



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 GASELWEST voor de distributienettarieven voor
elektriciteit voor het exploitatiejaar 2016 in de reguleringsperiode 2015-2016

BESL-2015-54

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 GASELWEST voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2015 in de reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2014-27); zoals gewijzigd bij beslissing van 7 juli 2015 (BESL-2015-14);

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 elektriciteit en aardgas 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 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG (Richtlijn 2009/72/EG) bepaalt dat de bevoegdheid over de distributienettarieven voor elektriciteit aan de regulator toekomt;

Overwegende dat artikel 37.1, van Richtlijn 2009/72/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 37.6, van Richtlijn 2009/72/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 elektriciteit (en aardgas) 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 GASELWEST voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2015 in de reguleringsperiode 2015-2016 goedgekeurd heeft (BESL-2014-27); dat die distributienettarieven gewijzigd zijn bij beslissing van 7 juli 2015 (BESL-2015-14); 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 'electriciteit' op 1 september 2015 bij de VREG ingediende rapporteringmodel exogene kosten 2016 en de daaropvolgende aanpassingen van 25 september en 8 oktober 2015, en dit na opmerkingen van de VREG op 15 september, 1 en 8 oktober 2015;

Overwegende dat de VREG op 12 oktober 2015 en na update op 23 oktober 2015 GASELWEST in kennis heeft gesteld van het toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven in 2016 voor de gereguleerde activiteit 'electriciteit';

Overwegende het door GASELWEST op 1 oktober 2015 ingediende tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven voor elektriciteit voor het jaar 2016 en de daaropvolgende aanpassingen van 21 oktober en 24 november 2015, na opmerkingen van de VREG van 8 oktober en 9 november 2015;

Overwegende het op 19 en 20 november 2015 aan de VREG bezorgde tariefvoorstel periodieke distributienettarieven voor elektriciteit 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 elektriciteit 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 distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas in het Vlaams gewest.¹

De VREG neemt hierna op basis van de artikelen 3.1.3, 2^o 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 GASELWEST (hierna: GASELWEST) voor de distributienettarieven voor elektriciteit 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 distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas goed te keuren.

De nu geldende en door de VREG goedgekeurde distributienettarieven 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-transmissienettarieven>

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-2014-27 (<http://www.vreg.be/nl/document/besl-2014-27>), gewijzigd bij BESL-2015-14 (<http://www.vreg.be/nl/document/besl-2015-14>)

II. RECHTSGROND

De bevoegdheid over de distributietarieven voor elektriciteit komt toe aan de regulator. Dat wordt bepaald in Richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG (Richtlijn 2009/72/EG).

Als eerste taak van de regulator bepaalt artikel 37.1 van Richtlijn 2009/72/EG: "*vaststellen of goedkeuren, volgens transparante criteria, van transmissie- of distributietarieven of de berekeningsmethodes hiervoor*". Conform artikel 37.6 van Richtlijn 2009/72/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 distributietarieven voor elektriciteit (en aardgas) 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 distributietarieven, 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 distributietarieven.

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 distributietarieven 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 distributietarieven 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. 12*bis* en 12*quater* van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt), 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 GASELWEST werd aan de VREG bezorgd op 1 september 2015 met daaropvolgende aanpassingen van 25 september en 8 oktober 2015, na opmerkingen van de VREG op 15 en 24 september en 1 en 8 oktober 2015.

De VREG ontving het tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven voor elektriciteit 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 en na update op 23 oktober 2015 in kennis gesteld van het toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven in 2016 voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit'.

De VREG ontving het tariefvoorstel periodieke distributienettarieven voor elektriciteit 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.

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 distributienettarieven

De VREG licht hieronder toe hoe hij de tariefvoorstellen voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven 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:
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor het budget voor kosten en opbrengsten m.b.t. de premies voor rationeel energiegebruik. De VREG contacteerde hieromtrent het Vlaams Energie Agentschap.
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de gebudgetteerde kost m.b.t. de opkoopverplichting voor groenestroom- en warmtekrachtcertificaten. De VREG raadpleegde in verband hiermee de intern beschikbare gegevens m.b.t. de certificatenbank van de VREG.
 - o Nazicht van de overeenstemming met de door de VREG voorziene verrekening van de kost van groenestroom- en warmtekrachtcertificaten onder distributienetbeheerders volgens Energiedecreet (solidarisering opkoopverplichting).
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de eventuele gebudgetteerde inkomsten verkregen van Vlaamse Overheid m.b.t. de geïmmobiliseerde certificaten. De VREG had i.h.k.v. dit nazicht contact met het Vlaams Energie Agentschap.
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor het bedrag van de gebudgetteerde kost van gratis kWh.
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de gebudgetteerde doorrekening van de kosten voor het gebruik van het transmissienet exclusief federale bijdrage elektriciteit en de verrekening ervan bij doorvoer.
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de geschatte begin- en eindvoorraad 2016 niet-geïmmobiliseerde groenestroom- en warmtekrachtcertificaten, op basis van een vergelijking met de toestand over het afgelopen jaar m.b.v. de gegevens uit de certificatenbank van de VREG.
- 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 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 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. Analog wordt nu de resterende 50% excl. saldi federale bijdrage elektriciteit 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 en exclusief saldi federale bijdrage elektriciteit, 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 elektriciteitsdistributienetbeheerder op de hoogte gebracht van zijn voor 2016 toegelaten inkomen voor exogene en niet-exogene kosten per e-mail op 23 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 2 'Opdeling toegestaan inkomen voor gereguleerde activiteit 'elektriciteit' 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.

- 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.
 - Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en niet-exogene kosten per tariefcomponent.
 - 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.
 - 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.
 - 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.
- Wat betreft Tabel 3 'Opdeling toegestaan inkomen voor gereguleerde activiteit 'elektriciteit' volgens klantengroep':
- Nazicht door de VREG van de vermelde klantengroepen overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in par. 6.2.1 van de tariefmethodologie.
 - Nazicht door de VREG of de waarden per tariefcomponent toegewezen over de verschillende klantengroepen in deze Tabel 3 aansluiten bij de waarden die per tariefcomponent worden vermeld in Tabel 2.
 - 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.
 - 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.
 - 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.

- Wat betreft Tabel 4 'Tarieflijst distributienettarieven elektriciteit – AFNAME – JAAR 2016':
 - o 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. 6.2.1 en 6.3.1 van de tariefmethodologie evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor de distributienetbeheerder van toepassing is in 2015.

- Wat betreft Tabel 5 'Reconciliatie van het toegestaan inkomen voor de gereguleerde activiteit elektriciteit 2016 met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven (afname)':
 - o Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes voldoen aan de voorwaarden betreffende de rekenvolumes in par. 5.7 van de tariefmethodologie.
 - o 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 4.
 - o 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, exclusief het inkomen voor het gebruik van het transmissienet voor de gereguleerde activiteit elektriciteit gedeelte afname, zoals in Tabel 3 van het rapporteringsmodel vermeld.
 - o Het onderzoek van het door de distributienetbeheerder voorgestelde gebruik van een maximumtarief en de toepassing daarvan, volgens de in bijlage 8 pt. 2 van de tariefmethodologie door de VREG opgevraagde informatie.
 - o Het onderzoek door de VREG van het aanvullend capaciteitstarief¹⁰ voor de klantengroep prosumenten¹¹ met terugdraaiende teller en de daarin gehanteerde rekenvolumes.

Voor de bepaling van het aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller, wordt per distributienetbeheerder vertrokken van de beste raming van het gemiddelde verbruik van die netgebruikers die nu PV-installaties hebben, op het moment dat ze nog geen PV-installaties hadden geïnstalleerd, d.m.v. hun verbruiken in 2008. Vervolgens houdt men per netgebied rekening met de grootte van een gemiddelde installatie (≤ 10 kW vermogen en terugdraaiende teller) per 31 december 2013.

De globale gelijktijdigheid tussen productie en verbruik wordt bepaald op 28% (gebaseerd op een externe studie : "Batterijopslag bij net-interactieve systemen", door Prof. Dr. Ir. Jan Desmet, Universiteit Gent, onderzoeksgroep Lemcko).

¹⁰ De tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2015-2016 voorziet in een aanvullend tarief voor de klantengroep 'prosumenten met terugdraaiende teller'. Deze tariefbeslissing keurt onder zijn artikel 2 de periodieke distributienettarieven van GASELWEST voor elektriciteit voor het jaar 2016 goed, inclusief het aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller dat van toepassing is in het jaar 2016.

¹¹ Een prosument wordt in de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2015-2016 gedefinieerd als zijnde een elektriciteitsdistributienetgebruiker met toegangspunt voor afname op het laagspanningsnet en met een decentrale productie-eenheid met een maximaal AC-vermogen kleiner dan of gelijk aan 10 kVA die hem in staat stelt elektriciteit te injecteren op het elektriciteitsdistributienet. Indien voor een dergelijke productie-eenheid het maximaal AC-vermogen niet gekend is in kVA dient het maximaal AC-vermogen uitgedrukt in kW te worden gehanteerd.

Het aantal uren (benutting) wordt bepaald op 900 U.

De netto afgenomen (en dus gemeten) kWh door deze netgebruikers, worden mee opgenomen bij de kWh voor de bepaling van de tarieven afname van de klantengroep laagspanning.

Dit betekent dat de toe te wijzen kosten aan het aanvullend capaciteitstarief voor de klantengroep prosumënten met terugdraaiende teller, alleen betrekking zullen hebben op het resterende en aan deze klantengroep toegewezen gedeelte van de kosten, met uitzondering van de kosten m.b.t. de meetapparatuur alsook de kosten van de activiteit van het meten, inbegrepen de verzameling, validatie en transmissie van de gemeten data naar een nieuwe leverancier wanneer de distributienetgebruiker van leverancier verandert.

Aan de prosumënten wordt geen injectietarief aangerekend omdat ze geen gebruik maken van een afzonderlijk toegangspunt voor injectie.

Bij de berekening van het aanvullend capaciteitstarief, worden ook de kosten voor transport m.b.t. deze geraamde (niet gemeten) kWh afname voor deze prosumënten, opgenomen.

Gezien er een beperkt aantal decentrale productie installaties (≤ 10 kW vermogen en terugdraaiende teller) zijn via andere technologieën dan PV, en hiervoor nog zeer weinig gegevens beschikbaar zijn, hebben de distributienetbeheerders hetzelfde aanvullende capaciteitstarief toegepast als voor de PV-installaties (≤ 10 kW vermogen en terugdraaiende teller).

- 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.
- Wat betreft Tabel 7 'Tarieflijst distributienettarieven elektriciteit – INJECTIE – 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. 6.2.1 en 6.3.1 van de tariefmethodologie evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor de distributienetbeheerder van toepassing is in 2015.
- Wat betreft Tabel 8 'Reconciliatie van het toegestaan inkomen voor de gereguleerde activiteit elektriciteit 2016 met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven (injectie)':
 - Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes voldoen aan de voorwaarden betreffende de rekenvolumes in par. 5.7 van de tariefmethodologie.
 - 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 7.

