



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](mailto:info@vreg.be)  
Web: [www.vreg.be](http://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 GASELWEST voor de distributienettarieven voor  
aardgas voor het exploitatiejaar 2016 in de reguleringsperiode 2015-2016

BESL-2015-61

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

Gelet op de artikelen 3.1.3, 2<sup>o</sup>, 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 aardgas en elektriciteit 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 GASELWEST voor de distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2015 in de reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2014-39); zoals gewijzigd bij beslissing van 7 juli 2015 (BESL-2015-26);

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<sup>o</sup> en 3.1.4, § 2, 12<sup>o</sup> 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 aardgas en elektriciteit voor de reguleringsperiode 2015-2016 vastgesteld heeft; dat de VREG de tariefmethodologie met betrekking tot de distributienettarieven voor aardgas en elektriciteit 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 GASELWEST voor de distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2015 in de reguleringsperiode 2015-2016 goedgekeurd heeft (BESL-2014-39); dat die distributienettarieven gewijzigd zijn bij beslissing van 7 juli 2015 (BESL-2015-26); 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;

Overwegende het door GASELWEST voor de gereguleerde activiteit 'aardgas' op 1 september 2015 bij de VREG ingediende rapporteringmodel exogene kosten 2016 en de daaropvolgende aanpassing van 25 september 2015;

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

Overwegende het door GASELWEST op 1 oktober 2015 ingediende tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2016 en de daaropvolgende aanpassingen van 21 oktober en 24 november 2015;

Overwegende het op 19 en 20 november 2015 aan de VREG bezorgde tariefvoorstel periodieke distributienettarieven voor aardgas van GASELWEST voor het jaar 2016 en de daaropvolgende aanpassingen van 3, 4 en 7 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 GASELWEST voor de periodieke en niet-periodieke distributietarieven 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.<sup>1</sup>

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 energiebeleid<sup>2</sup> (hierna: Energiedecreet) een beslissing tot goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST (hierna: GASELWEST) 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 2015<sup>3</sup>. Indien de geldigheidsduur van de vigerende tarieven vervalft 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.

---

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

<sup>2</sup> *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).

<sup>3</sup> BESL-2014-39 (<http://www.vreg.be/nl/document/besl-2014-39>), gewijzigd bij BESL-2015-26 (<http://www.vreg.be/nl/document/besl-2015-26>)

## 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.<sup>4</sup>

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

---

<sup>4</sup> 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<sup>o</sup>, en 3.1.4, § 2, 12<sup>o</sup>, Energiedecreet alsook aan de beginselen van behoorlijk bestuur.

De VREG is van oordeel dat de federale voorschriften inzake tarieven (inzonderheid art. 15/5<sup>ter</sup> en 15/5<sup>quinquies</sup> 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.<sup>5</sup>

Op 30 september 2014 werd de tariefmethodologie bekendgemaakt op de website van de VREG<sup>6</sup>. De tariefmethodologie werd gewijzigd bij beslissingen van 5 oktober 2015 (BESL-2015-49<sup>7</sup>) en 4 december 2015 (BESL-2015-53<sup>8</sup>).

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-2015-39<sup>9</sup>).

Het rapporteringmodel exogene kosten 2016 van GASELWEST werd aan de VREG bezorgd op 1 september 2015 met daaropvolgende aanpassing van 25 september 2015 na opmerkingen van de VREG op 15 en 24 september 2015.

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

De medewerkers van de VREG en de werkmaatschappij EANDIS cvba die de distributienetbeheerder GASELWEST vertegenwoordigt (hierna: EANDIS) 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 een e-mail naar EANDIS met bijkomende vragen, waarop antwoord kwam op 21 oktober 2015. De resterende vragen werden aan EANDIS overgemaakt bij e-mail van 9 november 2015, waarop antwoord kwam op 24 november 2015.

De VREG heeft GASELWEST 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 GASELWEST op 19 en 20 november 2015. De VREG stuurde vervolgens op 24 november 2015 een e-mail naar EANDIS met bijkomende vragen, waarop antwoord kwam op 3 en 4 december 2015. De resterende vragen werden aan EANDIS overgemaakt bij e-mail van 7 december 2015, waarop EANDIS antwoordde op 7 december 2015.

