



Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt
Publiekrechtelijk vormgegeven extern verzelfstandigd agentschap
Graaf de Ferrarisgebouw | Koning Albert II-laan 20 bus 19 | B-1000 Brussel
Gratis telefoon 1700 | Fax +32 2 553 13 50
Email: info@vreg.be
Web: www.vreg.be

Beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 9 december 2015

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de
opdrachthoudende vereniging IVEG voor de distributienettarieven voor aardgas voor
het exploitatiejaar 2016 in de reguleringsperiode 2015-2016

BESL-2015-74

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

Gelet op de artikelen 3.1.3, 2^o, en 3.1.4, § 2, van het Energiedecreet;

Gelet op de beginselen van behoorlijk bestuur;

Gezien de beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt van 30 september 2014 met betrekking tot het vaststellen van de methode ter vaststelling van de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de eerste reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2014-21), zoals gewijzigd bij beslissingen van 5 oktober 2015 (BESL-2015-49) en 4 december 2015 (BESL-2015-53);

Gezien de beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt van 18 december 2014 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEG voor de distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2015 in de reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2014-45); zoals gewijzigd bij beslissing van 7 juli 2015 (BESL-2015-32);

Gezien de beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt van 22 september 2015 met betrekking tot de vaststelling van de procedure voor de indiening en de goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven voor het jaar 2016 (BESL-2015-39);

Overwegende dat de bevoegdheid over de distributienettarieven voor aardgas en elektriciteit overeenkomstig de bijzondere wet van 6 januari 2014 met betrekking tot de Zesde Staatshervorming op 1 juli 2014 overgegaan is van het federale niveau naar de gewesten;

Overwegende dat Richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG (Richtlijn 2009/73/EG) bepaalt dat de bevoegdheid over de distributienettarieven voor aardgas aan de regulator toekomt;

Overwegende dat artikel 41.1, van Richtlijn 2009/73/EG als eerste taak van de regulator bepaalt: "vaststellen of goedkeuren, volgens transparante criteria, van transmissie- of distributietarieven of de berekeningsmethodes hiervoor";

Overwegende dat conform artikel 41.6, van Richtlijn 2009/73/EG de vaststelling of goedkeuring van de tarifaire methode, een minimale en exclusieve bevoegdheid van de regulator is;

Overwegende dat de Vlaamse decreetgever deze Richtlijn voor wat de bevoegdheid over de distributienettarieven betreft, omgezet heeft bij decreet van 14 maart 2014 houdende wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de omzetting van de Richtlijn van de Europese Unie 2012/27/EU van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie en de toekenning van groenestroomcertificaten, warmte-krachtcertificaten en garanties van oorsprong, en dat de Vlaamse decreetgever tegelijkertijd gebruikt gemaakt heeft van de nieuwe gewestelijke bevoegdheid inzake tarieven;

Overwegende dat het decreet van 14 maart 2014 verschenen is in het Belgisch Staatsblad van 28 maart 2014 en dat de decretale wijzigingen ervoor zorgen dat de VREG vanaf 1 juli 2014 de bevoegde regulator over de distributietarieven voor aardgas (en elektriciteit) is geworden in het Vlaamse Gewest;

Overwegende dat de VREG sinds 1 juli 2014 op basis van de vigerende bepalingen, zijnde artikel 3.1.3, 2^o en 3.1.4, § 2, 12^o Energiedecreet, samen gelezen met de beginselen van behoorlijk bestuur bevoegd is om tarifaire beslissingen te nemen, met inbegrip van het vaststellen of goedkeuren van

een tariefmethodologie en/of van tarieven, en voorbereidende maatregelen te treffen met het oog daarop, waaronder het organiseren van een consultatie;

Overwegende dat de VREG bij het nemen van tariefbeslissingen inzake de aansluiting op en de toegang tot de distributienetten handelt overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet en volgens transparante criteria;

Overwegende dat de VREG op 30 september 2014 de tariefmethodologie met betrekking tot de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de reguleringsperiode 2015-2016 vastgesteld heeft; dat de VREG de tariefmethodologie met betrekking tot de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de reguleringsperiode 2015-2016 gewijzigd heeft op 5 oktober 2015 (BESL-2015-49); dat de VREG de tariefmethodologie nogmaals gewijzigd heeft op 4 december 2015 (BESL-2015-53);

Overwegende dat de VREG op 18 december 2014 tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEG voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2015 in de reguleringsperiode 2015-2016 goedgekeurd heeft (BESL-2014-45); dat die distributienettarieven gewijzigd zijn bij beslissing van 7 juli 2015 (BESL-2015-32); dat die distributienettarieven gelden tot en met 31 december 2015;

Overwegende dat de VREG op 22 september 2015 een procedure voor de indiening en de goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven voor het jaar 2016 heeft vastgesteld (BESL-2015-39);

Overwegende het door IVEG voor de gereguleerde activiteit 'aardgas' op 31 augustus 2015 bij de VREG ingediende rapporteringmodel exogene kosten 2016 en de daaropvolgende aanpassingen van 25 september en 8 oktober 2015;

Overwegende dat de VREG op 12 oktober 2015 IVEG in kennis heeft gesteld van het toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven in 2016 voor de gereguleerde activiteit 'aardgas';

Overwegende het door IVEG op 1 oktober 2015 ingediende tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2016 en de daaropvolgende aanpassingen van 23 oktober, 24 november, 3 december, 8 december en 9 december 2015;

Overwegende het op 17 november 2015 aan de VREG bezorgde tariefvoorstel periodieke distributienettarieven voor aardgas van IVEG voor het jaar 2016 en de daaropvolgende aanpassingen van 27 november en 4 december 2015;

Overwegende dat het Vlaams Parlement op 25 november 2015 de tekst van een decreet houdende diverse bepalingen inzake energie heeft bekendgemaakt; dat dit decreet in werking zal treden op de datum van de bekendmaking ervan in het Belgisch Staatsblad, dewelke onbekend is;

Overwegende dat er hoogdringendheid is om tarieven goed te keuren, gelet op het verstrijken van de vigerende tarieven op 31 december 2015 en de eindejaarperiode; dat de tarieven voldoende ruim bij voorbaat moeten worden bekendgemaakt, zodat de netgebruikers kennis ervan hebben en de leveranciers hun facturatie kunnen aanpassen;

Overwegende dat voornoemd decreet op de dag van de huidige beslissing niet in werking is en dat met de toepassing ervan plichten aan derden zouden worden opgelegd;

Overwegende dat de tarieven goedgekeurd door de huidige beslissing hoe dan ook in overeenstemming zijn met de tarifaire richtsnoeren bepaald in voornoemd decreet;

Overwegende dat de tariefvoorstellen van IVEG voor de periodieke en niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2016, zoals ze nu voorliggen, voldoen aan de ter zake van toepassing zijnde voorschriften zoals vastgelegd in de tariefmethodologie van 30 september 2014, gewijzigd bij beslissingen van 5 oktober en 4 december 2015;

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.

I. INLEIDING

Door de zesde staatshervorming is de VLAAMSE REGULATOR VAN DE ELEKTRICITEITS – EN GASMARKT (hierna: VREG) vanaf 1 juli 2014 bevoegd voor de vastlegging van een tariefmethodologie en de goedkeuring van de distributietarieven voor aardgas en elektriciteit in het Vlaams gewest.¹

De VREG neemt hierna op basis van de artikelen 3.1.3, 2° en 3.1.4, § 2 van het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid² (hierna: Energiedecreet) een beslissing tot goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEG (hierna: IVEG) voor de distributietarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2016 in de reguleringsperiode 2015-2016.

Op basis van de voormelde bepalingen van het Energiedecreet behoort het tot de opdrachten van de VREG een tariefmethodologie uit te werken, en de door de distributienetbeheerders geformuleerde tariefvoorstellen voor distributietarieven voor aardgas en elektriciteit goed te keuren.

De nu geldende en door de VREG goedgekeurde distributietarieven lopen nog tot 31 december 2015³. Indien de geldigheidsduur van de vigerende tarieven vervalt zonder dat de VREG nieuwe tarieven heeft goedgekeurd, ontstaat er een aanzienlijke juridische en economische onzekerheid en wordt de werking van de markt verstoord. De distributienetbeheerders zijn niet gemachtigd tarieven toe te passen zonder dat deze vooraf door de VREG werden goedgekeurd.

