tarief (T1, T2, T3 of T4) bepaald te worden. Indien dit tarief verschilt van het tarief waaraan de tussentijdse facturen werden opgesteld, dan heeft de gebruiker recht op het meest gunstige tarief (= best billing principe). Voor de effectief toe te passen tarieven dienen de gemeten kWh over de verschillende tariefperiodes verdeeld te worden op basis van SLP met KCF. Voor de facturatie van de vaste term en de meteringkost worden de jaartarieven geproratisiseerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt.
- >> De gemeten kWh van een gebruiker in maandopnamesysteem worden maandelijks definitief gefactureerd aan het tarief dat aan hem voor het betrokken kalenderjaar toegewezen werd. De vaste term en de meteringkost worden geproratisiseerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt.
- >> De gemeten kWh en capaciteiten van gebruikers uitgerust met een telemeteringsysteem worden maandelijks definitief gefactureerd aan het tarief dat aan hem voor het betrokken kalenderjaar toegewezen werd.
- >> Onderbreekbare klanten: onderbreekbaarheidscoëfficiënt : tarief voor de basisdiensten x (0,6 + 0,4 x (vast aansluitingsvermogen / totaal aansluitingsvermogen))

IVEKA - AARDGAS - Tarieflijst distributietarieven vanaf 28/01/2020 t.e.m. 31/12/2020 - Afname ¹

	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)	NIET-TELEGEMETEN KLANTEN				TELEGEMETEN KLANTEN		Doorvervoer			
				T1	T2	T3	T4	T5	T6	LD	MD		
				Jaarverbruik (kWh)				Jaarverbruik (kWh)		All-in tarief			
				0 - 5 000	5 001 - 150 000	150 001 - 1 000 000	> 1 000 000	< 10 000 000	> 10 000 000				
I. De tarieven voor het gebruik van het distributienet													
1) Het basistarief voor overbrenging met het net													
	Vaste term	EUR/jaar	POWER	G140	21,00%	10,92	58,64	366,56	3.690,37	-	-		
	Proportionele term	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	G140	21,00%	0,0152843	0,0057393	0,0036866	0,0003628	0,0003628	0,0003593	0,0010614	0,0004276
	Capaciteit	EUR/jaar/maxcap	POWER	G140	21,00%	-	-	-	-	1,4761474	0,3710827		
2) Het tarief voor het systeembeheer													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
3) Het tarief voor de metingactiviteit													
	(**) Jaaropname	Jaarprijs	METERREADING	G160	21,00%		4,88			-			
	MMR	Jaarprijs		G160	21,00%		85,00			-			
	AMR	Jaarprijs		G160	21,00%		-		452,00				
II. Het tarief openbare dienstverplichtingen													
		EUR/kWh	PUBLIC_SERVICE_MISSIONS	G145	21,00%	0,0003251	0,0003251	0,0003251	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
III. Tarieven voor de complementaire diensten													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
IV. Tarieven voor de supplementaire diensten													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
V. Belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies													
1) Toeslagen of heffingen ter dekking van de openbare dienstverplichtingen													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
2) Toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de CREG													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
3) Bijdragen ter dekking van de verloren kosten													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
4) Lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen													
		EUR/kWh	PENSIONS	G840	21,00%	0,0001354	0,0001354	0,0001354	0,0000277	0,0000277	0,0000074		
5) Rechtspersonenbelasting													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
6) Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies													
		EUR/kWh	MUNICIPAL_FEES	G860	21,00%	0,0001521	0,0001521	0,0001521	0,0000312	0,0000312	0,0000083		

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

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

(**) Voor de digitale meter is het tarief voor de metingactiviteit volgens jaaropname van toepassing