---

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

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

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

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

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



## IV. ANALYSE VAN HET TARIEFVOORSTEL

### IV.1 Periodieke distributienettarieven

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

Overeenkomstig par. 5.9.1 van de Methode ter vaststelling van de distributienettarieven 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 distributienettarieven 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 regulator actief (-passief), geboekt onder voorgaande tariefmethodologie(ën), per tariefcomponent':

- Een verificatie van de door de distributienetbeheerder aangeleverde gegevens betreffende zijn regulatoire 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 reguleringsperiode 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 regulator 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 EANDIS-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. De VREG gaat hiermee akkoord omdat EANDIS als enige 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 nettarief 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 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 GASELWEST van 1 oktober 2015, aangepast op 21 oktober en 24 november 2015, voor de niet-periodieke distributietarieven voor aardgas voor het jaar 2016 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde niet-periodieke distributietarieven worden als bijlage toegevoegd.

**Artikel 2.** Het tariefvoorstel van GASELWEST van 19 en 20 november 2015, aangepast op 3,4 en 7 december 2015, voor de periodieke distributietarieven voor aardgas voor het jaar 2016 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde periodieke distributietarieven 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

**Gaselwest - AARDGAS - Tarieflijst distributietarieven 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			
<b>I. De tarieven voor het gebruik van het distributienet</b>									
<b>1) Het basistarief voor overbrenging met het net</b>									
	Vaste term	EUR/jaar	13,90	61,24	597,77	6.664,77			
	Proportionele term	EUR/kWh	0,0194656	0,0099992	0,0064223	0,0003553	0,0003553	0,0003509	
	Capaciteit	EUR/maxcap					2,6928029	0,5804003	
	0,0000000	EUR/kWh	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
<b>2) Het tarief voor het systeembeheer</b>									
<b>3) Het tarief voor de metingactiviteit</b>									
	Jaaropname	Jaarprijs	8,12			-			
	MMR	Jaarprijs	157,00			-			
	AMR	Jaarprijs	830,00			830,00			
<b>II. Het tarief openbare dienstverplichtingen</b>	EUR/kWh		0,0005702	0,0005702	0,0005702	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
<b>III. TARIEVEN VOOR DE COMPLEMENTAIRE DIENSTEN</b>									
EUR/kWh			0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
<b>IV. TARIEVEN VOOR DE SUPPLEMENTAIRE DIENSTEN</b>									
EUR/kWh			0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
<b>V. BELASTINGEN, HEFFINGEN, TOESLAGEN, BIJDRAGEN EN RETRIBUTIES</b>									
1) Toeslagen of heffingen ter dekking van de openbare dienstverplichtingen	EUR/kWh		0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
2) Toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de CREG	EUR/kWh		0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
3) Bijdragen ter dekking van de verloren kosten	EUR/kWh		0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
4) Lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen	EUR/kWh		0,0002750	0,0002750	0,0002750	0,0000479	0,0000479	0,0000026	
5) Rechtspersonenbelasting	EUR/kWh		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		0,0002224	0,0002224	0,0002224	0,0000505	0,0000505	0,0000027	

Opmerking: De gepubliceerde tarieven zijn tarieven exclusief BTW.

**TOEWIJZINGSMODALITEITEN**

- >> De toewijzing van een gebruiker in jaaronnamesysteem 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 gebeurt de toewijzing op basis van een geschat jaarverbruik en de keuze van een meteringsysteem
- \*\* 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 verbruiksspeel is duurzaam (meer dan één jaar). De rechtzetting gebeurt met retro-actieve kracht.

**FACTURATIEMODALITEITEN**

- >> Voor de gebruiker in jaaronnamesysteem 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))



## GASELWEST

Tarieven aansluiting aardgas

2016

Studiekosten in functie van het aan te sluiten vermogen		
Vermogen	Oriënterende studie	Detailstudie
<= 25 m <sup>3</sup> /h	gratis	gratis
<= 100 m <sup>3</sup> /h	271,40 €	542,80 €
<= 400 m <sup>3</sup> /h	542,80 €	1.085,60 €
> 400 m <sup>3</sup> /h	1.085,60 €	2.171,20 €

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2016 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.