- 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 zoals in Tabel 3 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 8A 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:

- Het behoud van een gelijk aanvullend capaciteitstarief bij de distributienetbeheerders met werkmaatschappij EANDIS voor wat betreft de klantengroep prosumenten met terugdraaiende teller tussen deze op Trans LS en deze op LS, zoals eerder werd gemotiveerd door de werkmaatschappij in het kader van de distributienettarieven 2015, omdat het Trans LS tarief voor de distributienetbeheerder een uitdovend tarief is en wanneer deze klanten opteren voor een gescheiden meting, ze overgaan naar de klantengroep LS.
- 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 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 elektriciteitsdistributienettarieven voor het kalenderjaar 2016 heeft onderzocht.

Overeenkomstig par. 5.12 en 8.1 van de tariefmethodologie, worden, bij gebrek aan ingediend tarievdossier 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 elektriciteit 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 elektriciteit voor het jaar 2016 wordt goedgekeurd, met inbegrip van de wijze waarop de distributienetbeheerder de transmissietarieven doorrekent. 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 - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributienettarieven 2016 - Injectie

tariefcode TOC	VELDNAAM	Globalisation code	BTW - % (*)	TRANS HS T06/ T46 HIN/ HIC	>26-36 kV		26-1 kV T07/ T47 MIN/ MIC	TRANS-LS NIET VAN TOEPASSING	LS T19/ T49 LIN/ LIC		
					≥ 5MVA	< 5MVA					
TER INFO: HOEVEELHEDEN											
	Normale uren / dagverbruik	kWh	kWh-HI								
	Stille uren / nachtverbruik	kWh	kWh_LO								
	Stille uren / uitsluitend nachtverbruik	kWh	kWh-LOX								
1.	Tarief voor het systeembeheer	EUR/kWh									
1.1.	Algemeen		SYSTEM_MGMT	E230	21,00%	0,0001675	0,0001703	0,0001703	0,0001703	0,0001709	0,0003542
1.2.	Bijkomend: sturing en opvolging autoproducenten (**)		SYSTEM_MGMT	E230	21,00%	0,0001675	0,0001703	0,0001703	0,0001703	0,0001709	0,0003542
2.	Tarief meet- en telactiviteit										
	AMR	jaarprijs	METERREADING	E240	21,00%	830,00	830,00	830,00	830,00	830,00	157,00
	MMR	jaarprijs	METERREADING	E240	21,00%						
	Jaaropname	jaarprijs	METERREADING	E240	21,00%						
3.	Tarief ondersteunende diensten										
	Tarief netverliezen	EUR/kWh	NETLOSSES	E320	21,00%	0,0000000	0,0005656	0,0005656	0,0005656	0,0006793	0,0024049
4.	Toeslagen										
4.1.	Toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen	EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4.2.	Toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de CREG	EUR/kWh	REGULATOR		21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4.3.	Bijdragen ter dekking van de verloren kosten	EUR/kWh	HEDGING_STRANDED_COSTS		21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4.4.	Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen	EUR/kWh	PENSIONS	E840	21,00%	0,0000236	0,0007554	0,0007554	0,0007554	0,0007579	0,0007959
4.5.	Rechtspersonenbelasting	EUR/kWh	REVENUE_TAXES		21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4.6.	Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies	EUR/kWh	MUNICIPAL_FEES	E890	21,00%	0,0001147	0,0003553	0,0003553	0,0003553	0,0003688	0,0008293

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

(**) Dit tarief is alleen van toepassing voor:

- Productie-eenheden met een vermogen groter dan 5MWe

- Productie-eenheden, via hernieuwbare energiebronnen of via kwalitatieve warmtekrachtkoppeling, met een geïnstalleerd vermogen groter dan 5MWe, aangesloten op infrastructuur delen van de distributienetbeheerder, die aanzienlijke bijkomende kosten genereren.

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

I. Tarief voor aansluiting (art.4 kb 11.7.2002) :

1. Oriënterende studie :					
<p>Het éénmalig tarief dat de kosten vergoedt van de oriënterende studie voor een nieuwe aansluiting of voor de aanpassing van de bestaande aansluiting.</p> <p>Afname en injectie > 5 MVA > 1.000 kVA > 100 kVA en <= 1.000 kVA <= 100 kVA (*)</p> <p>(*) In geval van een individuele aansluiting met vermogen <= 25 kVA van een huishoudelijke netgebruiker (met bouwvergunning): er wordt geen oriënterende studie voorzien; de detailstudie is kosteloos indien de dichtstbijzijnde woning op max. 200 m is gelegen (of netuitbreiding openbare weg maximum 200 m)</p>	<p>2.714,00 euro 2.714,00 euro niet van toepassing niet van toepassing</p>	<p>2.714,00 euro niet van toepassing niet van toepassing niet van toepassing</p>	<p>2.714,00 euro 2.714,00 euro 542,80 euro 271,40 euro</p>	<p><u>enkel van toepassing voor uitbreidingen van bestaande aansluitingen van dit type</u></p> <p>niet van toepassing niet van toepassing 542,80 euro 271,40 euro</p>	<p>niet van toepassing niet van toepassing 542,80 euro 271,40 euro</p>
<p>2. Detailstudie :</p>					
<p>Het éénmalig tarief dat de kosten vergoedt van de detailstudie voor nieuwe aansluitingsuitrustingen of voor de aanpassing van bestaande uitrustingen.</p> <p>Afname en injectie > 5 MVA > 1.000 kVA > 100 kVA en <= 1.000 kVA <= 100 kVA (*)</p> <p>(*) In geval van een individuele aansluiting met vermogen <= 25 kVA van een huishoudelijke netgebruiker (met bouwvergunning): er wordt geen oriënterende studie voorzien; de detailstudie is kosteloos indien de dichtstbijzijnde woning op max. 200 m is gelegen (of netuitbreiding openbare weg maximum 200 m) Bij gezamenlijke studie van afname en injectie, wordt eenmaal de studiekosten aangerekend</p>	<p>4.342,40 euro 4.342,40 euro niet van toepassing niet van toepassing</p> <p>Als de detailstudie louter een bevestiging is van de oriënterende studie, dan wordt de kost van de oriënterende studie in mindering gebracht van de detailstudie.</p>	<p>4.342,40 euro niet van toepassing niet van toepassing niet van toepassing</p> <p>Als de detailstudie louter een bevestiging is van de oriënterende studie, dan wordt de kost van de oriënterende studie in mindering gebracht van de detailstudie.</p>	<p>4.342,40 euro 4.342,40 euro 1.628,40 euro 542,80 euro</p> <p>Als de detailstudie louter een bevestiging is van de oriënterende studie, dan wordt de kost van de oriënterende studie in mindering gebracht van de detailstudie.</p>	<p><u>enkel van toepassing voor uitbreidingen van bestaande aansluitingen van dit type</u></p> <p>niet van toepassing niet van toepassing 1.628,40 euro 542,80 euro</p> <p>Als de detailstudie louter een bevestiging is van de oriënterende studie, dan wordt de kost van de oriënterende studie in mindering gebracht van de detailstudie.</p>	<p>niet van toepassing niet van toepassing 1.628,40 euro 542,80 euro</p> <p>Als de detailstudie louter een bevestiging is van de oriënterende studie, dan wordt de kost van de oriënterende studie in mindering gebracht van de detailstudie.</p>

Alle eenheidsprijzen zijn in € 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.

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

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

A		B + C		D		Opmerkingen
Vermogenrecht distributienet		Aansluiting + Meetopstelling		Diversen		
Tussenkost in de kosten van de investeringen in het distributienet stroomopwaarts gelegen		standaard all-in aansluiting incl. (excl. kostprijs meters) differentieelbeveiliging (zend + ontvangst diff.) 2 of 3 kabels telesignalisatie, cellen transfostation eindmoffen+ 10 m sleuflengte, X x 25 m kabel op privé incl. beveiliging I _{max} , I _o , stroom en spanningstransformatoren op TS bekabeling, testen, indienstname		Alle prijzen zijn geldig voor werkzaam heden gelijktijdig uitgevoerd met de aansluitingswerken, ze zijn niet van toepassing in geval van aanpassingswerken aan bestaande installaties noch voor afzonderlijke interventies.		De eerste 400 m sleuflengte inclusief kabels op de openbare weg zijn gratis Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden, in het andere geval moet daarnaast ook de kost van de verzwaring van de aansluiting en/of de meteropstelling betaald worden.
Maximale vermogen (kVA)	Spanning (Volt)	Forfait per kVA prijs(€)	Rechtstreeks aangesloten op rails transformatorstation type prijs(€)	Steeds meting van kVA + kWhn + kWhs + kVARh prijs(€)	Alle werken buiten de standaard, op vraag van de netgebruiker (of specifiek toewijsbaar) worden aangerekend als diversen op basis van standaard eenheidsprijzen diverse werken 2016	prijs (€)
		met minimum van 5000 kVA				
8000 kVA	10-11 kV 15 kV	10,86 €/kVA	158.749,77 €	6.439,82 €	extra kabellengte > 400 m (incl. SK)	179,65 € (2 x 240 ² +SK)
10,000 kVA	10-11 kV 15 kV	9,77 €/kVA	158.749,77 €	6.439,82 €	extra kabellengte > 400 m (incl. SK)	209,32 € (2 x 400 ² +SK)
16,000 kVA	10-11 kV 15 kV	7,60 €/kVA	233.035,26 €	9.659,72 €	extra kabellengte > 400 m (incl. SK)	238,67 € (3 x 240 ² +SK)
20,000 kVA	10-11 kV 15 kV	6,51 €/kVA	233.035,26 €	9.659,72 €	extra kabellengte > 400 m (incl. SK)	281,49 € (3 x 400 ² +SK)
>20 MVA	niet standaard aansluiting					

Opmerkingen
 Stroomtransformatoren voor beveiliging klantencabine niet inbegrepen
 Tracé van de kabels bepaald door de netbeheerder
 Stroomtransformatoren onderworpen aan de goedkeuring van de DNB
 Cabine conform C2/112 van Synergrid
 Beveiligingsinstellingen bepaald door de DNB (in overleg)
 Graafwerken op privé ten laste van de netgebruiker, incl. plaatsen wachtbuizen, herstellen van de rijweg, maken en sluiten van muurdoorvoeringen
 Type en aantal kabels volgens vermogenvraag netgebruiker
 Meter is steeds eigendom van de DNB en opgesteld op TS
 Metergroep, steeds AMR met minimum kW+kWhnu+kWhsu+kVArh
 Kabels in gemeenschappelijke sleuf, incl. seinkabel (in wachtbuis)
 Onderboring structurele hindernissen (bruggen, waterlopen, spoorweg, autostrade steeds in meerkost op te geven (ook voor eerste 400 m)

Niet inbegrepen
 telebediening cellen klantenzijde, telegesignaleerde kortsluitverklidders ter beschikking stellen impulsen aan netgebruiker
 onderboring structurele hindernissen
 keuring klantencabine, in dienst stellen klanteninstallaties
 TI's/TP's klantencabine
 aan-afvoeren-saneren grond, op openbaar of privé
 boring-waterdicht afwerking muuropening invoer kabels
 kosten oriënterende studie of aansluitingsaanvraag
 herstellen speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2016 voor alle netgebruikers
 De bedragen zijn tussenkosten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB
 De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)
 Gebruikte afkortingen: I_{max}: maximum stroom; I_o: Nulstroom; SK: communicatiekabel (seinkabel of glasvezel)

GASELWEST

Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluitingen Trans HS en HS 26-1 kV 2016