TOEWIJZINGSMODALITEITEN

- >> De toewijzing van een gebruiker in jaaropnamesysteem aan één van de tariefcategorieën, T1, T2, T3 of T4 gebeurt op basis van zijn laatst gemeten verbruik omgerekend naar één jaar met behulp van zijn SLP met KCF.
- >> De toewijzing van een gebruiker in maandopnamesysteem aan één van de tariefcategorieën, T1, T2, T3 of T4 gebeurt op basis van het gemeten verbruik van vorig kalenderjaar (extrapolatie naar één jaar indien onvolledig jaar) en blijft van toepassing gedurende het gehele betrokken kalenderjaar. ***
- >> De toewijzing van een gebruiker uitgerust met een telemetersysteem aan één van de tariefcategorieën T5 of T6 gebeurt op basis van het gemeten verbruik van vorig kalenderjaar (extrapolatie volgens profiel van de klant in geval van onvolledig jaar) en blijft van toepassing gedurende het gehele betrokken kalenderjaar.
- >> Voor nieuwe gebruikers in jaaropnamesysteem gebeurt de toewijzing op basis van een geschat jaarverbruik en de keuze van een meteringsysteem
- >> Voor nieuwe gebruikers in maandopnamesysteem wordt steeds T4 als begintarief toegepast
- *** Van de regel om T4 gedurende het ganse kalenderjaar toe te passen kan worden afgeweken indien 3 voorwaarden gelijktijdig vervuld zijn: ten eerste: de klant (of zijn energieleverancier) vraagt uitdrukkelijk om het tarief te veranderen; ten tweede: het bewijs wordt geleverd dat het reële of verwachte jaarverbruik lager ligt dan de drempel van 1 miljoen kWh; en ten derde: het nieuwe verbruikspeel is duurzaam (meer dan één jaar). De rechtzetting gebeurt met retro-actieve kracht.

FACTURATIEMODALITEITEN

- >> Voor de gebruiker in jaaropnamesysteem dient eerst, op basis van zijn gemeten verbruik omgerekend naar één jaar, het tarief (T1, T2, T3 of T4) bepaald te worden. Indien dit tarief verschilt van het tarief waaraan de tussentijdse facturen werden opgesteld, dan heeft de gebruiker recht op het meest gunstige tarief (= best billing principe). Voor de effectief toe te passen tarieven dienen de gemeten kWh over de verschillende tariefperiodes verdeeld te worden op basis van SLP met KCF. Voor de facturatie van de vaste term en de meteringskost worden de jaartarieven geproratisiseerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt.
- >> De gemeten kWh van een gebruiker in maandopnamesysteem worden maandelijks definitief gefactureerd aan het tarief dat aan hem voor het betrokken kalenderjaar toegewezen werd. De vaste term en de meteringskost worden geproratisiseerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt.
- >> De gemeten kWh en capaciteiten van gebruikers uitgerust met een telemeteringsysteem worden maandelijks definitief gefactureerd aan het tarief dat aan hem voor het betrokken kalenderjaar toegewezen werd.
- >> Onderbreekbare klanten: onderbreekbaarheidscoëfficiënt : tarief voor de basisdiensten x (0,6 + 0,4 x (vast aansluitingsvermogen / totaal aansluitingsvermogen))

Studiekosten in functie van het aan te sluiten vermogen				
Vermogen	Oriënterende studie		Detailstudie	
	btw excl	btw 21% incl	btw excl	btw 21% incl
<= 25 m³/h	gratis		gratis	
<= 100 m³/h	292,50 €	353,93 €	314,91 €	381,04 €
<= 400 m³/h	314,91 €	381,04 €	314,91 €	381,04 €
> 400 m³/h	314,91 €	381,04 €	920,52 €	1.113,83 €

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.