¹ Meer informatie vindt men terug op de website van de VREG: <http://www.vreg.be/distributie-en-transmissietarieven>

² *B.S.*, 7 juli 2009, zoals gewijzigd door het Decreet van 14 maart 2014 houdende wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de omzetting van de Richtlijn van de Europese Unie 2012/27/EU van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie en de toekenning van groenestroomcertificaten, warmtekrachtcertificaten en garanties van oorsprong (*B.S.*, 28 maart 2014).

³ BESL-2014-45 (<http://www.vreg.be/nl/document/besl-2014-45>), gewijzigd bij BESL-2015-32 (<http://www.vreg.be/nl/document/besl-2015-32>)

II. RECHTSGROND

De bevoegdheid over de distributienettarieven voor aardgas komt toe aan de regulator. Dat wordt bepaald in Richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG. (Richtlijn 2009/73/EG).

Als eerste taak van de regulator bepaalt artikel 41.1 van Richtlijn 2009/73/EG: "*vaststellen of goedkeuren, volgens transparante criteria, van transmissie- of distributietarieven of de berekeningsmethodes hiervoor*". Conform artikel 41.6 van Richtlijn 2009/73/EG is de vaststelling of goedkeuring van de tarifaire methode, een minimale en exclusieve bevoegdheid van de regulator.

Overeenkomstig art. 19 van de bijzondere wet van 6 januari 2014 met betrekking tot de Zesde Staatshervorming is de bevoegdheid over de distributienettarieven voor aardgas en elektriciteit overgegaan van het federale niveau naar de gewesten.

Op 14 maart 2014 wordt een decreet *houdende wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de omzetting van de Richtlijn van de Europese Unie 2012/27/EU van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie en de toekenning van groenestroomcertificaten, warmtekrachtcertificaten en garanties van oorsprong*, afgekondigd.⁴

Art. 4 en 5 van dit decreet (tot wijziging van resp. art. 3.1.3, 2°, en 3.1.4, § 2, Energiedecreet) maken de VREG bevoegd voor de goedkeuring van distributienettarieven, inclusief de vaststelling van de tarifaire methode en het bepalen van overgangsmaatregelen inzake tarieven.

Met het decreet van 14 maart 2014 (art. 4 en 5) heeft de Vlaamse decreetgever gebruik gemaakt van zijn nieuwe gewestelijke bevoegdheid over de distributienettarieven.

Zo stelt het gewijzigde art. 3.1.3, 2°, Energiedecreet het volgende:

*"Om haar missie waar te maken, vervult de VREG de volgende taken: [...]
2° regulerende taken: de regulering van toegang tot en de werking van de elektriciteits- en gasmarkt, inclusief de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas of overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van dit decreet"*.

Verder luidt art. 3.1.4, § 2, Energiedecreet als volgt:

"§ 2. Zonder afbreuk te doen aan de bepalingen in het kaderdecreet Bestuurlijk Beleid, beschikt de VREG ook over de hierna vermelde bijzondere bevoegdheden, die ze uitoefent in overeenstemming met de bepalingen in dit decreet, de bijbehorende uitvoeringsbepalingen, en de beheersovereenkomst die haar verbindt :

[...]

12° het goedkeuren van distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas en het vaststellen van de berekeningsmethodes hiervoor, volgens transparante criteria of het nemen van overgangsmaatregelen hierover".

Op 1 juli 2014 traden deze bepalingen van de voornoemde bijzondere wet van 6 januari 2014 en voornoemd decreet van 14 maart 2014 in werking.

De VREG is sinds 1 juli 2014 bevoegd om tarifaire overgangsmaatregelen, waaronder het vaststellen of goedkeuren van een tariefmethodologie en/of van tarieven, en voorbereidende maatregelen met

⁴ B.S., 28 maart 2014.

het oog daarop, waaronder het organiseren van een consultatie te treffen. Deze tarifaire maatregelen zijn daarbij onderworpen aan de artikelen 3.1.3, 2^o, en 3.1.4, § 2, 12^o, Energiedecreet alsook aan de beginselen van behoorlijk bestuur.

De VREG is van oordeel dat de federale voorschriften inzake tarieven (inzonderheid art. 15/5^{ter} en 15/5^{quinquies} van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen), impliciet opgeheven zijn door het decreet van 14 maart 2014. Hoe dan ook is deze beslissing verenigbaar met deze federale voorschriften.

De VREG keurt hierna distributienettarieven goed inzake de aansluiting op en de toegang tot de distributienetten, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet en volgens transparante criteria.

III. ANTECEDENTEN

De VREG heeft op basis van de artikelen 3.1.3, 2°, en 3.1.4, § 2, van het Energiedecreet op 30 september 2014 een tariefmethodologie vastgesteld voor de reguleringsperiode 2015-2016.⁵

Op 30 september 2014 werd de tariefmethodologie bekendgemaakt op de website van de VREG⁶. De tariefmethodologie werd gewijzigd bij beslissingen van 5 oktober 2015 (BESL-2015-49⁷) en 4 december 2015 (BESL-2015-53⁸).

Bij beslissing van 22 september 2015 heeft de VREG de procedure vastgesteld voor de indiening en de goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven voor het jaar 2016 (BESL-2015-39⁹).

Het rapporteringmodel exogene kosten 2016 van IVEG werd aan de VREG bezorgd op 31 augustus 2015 met daaropvolgende aanpassingen van 25 september en 8 oktober 2015 na opmerkingen van de VREG op 15 september en 1 oktober 2015.

De VREG ontving het tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor IVEG op 1 oktober 2015.

De medewerkers van de VREG en de werkmaatschappij INFRAX cvba die de distributienetbeheerder IVEG vertegenwoordigt (hierna: INFRAX) hebben e-mails uitgewisseld over specifieke vragen die bij de analyse van het tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven opkwamen. De VREG stuurde vervolgens op 8 oktober 2015 en 9 november e-mails naar INFRAX met bijkomende vragen, waarop antwoord kwam op respectievelijk 23 oktober en 24 november 2015. De volgende vragen werden aan INFRAX overgemaakt bij e-mail van 25 november en 8 december 2015, waarop antwoord kwam vanwege INFRAX op respectievelijk 3, 8 en 9 december 2015.

De VREG heeft IVEG op 12 oktober 2015 in kennis gesteld van het toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven in 2016 voor de gereguleerde activiteit 'aardgas'.

De VREG ontving het tariefvoorstel periodieke distributienettarieven voor aardgas voor IVEG op 17 november 2015. De VREG stuurde vervolgens op 19 november 2015 een e-mail naar INFRAX met bijkomende vragen, waarop antwoord kwam op 27 november 2015. De resterende vragen werden aan INFRAX overgemaakt bij e-mail van 2 december 2015, waarop INFRAX antwoordde op 4 december 2015.

⁵ BESL-2014-21 (<http://www.vreg.be/besl-2014-21>)

⁶ <http://vreg.be/nl/tariefmethodologie>

⁷ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2015-49>

⁸ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2015-53>

⁹ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2015-39>

IV. ANALYSE VAN HET TARIEFVOORSTEL

IV.1 Periodieke distributenettarieven

De VREG licht hieronder toe hoe hij de tariefvoorstellen voor de periodieke aardgasdistributenettarieven 2016 van de distributienetbeheerders heeft onderzocht.

Overeenkomstig par. 5.9.1 van de Methode ter vaststelling van de distributenettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de eerste reguleringsperiode 2015-2016, dient de distributienetbeheerder het door de VREG toegelaten inkomen voor 2016 te vertalen in een tariefvoorstel. De VREG stelde het toegelaten inkomen voor 2016 vast overeenkomstig de bepalingen in par. 5.6 van de tariefmethodologie waarbij de VREG overeenkomstig par. 8.1 van de tariefmethodologie rekening hield met de correcties o.b.v. de rapporten van feitelijke bevindingen door de commissarissen van de distributienetbeheerders en overeenkomstig par. 5.5.5 met de voorziene afbouw van het regulatorisch actief en passief. Vervolgens deelde de VREG aan elke distributienetbeheerder zijn toegelaten inkomen voor exogene en niet-exogene kosten voor 2016 mee, wat hem in staat stelde vervolgens zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributenettarieven 2016 op te maken en in te dienen bij de VREG.