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

Item (blad 1/2)	Eenh.prijs	eenh.
excl. BTW		
Prestaties TRANSFORMATOR STATION		
TS cel met Diff.beveiliging .incl. lo , telebediening,cablering en indienstname	68.828,91 €	stuk
TS cel met Overstroom beveiliging incl.lo , telebediening,cablering en indienstname	59.479,03 €	stuk
Prestaties KABEL en GRONDWERKEN		
Kabel + plaatsing excl. grondwerken		
Kabel 95 ² AluPRC (enkel)	36,27 €	m
Kabel 150 ² AluPRC (enkel)	41,49 €	m
Kabel 240 ² AluPRC (enkel)	49,69 €	m
Kabel 400 ² AluPRC (enkel)	63,43 €	m
Verbindingsmof (3F)	1.161,52 €	set 3
Eindmof binneninstallatie (3F)	838,23 €	set 3
Eindmof buiten (3F)	1.279,31 €	set 3
Plaatsen wachtbuis + seinkabel 10 paar (+ blazen SK)	34,18 €	m
Grondwerken		
Sleuf volle grond (2 kabels) 95/150 ²	16,24 €	m
Sleuf volle grond (2 kabels) 240/400 ²	16,24 €	m
Sleuf klinkers/ dallen (2 kabels) 95/150 ² (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	40,98 €	m
Sleuf klinkers dallen (2kabels) 240/400 ² (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	40,98 €	m
Sleuf bestrating/ beton (2kabels) 95/150 ² (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	83,28 €	m
Sleuf bestrating/ beton (2kabels) 240/400 ² (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	83,28 €	m
Boring (max diam 160 mm), per boring per meter incl. wachtbuis	91,52 €	
Levering + plaatsing mantelbuis diam 160 mm (bij boring)	19,55 €	m
Uitbreken/ herstellen voetpad (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	56,63 €	m ²
Uitbreken herstellen bestrating (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	130,73 €	m ²
Graafwerk + dempen	112,52 €	m ³
Herstelling defect op 1 HS kabel van klant (privé terrein) tijdens de werkuren	3.123,66 €	forfait
Herstelling defect op 1 HS kabel van klant (privé terrein) buiten de werkuren	4.499,99 €	forfait
Lokalisatie van DNB kabels op openbaar terrein bij afwijking tov liggingsplannen	gratis	
Aanduiden van DNB kabels bij werken derden (zonder meetwagen)	329,33 €	forfait
Vervangen en verbinden 20 m MS kabel (95 mm ² -150mm ² -240 mm ²) zonder sleufwerken en bedekkingswerken	3.510,01 €	stuk
Vervangen en verbinden 20 m MS kabel PRC 400 mm ² zonder sleufwerken en bedekkingswerken	4.456,53 €	stuk
Prestaties KLANTCABINE		
Aansluiting TRANS HS klant diff. beveiliging 2 kabels (incl. hulpkast, bekabeling, testen en afregelen)	19.308,71 €	stuk
Aansluiting TRANS HS klant diff. beveiliging 3 kabels (incl. hulpkast, bekabeling, testen en afregelen)	25.114,96 €	stuk
Aansluiting en afwerking van seinkabel aan beide uiteinden (trans HS klant)	3.637,74 €	forfait
Tbox (telebed + telesign 2 feeders)	6.291,29 €	stuk
Plaatsen Power Quality meetset tijdens 1 meetjaar	6.140,64 €	stuk
Spanningsregistratie op binneninstallatie (+ rapport)	899,30 €	stuk
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine of kabels HS tijdens de werkuren	809,17 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine of kabels HS buiten de werkuren (Tijdens weekend en feestdagen = bestekprijs)	1.213,76 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine tijdens de werkuren (klant rechtstreeks op onderstation)	647,34 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine buiten de werkuren(klant rechtstreeks op onderstation) (Tijdens weekend en feestdagen = bestekprijs)	971,01 €	forfait
Definitief afkoppelen kabels klantencabine in lus enkel tijdens de werkuren	3.397,09 €	forfait
Definitief afkoppelen ms kabel klantencabine in antenne enkel tijdens de werkuren	1.644,52 €	stuk
Definitief afkoppelen aangebouwde klantencabine in antenne via MS kabel enkel tijdens de werkuren	323,67 €	stuk
Hoekstekkers XLPE kabel : per kabel (set 3 stuks)	1.018,65 €	set 3
Leveren en plaatsen cilinder cabineslot (gas of elektriciteit)	134,68 €	forfait
set 3TI/3TP geleverd door DNB (TI's tot 250A)	2.453,52 €	set 3
Prestaties MEETOPSTELLING		
Impuls uitgang std teller klantencabine	677,96 €	forfait
Impuls uitgang telling op TS (SK in optie) pulsen	1.309,00 €	forfait
Forfait ijking meter ter plaatse	549,84 €	forfait
Leveren en plaatsen submeter MFlex – eigendom DNB (TI en TP door klant)	1.669,64 €	stuk
Leveren en plaatsen submeter MFlex – eigendom DNG 56kVA-1MVA (TI en TP door klant)	3.128,76 €	stuk
Leveren en plaatsen submeter MFlex – eigendom DNG >1MVA-5MVA (TI en TP door klant)	3.305,32 €	stuk
Leveren en plaatsen submeter MFlex – eigendom DNG >5MVA (TI en TP door klant)	4.372,30 €	stuk
Drop / End of Contract Niet Residentieel (*)	161,83 €	forfait
(*) aan te rekenen aan leverancier		
Terug in dienstname	161,83 €	forfait
Afzonderlijke verplaatsing indienststelling (vb. na uitschakeling minima) tijdens de werkuren	161,83 €	forfait
Afzonderlijke verplaatsing indienststelling (vb. na uitschakeling minima) buiten de werkuren	242,75 €	forfait

Overige diverse werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak, voor speciale toepassingen op aanvraag.

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 Aansluitingen Trans HS en HS 26-1 kV 2016

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

Item (blad 2/2)	Eenh.prijs excl. BTW	Eenh.
Diverse Prestaties		
Spanningsregistratie na klacht netgebruiker en mits spanningskwaliteit goed blijkt	202,29 €	stuk
Verplaatsing tijdens de werkuren (1 persoon)	80,92 €	forfait
Verplaatsing buiten de werkuren (1 persoon)	121,38 €	forfait
Openen en sluiten deur klantcabine (vraag netgebruiker)	80,92 €	forfait
Prestaties DECENTRALE PRODUCTIE		
Dec prod.>= 10 MVA : oplevering - emissiemeting - checkup en monitoring werkingspunten	4.948,16 €	stuk
Teleconrolekast decentrale productie - hoog vermogen	14.071,17 €	stuk
groene stroomteller AMR van 56kVA tot 1 MVA (enkel elektr)	3.128,76 €	stuk
groene stroomteller AMR >1 MVA tem 5 MVA (enkel elektr)	3.305,32 €	stuk
groene stroomteller AMR >5 MVA (enkel elektr)	4.372,30 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen tot 1 MVA (gas + elektr+impuls)	3.670,84 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen > 1 MVA tem 5 MVA (gas + elektr+impuls)	3.914,60 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen > 5 MVA (gas + elektr+impuls)	5.054,27 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen tot 1 MVA (gas + elektr+impuls)	4.004,24 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen > 1 tem 5 MVA (gas + elektr+impuls)	4.246,95 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen > 5 MVA (gas + elektr+ impuls)	5.182,05 €	stuk
Meerprijs 4 kwadranten meting voor injectie per meter tot 1 MVA (programmatie meter)	141,88 €	forfait
Indienstnametesten ontkoppeling decentrale productie ter plaatse	354,00 €	forfait
Testen/afregelen ontkoppelingsbeveiliging in labo DNB (binnen de week)	230,56 €	forfait
Vervangen facturatiemeter nav decentrale productie incl. programmeren 4 kwadrantenmeter	1.564,91 €	forfait
Alle werken buiten standaard op vraag van de netgebruiker, als diversen aanrekenen.		
Werken derden volgens specs Eandis spanningsniveau 17,5 KV		
Leveren materiaal 3 x 1 x PRC 400 17,5kV + toebehoren (moffen, ...)	45,80 €	m
Leveren materiaal 3 x 1 x PRC 240 17,5kV + toebehoren (moffen, ...)	34,44 €	m
Leveren materiaal 3 x 1 x PRC 150 17,5kV + toebehoren (moffen, ...)	32,10 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 240/400 17,5kV kabel	56,64 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 150 17,5kV kabel	38,41 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 240/400 17,5kV kabel + WB	60,83 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 150 17,5kV kabel + WB	42,59 €	m
Extra verbinding op bestaande PRC 400 17,5kV MS kabel	2.168,54 €	set 3
Extra verbinding op bestaande PRC 240 17,5kV MS kabel	2.067,54 €	set 3
Extra verbinding op bestaande PRC 150 17,5kV MS kabel	2.067,54 €	set 3
Maken eindsluiting PRC 400 17,5kV kabel in klantcabine	847,30 €	set 3
Maken eindsluiting PRC 240 17,5kV kabel in klantcabine	633,03 €	set 3
Maken eindsluiting PRC 150 17,5kV kabel in klantcabine	633,03 €	set 3
Werken derden volgens specs Eandis WB		
Sleufwerk + plaatsen WB	14,57 €	m
Leveren Wachtbuis + toebehoren (trekputten, moffen, ...)	5,19 €	m
<u>Overige diverse werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak, voor speciale toepassingen op aanvraag.</u>		

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)
 Gebruikte afkortingen: lo: Nulstroom; SK: communicatiekabel (seinkabel of glasvezel)
 TI: stroomtransformator; TP: spanningstranformator; TS: Transformatorenstation