IVEKA

Aansluitingstarieven voor distributienetgebruikers op het lagedruk aardgasnet (LD 20/25 of 100 mbar), met uitgangsdruk 20/25 mbar						
Aansluitingstarieven voor distributienetgebruikers op het middendruk aardgasnet (MD 5 bar), met uitgangsdruk 20/25 mbar of 98 mbar, en met maximaal debiet 40 m³/h						
Woningen of gebouwen met 1 leveringsplaats						
Woningen of gebouwen met 2 leveringsplaatsen in 1 gebouw op 1 enkele dienstleiding						
Appartementsgebouwen met gemeenschappelijke meteropstelling op gelijkvloers of in kelder						
A		B + C		D		Opmerkingen
Uitbreiding van het distributienet		Aansluiting en meetinstallatie		Diversen		
Boven een debiet van 16 m³/h dient nagegaan of het lokale LD net voldoende capaciteit heeft om de aansluiting toe te laten. Enkel de DNB kan de mogelijkheid van een netuitbreiding positief evalueren (studie). Netuitbreidingen LD voor residentiële klanten moeten kaderen in een langetermijnplanning bepaald door de DNB (2)		Graaf- en herstelwerk op openbaar domein. Lengte dienstleiding beperkt tot 25 m buiten (gevel - rooilijn) Lengte dienstleiding beperkt tot 3 m binnen. Aansluitbaarheid beperkt tot een maximum netdiameter van 200 mm Gasmeter inbegrepen, standaard opgesteld in lokaal		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. Alle specifiek toewijsbare werken en materialen buiten standaard worden apart aangerekend.		Het gebouw is gelegen langs het bestaande aardgasnet De aardgasmeter wordt voorzien op droge en gemakkelijk te bereiken plaats De aardgasmeter wordt voorzien zo dicht mogelijk bij de openbare weg
Maximum uurdebiet (m³/h)	Dienstleiding	Gratis uitbreiding LD net	LD 20/25 of 100 mbar prijs (€)	MD 5 bar mini klanten cabine prijs (€)	Zie ook: * Standaard eenheidsprijzen diverse werken LD - aansluitingen aardgas * 2020	
Netgebruikers tot 10 m³/h (resid. netgebruikers: woningen en appartementen)			btw excl btw 21% incl	btw excl btw 21% incl	prijs (€)	
8-10 m³/h	PE 32(40)	12,5 m per bijkomend aansluitbare wooneenheid (2)	206,61 € (1) 250,00 €	2.798,99 € (4) 3.386,78 €	btw excl btw 21% incl 68,49 € 82,87 €	Voor woningen en appartementen tot 9 wooneenheden zijn de uitvoeringsmodaliteiten vervat in de volgende brochure: 'Algemene richtlijnen aardgas aansluiting voor architecten, bouwpromotoren en installateurs' (zie https://www.fluvis.be/nl/media/2256)
			per wooneenheid	Specifiek MD net : 206,61 € (4) 250,00 €	gratis	
Professionele netgebruikers boven 10 m³/h (3)			LD 20/25 of 100 mbar	MD 5 bar (4)	96,60 € 116,89 € 57,06 € 69,04 € 251,56 € 304,39 €	Werken klant of installateur
16 m³/h	PE 40(63)	25 m	2.082,14 € 2.519,39 €	4.149,92 € 5.021,40 €	166,84 € 201,88 €	Leveren en plaatsen van de wachtbuis op privé-domein
25 m³/h	PE40(63)	50 m	2.082,14 € 2.519,39 €	4.149,92 € 5.021,40 €	154,61 € 187,08 €	Maken van de buitenput van 1 x 1 x 1 meter op plaats van de muurdoorgang in de gevel
40 m³/h	PE 63	50 m	2.423,80 € 2.932,80 €	4.567,14 € 5.526,24 €		Ter beschikking stellen van een opstellingsruimte voor de aardgasmeter
65 m³/h	PE 110	150 m	3.682,80 € 4.456,19 €	zie tarieven MD aansluiting	4.216,61 € 5.102,10 €	Voorzien van de aardgeleider voor het maken van de equipotentiaal verbinding
100 m³/h	PE 110	150 m	3.695,19 € 4.471,18 €	zie tarieven MD aansluiting	87,21 € 105,52 €	Het bezorgen van een officieel attest dat de binneninstallatie voldoet aan de wettelijke normen
					28,78 € 34,82 €	Werken distributienetbeheerder
					7,00 € 8,47 €	Graafwerken op openbaar domein
					18,10 € 21,90 €	Levering en plaatsing van de dienstleiding en de gasmeter, indienststelling.
Netgebruikers boven 100 m³/h (uitzonderlijk) (3)		enkel LD 100 mbar				Verbinden van de aardgasmeter met de binneninstallatie afstand tussen beide maximaal 1 meter
160 m³/h	PE 160	250 m	5.309,14 € 6.424,06 €	zie tarieven MD aansluiting	10,62 € 12,85 € 45,45 € 54,99 € 74,49 € 90,13 €	ter beschikking stellen van impulsen gasmeter: gratis bij aanvraag nieuwe aansluiting
250 m³/h	PE 160	250 m	6.050,07 € 7.320,58 €	zie tarieven MD aansluiting	ofwel: graafwerk & dempen (/ m³) alsook ingeval van bedekking	
400 m³/h	PE 160	250 m	6.050,56 € 7.321,18 €	zie tarieven MD aansluiting	uitbraak & herstel voetpad / m² uitbraak & herstel bestrating, beton, asfalt / m²	
					123,52 € 149,46 €	
					96,60 € 116,89 € 57,06 € 69,04 € 251,56 € 304,39 €	

(1) Sterk verlaagde prijs (met tussenkomst van DNB), enkel geldig voor de initiële aansluiting. Als de aansluiting later verzwaard of verplaatst moet worden zijn de werkelijke kostprijzen van toepassing: zie "standaard eenheidsprijzen diverse werken aardgas".

Tarief Appartementen met individuele gasmeters G4-G6 - tarief per gasmeter tot 10 m³/h : zelfde tarief als voor individuele woning

(2) Netgebruikers tot en met 10m³/h: de distributienetbeheerder voorziet een gratis lengte van 12,5m per bijkomende aansluitbare wooneenheid, de bijkomende wooneenheid/wooneenheden van de aanvrager mee inbegrepen. Deze gratis lengte is bepaald op basis van de rendabiliteit van de netuitbreiding.