## GASELWEST

### Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluiting Aardgas 2016

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

Item (blad 1/2)	Eenh.prijs excl. BTW
buitenopstelling gasmeter LD (= niet standaard) :	
opstelling gasmeter G4 of G6 in kast buiten : extra kost	288,39 €
opstelling gasmeter G10,G16 of G25 in kast buiten : extra kost	719,93 €
opstelling gasmeter rotor 65 m³/h in kast buiten : extra kost	2.683,55 €
opstelling gasmeter rotor 100 m³/h in kast buiten : extra kost	3.093,42 €
opstelling gasmeter rotor 160 m³/h in kast buiten : extra kost	4.586,70 €
opstelling gasmeter rotor 250 m³/h in kast buiten : extra kost	4.559,15 €
plaatsen buitenafsluiter LD tot PE63 op bestaande aansluiting achteraf	559,50 €
vernieuwen dienstleiding (initiatief DNB of verantwoord)	gratis
wegnemen dienstleiding tot PE 63 of St50 op vraag netgebruiker ( incl. 1 gasmeter)	476,62 €
verplaatsen dienstleiding tot PE40 (incl. 1 gasmeter ) bestaat uit volgende onderdelen:	701,36 €
- Wegname bestaande dienstleiding	476,62 €
- Plaatsen nieuwe standaard aansluiting op andere plaats	1.441,08 €
verzwaren dienstleiding tot max 10 m³/h (zelfde plaats)	998,05 €
verzwaren dienstleiding tot PE63 excl. gasmeter	1.170,74 €
verplaatsen dienstleiding tot PE63 (incl. 1 gasmeter)	1.879,34 €
wegnemen dienstleiding groter dan PE63 of St50 op vraag netgebruiker (incl. 1 gasmeter)	1.863,49 €
plaatsen of vervangen gasmeter tot 10 m³/h op bestaande dienstleiding (vraag klant)	283,41 €
plaatsen gasmeter tot 10 m³/h in appartementsgebouw (op bestaande collector)	206,61 €
verplaatsen 1 gasmeter tot 10 m³/h indien technisch mogelijk in zelfde lokaal (max.2 m verplaatsing)	384,89 €
wegnemen 1 gasmeter tot 40 m³/h zonder wegname dienstleiding (= niet de laatste)	185,42 €
wegnemen elke extra bijkomende gasmeter tot 40 m³/h ( niet de laatste gasmeter)	43,81 €
wegnemen grote balggasmeter LD > 40 m³/h (niet de laatste) ( ' verminderen debiet ' )	624,94 €
wegnemen gasmeter indien de laatste = inbegrepen in prijs wegnemen dienstleiding	p.m.
verzwaren gasmeter tot 10 m³/h op bestaande dienstleiding	224,30 €
verzwaren gasmeter tot 16 - 25 m³/h op bestaande dienstleiding	1.248,91 €
verzwaren gasmeter tot 40 m³/h op bestaande dienstleiding	1.461,95 €
verzwaren dienstleiding tot PE63 incl. gasmeter tot 16 - 25 m³/h	2.079,96 €
verzwaren dienstleiding tot PE63 incl. gasmeter tot 40 m³/h	2.293,00 €
plaatsen of vervangen gasmeter 16 en 25 m³/h op bestaande dienstleiding (vraag klant)	1.248,91 €
plaatsen of vervangen gasmeter 40 m³/h op bestaande dienstleiding (vraag klant)	1.461,95 €
eerste indienststelling nieuw toegangspunt ( nieuwe aansluiting )	gratis
extra verplaatsing indienststelling LD of MD = < 40 m³/h	114,22 €
extra verplaatsing indienststelling MD > 40 m³/h	184,45 €
Drop / End of Contract Niet Residentieel (1)	187,75 €
(1) Aan te rekenen aan leverancier	
buiten dienststelling toegangspunt LD en MD =< 40m³/h (afsluiten gasmeter of buitenafsluiter)	130,28 €
buiten dienststelling toegangspunt MD > 40 m³/h (afsluiten gasmeter of buitenafsluiter)	210,39 €
buiten dienststelling toegangspunt LD en MD =< 40m³/h ( afkoppelen dienstleiding )	476,62 €
heraansluiten toegangspunt LD en MD =<40m³/h na drop ( gasmeter of buitenafsluiter)	130,28 €
heraansluiten toegangspunt MD >40m³/h na drop ( gasmeter of buitenafsluiter)	210,39 €
heraansluiten toegangspunt LD en MD =< 40m³/h na drop ( heraan koppelen dienstleiding )	490,23 €
Afsluiten meter elektriciteit en gas tegelijkertijd	145,65 €
Kosten invorderingen	
rappelkosten (*)	5,95 €
ingebrekestellingskosten aangetekend (*)	14,29 €
ingebrekestellingskosten niet aangetekend (*)	5,95 €
(*) vrij van BTW	
Facturatiekosten energie	
1ste duplicaat factuur	gratis
2de duplicaat factuur	5,95 €
Extra meteropname op vraag van de klant	48,55 €
Verplichte meteropname buiten de diensturen op vraag van de klant (2)	48,55 €
(2) Zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit en Gas Artikel V.1.3.5 §5 (aangezien we de laatste 48 maanden geen fysieke meteropname konden uitvoeren, maken wij een afspraak met de netgebruiker. Indien deze vraagt om de meteropname te doen buiten de diensturen kunnen de kosten hiervoor doorgerekend worden aan de distributienetgebruiker).	
visuele controle gasmeter	80,92 €
ijking gasmeter op ijkbank : tot G6 (indien gasmeter goed blijkt)	465,66 €
ijking gasmeter op ijkbank : tot G25 (indien gasmeter goed blijkt)	1.546,02 €
technische controle gasmeter onafhankelijk van het type vanaf 40 m³/h tem 1000 m³/h met meetwagen (indien ijkbank voor meters met debiet hoger dan 40 m³/h (als meter goed blijkt)	3.538,15 €
ter beschikking stellen impulsen gasmeter ( achteraf aangevraagd ) (3)	999,59 €
(3) : eventuele noodzakelijke vervanging gasmeter niet inbegrepen	
verplaatsing DNB agent :opmerking: een verplaatsing omwille van gasreukmelding, binnen of buiten, is gratis	80,92 €
extra uurloon diversen (incl. vervoerkost)	80,92 €
Zegelbreuk	80,92 €