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

A			B + C		D		Opmerkingen
Vermogenrecht distributienet			Aansluiting +	Meetopstelling (excl. kostprijs meter)	Diversen		
Tussenkost in de kosten van de investeringen in het distributienet stroomopwaarts gelegen (transformatorstation, schakelpost, enz.)			Bevat: standaard ondergrondse aansluiting in lus (in+uit) standaard 2x 3 x 10 m aansluitkabel op privé domein verbindingsmoffen met net feeder eindmoffen aansluitkabel schakelwerken op het distributienet		Bevat: meetmodule, (zekering kastje indien ndz.) tussenkader, meter ijken en indienststellen meter		De eerste 400 m sleuflengte inclusief kabel op openbare weg is gratis Voor kwalitatieve WKK (1) is de eerste 1000 m sleuflengte inclusief kabel op de openbare weg gratis. Tarieven van toepassing voor afname en injectie. Verzwaringen: Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden, in het andere geval moet daarnaast ook de kost van de verzwaring van de aansluiting en/of de meteropstelling betaald worden.
Maximale vermogen (kVA)	Spanning (Volt)	Forfait per kVA prijs(€)	In lus aangesloten op het MS distributienet type prijs(€)	Steeds meting van kVA + kWhn + kWhs + kVARh type prijs (€)	Alle werken buiten de standaard, op vraag van de netgebruiker (of specifiek toewijsbaar) worden aangerekend als diversen op basis van standaard eenheidsprijzen diverse werken 2016	prijs (€)	<p><u>Werken/ten laste van klant of installateur</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - Ter beschikking stellen van droge en gemakkelijk te bereiken opstellingsruimte, zo dicht mogelijk bij de openbare weg voor de plaatsing van de elektriciteitsmeter - Alle graafwerken op privé domein, inclusief , plaatsing van wachtbuizen, . het herstellen van de rijweg, het maken van openingen voor muurdoorvoeringen etc. - leveren + plaatsen TI's / TP's en meetleidingen cfr. C2/112 - alle installaties, uitrustingen in de klantencabine <p><u>Standaard aansluiting</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - De afstand van de rooilijn tot buitenmuur van de klantencabine maximaal 10 m - Aansluitkabel op privé terrein, 10 m sleuflengte + 5 m in cabine - Meetmodule volgens vermogen incl. plaatsing en ijking meter (excl. TI/TP's) <p><u>Opmerkingen</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - In dienst stellen van de meter met afzonderlijke verplaatsing - Verbindingsmoffen en eindmoffen std, geen stekkertype voorzien in std - Forfait schakelen HS - Aansluitvermogen >= 100 kVA steeds AMR meter verplicht - meting LS stroom > 100 A steeds indirecte meting dmv stroomtransformatoren - vermogen aansluiting >= 250 kVA steeds MS kant gemeten - TI's TP's onderworpen aan goedkeuring DNB cfr lastenboek C2/112 - metergroep, steeds kW + kWhn + kWhs + kVarh - voor injectie speciale meetmodule noodzakelijk, niet inbegrepen in std prijzen <p><u>Niet inbegrepen</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - bij verzwaring overgang naar 3W-meter methode cfr modaliteiten C2/112 - telebediening cellen klantzijde, telegesignaleerde kortsluitverkliekers ter beschikking stellen impulsen aan netgebruiker ACHTERAF - onderboring structurele hindernissen, TI's TP's klantencabine - keuring klantencabine, in dienst stellen klanteninstallaties - aan-afvoeren-saneren grond, op openbaar of privé - boring-waterdichte afwerking muuropening invoer kabels - kosten oriënterende studie of aansluitingsaanvraag - Herstellen speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.
met minimum van 100 kVA							
<250 kVA	6 kV 10-11 kV 15 kV	16,28 €/kVA	5.021,42 €	Meting LS kant mogelijk AMR of MMR 1.734,72 € inclusief LS stroomtransformatoren (TI's)	extra kabellengte >400 m (per m)	78,58 €	
<1000 kVA	6 kV 10-11 kV 15 kV	16,28 €/kVA	5.021,42 €	Meting steeds MS kant AMR MS 1.669,64 € exclusief stroomtransformatoren (TI's) en spanningstransformatoren (TP's)	extra kabellengte >400 m (per m)	78,58 €	
<3000 kVA	6 kV 10-11 kV 15 kV	16,28 €/kVA	5.409,20 €	Meting steeds MS kant AMR MS 1.669,64 € exclusief stroomtransformatoren (TI's) en spanningstransformatoren (TP's)	extra kabellengte >400 m (per m)	86,81 €	
<5000 kVA	6 kV 10-11 kV 15 kV	16,28 €/kVA	5.409,20 €	Meting steeds MS kant AMR MS 1.669,64 € exclusief stroomtransformatoren (TI's) en spanningstransformatoren (TP's)	extra kabellengte >400 m (per m)	86,81 €	
>5000 kVA			niet standaard		pulsen aangevraagd bij nieuwe aansluiting	gratis	

(1) Kwalitatieve WKK : Conform art 25 van het decreet van 25/05/2007 - BS 19/06/2007

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2016 voor alle netgebruikers
 De bedragen zijn tussenkosten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB
 De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)
 Gebruikte afkortingen: TI: stroomtransformator; TP: spanningstranformator

GASELWEST

2016

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

Toepassingsmodaliteiten volgens beschrijving in algemene tarieven aansluiting op het distributienet Elektriciteit.
 Het eenmalig forfaitair aansluittarief is van toepassing voor standaard aansluitingen in laagspanning van het type LS, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder
 Voor zover de klant gezorgd heeft voor de leveringen en werken die hem worden toevertrouwd (zie brochure) , en de aansluitprijzen schriftelijk werden bevestigd door de distributienetbeheerder.
 Zie brochure : " Aansluiting op het distributienet elektriciteit - Laagspanning Technische voorschriften ".

NT: Normaal (enkelvoudig) Tarief meter
 TUT: Tweevoudig Uur Tarief meter
 UNT: Uitsluitend Nacht tarief

A		B		C		D		Opmerkingen
Vermogenrecht distributienet		Aansluiting		Meetmodule		Diversen		
Tussenkomst voor investeringen stroomopwaarts net <=25 kVA steeds LS, > 25 kVA volgens beslissing DNB, > 250 kVA steeds HS Mits bevestiging beschikbaarheid vermogen op het LS net door dienst studies Mits voldoende sterk net lokaal aanwezig Mits toepassing van geldende LS tarieven (niet voor gelijkgestelde HS klanten) Toepassing mits Motivatie B (forfaitair)		Werken klant : Leveren + plaatsen aansluitbocht (doorvoerbuizen) graafwerk+ wachtbuis privédomein levering kabel op privédomein tot aan het LS net kabel tussen meetmodule en binneninstallatie aansluitkabel met aansluitscheider		Directe meting excl. prijs meter Werken klant : aansluitmodule + meterplaat meetmodule + aansluitscheider Werken DNB : automaat, meter, ontvangtoestel verbinding meter eerste indienststelling		Motivatie B: Eerste 100 m kabel op openbare weg gratis (volgens traject bepaald door DNB) Alle prijzen zijn geldig voor werkzaamheden gelijktijdig uitgevoerd met de aansluitingswerken. Ze zijn niet van toepassing in geval van aanpassings- werken aan bestaande installaties noch voor afzonderlijke interventies.		Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie. <u>Verzwarigen:</u> Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden, in het andere geval moet daarnaast ook de kost van de verzwaring van de aansluiting en/of de meteropstelling en/of de tussenkomst netversterking (boven 100m) betaald te worden. Tot 25kVA vervalt de tussenkomst voor eventuele netversterkingen. <u>Opmerkingen</u> De afstand van de muurdoorvoer van het gebouw tot aan de meterplaats bedraagt maximaal 3 m De elektriciteitsmeter wordt voorzien op een droge en gemakkelijk te bereiken plaats, zo dicht mogelijk bij de openbare weg. De afstand van de muurdoorvoer van het gebouw tot aan de rooilijn bedraagt max. 25 m. Buitenput en binnenput volgens specificaties van de DNB. Meterplaat op max.2,6 m van buitenmuur waarlangs nutsleidingen worden binnengebracht. Totale kabellengte op de openbare weg maximaal 100 m. Aansluitbocht enkel van toepassing bij nieuwbouw, buitenmuur verschillend van rooilijn Eventueel bijkomende meters geplaatst in kast geplaatst door netgebruiker. Geldend voor beschikbare automaten in het magazijn.
Maximale stroom (Amp)	Spanning (Volt)	Maximaal vermogen (kVA)	Prijs per kVA >10 kVA prijs(€)	Bovengronds (ondergrondse aansluiting op bovengronds net) prijs (€)	Ondergronds prijs (€)	type	prijs (€)	
<= 63 A	2 x 230 V	14,4	20,63 €/kVA	492,27 €	492,27 €	NT	143,47 €	extra kabellengte > 100 m op openbare weg (3) 16,07 € / m
	3 x 230 V	25,1				UNT (2)	111,20 €	
	3 x 400 V + N	43,6				TUT	183,11 €	
<= 80 A	2 x 230 V	nvt	20,63 €/kVA	492,27 €	492,27 €	BUDGET (1)	225,02 €	extra kabellengte > 100 m op openbare weg (3) 20,40 € / m
	3 x 230 V	31,8				NT	291,17 €	
	3 x 400 V + N	55,4				UNT	111,20 €	
>80 A	nvt		Zie afzonderlijk tarieven aansluiting LS > 80 A					

(1) bij nieuwe aansluiting

(2) Contactor te voorzien door de klant

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

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)

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

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

TUT: Tweevoudig tarief meter
 AMR: Telegelezen meter

A Vermogenrecht distributienet				B Aansluiting		C Meetmodule excl. meter		D Diversen		Opmerkingen
Tussenkost voor investeringen in het stroomopwaartse net Mits bevestiging beschikbaarheid vermogen op het LS net door dienst studies Mits voldoende sterk net lokaal aanwezig Mits toepassing van geldende LS tarieven(niet voor gelijkgestelde HS klanten)				Bevat: Eventueel bijkomende strip op LS bord cabine of in voetpadkast Prestaties te leveren door DNG: Plaatsing aftakkabel op privédomein (graafwerk + wachtbuizen)		Indien indirecte meting : levering,plaatsing en indienstname : 3 meterkasten met: aansluitklem, ijkdoos en afzekering meetspanning ; automaat ; TI's en aansluitrails Directe meting : zie tarieven HS		Motivatie B: Eerste 100 m kabel op openbare weg gratis (volgens traject bepaald door DNB) Alle prijzen zijn geldig voor werkzaamheden gelijktijdig uitgevoerd met de aansluitingswerken. Ze zijn niet van toepassing in geval van aanpassingswerken aan bestaande installaties noch voor afzonderlijke interventies.		Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie.
Maximale stroom (Amp)	Spanning (Volt)	Maximaal vermogen (kVA)	Prijs per kVA >10 kVA prijs(€)	Aangesloten op distributienet prijs (€)	Aansluiting op transformator distributiecabine prijs (€)	type	prijs (€)			<u>Verzwaren:</u> Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden, in het andere geval moet daarnaast ook de kost van de verzwaren van de aansluiting en/of de meteropstelling en/of de tussenkost netversterking (boven 100m) betaald te worden.
										<u>Werken klant of installateur</u> - Ter beschikking stellen van droge en gemakkelijk te bereiken opstellingsruimte, zo dicht mogelijk bij de openbare weg voor de plaatsing van de elektriciteitsmeter "- Leveren en plaatsen van de aftakkabel tot distributienet en alle graafwerken op privé domein inclusief , plaatsing van wachtbuizen, . het herstellen van de rijweg, het maken van openingen voor muurdoorvoeringen etc.
<= 100 A	2 x 230 V	nvt	20,63 €/kVA	nvt	nvt			extra kabellengte > 100 m op openbare weg (1)	25,50 € / m	<u>Standaard aansluiting</u> - De afstand van de meteropstelling in het gebouw tot aan de rooilijn bedraagt max. 25 m - Aftakking van distributienet met behulp van een voetpadkast of gelijkwaardig - Zekeringen voor beveiliging aansluitkabel - Aansluitkabel maximaal 4 x 150 ³ Alu, maximum 25 m - Meterkast met regelbare automaat en stroomtransformatoren volgens vermogen
	3 x 230 V	39,8		492,27 €	966,11 €	direct	329,30 €			
	3 x 400 V + N	69,2		492,27 €	966,11 €	indirect	1.879,70 €			
<= 160 A	2 x 230 V	nvt	20,63 €/kVA	nvt	nvt			extra kabellengte > 100 m op openbare weg (1)	61,21 € / m	<u>Opmerkingen</u> - Aansluitvermogen >= 100 kVA steeds AMR meter verplicht - Vanaf 80 A op 400 V : steeds indirecte meting dmv. stroomtransformatoren - Vanaf 100 A op 230 V : steeds indirecte meting dmv. stroomtransformatoren - Stroom> 160 A enkel van toepassing mits rechtstreeks aangesloten distributie transfo - Meterkasten voor regelbare automaten worden steeds geleverd en geplaatst door de DNB , ze zijn ten laste van de netgebruiker. - extra kasten bijkomende meters geplaatst door netgebruiker
	3 x 230 V	63,66		nvt	1.002,51 €	indirect	1.879,70 €			
	3 x 400 V + N	110,72		nvt	1.002,51 €	indirect	1.879,70 €			
<= 240 A	2 x 230 V	nvt	20,63 €/kVA	nvt	nvt			extra kabellengte > 100 m op openbare weg (1)	61,21 € / m	<u>Technische beperkingen</u> - beperking van de totale afstand van de distributiecabine tot aan de meteropstelling (kabellengte) door maximale spanningsval (5%) en door maximale kabelverliezen (2,5%)
	3 x 230 V	94,7		nvt	1.052,50 €	indirect	1.993,36 €			
	3 x 400 V + N	164,7		nvt	1.052,50 €	indirect	1.993,36 €			
> 240 A	3 x 400 V + N	<250 kVA		tarieven HS toe te passen						