Hieronder volgt een beschrijving van de onderzoeken die de VREG heeft uitgevoerd op de rapporteringen van de distributienetbeheerders. Ingeval het resultaat van een onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan de distributienetbeheerder 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 de distributienetbeheerders. De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door de distributienetbeheerder werden steeds door de VREG aan de distributienetbeheerder overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door de distributienetbeheerder. De antwoorden van de distributienetbeheerder werden vervolgens eveneens onderzocht en elke gewijzigde rapportering werd aan hetzelfde onderzoek onderworpen.

1.1. Budget exogene kosten 2016

De rapportering door de distributienetbeheerder in het kader van de vaststelling van het toegelaten inkomen 2016 omvat het indienen bij de VREG van de ingevulde bijlagen 4 'Rapporteringsmodel exogene kosten' van de tariefmethodologie. De bijlage 1 van de tariefmethodologie, de 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen' geeft in par. 1 aan hoe deze rapporteringen door de distributienetbeheerders moeten ingevuld worden, evenals de informatie die de VREG heeft aangebracht in de tabellen van deze rapporten.

Par. 1.1 van bijlage 1 van de tariefmethodologie geeft aan hoe de distributienetbeheerder de bijlage 4 'Rapporteringsmodel exogene kosten' dient in te vullen. Daarnaast omvat het rapporteringsmodel, een Excel bestand, op elk tabblad nog bijkomende verduidelijkende informatie.

Het onderzoek van de VREG omvatte:

Wat betreft het titelblad:

- Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder 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 2, 'algemeen overzicht':

- Nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- Nazicht op de overeenstemming van het totaalbedrag exogene kosten budget 2016 met het totaalbedrag vermeld op tabblad 3B.

Wat betreft Tabel 3A, 'overzicht van de exogene kosten budget 2016':

- De controle op de naleving van de bepalingen in par. 1.1.1.5 van de bijlage 1 van de tariefmethodologie, de 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen', door de distributienetbeheerder bij het invullen van het tabblad.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het onderzoek van de door de distributienetbeheerder geleverde onderbouw van het budget voor exogene kosten 2016.
- Nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.

Wat betreft Tabel 6, 'overzicht afbouw regulatorisch actief (-passief), geboekt onder voorgaande tariefmethodologie(ën), per tariefcomponent':

- Een verificatie van de door de distributienetbeheerder aangeleverde gegevens betreffende zijn regulatorische rekeningen per boekjaar vanaf 2008 t.e.m. 2014, opgesplitst per tariefcomponent en met onderscheid tussen het initieel saldo en het op 31/12/2014 reeds afgebouwd en tegen 31/12/2015 af te bouwen saldo, op basis van bij de VREG beschikbare gegevens en gegevens ontvangen van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, evenwel zonder dat dit een goedkeuring zou omvatten van de gerapporteerde gegevens voor 2010 t.e.m. 2014 en dit overeenkomstig de tariefmethodologie.
- Nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.

Wat betreft Tabel 8 'Belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies':

- Een onderzoek van de door de distributienetbeheerder gerapporteerde en gemotiveerde totale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en/of retributies voor 2016, aangevuld met een vergelijking met de werkelijke bedragen uit vorige jaren en de controle op de afzondering van financiële kosten m.b.t. pensioenen.
- Nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.

De VREG ging vervolgens over tot het invullen van de velden in het rapporteringsmodel voor exogene kosten die voor hem bestemd zijn:

- Op Tabel 3A 'overzicht exogene kosten (gebudgetteerde waarden)': De VREG paste een veronderstelde wettelijke rentevoet van 2,25% voor 2016 toe voor de berekening van de hier bepaalde kapitaalkosten overeenkomstig bijlage 2 van de tariefmethodologie 'Rapport kapitaalkostenvergoeding reguleringperiode 2015-2016', par. 7.2, 8.1.2 en 8.1.3. De VREG bepaalde de waarde van 2,25% voor 2016 op basis van de in de afgelopen maanden waargenomen evolutie van de dagwaarden voor de Euribor-rentevoet op 1 jaar en rekening houdend met de formule die gehanteerd wordt om de wettelijke rentevoet te berekenen.
- Op Tabel 6 'overzicht afbouw regulatorisch actief (-passief), geboekt onder voorgaande tariefmethodologie(ën), per tariefcomponent': De VREG had per distributienetbeheerder en

per activiteit een uniforme afbouw van 50% van het eind 2014 resterende regulatorisch actief (- passief) m.b.t. de jaren 2008 en 2009 opgenomen in het budget exogene kosten voor 2015. Analogie wordt nu de resterende 50% opgenomen in het budget exogene kosten voor 2016. Eveneens wordt, overeenkomstig de tariefmethodologie par. 5.5.5, 20% van de door de VREG geschatte totale waarde van de regulatorische activa en passiva, gelijk aan de boekhoudkundige waarden zoals ze door de distributienetbeheerders werden gerapporteerd aan de CREG, VREG en CWaPE, opgebouwd in de exploitatiejaren 2010 t.e.m. 2014, opgenomen in het budget exogene kosten voor 2016.

Het geheel van de aldus door de distributienetbeheerder gerapporteerde gegevens plus de aanvullingen door de VREG bepalen het door de VREG toegelaten inkomen van de distributienetbeheerder voor exogene kosten in 2016 i.h.k.v. de tariefmethodologie, d.i. het bedrag vermeld onder 'budget 2016' in Tabel 2 'Algemeen overzicht' van het rapporteringsmodel exogene kosten.

1.2. Berekening toegelaten inkomen niet-exogene kosten 2016

De VREG heeft de toegelaten inkomsten voor niet-exogene kosten 2016 berekend per distributienetbeheerder en per activiteit volgens formule 2 in de tariefmethodologie met indexatie volgens de consumptieprijsindex van de maand augustus 2015 zoals gepubliceerd door de Federale Overheidsdienst Economie t.o.v. de waarde van augustus 2014 van het toegelaten inkomen voor niet-exogene kosten 2015 dat overeenkomstig par. 8.1 van de tariefmethodologie werd gecorrigeerd op basis van de rapporten van feitelijke bevindingen door de commissarissen.

1.3. Globaal toegelaten inkomen 2016

Het door de VREG aan de distributienetbeheerder toegelaten inkomen voor 2016 per activiteit, te ontvangen uit inkomsten via zijn periodieke distributienettarieven, is de som van het toegelaten inkomen voor zijn budget exogene kosten 2016 en het toegelaten inkomen voor zijn niet-exogene kosten 2016. De VREG heeft elke aardgasdistributienetbeheerder op de hoogte gebracht van zijn voor 2016 toegelaten inkomen voor exogene en niet-exogene kosten per e-mail op 12 oktober 2015.

1.4. Tariefvoorstel distributienetbeheerder

De distributienetbeheerder diende zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2016 in overeenkomstig par. 5.9 in de tariefmethodologie, d.m.v. het indienen bij de VREG van de door hem ingevulde bijlage 7 van de tariefmethodologie 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel', overeenkomstig de richtlijnen van de VREG in par. 2 van de 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen' in bijlage 1 van de tariefmethodologie, inclusief de gevraagde bijkomende inlichtingen volgens bijlage 8 'In te dienen documenten door de distributienetbeheerder bij zijn tariefvoorstel' van de tariefmethodologie.

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

- Het nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven voor niet-exogene kosten, volgend uit zijn tariefvoorstel en de daarbij gehanteerde rekenvolumes, het door de VREG toegelaten inkomen voor niet-exogene kosten niet overschrijdt. De VREG heeft hierbij, gezien de hoogte van de bedragen en de rekenvolumes, ten gevolge van de noodzakelijke afronding van de tarieven voor weergave op het tariefblad, in een aantal gevallen kleine afrondingsverschillen vastgesteld, die, rekening houdend met de in de tariefmethodologie voorziene dekking van het volumerisico, geen aanleiding gaven tot verdere actie van de distributienetbeheerder.