Alle uitbreidingen van het gasnet op openbaar domein, langer dan deze gratis lengte (en voor zover een uitbreiding mogelijk is), worden volledig aangerekend aan de netgebruiker. (zie kolom D: uitbreiding LD openbaar domein /m.)

(3) Netgebruikers met een vermogen boven de 10 m³/h :

Indien een uitbreiding van het distributienet LD nodig is (tot aan een voldoende sterk punt van het bestaande LD net), dan wordt een bepaalde lengte op openbaar domein ten laste genomen van de distributienetbeheerder,

Deze lengte dekt niet : onderboringen uitbreiding onder wegdek > 10m, doorgang kunstwerken, bruggen enz. en ook geen extra lengten op privé domein.

De gratis lengte start vanaf het bestaande gasdistributienet (de kost van de aankoppeling aan het bestaande net is inbegrepen).

Alle uitbreidingen van het gasnet op openbaar domein, langer dan deze gratis lengte, worden volledig aangerekend aan de netgebruiker.

(4) Specifieke MD net (max . 5 bar) bedoeld voor aansluiting van residentiële netgebruikers :

De meest MD netten zijn toevoerleidingen nodig om LD netten te voeden : residentiële netgebruikers worden hier enkel op aangesloten mits de volledige kostprijs wordt betaald.

Er bestaan in sommige deelgemeenten ook MD A (0,1 tot 0,5 bar) of MD B (0,5 tot 5 bar) netten die specifiek zijn aangelegd om residentiële netgebruikers te voeden via een miniklancabine : in deze dorpskernen en/of verkavelingen is (zal) geen lagedruknet voorzien (worden),

en worden de residentiële netgebruikers aangesloten aan het verlaagd tarief dat geldig is voor aansluiting op een lagedruknet.

Professionele netgebruikers tot 40 m³/h :

Tot 40 m³/h wordt eenzelfde redenering toegepast bij dit soort MD netten : tarief LD net wordt aangerekend.

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 afkorting: VHI:Volumehleidingsinstrument

A				B		C				D		Opmerkingen		
Gratis uitbreiding van het net Indien een uitbreiding van het distributienet nodig is, (tot aan een voldoende sterk punt van het bestaande MD- net), dan wordt een bepaalde lengte op openbaar domein ten laste genomen van de netbeheerder. Deze lengte dekt niet: onderboringen > 10m, doorgang kunstwerken, werken op privé terrein. Deze lengte start aan het bestaande net en is inclusief aankoppeling aan het bestaand net. (2) Kwalitatieve WKK gratis uitbreiding: 1.000 m alles inbegrepen				Aansluiting Verbinding vanaf het MD- aardgasnet tot de gascabine op privé domein. Verbinding via 1 ondr. MD-afsluiter. Graaf- en herstelwerken openbaar en privé domein; max. 25 m dienstleiding. Dienstleiding: laswerken en toebehoren; kathodische bescherming.		Reduceer- en meetinstallatie Oprichting van de gascabine op privé domein (1). Nominale druk volgens het aanwezige MD- net. Eén uitgangsdruk van maximaal 500 mbar. Opstelling standaard in kast (eventueel in lokaal). Uitgang gascabine in staal, lengte 1 meter inbegrepen. Geen verbinding met de binneninstallatie. Rotorgasmeter of turbinegasmeter VHI: volumehoeleidsinstrument vanaf K650				Diversen 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. Alle specifiek toewijsbare werken en materialen buiten standaard worden apart aangerekend volgens de tarieven: *Standaard eenheidsprijzen diverse werken aansluitingen aardgas 2020*			Opmerkingen Alle uitbreidingen op openbaar domein die langer zijn dan de eerste gratis lengte (zie kolom A) zijn ten laste van de netgebruiker: volgens forfaitaire prijzen onder Diversen (zie kolom D) Speciale aanlegstroken zoals onderboringen > 10 m, doorgang door kunstwerken, bruggen enz. zijn steeds ten laste van de netgebruiker.	
Type gascabine	Drukregime gasnet (nominale) (bar)	Maximaal debiet gascabine (m³/u)	Gratis uitbreiding MD net (*) (m)	Dienstleiding type (max. 25 m)	prijs (€)	1 reduceerlijn prijs (€)	2 reduceerlijnen prijs (€)	Opmerking	Diverse werken	prijs (€)				
<= 40 m³/h				Zie aansluitingstarieven voor distributienetgebruikers op het middendruk aardgasnet met een maximaal debiet van 40 m³/h		btw excl		btw 21% incl	btw excl	btw 21% incl	btw excl	btw 21% incl		
K100	5 bar 15 bar	100 100	100 100	PE63	5.037,03 €	6.094,81 €	8.230,09 €	9.958,41 €						
				ST25	5.882,81 €	7.118,20 €	8.059,78 €	9.752,33 €						
K250	5 bar 15 bar	250 250	200 200	PE63	5.037,03 €	6.094,81 €	10.041,63 €	12.150,37 €	14.065,19 €	17.018,88 €				
				ST50	6.403,36 €	7.748,07 €	12.965,81 €	15.688,63 €	18.358,49 €	22.213,77 €				
K400	5 bar 15 bar	400 400	200 200	PE63	5.037,03 €	6.094,81 €	9.973,49 €	12.067,92 €	13.129,29 €	15.886,44 €	excl. VHI			
				ST50	6.403,36 €	7.748,07 €	13.203,14 €	15.975,80 €	18.595,82 €	22.500,94 €	excl. VHI			
K650	5 bar 15 bar	650 650	200 200	PE110	9.128,03 €	11.044,92 €	30.167,63 €	36.502,83 €	40.764,47 €	49.325,01 €	incl. VHI			
				ST50	6.403,36 €	7.748,07 €	30.418,87 €	36.806,83 €	39.512,71 €	47.810,38 €	incl. VHI			
K1000	5 bar 15 bar	1000 1000	250 250	PE110	9.128,03 €	11.044,92 €			49.754,35 €	60.202,76 €	incl. VHI/Teleopname			
				ST100	10.986,50 €	13.293,67 €			46.485,21 €	56.247,10 €	incl. VHI/Teleopname			
K1600	5 bar 15 bar	1600 1600	300 300	PE110	9.128,03 €	11.044,92 €			52.840,64 €	63.937,17 €	incl. VHI/Teleopname			
				ST100	10.986,50 €	13.293,67 €			48.844,53 €	59.101,88 €	incl. VHI/Teleopname			
K2500	5 bar 15 bar	2500 2500	500 500	PE160	11.960,67 €	14.472,41 €			59.304,06 €	71.757,91 €	incl. VHI/Teleopname			
				ST100	10.986,50 €	13.293,67 €			55.799,07 €	67.516,87 €	incl. VHI/Teleopname			
> 2500				geen standaardaansluiting : bestekprijs (*)										