Overige diverse werken op aanvraag of volgens noodzaak voor speciale toepassingen : bestek

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2016 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)

## GASELWEST

### Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluiting Aardgas 2016

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

Item (blad 2/2)	Eenh.prijs excl. BTW
Gasdicht vrijeschakelen en terug normaal schakelen klantencabine gas MD>40m³/h	728,26 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting tot en met diameter PE 63mm-50mm st	1.068,48 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting diameter 80mm-100mm-150mm St	2.075,07 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting diameter 200mm-250mm St	2.699,22 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting 110-160-200 mm PE	1.693,82 €
Fraude administratiekosten	542,80 €
Afzonderlijke verplaatsing uit- en indienststelling klantcabine	161,83 €
Plaatsen mobiele regellijn op vraag van de klant	380,37 €
Leveren cabineslot (gas of elektriciteit)	134,68 €
Aanpassen lagedruk gasleiding PE in lijn over max 14 m excl. graafwerk en herstel wegbedekking	2.067,09 €
Aanpassen lagedruk gasleiding staal tot diameter 150 in lijn over max 14 m excl. graafwerk en herstel	3.104,35 €
Herstellen kleine beschadiging gasaansluiting tijdens de diensturen	148,80 €
Herstellen kleine beschadiging gasaansluiting buiten de diensturen	221,62 €