- Het nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van de distributienetbeheerder 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 de distributienetbeheerder 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 toegestaan inkomen gereguleerde activiteiten 'elektriciteit' en 'gas' voor boekjaar 2015:
 - o Nazicht door de VREG of de vermelde bedragen correct zijn.
- Wat betreft Tabel 9 'Opdeling toegestaan inkomen voor gereguleerde activiteit gas 2016 volgens tariefcomponenten':
 - o Nazicht door de VREG of de over de tariefcomponenten toegewezen inkomsten voor exogene kosten overeenstemmen met het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1.
 - o Nazicht door de VREG of de over de tariefcomponenten toegewezen inkomsten voor niet-exogene kosten overeenstemmen of kleiner zijn dan het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1.
 - o Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en niet-exogene kosten per tariefcomponent.
 - o Nazicht door de VREG over de overeenstemming van de opdeling door de distributienetbeheerder van het inkomen voor exogene kosten over de tariefcomponenten met deze gebruikt in de opdeling van het budget exogene kosten in het rapporteringsmodel voor exogene kosten, Tabel 2.
 - o Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder het inkomen voor niet-exogene kosten volgens transparante criteria heeft verdeeld over de tariefcomponenten, rekening houdend met de kosten die d.m.v. zijn verdeelsleutels over de tariefcomponenten worden doorgerekend.
 - o Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
 - o De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Wat betreft Tabel 10 'Opdeling toegestaan inkomen voor gereguleerde activiteit 'gas' 2016 volgens klantengroep (afname)':
 - o Nazicht door de VREG van de vermelde klantengroepen overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in par. 6.2.2 van de tariefmethodologie.

- Nazicht door de VREG of de globale waarden per tariefcomponent over de klantengroepen in deze Tabel 10 aansluiten bij de waarden die per tariefcomponent worden vermeld in Tabel 9.
 - Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
 - De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
 - Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en niet-exogene kosten per tariefcomponent.
 - Het nazicht door de VREG van de door de distributienetbeheerder aangeleverde nota betreffende de door hem gehanteerde verdeelsleutels, overeenkomstig de in bijlage 8 pt. 1 van de tariefmethodologie opgevraagde nota.
 - Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder volgens transparante criteria een correcte opdeling heeft aangehouden tussen de verschillende klantengroepen, eveneens volgens hun omvang en toegang tot het distributienet (afname of injectie) en ook van het aandeel van elke tariefcomponent in het aandeel van de hieraan door de distributienetbeheerder via zijn verdeelsleutels toegewezen exogene en/of niet-exogene kosten.
- Wat betreft Tabel 11 'Tarieflijst distributienettarieven gas – AFNAME – JAAR 2016':
- Het onderzoek door de VREG van de door de distributienetbeheerder 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 evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor de distributienetbeheerder van toepassing is in 2015.
- Wat betreft Tabel 12 'Reconciliatie van het toegestaan inkomen voor de gereguleerde activiteit gas 2016 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.
 - Het 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.
 - De controle door de VREG of het verwachte inkomen uit tarieven en rekenvolumes op afrondingsfouten na overeenkomt met het inkomen voor exogene en niet-exogene kosten voor de gereguleerde activiteit gas gedeelte afname, zoals in Tabel 10 van het rapporteringsmodel vermeld.
 - Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
 - De controle door de VREG op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.

Aanvullend vroeg de VREG overeenkomstig de tariefmethodologie bijlage 8B aan de distributienetbeheerders om een berekening van het distributietarief voor een aantal typeklanten uit te voeren teneinde een inzicht te verkrijgen in de concrete impact van de gewijzigde distributienettarieven.

De VREG gaat akkoord met volgende door de INFRAX-distributienetbeheerders voorgestelde tarifiering:

- Gelijke jaarprijzen voor de meet- en telactiviteit binnen alle distributienetbeheerders bij de werkmaatschappij. De VREG stelt vast dat dit ook voor 2015 en in de vorige reguleringsperiode onder toezicht van de CREG het geval was, toen nog met uitzondering van distributienetbeheerder PBE. De VREG gaat hiermee akkoord omdat INFRAX als unieke werkmaatschappij feitelijk de meet- en telactiviteit uitoefent voor al haar distributienetbeheerders en hun distributienetgebruikers en het meet- en teltarief een onderdeel vormt van het gehele nettatarief voor de klant.

IV.2 Niet-periodieke distributienettarieven

De VREG licht hieronder toe hoe ze de tariefvoorstellen van de distributienetbeheerders voor de niet-periodieke aardgasdistributienettarieven voor het kalenderjaar 2016 heeft onderzocht.

Overeenkomstig par. 5.12 en 8.1 van de tariefmethodologie, worden, bij gebrek aan ingediend tarievendossier voor niet-periodieke distributienettarieven vóór 1 juli 2015, de niet-periodieke distributienettarieven van 2015 overeenkomstig de inflatie volgens de evolutie van de consumptieprijsindex tussen augustus 2014 en augustus 2015 geïndexeerd.

De VREG controleerde aldus de van de distributienetbeheerders ontvangen tariefvoorstellen op hun overeenstemming met de niet-periodieke distributienettarieven die van toepassing zijn voor 2015, op de hoogte en verantwoording van de door distributienetbeheerder toegepaste indexatie, op de verantwoording van eventuele verschillen met de tarieflijst van 2015, ten gevolge van nieuwe materialen of producten, en op de juistheid, leesbaarheid voor de klant en volledigheid wat betreft de beschrijvingen in de tarieflijsten.

De VREG gaat akkoord met het voorstel van Infrac tot toevoeging aan de tarieflijst van transparante, niet-discriminatoire en kostenreflectieve tarieven en criteria m.b.t. tussenkomsten van aardgasdistributienetgebruikers in netuitbreidingen en –versterkingen wanneer deze noodzakelijk zijn in het kader van een aanvraag m.b.t. de aansluiting op het aardgasdistributienet.

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

V. BESCHIKKEND GEDEEELTE

Beslist:

Artikel 1. Het tariefvoorstel van IVEG van 1 oktober 2015, aangepast op 23 oktober, 24 november, 3, 8 en 9 december 2015, voor de niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2016 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde niet-periodieke distributienettarieven worden als bijlage toegevoegd.

Artikel 2. Het tariefvoorstel van IVEG van 17 november 2015, aangepast op 27 november en 4 december 2015, voor de periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2016 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde periodieke distributienettarieven worden als bijlage toegevoegd.

Artikel 3. De onder artikel 1 en artikel 2 goedgekeurde tarieven zijn van toepassing vanaf 1 januari 2016 tot en met 31 december 2016.

Voor de VREG

Brussel, 9 december 2015

Thierry Van Craenenbroeck
Waarnemend Gedelegeerd Bestuurder

Iveg - AARDGAS - Tarieflijst distributienettarieven 2016 - Afname

	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	8,76	49,10	81,33	3.389,19				
Proportionele term	EUR/kWh	0,0116434	0,0035747	0,0033598	0,0000520		0,0005170	0,0005170	
Capaciteit	EUR/maxcap					1,4804129	1,3323716		
2) Het tarief voor het systeembeheer									
3) Het tarief voor de metingactiviteit									
Jaaropname	Jaarprijs	5,85				5,85			
MMR	Jaarprijs	145,00				145,00			
AMR	Jaarprijs	805,00				805,00			
II. Het tarief openbare dienstverplichtingen									
	EUR/kWh	0,0002284	0,0002284	0,0002284	0,0000000				
III. TARIEVEN VOOR DE COMPLEMENTAIRE DIENSTEN									
IV. TARIEVEN VOOR DE SUPPLEMENTAIRE DIENSTEN									
V. BELASTINGEN, HEFFINGEN, TOESLAGEN, BIJDRAGEN EN RETRIBUTIES									
1) Toeslagen of heffingen ter dekking van de openbare dienstverplichtingen									
2) Toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de CREG									
3) Bijdragen ter dekking van de verloren kosten									
4) Lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen									
5) Rechtspersonenbelasting									
6) Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies									
	EUR/kWh	0,0010339	0,0010339	0,0010339	0,0002658	0,0002658	0,0000599		
	EUR/kWh	0,0006484	0,0006484	0,0006484	0,0001105	0,0001105	0,0000276		

(*) De gepubliceerde tarieven zijn tarieven exclusief BTW.

TOEWIJZING:

de toewijzing van een gebruiker in jaaropnamesysteem aan één van de tariefcategorieën T1, T2, T3 of T4 gebeurt op basis van zijn laatste 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 telemeteringsysteem aan de tariefcategorie T5 of T6 gebeurt op basis van zijn reëel 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 gebeurt de toewijzing op basis van een geschat jaarverbruik en de keuze van een meteringsysteem.