(1) graaf en herstelwerken op privé domein tbv. de plaatsing van de gascabine zijn inbegrepen, ook voor de dienstleiding.

(2) Ingeval van kwalitatieve WKK is de gratis netuitbreiding 1.000 m tot max 2.500 Nm³/h (artikel 7.3.1 van het Energiedecreet van 8 mei 2009)

(3) Prijzen op bestek gezien de grote diversiteit van types installaties en inbouwmaten.

(*) 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)

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 afkorting: VHI:Volumehoeleidsinstrument

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

Item (blad 1/2)	Plaatsbezoek (Ja/Neen)	Eenh.prijs	
		btw excl	btw 21% incl
buitenopstelling gasmeter LD (= niet standaard) :			
opstelling digitale gasmeter G4 of G6 in kast buiten : extra kost	J	269,94 €	326,63 €
opstelling gasmeter G10,G16 of G25 in kast buiten : extra kost	J	775,90 €	938,84 €
opstelling gasmeter rotor 65 m³/h in kast buiten : extra kost	J	1.586,80 €	1.920,03 €
opstelling gasmeter rotor 100 m³/h in kast buiten : extra kost	J	3.333,90 €	4.034,02 €
opstelling gasmeter rotor 160 m³/h in kast buiten : extra kost	J	4.943,26 €	5.981,34 €
opstelling gasmeter rotor 250 m³/h in kast buiten : extra kost	J	4.913,58 €	5.945,43 €
plaatsen buitenafsluiter LD tot PE63 op bestaande aansluiting achteraf	J	404,42 €	489,35 €
vernieuwen dienstleiding (initiatief DNB of verantwoord)	J	gratis	
wegnemen dienstleiding tot PE 63 of St50 op vraag netgebruiker (incl. 1 gasmeter)	J	445,07 €	538,53 €
verplaatsen dienstleiding tot PE40 (incl. 1 gasmeter)	J	686,96 €	831,22 €
wegname bestaande dienstleiding	J	445,07 €	538,53 €
plaatsen nieuwe standaard aansluiting op andere plaats	J	1.553,11 €	1.879,26 €
verzwaren dienstleiding tot max 10 m³/h (zelfde plaats)	J	1.075,64 €	1.301,52 €
verzwaren dienstleiding tot PE63 excl. gasmeter	J	1.261,75 €	1.526,72 €
verplaatsen dienstleiding tot PE63 (incl. 1 gasmeter)	J	686,96 €	831,22 €
wegnemen dienstleiding groter dan PE63 of St50 op vraag netgebruiker (incl. 1 gasmeter)	J	760,38 €	920,06 €
plaatsen of vervangen digitale gasmeter tot 10 m³/h op bestaande dienstleiding (incl. indienststelling)	J	206,61 €	250,00 €
plaatsen gasmeter tot 10 m³/h in appartementsgebouw (op bestaande collector, incl. indienststelling)	J	206,61 €	250,00 €
verplaatsen 1 gasmeter tot 10 m³/h indien technisch mogelijk in zelfde lokaal (max.2 m verplaatsing)	J	229,55 €	277,76 €
wegnemen 1 gasmeter tot 40 m³/h zonder wegname dienstleiding (= niet de laatste)	J	199,83 €	241,79 €
wegnemen elke extra bijkomende gasmeter tot 40 m³/h (niet de laatste gasmeter)	J	47,22 €	57,14 €
wegnemen grote balggasmeter LD > 40 m³/h (niet de laatste) (' verminderen debiet')	J	673,52 €	814,96 €
wegnemen gasmeter indien de laatste = inbegrepen in prijs wegnemen dienstleiding	J	p.m.	
verzwaren digitale gasmeter tot 10 m³/h op bestaande dienstleiding	J	229,55 €	277,76 €
verzwaren gasmeter tot 16 - 25 m³/h op bestaande dienstleiding	J	1.064,31 €	1.287,82 €
verzwaren gasmeter tot 40 m³/h op bestaande dienstleiding	J	1.354,57 €	1.639,03 €
verzwaren dienstleiding tot PE63 incl. gasmeter tot 16 - 25 m³/h	J	2.109,28 €	2.552,23 €
verzwaren dienstleiding tot PE63 incl. gasmeter tot 40 m³/h	J	2.109,28 €	2.552,23 €
plaatsen of vervangen gasmeter 16 en 25 m³/h op bestaande dienstleiding (vraag klant)	J	1.064,31 €	1.287,82 €
plaatsen of vervangen gasmeter 40 m³/h op bestaande dienstleiding (vraag klant)	J	1.354,57 €	1.639,03 €