Aan te rekenen kosten aardgas door de sociale leverancier	Beschermde klant	Niet-Beschermde klant
Invorderingen aardgas	Eenh.prijs excl. BTW	Eenh.prijs excl. BTW
Rappelkosten *	gratis	5,95 €
Ingebreekstellingskosten aangetekend *	gratis	14,29 €
Ingebreekstellingskosten niet aangetekend *	gratis	5,95 €
Plaatsen budgetmeter aardgas	gratis	gratis
Afsluiten aardgas aan meter (na advies Lac)*	130,28 €	130,28 €
Afsluiten aardgas aan meter NA lancering budgetmeter aardgas	gratis	gratis
Afsluiten aardgas aan buitenafsluiter (na advies Lac)*	130,28 €	130,28 €
Afsluiten aardgas ondergronds (na advies Lac)*	476,62 €	476,62 €
Afsluiten aardgas aan meter (bij fraude)	130,28 €	130,28 €
Afsluiten aardgas aan buitenafsluiter (bij fraude)	130,28 €	130,28 €
Afsluiten aardgas ondergronds (bij fraude)	476,62 €	476,62 €
Heraansluiten aardgas aan meter (na advies Lac)	130,28 €	130,28 €
Heraansluiten aardgas aan meter (na advies Lac) NA lancering budgetmeter aardgas	gratis	gratis
Heraansluiting aardgas aan buitenafsluiter (na advies Lac)	130,28 €	130,28 €
Heraansluiting aardgas ondergronds (na advies Lac)	490,23 €	490,23 €
Heraansluiten aardgas aan meter (na fraude)	130,28 €	130,28 €
Heraansluiten aardgas aan buitenafsluiter (na fraude)	130,28 €	130,28 €
Heraansluiten aardgas ondergronds (na fraude)	490,23 €	490,23 €
* vrij van BTW		

Diverse kosten Sociale Dienstverplichtingen		
Administratieve kosten	NVT	NVT
Aanrekening duplicaat facturen E/G		
- 1e duplicaat factuur	gratis	gratis
- 2e duplicaat factuur	5,95 €	5,95 €
Aanrekening budgetmeterkaart	24,28 €	24,28 €
Activatie budgetmeter	gratis	gratis
Desactivatie budgetmeter	gratis	gratis
Fraude: administratiekosten	542,80 €	542,80 €
Eerste extra meteropname op vraag van de klant (4)	gratis	48,55 €
Bijkomende extra meteropnames op vraag van de klant (4)	48,55 €	48,55 €
Verplichte meteropname buiten de diensturen op vraag van de klant (5)	48,55 €	48,55 €
Nutteloze verplaatsing tijdens de diensturen	80,92 €	80,92 €
Nutteloze verplaatsing buiten de diensturen	121,38 €	121,38 €

(4) Zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit en Gas Artikel V.3.1.5 §8 (naast de 2-jaarlijkse fysieke opname vraagt de distributienetgebruiker aan de distributienetbeheerder een extra opname door een meteropnemer)

(5) Zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit en Gas Artikel V.1.3.5 §5 (aangezien we de laatste 48 maanden geen fysieke meteropname konden uitvoeren, maken wij een afspraak met de netgebruiker. 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 : bestek

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2016 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)