FACTURATIE :

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 zijn SLP met KCF. Voor de facturatie van de vaste term en van de meteringkost worden de jaartarieven geproratiseerd 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 geproratiseerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt. Van de regel om T4 gedurende het ganse kalenderjaar toe te passen op een klant zonder verbruikshistoriek, kan worden afgeweken indien 3 voorwaarden gelijktijdig vervuld zijn:

- de klant (of zijn energieleverancier) vraagt uitdrukkelijk om het tarief te veranderen;
- het bewijs wordt geleverd dat het reële of verwachte jaarverbruik lager ligt dan de drempel van 1 miljoen kWh;
- het nieuwe verbruikspeil is duurzaam (meer dan één jaar).

De rechtzetting gebeurt met retroactieve kracht (voor het lopende jaar).

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.

Tarieven aansluitingen aardgas 2016

Distributienetbeheer aardgas:
IVEG

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
1	Nieuwe aansluitingen gas				
1.1.	Nieuwe aansluitingen lagedruk (max G6 - 10 m³/u)				
	<p>Elke gasaansluiting die voldoet aan al de volgende voorwaarden is een standaard gasaansluiting:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Er is een distributieleiding lagedruk of middendruk (tot max 5 bar) met voldoende capaciteit beschikbaar • De gevraagde capaciteit van de aansluiting is lager of gelijk aan 16m³/h • De gevraagde leveringsdruk is gelijk aan 25 of 21 mbar <p>Aansluitingen van appartementen waarop het aantal toegangspunten kleiner of gelijk is aan 3 en de aansluitcapaciteit per toegang beperkt is tot 10m³/h behoren ook tot de standaard gasaansluitingen</p> <p>De basisinstallatie van een nieuwe standaard gasaansluiting omvat volgende werken:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Plaatsen van teller en afsluiter in de woning • Aanleg van de dienstleiding • Tellerkast voor buitenopstelling igv huishoudelijke MD aansluiting (meerprijs voor PVC kast) • Onderboring van de rijweg <ul style="list-style-type: none"> ⇒ Uitgezonderd: Indien Infrac binnen afzienbare tijd een netuitbreiding langs zijn kant van de woning voorziet en de klant op deze netuitbreiding niet kan wachten, dan rekent de Infrac de onderboring aan. <p>In de werken zijn NIET inbegrepen:</p> <ul style="list-style-type: none"> • plaatsen doorvoeren en wachtbuizen op privé terrein • grondwerken en het maken van een werkput aan de gevel (1mx1mx1m) op privédomein • Tellerkast voor buitenopstelling • Plaatsen van ondergrondse afsluiter indien nodig <p>De klant dient alle aan hem opgedragen werken uit te voeren conform richtlijnen, zoals beschreven in de aansluitbrochure, geldig op het moment van uitvoering van de werken.</p> <p>Maximale lengte</p> <ul style="list-style-type: none"> • De maximum lengte van de dienstleiding binnen in de woning is beperkt tot 3 meter. De totale aansluitlengte (vanaf het aardgasnet op het openbaar domein tot aan de eerste teller) tot 20 meter: het gedeelte van de aansluitlengte op openbaar domein wordt forfaitair op 2 meter vastgesteld, onafhankelijk van de exacte ligging van de dienstleiding, op privédomein is maximum 3 m binnen en 15 m buiten inbegrepen. Naast een supplement per meter leiding zal de DNB een forfaitaire toeslag aanrekenen bij overschrijding van de maximum lengte binnen. In functie van de totale lengte van de aansluitleiding heeft de DNB het recht om de opstelling van de teller in een kast op de rooilijn te eisen. <p>Alle commerciële premies gelden slechts éénmaal per verbruiksadres. De kortingen gelden enkel voor nieuwe aansluitingen en niet voor aanpassingen achteraf. Wegname en daarna heraanluiten wordt beschouwd als een aanpassing en niet als een nieuwe aansluiting.</p>				
1.1.1	<p>Standaardaansluiting voor één leverpunt</p> <p>Standaardaansluiting aardgas (6m³/h, 21/25 mbar, nettoprijs)</p> <p>of</p> <p>Aansluiting aardgas type G6 (10m³/h, 21/25 mbar, nettoprijs)</p> <p>als volgt samengesteld:</p> <p>Standaardaansluiting aardgas (21/25 mbar, meter G4, 6 m³/h), dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten</p> <p>of Nieuwe aansluiting aardgas meter G6 (21/25 mbar, 10 m³/u), dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten</p> <p>& Korting aardgasaansluiting, type G4/G6</p>	206,61	250,00	per st	826103
		206,61	250,00	per st	826106
		852,88	1 031,98	per st	826101
		852,88	1 031,98	per st	826102
		-646,27	-781,99	per st	826805
1.1.2	<p>Woningen of appartementen</p> <p>Standaardaansluiting aardgas appartement met eerste meter (type G4, 6m³/h)</p> <p>& Korting aardgasaansluiting, type G4/G6</p> <p>ofwel totaal na korting</p> <p>Nettoprijs aansluiting appartement en eerste meter aardgas (G4, 6m³/h) - incl. commerciële actie</p> <p>& eventuele netuitbreidingskosten</p>	852,88	1 031,98	per st	826110
		-646,27	-781,99	per st	826805
		206,61	250,00	per st	826113

Tarieven aansluitingen aardgas 2016

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten (zie §7) en investeringsreglement					
Bijkomende meter, gelijktijdig met basisaansluiting (niet cumuleerbaar met korting)		206,61	250,00	per st	826111
Achteraf bijplaatsen meter (type G4 of G6) op bestaande aansluiting (niet cumuleerbaar met korting)		287,28	347,61	per st	826112
1.2	Nieuwe aansluitingen professionele klanten vanaf G16 (max 25 m³/h) (nieuwbouw of bestaand gebouw)				
De installatie omvat volgende werken <ul style="list-style-type: none"> • Leveren en plaatsen van de dienstleiding en teller • Dienstleiding op privédomein maximum 3m binnen en 15m buiten • Ondergrondse ingangsafsluiter • Grondwerken, doorvoeren, wachtbuis en buitenput zijn niet inbegrepen, te voorzien door klant • Eventueel plaatsen van cabine: zie periodieke vergoedingen. 					
1.2.1	Kleinzakelijke aansluitingen (tot max. 40 m³/h)				
De prijs omvat het plaatsen van de aansluiting, de teller, de ondergrondse afsluiter en de ontspanning. Indien een kast noodzakelijk is, wordt dit als supplement aangerekend.					
Aansluiting aardgas, incl. meter G16 (25 m³/u), ontspanner, dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten		2 037,95	2 465,92	per st	826142
Aansluiting aardgas, incl. meter G25 (40 m³/u), ontspanner, dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten		2 307,29	2 791,82	per st	826143
1.2.2	Industriële aansluitingen (boven 40 m³/h)				
De prijs omvat het plaatsen van de aansluiting en de ondergrondse afsluiter. Indien een cabine noodzakelijk is wordt dit bijkomend aangerekend: zie verder onder 6					
<i>Basisforfait</i>					
Basisforfait industriële aansluiting G40 t.e.m. G65, dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten, excl. teller		1 526,22	1 846,73	per st	826140
Basisforfait industriële aansluiting vanaf G100 t.e.m. G250, dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten, excl. teller		2 271,38	2 748,37	per st	826141
Basisforfait industriële aansluiting vanaf G400, dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten, excl. teller <i>alsook eventueel bij meervoudige meetinstallatie</i>		7 020,63	8 494,96	per st	826147
Bijkomende industriële meetinstallatie (excl. extra meter) <i>alsook volgens type meter (meermaals bij meervoudige installatie)</i>		473,12	572,48	per st	826146
Meter G40		1 463,37	1 770,68	per st	826123
Meter G65		1 463,37	1 770,68	per st	826124
Meter G100 - rotor		1 741,69	2 107,44	per st	826131
Meter G160 - rotor		2 298,31	2 780,96	per st	826132
Meter G250 - rotor		2 495,82	3 019,94	per st	826133
Meter G400 - rotor		6 742,32	8 158,21	per st	826134
Meter G650 - turbine		7 182,23	8 690,50	per st	826135
Meter G1000 - turbine		7 990,23	9 668,18	per st	826136
Meter G1600 - turbine		8 825,17	10 678,46	per st	826137
<i>alsook eventueel (verplicht vanaf LD G250 of MD)</i>					
Volumehandleidingsapparaat <i>alsook eventueel (verplicht vanaf 1 mio m³)</i>		4 102,85	4 964,45	per st	827340
Telelezing gas <i>alsook studiekosten</i> zie verder, studiekosten		1 705,78	2 063,99	per st	827360