eerste indienststelling nieuw toegangspunt (nieuwe aansluiting)	J	gratis	
extra verplaatsing indienststelling klassieke meter LD of MD = < 40 m³/h	J	72,54 €	87,77 €
Gelijktijdig in dienst stellen van elke bijkomende klassieke meter LD of MD = < 40 m³/h (geen eerste indienststelling)	J	20,16 €	24,39 €
extra verplaatsing indienststelling MD > 40 m³/h	J	198,79 €	240,54 €
Drop / End of Contract Niet Residentieel: aan te rekenen aan leverancier	N	150,92 €	182,61 €
buiten dienststelling toegangspunt LD en MD =< 40m³/h (afsluiten klassieke gasmeter of	J	72,54 €	87,77 €
buiten dienststelling toegangspunt MD > 40 m³/h (afsluiten klassieke gasmeter of buitenafsluiter)	J	226,74 €	274,36 €
buiten dienststelling toegangspunt LD en MD =< 40m³/h (afkoppelen dienstleiding)	J	513,67 €	621,54 €
heraansluiten toegangspunt LD en MD =<40m³/h na drop (klassieke gasmeter of buitenafsluiter)	J	72,54 €	87,77 €
heraansluiten toegangspunt MD >40m³/h na drop (gasmeter of buitenafsluiter)	J	226,74 €	274,36 €
heraansluiten toegangspunt LD en MD =< 40m³/h na drop (heraan koppelen dienstleiding)	J	528,34 €	639,29 €
Afsluiten klassieke meter elektriciteit en gas tegelijkertijd	J	119,11 €	144,12 €
Kosten invorderingen			
rappelkosten (*)	N	6,42 €	nvt
ingebrekestellingskosten aangetekend (*)	N	15,40 €	nvt
ingebrekestellingskosten niet aangetekend (*)	N	6,42 €	nvt
(*) vrij van BTW			
Facturatiekosten energie			
1ste duplicaat factuur	N	gratis	
2de duplicaat factuur	N	6,42 €	7,77 €
Extra meteropname (klassieke meter) op vraag van de klant (1)	J	52,32 €	63,31 €
Verplichte meteropname (klassieke meter) buiten de diensturen op vraag van de klant (2)	J	52,32 €	63,31 €
Extra meteropname (digitale meter) op vraag van de klant (1)	N	gratis	
Verplichte meteropname (digitale meter) buiten de diensturen op vraag van de klant (2)	N	gratis	
(1) Zie Technisch Reglement Distributie Gas: naast de 2-jaarlijkse fysieke opname kan de distributienetgebruiker aan de distributienetbeheerder een extra meteropname vragen.			
(2) Zie Technisch Reglement Distributie Gas: 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.			
visuele controle gasmeter	J	87,21 €	105,52 €
ijking gasmeter op ijkbank : tot G6 (indien gasmeter goed blijkt)	J	501,86 €	607,25 €
ijking gasmeter op ijkbank : tot G25 (indien gasmeter goed blijkt)	J	1.666,20 €	2.016,10 €
technische controle gasmeter onafhankelijk van het type vanaf 40 m³/h tem 1000 m³/h met meetwagen (indien gasmeter goed blijkt) - ook voor MD aansluitingen geldig	J	3.813,21 €	4.613,98 €
ijking gasmeter op ijkbank voor meters met debiet hoger dan 40 m³/h (als meter goed blijkt)	J	3.742,11 €	4.527,95 €
ter beschikking stellen impulsen gasmeter vanaf G10 (achteraf aangevraagd) (3)	J	427,65 €	517,46 €
(3) : eventuele noodzakelijke vervanging gasmeter niet inbegrepen			
ter beschikking stellen verbruiksgegevens G4/G6 bij klassieke meter niet voorzien van impulsuitgang door middel van het plaatsen van een digitale meter	J	72,54 €	87,77 €
verplaatsing DNB agent: opmerking: een verplaatsing omwille van gasreukmelding, binnen of buiten, is gratis	J	72,54 €	87,77 €
extra uurloon diversen (incl. vervoerkost)	J	72,54 €	87,77 €
Zegelbreuk	J	72,54 €	87,77 €
Administratiekost REG-fraude	J	193,92 €	234,64 €
Administratiekost fraude lokale productie en energiediefstal	J	845,49 €	1.023,04 €
+ alle bijkomende kosten worden doorgerekend aan de klant (zonder markup)			