(1) Volgens motivatie B: Voor zover de kabel minder dan 80% belast is naar spanningsval toe
 Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2016 voor alle netgebruikers
 De bedragen zijn tussenkosten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB
 De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)
 Gebruikte afkortingen: TI: stroomtransformator

Tarieven standaard aansluitingen laagspanning (afname)

Het eenmalig forfaitair tarief is van toepassing voor nieuwe standaard aansluitingen (standaard vermogens, zie tabel) in LS van het type LS, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder. Individuele standaard aansluiting gelegen binnen een geografische lengte op openbaar domein tot een voldoende sterk punt met een maximum van 100 m. Meetopstelling op droge gemakkelijk te bereiken plaats, zo dicht mogelijk bij de openbare weg, maximum 25 m van de rooilijn en 2,6 m van de buitenmuur verwijderd, meter standaard tweevoudig uur tarief. Dit voor zover de klant gezorgd heeft voor de levering en werken die hem werden toevertrouwd, en de aansluitprijzen schriftelijk zijn bevestigd door de distributienetbeheerder. Werken ten laste van de klant, daar waar van toepassing, ondermeer maar niet beperkt tot: graafwerken privé, plaatsing wachtbuizen, werkput, muurdoorvoering (eventueel aansluitbocht) en afwerking ervan, levering kabel op privé domein tot aan het LS net (< 100 A en/of > 25 m). Alle werken buiten standaard op vraag van de netgebruiker (of specifiek individueel toewijsbaar) worden aangerekend als diversen op basis van standaard eenheidsprijs

Aangesloten op het LS distributienet

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

aangesloten op het distributienet	Standaard vermogen (kVA)	Standaard automaat (I in Ampère)			Vermogenrecht	Aansluiting	Meetopstelling incl. meter	Diversen	Totaal excl. BTW	Totaal incl. BTW	Studiekosten excl. BTW	Studiekosten incl. BTW
		2f230	3f230	3f400								
		A	B	C								
<div style="display: flex; align-items: center;"> <div style="border: 1px solid black; width: 10px; height: 100px; background-color: #ffff00; margin-right: 5px;"></div> <div style="border: 1px solid black; width: 10px; height: 100px; background-color: #00ffff; margin-right: 5px;"></div> <div style="border: 1px solid black; width: 10px; height: 100px; background-color: #0000ff; margin-right: 5px;"></div> <div style="margin-left: 5px;"> <p style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">aangesloten op het distributienet</p> <p style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">100 Ampère</p> <p style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">< 63 Ampère</p> <p style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">< 56 kVA</p> </div> </div>		2f230	3f230	3f400	(niet alle stappen regelbare automaat >63 A zijn weergegeven)							
	3,68			16	- €	492,27 €	183,11 €		675,38 €	817,21 €		
	4,60			20	- €	492,27 €	183,11 €		675,38 €	817,21 €		
	5,75			25	- €	492,27 €	183,11 €		675,38 €	817,21 €		
	7,36			32	- €	492,27 €	183,11 €		675,38 €	817,21 €		
	7,96			20	- €	492,27 €	183,11 €		675,38 €	817,21 €		
	9,20			40	- €	492,27 €	183,11 €		675,38 €	817,21 €		
	9,95			25	- €	492,27 €	183,11 €		675,38 €	817,21 €		
	11,50			50	30,94 €	492,27 €	183,11 €		706,32 €	854,65 €		
	12,73			32	56,37 €	492,27 €	183,11 €		731,75 €	885,42 €		
	13,84			20	79,21 €	492,27 €	183,11 €		754,59 €	913,05 €		
	14,49			63	92,61 €	492,27 €	183,11 €		768,00 €	929,27 €		
	15,92			40	122,03 €	492,27 €	183,11 €		797,41 €	964,86 €		
	17,30			25	150,57 €	492,27 €	183,11 €		825,96 €	999,41 €		
	19,90			50	204,10 €	492,27 €	183,11 €		879,48 €	1.064,17 €		
	22,14			32	250,49 €	492,27 €	183,11 €		925,87 €	1.120,30 €		
	25,07			63	310,79 €	492,27 €	183,11 €		986,18 €	1.193,27 €		
	27,68			40	364,67 €	492,27 €	183,11 €		1.040,06 €	1.258,47 €	542,80 €	662,70 €
	31,83			80	450,32 €	492,27 €	329,99 €		1.272,58 €	1.539,83 €	542,80 €	662,70 €
	34,60			50	507,41 €	492,27 €	183,11 €		1.182,79 €	1.431,18 €	542,80 €	662,70 €
	39,79			100	614,46 €	492,27 €	329,30 €		1.436,03 €	1.737,60 €	542,80 €	662,70 €
	43,60			63	692,96 €	492,27 €	183,11 €		1.368,35 €	1.655,70 €	542,80 €	662,70 €
	55,36			80	935,61 €	492,27 €	329,99 €		1.757,88 €	2.127,04 €	542,80 €	662,70 €
	69,20			100	1.221,08 €	492,27 €	1.879,70 €		3.593,06 €	4.347,60 €	542,80 €	662,70 €

Aangesloten op LS distributiecabine

Netspanning	maximum vermogen in distributienet	Standaard vermogens bepaald door automater	Vermogen
2 draads 230 V	230 V 2draads niet van toepassing	niet van toepassing	- nvt
3 f 230 V	maximum 94,70 kVA (238A) bij 230 V 3draads	vanaf 100 Ampère in stappen van 4 A tot maximum 160 A	1,73 x 230 x I automaat
3 f 400 V + N	maximum 164,7 kVA (238A) bij 400 V 4 draads (3F+N)	vanaf 156 Ampère in stappen van 6 of 7A tot maximum 238 A	1,73 x 400 x I automaat

aangesloten op LS distributiecabine	Standaard vermogen (kVA)	Standaard automaat (I in Ampère)			Vermogenrecht	Aansluiting	Meetopstelling incl. meter	Diversen	Totaal excl. BTW	Totaal incl. BTW	Studiekosten excl. BTW	Studiekosten incl. BTW
		2f230	3f230	3f400								
		A	B	C								
<div style="display: flex; align-items: center;"> <div style="border: 1px solid black; width: 10px; height: 100px; background-color: #ffff00; margin-right: 5px;"></div> <div style="border: 1px solid black; width: 10px; height: 100px; background-color: #00ffff; margin-right: 5px;"></div> <div style="border: 1px solid black; width: 10px; height: 100px; background-color: #0000ff; margin-right: 5px;"></div> <div style="margin-left: 5px;"> <p style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">aangesloten op LS distributiecabine</p> <p style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">160 Ampère</p> <p style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">< 56 kVA</p> <p style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">> 56 kVA</p> </div> </div>		2f230	3f230	3f400	(niet alle stappen regelbare automaat >63 A zijn weergegeven)							
	44,56			112	712,95 €	1.002,51 €	1.879,70 €		3.595,16 €	4.350,14 €	542,80 €	662,70 €
	47,75			120	778,61 €	1.002,51 €	1.879,70 €		3.660,82 €	4.429,59 €	542,80 €	662,70 €
	50,93			128	844,26 €	1.002,51 €	1.879,70 €		3.726,47 €	4.509,03 €	542,80 €	662,70 €
	54,11			136	909,92 €	1.002,51 €	1.879,70 €		3.792,13 €	4.588,48 €	542,80 €	662,70 €
	57,30			144	975,58 €	1.002,51 €	1.879,70 €		3.857,79 €	4.667,92 €	542,80 €	662,70 €
	60,48			152	1.041,24 €	1.002,51 €	1.879,70 €		3.923,45 €	4.747,37 €	542,80 €	662,70 €
	63,66			160	1.106,90 €	1.002,51 €	1.879,70 €		3.989,10 €	4.826,82 €	542,80 €	662,70 €
	77,50			112	1.392,36 €	1.002,51 €	1.879,70 €		4.274,57 €	5.172,23 €	542,80 €	662,70 €
	83,04			120	1.506,55 €	1.002,51 €	1.879,70 €		4.388,76 €	5.310,40 €	542,80 €	662,70 €
	88,58			128	1.620,74 €	1.002,51 €	1.879,70 €		4.502,95 €	5.448,57 €	542,80 €	662,70 €
	94,11			136	1.734,93 €	1.002,51 €	1.879,70 €		4.617,14 €	5.586,74 €	542,80 €	662,70 €
	99,65			144	1.849,12 €	1.002,51 €	1.879,70 €		4.731,33 €	5.724,90 €	542,80 €	662,70 €
	105,18			152	1.963,30 €	1.002,51 €	1.879,70 €		4.845,51 €	5.863,07 €	1.628,40 €	1.988,10 €
	110,72			160	2.077,49 €	1.002,51 €	1.879,70 €		4.959,70 €	6.001,24 €	1.628,40 €	1.988,10 €
	69,63			175	1.230,00 €	1.052,50 €	1.993,36 €		4.275,87 €	5.173,80 €	542,80 €	662,70 €
	74,81			188	1.336,70 €	1.052,50 €	1.993,36 €		4.382,56 €	5.302,90 €	542,80 €	662,70 €
	79,58			200	1.435,18 €	1.052,50 €	1.993,36 €		4.481,05 €	5.422,07 €	542,80 €	662,70 €
	84,75			213	1.541,88 €	1.052,50 €	1.993,36 €		4.587,75 €	5.551,17 €	542,80 €	662,70 €
	89,53			225	1.640,37 €	1.052,50 €	1.993,36 €		4.686,23 €	5.670,34 €	542,80 €	662,70 €
	94,70			238	1.747,06 €	1.052,50 €	1.993,36 €		4.792,93 €	5.799,44 €	542,80 €	662,70 €
	121,10			175	2.291,59 €	1.052,50 €	1.993,36 €		5.337,46 €	6.458,33 €	1.628,40 €	1.988,10 €
	130,10			188	2.477,15 €	1.052,50 €	1.993,36 €		5.523,01 €	6.682,85 €	1.628,40 €	1.988,10 €
	138,40			200	2.648,43 €	1.052,50 €	1.993,36 €		5.694,30 €	6.890,10 €	1.628,40 €	1.988,10 €
	147,40			213	2.833,98 €	1.052,50 €	1.993,36 €		5.879,85 €	7.114,62 €	1.628,40 €	1.988,10 €
	155,70			225	3.005,27 €	1.052,50 €	1.993,36 €		6.051,13 €	7.321,87 €	1.628,40 €	1.988,10 €
	164,70			238	3.190,82 €	1.052,50 €	1.993,36 €		6.236,69 €	7.546,39 €	1.628,40 €	1.988,10 €

Alle prijzen zijn in € en worden toegepast conform het BTW-regime van de klant. Geldig vanaf 01/01/2016 voor alle netgebruikers. Deze bedragen zijn tussenkomsten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB.