Tarieven aansluitingen aardgas 2016

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
1.3	<p>Reduceeruitrusting bij middendrukaansluiting: zie 6 - tussenkomst reduceerinstallaties</p> <p>Aansluiting na netuitbreiding of bij enkelzijdig net</p> <p>Overkantse aansluiting als tijdelijke oplossing in afwachting van uitbreiding naar dubbelzijdig net zie nieuwe standaardaansluiting alsook bijkomende aanrekening onderboring en leiding volgens bestek</p> <p>Netuitbreiding: zie §7 - netuitbreidingskosten</p>				
1.4	Studiekosten				
1.4.1	Detailstudie				
	<p>Het doel van een detailstudie is het opmaken van een ontwerp van aansluiting, als onderdeel van een voorstel van aansluitingscontract.</p> <p>Als de detailstudie de oriënterende studie zou tegenspreken, worden aangerekende kosten voor de oriëntatiestudie terugbetaald (Zie Technisch Reglement Distributie Aardgas (TRDG) Art. 3.3.20 §3).</p> <p>Voor standaard gasaansluitingen zijn er geen studiekosten</p>				
	Detailstudie <G16: geen studie	gratis		per st	826410
	Detailstudie >=G16 en <=G160	292,22	353,59	per st	826411
	Detailstudie G250	854,14	1 033,51	per st	826412
	Detailstudie >=G400	1 423,87	1 722,88	per st	826413
1.4.2	Oriënterende studie (op vraag van de klant)				
	<p>Het doel van een oriënterende studie is het opmaken van een voorontwerp van aansluiting. Het indienen van een aanvraag voor een oriënterende studie is facultatief. De gegevens vervat in het voorontwerp van aansluiting binden noch de distributienetbeheerder, noch de aanvrager van de oriënterende studie op enige wijze. De prijs wordt bepaald volgens capaciteit van de meter. Als de detailstudie de oriënterende studie zou tegenspreken, worden aangerekende kosten voor de oriëntatiestudie terugbetaald (Zie Technisch Reglement Distributie Aardgas (TRDG) Art. 3.3.20 §3)</p>				
	Oriënterende studie <G16	gratis		per st	826420
	Oriënterende studie >=G16	292,22	353,59	per st	826421
2	Aanpassingen aan bestaande installaties huishoudelijke klanten LD				
2.1	<p>De kortingen voor nieuwe aansluitingen gelden niet voor aanpassingen. Detailstudiekosten ook van toepassing bij verzwarening/aanpassingen waarbij de capaciteit van de meter toeneemt (volgens nieuwe vermogen) of waar een meter wordt bijgeplaatst. Een oriëntatiestudie is optioneel. De tarieven voor de studiekosten zijn opgenomen onder §1.4.</p>				
	Aanpassing type meter op bestaande leiding:				
	Verzwarening of verlaging op zelfde aansluitleiding (G4->G6, G6->G4)	229,82	278,08	per st	826203
	Verzwarening of verlaging op zelfde aansluitleiding (G16->G25, G25->G16)	269,32	325,88	per st	826204
	Verzwarening op zelfde aansluitleiding van G4/G6 naar G16/G25, incl. bijplaatsen afsluitkraan	1 957,15	2 368,15	per st	826206
	Verzwarening op zelfde aansluitleiding van G4/G6 naar G16/G25, hergebruik afsluitkraan	1 651,90	1 998,80	per st	826207
	Verlaging capaciteit op zelfde aansluitleiding van G16/G25 naar G4/G6	269,32	325,88	per st	826208
	Verzwarening naar G40 of hoger indien dit mogelijk is op dezelfde aansluitleiding :				
	<i>component "type meter" voor nieuwe meter:</i>				
	Meter G40	1 463,37	1 770,68	per st	826123
	Meter G65	1 463,37	1 770,68	per st	826124
	Meter G100 - rotor	1 741,69	2 107,44	per st	826131
	Meter G160 - rotor	2 298,31	2 780,96	per st	826132
	Meter G250 - rotor	2 495,82	3 019,94	per st	826133
	Meter G400 - rotor	6 742,32	8 158,21	per st	826134

Tarieven aansluitingen aardgas 2016

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Meter G650 - turbine	7 182,23	8 690,50	per st	826135
	Meter G1000 - turbine	7 990,23	9 668,18	per st	826136
	Meter G1600 - turbine <i>alsook eventueel (verplicht vanaf LD G250 of MD)</i>	8 825,17	10 678,46	per st	826137
	Volumehandleidingsapparaat <i>alsook eventueel (verplicht vanaf 1 mio m³)</i>	4 102,85	4 964,45	per st	827340
	Telelezing gas <i>alsook studiekosten (zie 1.4)</i>	1 705,78	2 063,99	per st	827360
2.2	Aanpassing type meter met vervanging leiding (verzwaring) Wegname bij verplaatsing aansluitleiding, zie 'wegname' & Herplaatsing nieuwe leiding in het kader van verzwaring aansluitleiding: zie tarief 'nieuwe aansluiting' <i>alsook eventueel (verplicht vanaf G250)</i>				826205
	Volumehandleidingsapparaat <i>alsook eventueel</i>	4 102,85	4 964,45	per st	827340
	Telelezing gas	1 705,78	2 063,99	per st	827360
2.3	Bijplaatsen meter (event. plaatsen buitenafsluiter niet inbegrepen) Indien op zelfde aansluitleiding Achteraf bijplaatsen meter (type G4 of G6) op bestaande aansluiting (niet cumuleerbaar met korting)	287,28	347,61	per st	826112
	Bijkomende meter G16 (25 m³/u) incl. ontspanner & meter	987,55	1 194,94	per st	826144
	Bijkomende meter G25 (40 m³/u) incl. ontspanner & meter	1 256,88	1 520,82	per st	826145
2.4	Verplaatsing aansluitleiding (en event. teller) Verplaatsing aansluitleiding	637,42	771,28	per st	826223
	Verplaatsing van de meter/meterkast op verzoek van de klant Verplaatsing teller op zelfde aansluitleiding, excl. materialen (zie suppl.) Verplaatsen buitenkast aardgas, excl. materialen (zie suppl.)	229,82 229,82	278,08 278,08	per st per st	826222 826224
2.5	Wegname van de aansluiting (bij enkelvoudige aansluiting) of van de meter (enkel mogelijk voor bijkomende meters) Wegname van de aansluiting & meter(s), type G4/G6 Wegname van de aansluiting & meter(s), van G16 tot G40 Wegname van de aansluiting & meter(s) vanaf G65 Wegname van bijkomende meter (G4 t.e.m. G25) op verzoek van de klant	412,97 511,72 645,49 102,33	499,69 619,18 781,04 123,82	per st per st per st per st	826232 826234 826230 826231
2.6	Modernisering aardgasnet Wegname aansluiting op initiatief verdeler Heraansluiting aardgas ter gelegenheid van sanering mits verbruiker binnen 2 jaar Heraansluiting aardgas ter gelegenheid van sanering: indien geen verbruiker na 2 jaar, zie nieuwe aansluiting zonder kortingen	gratis gratis		per st per st	826233 826239

3 Supplementen

De maximum lengte van de dienstleiding binnen in de woning is beperkt tot 3 meter, en de totale aansluitlengte op privéterrein buiten (vanaf de rooilijn) tot 15 meter. Naast een supplement per meter leiding zal de DNB een forfaitaire toeslag aanrekenen bij overschrijding van de maximum lengte binnen. Als alternatief kan de klant opteren om zijn gasteller nabij de rooilijn in een kast te plaatsen, naast de gevallen waar dit door de DNB verplicht is. De kast wordt als supplement aangerekend. Indien de DNB verplicht is om een aansluiting met huishoudelijk verbruik af te takken op een hoofdleiding