Overige diverse werken op aanvraag of volgens noodzaak voor speciale toepassingen : 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 balgen-, rotor- of turbinemeter met mechanisch telwerk.

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

IVEKA

Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluiting Aardgas 2020

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

Item (blad 2/2)	Plaatsbezoek (Ja/Neen)	Eenh.prijs	
		excl. BTW	btw 21% incl
Gasdicht vrijeschakelen en terug normaal schakelen klantencabine gas MD>40m ³ /h	J	784,87 €	949,69 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting tot en met diameter PE 63mm-50mm st	J	495,37 €	599,40 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting diameter 80mm-100mm-150mm St	J	2.236,38 €	2.706,02 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting diameter 200mm-250mm St	J	2.909,06 €	3.519,96 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting 110-160-200 mm PE	J	1.825,50 €	2.208,86 €
Afzonderlijke verplaatsing uit- en indienststelling klantcabine	J	174,42 €	211,05 €
Plaatsen mobiele regellijn op vraag van de klant	J	409,94 €	496,03 €
Leveren cabineslot (gas of elektriciteit)	J	145,15 €	175,63 €
Aanpassen lagedruk gasleiding PE in lijn over max 14 m excl. graafwerk en herstel wegbedekking	J	2.227,79 €	2.695,63 €
Aanpassen lagedruk gasleiding staal tot diameter 150 in lijn over max 14 m excl. graafwerk en herstel wegbedekking	J	3.345,68 €	4.048,27 €
Herstellen kleine beschadiging gasaansluiting tijdens de diensturen	J	160,37 €	194,05 €
Herstellen kleine beschadiging gasaansluiting buiten de diensturen	J	238,85 €	289,01 €
Plaatsen of vervangen budgetmeter gas (digitale meter, incl. indienststelling). Op vraag van de klant, bij fraude, bij schade door de klant.	J	72,54 €	87,77 €
Vervangen gasmeter G4/G6 door digitale gasmeter G4/G6 op vraag van klant	J	72,54 €	87,77 €
Indienststelling digitale G meter zonder interventie ter plaatse	N	8,54 €	10,33 €
Buiten dienststelling digitale G meter zonder interventie ter plaatse	N	8,54 €	10,33 €

Erfdienstbaarheid

Wanneer er netten over het privédoel van de klant lopen of wanneer de aansluitleiding over een aangrenzend perceel loopt, zal Fluvius de kosten voor het vestigen van de erfdienstbaarheid doorrekenen aan de klant. Dit omvat zowel de kosten voor de opmeting door een landmeter als de aktekosten van de notaris. Deze kosten zullen worden doorgerekend volgens de facturatie van respectievelijk de landmeters en notarissen (zonder markup).