# GASELWEST

2016

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	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 " 2016				
prijs (€)				
Netgebruikers tot 10 m³/h (residentiële netgebruikers : woningen en appartementen)				
8-10 m³/h	PE 32(40)	Indien conform jaarplanning DNB (2)	206,61(1)	2.597,09 €
			per wooneenheid	Specifiek MD net : 206,61 € (4)
			Uitbreiding LD openbaar domein (buiten jaarplanning) /m <b>Extra werken op openbaar domein :</b>	
			Onderboring weg - als technisch mogelijk - vergunning afgeleverd Indien aansluiting max. 10Nm³/h en afstand distributieleiding - uitgang meter max. 20m	
			In andere gevallen: onderboring gemeenteweg - als technisch mogelijk - vergunning afgeleverd - onderboring (max diameter PE63) prijs per meter	
			69,35 €	gratis
			89,64 €	
Professionele netgebruikers boven 10 m³/h (3)				
16 m³/h	PE 40(63)	25 m	1.931,95 €	3850,57 € (4)
25 m³/h	PE40(63)	50 m	1.931,95 €	3850,57 € (4)
40 m³/h	PE 63	50 m	2.248,96 €	4237,7 € (4)
65 m³/h	PE 110	150 m	3.417,15 €	zie tarieven MD aansluiting
100 m³/h	PE 110	150 m	3.428,65 €	zie tarieven MD aansluiting
			Moeilijke onderboringen , doorgang kunstwerken , niet inbegrepen : prijs per m :	
			Plaatsen buitenafsluiter LD tot PE63 tegelijk met de aansluiting	
			154,81 €	
			143,46 €	
<b>Extra werken op privé domein :</b>				
			Niet respecteren aansluitbocht nieuwbouw : per energie	
			Niet respecteren meteropstelling standaard (< 3 m)	
			Plaatsen (dienst)leiding binnen gebouw ( als > 3 meter) / m	
			Dienstleiding tot PE63 in open sleuf ( als > 25 m) / m	
			Dienstleiding PE110 in open sleuf ( als >25 m) / m	
			80,92 €	
			80,92 €	
			26,70 €	
			6,49 €	
			16,80 €	
Netgebruikers boven 100 m³/h (uitzonderlijk) (3)				
160 m³/h	PE 160	250 m	4.926,18 €	zie tarieven MD aansluiting
250 m³/h	PE 160	250 m	5.613,67 €	zie tarieven MD aansluiting
400 m³/h	PE 160	250 m	5.614,12 €	zie tarieven MD aansluiting
			enkel LD 100 mbar	
			<b>Extra graafwerken op privé domein :</b>	
			sleuf volle grond / m	
			sleuf klinkers - dalen / m	
			sleuf bestrating , beton,asfalt / m	
			graafwerk & dempen / m³	
			uitbraak & herstel voetpad / m²	
			uitbraak & herstel bestrating, beton, asfalt / m²	
			20,97 €	
			48,16 €	
			91,15 €	
			98,65 €	
			49,65 €	
			114,61 €	
			89,64 €	

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

(2) Residentiële netgebruikers : de distributienetbeheerder voorziet een langetermijn planning om de aansluitbaarheid te verhogen  
Indien een netgebruiker buiten de planning van de DNB aangesloten wil worden (en voor zover een uitbreiding mogelijk is) , zijn de volledige kosten van de uitbreiding van het gasnet ten zijnen laste (zie kolom D: uitbreiding LD openbaar domein (buiten jaarplanning) /m.

(3) Niet huishoudelijke 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 (B) 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 (B) 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 € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2016 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)

# GASELWEST

Aansluitingstarieven voor netgebruikers op het middendruk (MD) aardgasnet, > 40m³/h en met uitgangsdruk tot maximaal 500 mbar