Tarieven aansluitingen aardgas 2016

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
middendruk klasse B, dan is de klant omwille van veiligheidsoverwegingen verplicht om de teller op te stellen in een door DNB geleverd PVC –kastje.					
3.1	Graafwerk en boringen op privédomein (excl. leiding, mits akkoord Infrac, bij leidingdiameter t.e.m. 63 mm)				
	Sleuf volle grond	9,86	11,93	per m	826450
	Sleuf losse bestrating (vb. grint)	15,25	18,45	per m	826451
	Sleuf klinkers/dallen	42,18	51,04	per m	826452
	Sleuf KWS/Beton/sierbedekking/monoliet	69,12	83,64	per m	826453
	Sleuf bij leiding > 63 mm: zie verder onder §4.1				
	Levering gladde wachtbuis (per m)	7,62	9,22	per m	826310
	Graven buitenput	143,63	173,79	per st	826319
	Onderboring				
	Basisforfait onderboring	233,42	282,44	per st	826308
	& Onderboring, component volgens lengte (per m)	52,96	64,08	per m	826309
	Doorboring binnenmuur of vloer	18,85	22,81	per st	826305
	Doorboring fundering/buitenmuur	89,76	108,61	per st	826306
3.2	Levering gladde wachtbuis (per m)	7,62	9,22	per m	826310
3.3	Leveren en plaatsen van bijkomende leiding buiten, excl. graafwerken				
	Aardgasleiding PE (t.e.m. 63mm) privédomein buiten >15m	8,28	10,02	per m	826344
	Leveren en plaatsen van bijkomende leiding binnen (enkel als uitzonderingssituatie in <i>bestaande woningen</i>):				
	Basisforfait toeslag binnenleiding >3m	170,56	206,38	per st	826314
	<i>alsook</i>				
	Aardgasleiding staal (<2") binnen, bijkomend gedeelte >3m	28,09	33,99	per m	826350
	Leveren en plaatsen bijkomende stalen leiding onder carport of afdak				
	Aardgasleiding staal (<2") onder carport of afdak	28,09	33,99	per m	826351
3.4	Leveren en plaatsen van een buitenafsluiter				
	Bij een aansluiting op MD-A/B is een buitenafsluiter verplicht. Deze wordt in supplement aangerekend.				
	Buitenafsluiter - leiding diameter t.e.m. 40 mm	231,61	280,25	per st	826320
	Buitenafsluiter - leiding diameter 63 mm	319,59	386,70	per st	826321
	Buitenafsluiter - leiding diameter 110 mm	759,51	919,01	per st	826322
	Buitenafsluiter - leiding diameter 160 mm	933,68	1 129,75	per st	826323
	<i>alsook</i>				
	Toeslag indien buitenafsluiter achteraf moet geplaatst worden	143,63	173,79	per st	826329
3.5	Plaatsing en levering meterkast (tot en met meter G6)	250,47	303,07	per st	826330
3.6	Toeslag overkants aansluiten indien toegestaan door netbeheerder				
	bovenop forfait nieuwe aansluiting (uitzonderingen, zie 1.1-1.3):				
	Voorlopige overkantse aansluiting: basisforfait onderboring - onderboring straat en gedeelte openbaar domein	233,42	282,44	per st	826358
	Voorlopige overkantse aansluiting: component volgens lengte (per m)	52,96	64,08	per m	826359
	Supplement leiding, zelfde prijzen als onder 4.2				
4	Supplementen professionele aansluitingen (vervolg)				

Tarieven aansluitingen aardgas 2016

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
4.1	Graafwerken op privédomein (excl. leiding, mist akkoord Infrac, leidingdiameter >63 mm)				
	Sleuf volle grond (indien leidingdiam. >63 mm)	20,64	24,97	per m	827630
	Sleuf losse bedekking (indien leidingdiam. >63 mm)	28,27	34,21	per m	827631
	Sleuf klinkers/dallen (indien leidingdiam. >63 mm)	67,32	81,46	per m	827632
	Sleuf KWS/Beton (indien leidingdiam. >63 mm)	103,23	124,91	per m	827633
4.2	Leveren en plaatsen bijkomende leiding, excl. graafwerken				
	Bijkomende leiding privédomein buiten - PE <=63 - prof/ind	8,28	10,02	per m	827344
	Bijkomende leiding privédomein buiten - PE 110 - prof/ind	28,90	34,97	per m	827345
	Bijkomende leiding privédomein buiten - PE 160 - prof/ind	35,36	42,79	per m	827346
	Bijkomende leiding privédomein binnen - staal < 2" - prof/ind	28,09	33,99	per m	827350
	Bijkomende leiding privédomein binnen - koper < 2" - prof/ind	28,09	33,99	per m	827352
	Bijkomende leiding privédomein binnen - staal vanaf 2" - prof/ind	36,79	44,52	per m	827341
4.3	Telelezing gas	1 705,78	2 063,99	per st	827360
	Volumeherderleidingsapparaat	4 102,85	4 964,45	per st	827340
4.4	Ter beschikking stellen telpulsen, voor zover beschikbaar op meter:				
	Ter beschikking stellen telpulsen bij aardgasmeter <= 25 m³/h met impulsgever	396,81	480,14	per st	826237
	Ter beschikking stellen telpulsen bij aardgasmeter >= 40 m³/h met impulsgever	429,13	519,25	per st	826238
Ter beschikking stellen telpulsen gelijktijdig met plaatsing nieuwe meetinrichting, indien aansluitcapaciteit >=160 Nm³/h: gratis (zie Technisch Reglement Distributie Aardgas (TRDG) art. V2.1.8)					
4.5	Ter beschikking stellen telpulsen bij aardgasmeter >= 160 m³/h op kosten Infrac	-429,13	-519,25	per st	826240
	Supplement meterkast voor gasaansluitingen > G6				
	Meterkast G16	848,39	1 026,55	per st	826331
	Meterkast G25	848,39	1 026,55	per st	826332
	Meterkast vanaf G40	1 472,35	1 781,54	per st	826333
5	Diverse prestaties en diensten				
5.1	Inningskosten (geen BTW)	33,21		per st	826740
5.2	Uit- en indienststelling, zie procedure 'wanbetaling/drop'				
	Afsluiten van de meter	67,32	81,46	per st	826751
	Afsluiting aan het net (plaatsen & sluiten afsluitkraan)	375,26	454,06	per st	826753
	Herindienststelling	67,32	81,46	per st	826780
5.3	Onbedoelde energielevering door distributienetbeheerder, fraude en zegelbreuk				
Energietarief energielevering in gevallen waarbij de netbeheerder onbedoeld (fraude en zegelbreuk) energie heeft geleverd. Tarief geldt niet voor MOZA (Move-out zonder afspraak) en drop professioneel. Vergoeding voor het ter beschikking stellen van energie, de toegang tot de netten, de ondersteunende diensten en de toeslagen. Tarieven worden gepubliceerd op www.infrac.be .					
Tarieven soc. leveringen aan niet beschermde klanten (excl. toeslagen) x 1,5 + toeslagen					
5.4	Kosten				
Voor de definitie van de basisopstelling en de bijbehorende afmetingen wordt verwezen naar de aansluitbrochure en de toelichting bij de offerte. De aanvraagtermijnen zijn opgenomen in het Technisch Reglement Distributie Aardgas (TRDG).					
	Niet respecteren basisopstelling, aanvraagtermijn of afmetingen aardgas	170,56	206,38	per st	826777
	Nutteloze verplaatsing (aardgas)	67,32	81,46	per st	826770