Niet inbegrepen
(ondermeer maar niet beperkt tot)

onderboringen structurele hindernissen, vervanging speciale bestratingen
keuring/indienststelling klanteninstallaties
ter beschikking stellen impulsen, kabelwerken privé>25 m
kosten oriënterende studie of aansluitingsaanvraag
aan-af voeren saneren grond, openbaar of privé
boring of afwerking muurdoorvoer kabels
werken openbare weg > 100 m
alle werken toevertrouwd aan de netgebruiker
herstellen speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.

GASELWEST

Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluiting LS 2016

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

Item (blad 1/4)	Eenh. prijs	eenh.
	excl. BTW	
Diverse prestaties aan aansluitingskabel LS		
<u>Plaatsen aansluitingskabel LS excl. Grondwerken</u>		
Aansluitingskabel LS EAVVB 1 x 4 x 150Alu (Netkabel)	19,10 €	m
Aansluitingskabel LS EAVVB 1 x 4 x 25 ² Cu	12,83 €	m
Aansluitingskabel LS EXVB 1KV 4X10 ² Cu	7,57 €	m
<u>Grondwerken</u>		
Sleuf volle grond voor Aansluitingskabel maximum EAVVB 1 x 4 x 150Alu	11,05 €	m
Sleuf klinkers/ dalen voor Aansluitingskabel maximum LS EAVVB 1 x 4 x 150Alu (excl. speciale bestratingswerken)	33,48 €	m
Sleuf bestrating/ beton voor Aansluitingskabel maximum LS EAVVB 1 x 4 x 150Alu (excl. speciale bestratingswerken)	66,53 €	m
Boring (max diam 110 mm) lengte max 8 m	100,44 €	m
Levering + plaatsing PVC mantelbuis (in open sleuf)	14,86 €	m
Uitbreken/ herstellen voetpad (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	49,65 €	m ²
Uitbreken herstellen bestrating (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	114,61 €	m ²
Graafwerk + dempen (excl. event aan/afvoer grond)	98,65 €	m ³
Diverse leveringen en prestaties aan bestaande aansluitingen (excl. meetmodule) =< 100 A		
Overkoppelen aansluiting (vraag DNB)	gratis	stuk
Overkoppelen en vernieuwen aansluiting (vraag DNB)	gratis	stuk
Verzwaren aansluiting in ondergrondse, zelfde koppelpot	479,85 €	stuk
Verplaatsen aansluiting binnen gebouw (klant levert 25S60+ kabel)	208,19 €	stuk
Verplaatsen of verzwaren/ ondergrondse aansluiting niet zelfde put , incl. graafwerk op vraag klant	803,76 €	stuk
Wegnemen aansluiting ondergronds (of ondergronds op bovengronds net) (incl. 1 kWh meter)	417,76 €	stuk
Wegnemen aansluiting bovengronds (incl. 1 kWh meter)	190,16 €	stuk
Wegnemen aansluiting ondergronds (of ondergronds op bovengronds net) (excl. 1 kWh meter)	369,20 €	stuk
Wegnemen aansluiting bovengronds (excl. 1 kWh meter)	141,61 €	stuk
Diverse levering en prestaties meetmodule (def. opstelling) tot 80 A		
<u>Opsplitsen van woningen:</u>		
Vermogenrecht ingeval extra woongelegenheden (tot 14,5 kVA) (opsplitsen woning)	271,40 €	stuk
Vermogenrecht ingeval extra woongelegenheden (van 15 tot 30 kVA) (opsplitsen woning)	434,24 €	stuk
Plaatsen nieuwe meter NT (bv. opsplitsing woning) als geen werk aansluiting	203,95 €	stuk
Plaatsen nieuwe meter TUT (bv. opsplitsing woning) als geen werk aansluiting	243,59 €	stuk
Plaatsen elektriciteitsmeter afstandslezing (initiatief DNB)	gratis	stuk
Verplaatsen meter binnen bestaande meterlokaal (klant voorziet 25S60 kast)	142,41 €	stuk
Verzwaren beveiliging excl. eventuele levering nieuwe automaat	142,41 €	stuk
Verminderen beveiliging excl. eventuele levering nieuwe automaat	142,41 €	stuk
Meerprijs 4 kwadranten meter voor injectie (programmatische)	283,77 €	stuk
Stroomtransformatoren meetinrichting (standaard) (set = 3 stuks)	183,36 €	set
Impuls uitgang std meter > 56 kVA en > 100A op 230V	677,96 €	stuk
Impuls uitgang std meter < 56 kVA en tot 100 A op 230 V	200,19 €	stuk
Forfait ijking meter indirecte meetinrichting	549,84 €	stuk
Vernieuwen defecte meter (niet beschadigd)	gratis	stuk
Vernieuwen meter systematisch (op initiatief DNB)	gratis	stuk
Vervangen normaal-tariefmeter door tweevoudig-uurtariefmeter en omgekeerd: zie vier mogelijkheden hieronder (**): inclu. Meterset, zelfde		
- Vervangen meter NT door TUT (25S60 kast of gelijkwaardig bestaat)	234,91 €	stuk
-Vervangen meter NT door TUT en plaatsen nieuwe meterkast geleverd door DNB (oud bord verwijderen) ;	327,07 €	stuk
- Vervangen meter TUT door NT (25S60 kast of gelijkwaardig bestaat)	178,77 €	stuk
-Vervangen meter TUT door NT en plaatsen nieuwe meterkast geleverd door DNB (oud bord verwijderen) ;	287,43 €	stuk
-Remote tariefwissel elektronische meter TUT > NT	40,49 €	stuk
-Remote tariefwissel elektronische meter NT > TUT	40,49 €	stuk
(**) tarieven ook geldig bij vervangen meter door budgetmeter op vraag van netgebruiker + toevoeging prijs budgetmeter zie pag 2/4		
Vervangen 2 fasige meetmodule door 3 fasige meetmodule (<= 63A)	220,44 €	stuk
Vervangen 2 fasige meetmodule door 3 fasige meetmodule (<= 63A) inclusief nieuwe meterkast	362,54 €	stuk
Wegnemen 1 kWh meter (zonder wegname aansluiting)	114,09 €	stuk
Wegnemen elke bijkomende kWh meter	48,55 €	stuk
Tijdelijke aansluitingen met voorlopige kabel geleverd door klant(*)		
Plaatsen tijdelijke meter met voorlopige aansluitkabel zonder graafwerk	124,86 €	stuk
Leveren en plaatsen meetmodule TUT<63A	183,11 €	stuk
Leveren en plaatsen meetmodule NT<63A	143,47 €	stuk
Wegnemen tijdelijke bovengrondse aansluiting (en tijdelijke kWh meter)	142,41 €	stuk
Wegnemen tijdelijke aansluiting ondergronds (incl. 1 kWh meter)	417,76 €	stuk
Tijdelijke aansluitingen met definitieve kabel geleverd en geplaatst door klant (*) (zie definitieve aansluitingen)		
Plaatsen definitieve aansluitkabel op distributienet (ook tijdelijk ondergronds)	492,27 €	stuk
Leveren en plaatsen meetmodule TUT<63A	183,11 €	stuk
Leveren en plaatsen meetmodule NT<63A	143,47 €	stuk
Vervangen tijdelijke meter door definitieve meter (zonder verzwarend)	124,86 €	stuk
Vervangen tijdelijke meter NT door definitieve meter TUT (zonder verzwarend)	234,91 €	stuk
Verplaatsen tijdelijke kWh meter naar definitieve plaats	142,41 €	stuk
(*) Vermogensrecht wordt aangerekend bij plaatsing definitieve meetmodule		
Overige diverse werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak voor speciale toepassingen op aanvraag		

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2016 voor alle netgebruikers
 De bedragen zijn tussentijdse 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 LS 2016

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

Item (blad 2/4)	Eenh. prijs	eenh.
	excl. BTW	
Diverse prestaties bij in dienststelling meetmodule		
Eerste indienststelling nieuwe aansluiting (move in) : inbegrepen in prijs aansluiting	gratis	stuk
In dienst stellen bestaande aansluiting (geen eerste indienststelling)	100,03 €	stuk
In dienst stellen bestaande aansluiting LS én LD tegelijkertijd	127,69 €	samen
Niet nakomen afspraak voor indienstname of buitendienstname aansluitpunt(en)**	114,09 €	stuk
Verplaatsing voor regularisering nettoegang op bestaand aansluitpunt (**)	100,03 €	stuk
(**) éénmalige aanrekening indien gelijktijdig voor energie LS en LD		
Diverse prestaties : afsluiting enz.		
Afsluiten kWh- meter (verzegelen) per netgebruiker.	114,09 €	stuk
Afsluiten meter elektriciteit en gas tegelijkertijd (per netgebruiker) :	145,65 €	samen
Afsluiten LS-aansluiting ondergronds net (indien geen toegang gebouw)	417,76 €	stuk
Afsluiten LS-aansluiting bovengronds net (indien geen toegang gebouw)	166,69 €	stuk
Heraansluiten meter	114,09 €	stuk
Heraansluiten LS-aansluiting ondergronds net	407,49 €	stuk
Heraansluiten LS aansluiting bovengronds net	166,69 €	stuk
Herstellen defecte budgetmeter (tenzij beschadiging)	gratis	stuk
Drop / End of Contract Niet Residentieel (*)		
(*) Aan te rekenen aan leverancier	158,60 €	stuk
Diverse leveringen en plaatsing meetmodule :		
meetmodule normaal tarief <= 63 A	203,95 €	stuk
meetmodule tweevoudig uurtarief <= 63 A	243,59 €	stuk
uitsluitend nachttarief <=63 A (exclusief contactor)	178,77 €	stuk
uitsluitend nachttarief <=63 A (inclusief contactor)	220,54 €	stuk
normaal tarief tot en met 80 A	291,17 €	stuk
tweevoudig uurtarief tot en met 80 A (100 A indien 3x230 V)	322,21 €	stuk
uitsluitend nachttarief tot en met 80 A (100 A indien 3x230 V) (exclusief contactor)	109,68 €	stuk
tweevoudig uurtarief boven 80 A (90A tot 160A) bij 3N, 400V idem 3X230V	1.818,69 €	stuk
tweevoudig uurtarief boven 160 A (160A tot 240A) bij 3N, 400V idem 3x230V	1.932,35 €	stuk
meterkast decentrale productie (tot en met 80 A) alle prestaties inbegrepen	1.975,65 €	stuk
Vervangen meter leveringspunt tot 56 kVA door meter 4Q (dec prod)	1.058,67 €	stuk
Vervangen meter leveringspunt > 56 kVA door meter 4Q (dec prod)	1.058,67 €	stuk
meterkast decentrale productie (vanaf 56 kVA) alle prestaties inbegrepen	2.679,31 €	stuk
budgetmeter (mono) - op vraag van de klant	460,11 €	stuk
budgetmeter(driefasig) - op vraag van de klant	561,38 €	stuk
Vervangen meter tot 80A (100 A indien 3x230 V) door electronische meter tot 80A (100 A indien 3x230 V) op vraag van klant	397,88 €	stuk
Diverse leveringen klein materiaal		
tweepolige automaat	12,54 €	stuk
vierpolige automaat	25,17 €	stuk
tweepolige regelbare automaat	33,99 €	stuk
vierpolige regelbare automaat	77,16 €	stuk
hoofdzekeringen meterbord (per stuk)	2,11 €	stuk
scheidingsschakelaar	18,07 €	stuk
klemmenkast	28,55 €	stuk
kast voor automaat	50,02 €	stuk
meterkast monofasig (geen 25S60)	96,15 €	stuk
leveren en plaatsen meterkast (aansluitmodule met tussenkader) 25S60 indien niet voorzien door netgebruiker	225,45 €	stuk
leveren en plaatsen meterkast 25S60 voor UNT (incl. contactor) indien niet voorzien door netgebruiker	260,10 €	stuk
Leveren tussenkader 25S60	36,10 €	stuk
Leveren Contactor	41,77 €	stuk