2016

A				B		C			D		Opmerkingen	
<b>Gratis uitbreiding van het net</b> 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				<b>Aansluiting</b> Verbinding vanaf het MD- aardgasnet tot de gascabine op privé domein. Verbinding via 1 ondgr. MD-afsluiter. Graaf- en herstelwerken openbaar en privé domein; max. 25 m dienstleiding. Dienstleiding: laswerken en toebehoren; kathodische bescherming.		<b>Reduceer- en meetinstallatie</b> 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: volumeherleidingsinstrument vanaf K650			<b>Diversen</b> 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 2016"		<b>Opmerkingen</b> Alle uitbreidingen op openbaar domein die langer zijn dan de eerste gratis lengte (zie kolom A) zijn ten laste van de netgebruiker: forfait prijs of ev. opmaak detailbestek  Speciale aanlegstroken zoals onderboringen > 10 m, doorgang door kunstwerken, bruggen enz. zijn steeds ten laste van de netgebruiker.	
Type gascabine	Drukregime gasnet (nominaal) (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 (€)		
Zie aansluitingstarieven voor distributienetgebruikers op het middendruk aardgasnet met een maximaal debiet van 40 m³/h												
<= 40 m³/h				PE63	4.673,70 €	7.636,44 €			aanleg (uitbreiding) gasnet MD openbaar domein /m	97,58 €		
K100	5 bar	100	100	ST25	5.458,47 €	7.478,41 €			doorgang kunstwerken /m	172,08 €		
	15 bar	100	100						onderboringen > 10 m /m	89,64 €		
K250	5 bar	250	200	PE63	4.673,70 €	9.317,31 €	13.050,64 €		extra lengte op privé domein in open sleuf :			
	15 bar	250	200	ST50	5.941,47 €	12.030,56 €	17.034,25 €		dienstleiding totale lengte > 25 m, per m	30,12 €	ter beschikking stellen impulsen gasmeter: gratis bij aanvraag nieuwe aansluiting forfaitaire prijzen geldig bij standaard uitlaatdrukken 21/25/100/300 en 500 mbar	
K400	5 bar	400	200	PE63	4.673,70 €	9.254,08 €	12.182,24 €	excl. VHI	extra lengte uitgang gascabine zonder koppelen op	97,58 €	uitgangsdruk boven 500 mbar vereist extra studie & ontwerp: bestekprijs lengte van de dienstleiding beperkt standaard tot 50 m (drukval)	
	15 bar	400	200	ST50	5.941,47 €	12.250,77 €	17.254,46 €	excl. VHI	de private installatie, per m	161,83 €		
K650	5 bar	650	200	PE110	8.469,60 €	27.991,58 €	37.824,04 €	incl. VHI	extra of nutteloze verplaatsing		reduceerlijnen: 1 of 2 naar keuze van de netgebruiker volgens standaardtabel	
	15 bar	650	200	ST50	5.941,47 €	28.224,70 €	36.662,58 €	incl. VHI	extra graafwerken op privé domein:		extra MD afsluiter op dienstleiding volgens noodzaak: inbegrepen	
K1000	5 bar	1000	250	PE110	8.469,60 €		46.165,47 €	incl. VHI/Teleopname	sleuf volle grond / m	38,17 €	kathodische bescherming van de binneninstallatie niet inbegrepen	
	15 bar	1000	250	ST100	10.194,02 €		43.132,14 €	incl. VHI/Teleopname	sleuf klinkers - dalen / m	65,41 €	teleopname gasmeter: inbegrepen vanaf cabine K1000 (Qmax = 1000 m³/h)	
K1600	5 bar	1600	300	PE110	8.469,60 €		49.029,14 €	incl. VHI/Teleopname	graafwerk & dempen / m³	112,52 €	de verbinding tussen binneninstallatie en de uitgang van de gascabine (staal): uit te voeren door een gehabiteerd installateur	
	15 bar	1600	300	ST100	10.194,02 €		45.321,27 €	incl. VHI/Teleopname	uitbraak & herstel voetpad / m²	56,63 €	assistentie bij de indienstname van de gascabine is inbegrepen.	
K2500	5 bar	2500	500	PE160	11.097,93 €		55.026,33 €	incl. VHI/Teleopname	uitbraak & herstel bestrating, beton, asfalt / m²	130,73 €	extra afsluiter op uitgang gascabine is niet standaard (eventueel bestekprijs mogelijk)	
	15 bar	2500	500	ST100	10.194,02 €		51.774,17 €	incl. VHI/Teleopname	onderboring op privé domein (tot 30 m), per m	89,64 €		
									later ter beschikking stellen impulsen gasmeter:			
									a. gasmeter die reeds telegelezen is	802,30 €		
									b. gasmeter met impulsuitgang die niet telegelezen is	999,59 €		
									extra plaatsen VHI (incl. toestel zelf)	3.912,46 €		
									plaatsen telelezingmodule	6.922,46 €		
									metervervanging, (tenzij vermeld in lijst eenheidsprijzen)	bestek (3)		
									gasmeter aanpassen om impulsen aan te leveren	bestek (3)		
> 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 (Vlaams Decreet 25/05/2007-BS 19/06/2007 art 26) Kwalitatieve WKK: Conform art 25 van het decreet van 25/05/2007 - BS 19/06/2006  
 (3) Prijzen op bestek gezien de grote diversiteit van types installaties en inbouwmaten.  
 Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2016 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).