Tarieven aansluitingen aardgas 2016

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
5.5	Uit- en indienststellen aan de meter op vraag van klant				
	Afsluiten van de meter	67,32	81,46	per st	826751
	Herindienststelling	67,32	81,46	per st	826780
5.6	Eerste indienststelling (nieuwe aansluiting)	gratis		per st	826781
5.7	Herplaatsing				
	Zegelbreuk niet-toegestane verbreking van de zegels	67,32	81,46	per st	826783
	Herplaatsen aardgasmeter ter vervanging van bestaande budgetmeter	293,57	355,22	per st	826786
	Nieuw slot MD-cabine / kraansleutel voor afsluiter	198,39	240,05	per st	826785
5.8	Ijken van de meter op de ijkbank				
	Ijking bij foutieve meter	gratis		per st	826761
	Ijking meter G4/G6 (in geval meter niet-foutieve meter)	472,22	571,39	per st	826762
	Nazicht gasdruk door de distributienetbeheerder (in geval druk correct blijkt)	153,51	185,75	per st	826763
5.9	Tussentijdse meteropname aardgas	67,32	81,46	per st	826773
5.10	Beschermingsstroom kathodische bescherming, all-in	98,75	119,49	per Amp	826764
6	Reduceercabine & onderhoud: eenmalige en periodieke vergoeding				
6.1	Nieuwe reduceerinstallaties				
6.1.1	Enmalige tussenkomst reduceerinstallatie				
	Regelinstallatie G40, 1 lijn	4 033,74	4 880,83	per st	826371
	Regelinstallatie G40, 1 lijn, cabine	4 337,63	5 248,53	per st	826372
	Regelinstallatie G65, 1 lijn	4 191,52	5 071,74	per st	826375
	Regelinstallatie G65, 1 lijn, cabine	4 649,71	5 626,15	per st	826376
	Regelinstallatie G100, 1 lijn	6 432,77	7 783,65	per st	826379
	Regelinstallatie G100, 1 lijn, cabine	7 828,37	9 472,33	per st	826380
	Regelinstallatie G100, 2 lijnen	12 170,61	14 726,44	per st	826381
	Regelinstallatie G100, 2 lijnen, cabine	16 114,27	19 498,27	per st	826382
	Regelinstallatie G160, 1 lijn	7 020,61	8 494,94	per st	826383
	Regelinstallatie G160, 1 lijn, cabine	8 417,37	10 185,02	per st	826384
	Regelinstallatie G160, 2 lijnen	15 266,77	18 472,79	per st	826385
	Regelinstallatie G160, 2 lijnen, cabine	19 665,10	23 794,77	per st	826386
	Regelinstallatie G250, 1 lijn	9 318,11	11 274,91	per st	826387
	Regelinstallatie G250, 1 lijn, cabine	11 171,96	13 518,07	per st	826388
	Regelinstallatie G250, 2 lijnen	17 854,93	21 604,47	per st	826389
	Regelinstallatie G250, 2 lijnen, cabine	22 038,21	26 666,23	per st	826390
	Regelinstallatie G400, 1 lijn	16 179,89	19 577,67	per st	826391
	Regelinstallatie G400, 1 lijn incl. kast	20 319,73	24 586,87	per st	826392
	Regelinstallatie G400, 2 lijnen	21 415,80	25 913,12	per st	826393
	Regelinstallatie G400, 2 lijnen, cabine	26 895,31	32 543,33	per st	826394
	Regelinstallatie G650, 1 lijn	19 070,27	23 075,03	per st	826395
	Regelinstallatie G650, 1 lijn incl. kast	23 407,03	28 322,51	per st	826396
	Regelinstallatie G650, 2 lijnen	25 241,52	30 542,24	per st	826397
	Regelinstallatie G650, 2 lijnen, cabine	30 981,69	37 487,84	per st	826398
7	Netuitbreidingskosten				

Tarieven aansluitingen aardgas 2016

Distributienetbeheer aardgas:
IVEG

2016			
BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel

Van toepassing bij nieuwe aansluitingen of verzwaringen in geval van afwezigheid van een voldoende sterk net. Het traject van de netuitbreiding of netversterking wordt bepaald door Infracx.
Voor de bepaling van het drukniveau bij middendruk geldt:
MD A = 0,1 tot 0,5 bar, MD B = 0,5 tot 5 bar, MD C = 5 tot 15 bar .
Bij IVEG en INFRA X WEST vallen de GIG volledig samen met de gebieden uit het gewestplan met een bestemming, volgens de indeling vermeld in Art. 2 van KB van 28 december 1972, als:
- woongebied (1.0; 1.2.1.1.t.e.m. 1.2.1.3).
- woongebied met culturele, historische en/of esthetische waarde (1.2.3)
- woonuitbreidingsgebied (1.1)
- industriegebied (2.0 t.e.m. 3.1)
- gebied voor gemeenschapsvoorzieningen en openbare nutsvoorzieningen (6.2)
Alle andere gebieden, ook de woongebieden met een landelijk karakter (1.2.2) en woonparken (1.2.1.4), vallen buiten deze definitie.

De toewijzing van GIG bij Interenerga volgt om historische redenen een iets andere logica maar komt in grote lijnen overeen met de bovenstaande. Buiten de hierboven vermelde gewestplan-zones worden de meeste woongebieden met landelijk karakter ook meegenomen.

7.1 Residentiële en kleincommerciële aansluitingen (G4/G6)

Indien een netuitbreiding dient gerealiseerd, gedeeltelijk binnen een Gasnetinvesteringsgebied (GIG, bepaald door Infracx binnen een langetermijnplanning, opgemaakt rekening houdende met de decretale verplichtingen terzake van de netbeheerder) en gedeeltelijk erbuiten, zijn binnen de respectievelijke gebieden de daar geldende regels van toepassing.
Bij productieinstallatie van elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling met afname $\leq 2\ 500\ m^3/h$ zijn de eerste 1000m netuitbreiding gratis en wordt de prijs volgens kostenbestek opgemaakt.

Binnen Gasnetinvesteringsgebied

Telkens een klant zulke gasaansluiting vraagt, en waar er nog geen net ligt, zal INFRA X het net uitbreiden zonder bijkomende kosten voor de aanvrager.

Dit geldt voor de netten op lagedruk en middendruk A of B.

Buiten Gasnetinvesteringsgebied

Buiten de GIG heeft de aanvrager recht op 15 m gratis leiding, plus 5m per tussenliggende en dus potentieel aansluitbare woning of pand langsheen het aan te leggen tracé. Voor appartementsgebouwen mag 2,5 m per wooneenheid geteld worden. Dit geldt voor de netten op lage- en middendruk A of B.

Lagedruk

Lagedruk aardgas

63,56

76,91

per m

CUNLD110

Premie volgens aantal meter gratis:

Premie

-63,56

-76,91

per m

CUNLD210

Middendruk A/B

Middendruk aardgas

63,56

76,91

per m

CUNMD110

Premie volgens aantal meter gratis:

Premie

-63,56

-76,91

per m

CUNMD210

Tarieven aansluitingen aardgas 2016

Distributienetbeheer aardgas:
IVEG

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
7.2	Commerciële aansluitingen (G16 tot en met G400)				
<p>Bij netuitbreidingen voor aansluitingen met een kaliber vanaf G16 tot en met G400, heeft de aanvrager ongeacht de geografische ligging recht op een aantal meter leiding gratis. Hoe groter het kaliber van de aansluiting, hoe hoger het aantal meters. Bij productieinstallatie van elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling met afname $\leq 2\,500\text{ m}^3/\text{h}$ zijn de eerste 1000m netuitbreiding gratis en wordt de prijs volgens kostenbestek opgemaakt.</p>					
Lagedruk					
Lagedruk aardgas		63,56	76,91	per m	CUNLD110
<i>Premie volgens aantal meter gratis:</i>					
LD	G16-G25	-		60 m	
	G40-G65	-		250 m	
	G100	-		400 m	
Premie		-63,56	-76,91	per m	CUNLD210
Middendruk A/B					
Middendruk aardgas		90,81	109,88	per m	CUNMD120
<i>Premie volgens aantal meter gratis:</i>					
MD A / B	G16-G25	-		60 m	
	G40-G65	-		100 m	
	G100-G160	-		150 m	
	G250-G400	-		400 m	
Premie		-90,81	-109,88	per m	CUNMD220
7.3	Industriële aansluitingen (vanaf G650 of middendruk C)				
<p>Bij productieinstallatie van elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling met afname $\leq 2\,500\text{ m}^3/\text{h}$ zijn de eerste 1000m netuitbreiding gratis en wordt de prijs volgens kostenbestek opgemaakt.</p>					
Middendruk A/B (vanaf G650)					
Middendruk aardgas		90,81	109,88	per m	CUNMD120
<i>Aantal gratis meters op basis van rendabiliteitsstudie:</i>					
Premie		-90,81	-109,88	per m	CUNMD220
Middendruk C					
Volgens kostenbestek					
<i>Aantal meter gratis (tot en met G400):</i>					
MD C	G100 - G160	-		100 m	
	G250 - G400	-		300 m	
<i>Aantal gratis meters op basis van rendabiliteitsstudie (vanaf G650)</i>					