Overige diverse werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak voor speciale toepassingen op aanvraag

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 LS 2016

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

Item (blad 3/4)	Eenh. prijs	eenh.
	excl. BTW	
Diverse prestaties aan aansluitingskabel LS op privaat domein		
graafwerk privédomein volle grond per meter	11,05 €	stuk
graafwerk privédomein bestrating per meter (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	33,48 €	stuk
graafwerk privédomein beton (asfalt) per meter (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	66,53 €	stuk
onderboring privédomein per meter	100,44 €	stuk
maken verbindingsmof	39,93 €	stuk
voetpadkast (weekendverblijven) (inclusief meterkast – exclusief meetmodule)	659,25 €	stuk
Diverse prestaties aan meetmodule		
Plaatsen automaat (excl. automaat)	124,86 €	stuk
Bijplaatsen OT-spaarboilercontact (excl. OT-spaarboilercontact)	70,94 €	stuk
Aansluiten van de installatie van de distributienetgebruiker	70,94 €	stuk
herstellen hoofdzekering klant tijdens werkuren (*) (materiaal zekeringen toevoegen)	80,92 €	stuk
herstellen hoofdzekering klant buiten werkuren (materiaal zekeringen nog toevoegen)	121,38 €	stuk
IJken meter ter plaatse (directe meting) : (te betalen indien meter goed is)	466,59 €	stuk
IJken meter: labo	<u>bestek</u>	stuk
Wijzigen spanning (initiatief DNB)	<u>gratis</u>	stuk
Spanningsregistratie na klacht netgebruiker en mits spanningskwaliteit goed blijkt	202,29 €	stuk
Diverse tussenkomsten voor extra kosten		
forfait niet respecteren aansluitbocht en of meteropstelling	80,92 €	stuk
forfait niet respecteren plaatsen meterkast	80,92 €	stuk
verplaatsing tijdens de werkuren (*)	80,92 €	stuk
verplaatsing buiten de werkuren	121,38 €	stuk
zegelbreuk	80,92 €	stuk
Fraude : administratiekosten	542,80 €	stuk
Vergoeding kosten niet melden wijziging injectie karakteristiek of afname karakteristiek	237,37 €	stuk
herstelkost schade aan installaties DNB	<u>bestek</u>	stuk
extra uurloon diversen (incl. vervoerkost)	80,92 €	uur
Kosten invorderingen		stuk
Rappelkosten (*)	5,95 €	stuk
Ingebrekestellingskosten aangetekend (*)	14,29 €	stuk
Ingebrekestellingskosten niet aangetekend (*)	5,95 €	stuk
(*)Vrij van BTW		
Facturatiekosten energie	<u>gratis</u>	stuk
1ste duplicaat factuur		stuk
2de duplicaat factuur	5,95 €	stuk
Extra meteropname op vraag van de klant	48,55 €	stuk
Verplichte meteropname buiten de diensturen op vraag van de klant (***)	48,55 €	stuk
(***) 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).		
Diverse prestaties in de distributiecabine en aan het LS distributienet		
Bijplaatsen op LS bord van 1 vertrek voor aansluitingskabel LS EAVVB 1 x 4 x 150Alu	357,52 €	stuk
Aansluiten met aansluitingskabel LS 1 x 4 x 150 ² ALU LS	217,97 €	stuk
Aansluiten ondergronds aan voetpadkast	283,55 €	stuk
Beschermen niet geïsoleerd bov LS net per afstand max 3 overspanningen	921,75 €	stuk
Beschermen niet geïsoleerd bov LS net afstand max 10 meter	296,63 €	stuk
Vrijschakelen en terug normaal schakelen bovengronds LS net	323,67 €	stuk
Verplaatsen betonpaal in de lijn	1.504,90 €	stuk
Verplaatsen betonpaal hoekpaal of eindpaal	3.545,05 €	stuk
Aanpassen LS kabel in lijn over max 20 m excl. graafwerk en herstel wegbedekking	1.481,93 €	stuk
Forfaitaire kosten voor kleine interventies (schade door derden met stroomonderbreking)		
Kleine beschadiging aansluitkabel 4X10 mm ² met 1 verb.mof.	150,73 €	stuk
Kleine beschadiging aansluitkabel 4X10 mm ² met 1 verb.mof. (buiten de werkuren)	223,56 €	stuk
Kleine beschadiging aansluitkabel 4X16/25 mm ² met 1 verb mof	164,88 €	stuk
Kleine beschadiging aansluitkabel 4X16/25 mm ² met 1 verb mof (buiten de werkuren)	241,75 €	stuk
Kabelbeschadiging 4X10 mm ² met 2 verb moffen	180,53 €	stuk
Kabelbeschadiging 4X10 mm ² met 2 verb moffen (buiten de werkuren)	261,44 €	stuk
Kabelbeschadiging 4X16/25 mm ² met 2 verb moffen	220,81 €	stuk
Kabelbeschadiging 4X16/25 mm ² met 2 verb moffen (buiten de werkuren)	309,82 €	stuk
Kleine beschadiging LS net ondergronds met 1 verb. mof	195,07 €	stuk
Kleine beschadiging LS net ondergronds met 1 verb. Mof (buiten de werkuren)	284,08 €	stuk
Kleine beschadiging bovengrondse aansluiting	157,83 €	stuk
Kleine beschadiging bovengrondse aansluiting (buiten de werkuren)	234,71 €	stuk
<u>Overige diverse werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak voor speciale toepassingen op aanvraag</u>		
<u>Alle prijzen van toepassing voor normale uitvoering tijdens de werkdagen : van 8-16 u alsook ingeval van storingsverhelping (zie *) met aanvraag vóór 16u op werkdagen.</u>		

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 LS 2016

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

Item (blad 4/4)	Eenh. prijs excl. BTW	Eenh. prijs excl. BTW
Aan te rekenen kosten elektriciteit door de sociale leverancier	Beschermde klant	Niet-beschermde klant
Invorderingen elektriciteit		
Rappelkosten (*)	gratis	5,95 €
Ingebrekestellingskosten aangetekend (*)	gratis	14,29 €
Ingebrekestellingskosten niet aangetekend (*)	gratis	5,95 €
Plaatsen budgetmeter elektriciteit	gratis	gratis
Inschakelen stroombegrenzer budgetmeter	gratis	gratis
Uitschakelen stroombegrenzer budgetmeter	gratis	gratis
Plaatsen stroombegrenzer	gratis	gratis
Afsluiten elektriciteit aan meter (na advies Lac)*	gratis	gratis
Afsluiten elektriciteit bovengronds (na advies Lac)*	166,69 €	166,69 €
Afsluiten elektriciteit ondergronds (na advies Lac)*	417,76 €	417,76 €
Afsluiten elektriciteit aan meter (bij fraude)	114,09 €	114,09 €
Afsluiten elektriciteit bovengronds (bij fraude)	166,69 €	166,69 €
Afsluiten elektriciteit ondergronds (bij fraude)	417,76 €	417,76 €
Heraansluiting elektriciteit aan meter (na advies Lac)	gratis	gratis
Heraansluiting elektriciteit bovengronds (na advies Lac)	166,69 €	166,69 €
Heraansluiting elektriciteit ondergronds (na advies Lac)	407,49 €	407,49 €
Heraansluiting elektriciteit aan meter (na fraude)	114,09 €	114,09 €
Heraansluiting elektriciteit bovengronds (na fraude)	166,69 €	166,69 €
Heraansluiting elektriciteit ondergronds (na fraude)	407,49 €	407,49 €
(*) 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 **	gratis	48,55 €
Bijkomende extra meteropnames op vraag van de klant **	48,55 €	48,55 €
Verplichte meteropname buiten de diensturen op vraag van de klant ***	48,55 €	48,55 €
Nutteloze verplaatsing tijdens de diensturen	80,92 €	80,92 €
Nutteloze verplaatsing buiten de diensturen	121,38 €	121,38 €