Aan te rekenen kosten aardgas door de sociale leverancier

Invorderingen aardgas	Beschermd klant		Niet-Beschermd klant	
	Eenh.prijs excl. BTW	btw 21% incl	Eenh.prijs excl. BTW	btw 21% incl
Rappelkosten *	gratis	N	6,42 €	nvt
Ingebrekestellingskosten aangetekend *	gratis	N	15,40 €	nvt
Ingebrekestellingskosten niet aangetekend *	gratis	N	6,42 €	nvt
Plaatsen budgetmeter aardgas (nvt bij fraude of schade)	gratis	J	gratis	
Afsluiten aardgas aan klassieke meter / aan buitenafsluiter (na advies Lac)*	gratis	J	gratis	
Afsluiten aardgas aan meter NA lancering budgetmeter aardgas	gratis	N	gratis	
Afsluiten aardgas ondergronds (na advies Lac)*	513,67 €	nvt	513,67 €	nvt
Afsluiten aardgas aan klassieke meter / aan buitenafsluiter (bij fraude)	72,54 €	87,77 €	72,54 €	87,77 €
Afsluiten aardgas ondergronds (bij fraude)	513,67 €	621,54 €	513,67 €	621,54 €
Heraansluiten aardgas aan klassieke meter (na advies Lac)	72,54 €	87,77 €	72,54 €	87,77 €
Heraansluiten aardgas aan meter (na advies Lac) NA lancering budgetmeter aardgas	gratis	J	gratis	
Heraansluiting aardgas aan buitenafsluiter (na advies Lac)	72,54 €	87,77 €	72,54 €	87,77 €
Heraansluiting aardgas ondergronds (na advies Lac)	528,34 €	639,29 €	528,34 €	639,29 €
Heraansluiten aardgas aan klassieke meter (na fraude)	72,54 €	87,77 €	72,54 €	87,77 €
Heraansluiten aardgas aan buitenafsluiter (na fraude)	72,54 €	87,77 €	72,54 €	87,77 €
Heraansluiten aardgas ondergronds (na fraude)	528,34 €	639,29 €	528,34 €	639,29 €
Indienststelling / buitendienststelling digitale meter zonder interventie ter plaatse (na fraude)	8,54 €	10,33 €	8,54 €	10,33 €
Indienststelling / buitendienststelling digitale meter zonder interventie ter plaatse (na advies Lac)	8,54 €	10,33 €	8,54 €	10,33 €

* vrij van BTW

Diverse kosten Sociale Dienstverplichtingen

	NVT		NVT	
Administratieve kosten	NVT		NVT	
Aanrekening duplicaat facturen E/G				
- 1e duplicaat factuur	gratis	N	gratis	
- 2e duplicaat factuur	6,42 €	7,77 €	6,42 €	7,77 €
Aanrekening budgetmeterkaart	26,16 €	31,65 €	26,16 €	31,65 €
Activatie budgetmeter	gratis	N	gratis	
Desactivatie budgetmeter	gratis	N	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 (4)	gratis	J	48,20 €	58,32 €
Bijkomende extra meteropnames (klassieke meter) op vraag van de klant (4)	52,32 €	63,31 €	52,32 €	63,31 €
Verplichte meteropname (klassieke meter) buiten de diensturen op vraag van de klant (5)	52,32 €	63,31 €	52,32 €	63,31 €
Extra meteropnames (digitale meter) op vraag van de klant (4)	gratis	N	gratis	
Verplichte meteropname (digitale meter) buiten de diensturen op vraag van de klant (5)	gratis	N	gratis	
Nutteloze verplaatsing tijdens de diensturen	72,54 €	87,77 €	72,54 €	87,77 €
Nutteloze verplaatsing buiten de diensturen	108,81 €	131,66 €	108,81 €	131,66 €

(4) Zie Technisch Reglement Distributie Gas: naast de 2-jaarlijkse fysieke

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

(5) Zie Technisch Reglement Distributie Gas: 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.

Overige diverse werken op aanvraag of volgens noodzaak voor speciale toepassingen: 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 balgen-, rotor- of turbinemeter met mechanisch telwerk.

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

Tarieven projecten 2020: elektriciteit en aardgas

IVEKA

				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)	
			Forfait per netgebruiker tssn 14,5 en 30 kVA	468,00 €	566,28 €	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