** 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)

*** 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).

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

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

2016

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

A Vermogenrecht net				B + C Aansluiting + Meetopstelling			D Diversen		Opmerkingen	
Tussenkost in de kosten van de investeringen in het net stroomopwaarts gelegen (transformatorstation, koppelpunten, enz.) Standaard forfait per kVA voor de netaansluiting Bijkomend forfait per kVA voor de voeding in gesloten lus (op vraag van de klant)				bevat: standaard ondergrondse aansluiting (in+uit) standaard 2 x 3 x 10 m aansluitkabel op privé domein verbindingsmoffen met net feeder eindmoffen aansluitkabel schakelwerken op het distributienet		bevat: meetmodule, (zekering kastje indien ndz.) tussenkader, meter (enkel plaatsing) jken en indienstellen meter. (excl. kostprijs meter)		Alle prijzen zijn geldig voor werkzaamheden gelijktijdig uitgevoerd met de aansluitingswerken, ze zijn niet van toepassing in geval van aanpassingswerken aan bestaande installaties noch voor afzonderlijke interventies. Alle werken buiten de standaard, op vraag van de netgebruiker (of specifiek toewijsbaar) worden aangerekend als diversen op basis van standaard eenheidsprijzen diverse werken 2016		De eerste 400 m sleuflengte inclusief kabel op openbare weg is gratis Voor kwalitatieve WKK (*) is de eerste 1000 m sleuflengte inclusief kabel op de openbare weg gratis.
Maximale vermogen (mVA)	Spanning (kV)	Standaard forfait per kVA eenheidsprijs(€)	Bijkomend forfait op aanvraag per kVA eenheidsprijs(€)	Aangesloten op het HS distributienet eenheidsprijs(€)		Steeds meting van kVA + kWhn + kWhs + kVARh eenheidsprijs(€)		eenheidsprijs(€) Excl. BTW	Opmerkingen	
		Excl. BTW	Excl. BTW	Excl. BTW		type	Excl. BTW			
≤ 5MVA	29,9 kV 36 kV	15,14 €	20,18 €	16.413,97 €		AMR MS	1.883,32 €	de extra kabellengte >400 m (per m)	179,12 €	Verzwaringen: Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden, in het andere geval moet daarnaast ook de kost van de verzwaring van de aansluiting en/of de meteropstelling betaald worden. Werken ten laste van klant of installateur - Ter beschikking stellen van droge en gemakkelijk te bereiken opstellingsruimte, zo dicht mogelijk bij de openbare weg voor de plaatsing van de elektriciteitsmeter - Alle graafwerken op privé domein, inclusief , plaatsing van wachtbuizen, het herstellen van de rijweg, het maken van openingen voor muurdoorvoeringen etc. - Leveren + plaatsen TI's / TP's en meetleidingen cfr. C2/112 - alle installaties, uitrustingen in de klantencabine Standaard aansluiting - De afstand van de rooilijn tot buitenmuur van de klantencabine maximaal 10 m - Aansluitkabel op privé terrein, 10 m sleuflengte + 5 m in cabine - Meetmodule volgens vermogen incl. plaatsing en ijking meter (excl. TI/TP's) - Indienst stellen van de meter met afzonderlijke verplaatsing - Verbindingsmoffen en eindmoffen std, geen stekkertype voorzien in std - Forfait schakelen HS Opmerkingen - TI's TP's onderworpen aan goedkeuring DNB cfr lastenboek C2/112 - metergroep, steeds kW + kWhn + kWhs + kVarh - voor injectie speciale meetmodule noodzakelijk, niet inbegrepen in std prijzen Niet inbegrepen telebediening cellen klantenzijde, telegesignaleerde kortsluitverklidders ter beschikking stellen impulsen aan netgebruiker ACHTERAF onderboring structurele hindernissen, TI's TP's klantencabine keuring klantencabine, in dienst stellen klanteninstallaties aan-afvoeren-saneren grond, op openbaar of privé boring-waterdicht afwerking muuropening invoer kabels kosten oriënterende studie of aansluitingsaanvraag herstellen speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc. Verbinding van een extra kabelveld voor een reservevoeding indien dit noodzakelijk is.
> 5MVA - ≤ 15 MVA	29,9 kV 36 kV	15,14 €	25,23 €	16.413,97 €		AMR MS	1.883,32 €	Voor voeding standaard en voor gesloten lus de extra kabellengte >400 m (per m)	179,12 €	
> 15MVA - ≤ 25 MVA	29,9 kV 36 kV	15,14 €	25,23 €	18.436,02 €		AMR MS	1.883,32 €	Voor voeding standaard en voor gesloten lus de extra kabellengte >400 m (per m)	193,49 €	
> 25 MVA	niet standaard							pulsen aangevraagd bij nieuwe aansluiting	gratis	

(*) Kwalitatieve WKK : Conform art 25 van het decreet van 25/05/2007 - BS 19/06/2007

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2016 voor alle netgebruikers
 De bedragen zijn tussenkosten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB
 De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)
 Gebruikte afkortingen: TI: stroomtransformator; TP: spanningstransformator

GASELWEST

Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluitingen 29,9kV - 36 kV 2016

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

Item (blad 1/2)	Eenh.prijs excl. BTW	eenh.
Prestaties TRANSFORMATOR STATION		
TS cel met Overstroom beveiliging incl.lo , telebediening,cablering en indienstname	111.681,64 €	cel
Prestaties KABEL en GRONDWERKEN		
Kabel + plaatsing op privé excl. Sleufwerken		
KABEL 400 PRC 36kV (enkel 3f)	74,26 €	m
KABEL 630 PRC 36kV (enkel 3f)	88,63 €	m
Verbindingsmof (3f) 400 PRC 36 kV	3.041,57 €	set 3
Verbindingsmof (3f) 630 PRC 36 kV	4.104,92 €	set 3
Eindmof binneninstallatie (3f)400 PRC 36 kV	1.829,49 €	set 3
Eindmof binneninstallatie (3f) 630 PRC 36 kV	1.844,88 €	set 3
Eindmof buiten (3F) PRC 36 kV	2.792,75 €	set 3
Plaatsen wachtbuis + seinkabel 10 paar (+ blazen SK)	48,55 €	m
Grondwerken op privé		
Sleuf volle grond (2 kabels) 400 PRC 36 kV	32,76 €	m
Sleuf volle grond (2 kabels) 630 PRC 36 kV	38,45 €	m
Sleuf klinkers/ dallen (2 kabels) 400 PRC 36 kV (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling)	69,49 €	m
Sleuf klinkers dallen (2kabels) 630 PRC 36 kV (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling)	79,57 €	m
Sleuf bestrating/ beton (2kabels) 400 PRC 36 kV (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling)	129,90 €	m
Sleuf bestrating/ beton (2kabels) 630 PRC 36 kV (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling)	149,28 €	m
Boring (max diam 160 mm), per boring per meter incl. wachtbuis	95,11 €	m
Levering + plaatsing mantelbuis diam 160 mm (bij boring)	19,10 €	m
Uitbreken/ herstellen voetpad (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	68,73 €	m ²
Uitbreken/ herstellen bestrating (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	156,71 €	m ²
Graafwerk + dempen	102,47 €	m ³
Herstellen defect 3f KABEL 400 PRC 36kV van klant (op privé terrein) tijdens werkuren	11.653,52 €	forfait
Herstellen defect 3f KABEL 630 PRC 36kV van klant (op privé terrein) tijdens werkuren	13.899,38 €	forfait
Herstellen defect 3f KABEL 400 PRC 36kV van klant (op privé terrein) buiten diensturen	13.979,77 €	forfait
Herstellen defect 3f KABEL 630 PRC 36kV van klant (op privé terrein) buiten diensturen	16.499,99 €	forfait
Lokalisatie van DNB kabels op openbaar terrein bij afwijking tov liggingsspijnen	gratis	
Aanduiden van DNB kabels bij werken derden (zonder meetwagen)	308,69 €	forfait
Vervangen en verbinden 20 m MS kabel (3f) 400 PRC 36kV zonder sleufwerken en bedekkingswerken	14.818,23 €	stuk
Vervangen en verbinden 20 m MS kabel (3f) 630 PRC 36kV zonder sleufwerken en bedekkingswerken	18.097,07 €	stuk
Prestaties KLANTCABINE netkabels		
Aansluiting en afwerking van seinkabel aan beide uiteinden (trans HS klant)	3.233,39 €	forfait
Tbox (telebed + telesign 2 feeders)	5.913,95 €	stuk
Plaatsen Power Quality meetset tijdens 1 meetjaar	5.854,13 €	stuk
Spanningsregistratie op binneninstallatie (+ rapport)	853,10 €	stuk
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine of kabels HS tijdens de werkuren	1.061,83 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine of kabels HS buiten de werkuren (Tijdens weekend en feestdagen = bestekprijs)	2.123,66 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine tijdens de werkuren (klant rechtstreeks op onderstation)	606,76 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine buiten de werkuren(klant rechtstreeks op onderstation) (Tijdens weekend en feestdagen = bestekprijs)	1.213,52 €	forfait
Definitief afkoppelen kabels 400 PRC 36kV klantencabine in lus enkel tijdens de werkuren	8.636,50 €	forfait
Definitief afkoppelen kabels 630 PRC 36kV klantencabine in lus enkel tijdens de werkuren	9.705,38 €	forfait
Definitief afkoppelen kabels 400 PRC 36kV klantencabine in antenne tijdens de werkuren	8.433,65 €	forfait
Definitief afkoppelen kabels 630 PRC 36kV klantencabine in antenne tijdens de werkuren	8.433,65 €	forfait
Aansluiting extra cel 36kV PRC400	5.714,89 €	forfait
Aansluiting extra cel 36kV PRC630	6.824,52 €	forfait
Leveren en plaatsen cilinder cabineslot (gas of elektriciteit)	117,82 €	forfait

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 Aansluitingen 29,9kV - 36 kV 2016

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

Item (blad 2/2)	Eenh.prijs excl. BTW	eenh.
Prestaties MEETOPSTELLING		
Impuls uitgang std teller klantcabine	318,01 €	forfait
Impuls uitgang telling op TS (SK in optie) pulsen	404,55 €	forfait
Forfait ijking meter ter plaatse	504,86 €	forfait
Terug in dienstname	151,69 €	forfait
Afzonderlijke verplaatsing indienststelling (vb. na uitschakeling minima) tijdens de werkuren	151,69 €	forfait
Afzonderlijke verplaatsing indienststelling (vb. na uitschakeling minima) buiten de werkuren	227,54 €	forfait
Diverse Prestaties		
Spanningsregistratie na klacht netgebruiker en mits spanningskwaliteit goed blijkt	189,61 €	stuk
Verplaatsing tijdens de werkuren (1 persoon)	75,85 €	forfait
Verplaatsing buiten de werkuren (1 persoon)	113,77 €	forfait
Openen en sluiten deur klantcabine (vraag netgebruiker)	75,85 €	forfait
Werken aan installaties derden volgens specs Eandis		
Leveren materiaal 3 x 1 x PRC 400 36kV + toebehoren (moffen, ...)	61,73 €	m
Leveren Wachtbuis + toebehoren (trekputten, moffen, ...)	5,23 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 400 36kV kabel	75,84 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 400 36kV kabel + WB	80,05 €	m
Sleufwerk + plaatsen WB	14,69 €	m
Extra verbinding op bestaande PRC 400 36kV MS kabel	4.791,27 €	set 3
Maken eindsluiting PRC 400 36kV kabel in klantcabine	1.975,21 €	set 3
Prestaties DECENTRALE PRODUCTIE		
Dec prod.>= 10 MVA : oplevering - emissiemeting - checkup en monitoring werkingspunten	4.565,24 €	stuk
Telecontrolekast decentrale productie - hoog vermogen	13.079,60 €	stuk
groene stroomteller AMR van 56kVA tot 1 MVA (enkel elektr)	1.813,86 €	stuk
groene stroomteller AMR >1 MVA tem 5 MVA (enkel elektr)	1.979,83 €	stuk
groene stroomteller AMR >5 MVA (enkel elektr)	2.457,01 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen tot 1 MVA (gas + elektr+impuls)	3.369,61 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen > 1 MVA tem 5 MVA (gas + elektr+impuls)	3.567,20 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen > 5 MVA (gas + elektr+impuls)	4.135,26 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen tot 1 MVA (gas + elektr+impuls)	4.110,57 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen > 1 tem 5 MVA (gas + elektr+impuls)	4.481,72 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen > 5 MVA (gas + elektr+ impuls)	4.876,22 €	stuk
Meerprijs 4 kwadranten meting voor injectie per meter tot 1 MVA (programmatie meter)	130,90 €	forfait
Indienstnametesten ont koppeling decentrale productie ter plaatse	306,26 €	forfait
Testen/afregelen ont koppelingsbeveiliging in labo DNB (binnen de week)	212,72 €	forfait
Vervangen facturatiemeter nav decentrale productie incl. programmeren 4 kwadrantenmeter	1.330,42 €	forfait

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)
 Gebruikte afkortingen: TS: transformatorstation; SK: communicatiekabel (seinkabel of glasvezel)
 lo: stroom; WB: wachtbuis voor communicatiekabel (seinkabel of glasvezel)