



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 18 december 2014

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de
opdrachthoudende vereniging INTER-ENERGA voor de distributienettarieven voor
elektriciteit voor het exploitatiejaar 2015 in de reguleringsperiode 2015-2016

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);

Gezien de beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt van 7 oktober 2014 (gewijzigd bij beslissing van 25 november 2014) met betrekking tot de vaststelling van de uitgewerkte procedure voor de indiening en de goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven voor het jaar 2015 (BESL-2014-23);

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;

Overwegende dat de VREG in hoofdstuk 8 van de tariefmethodologie een minimale procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen heeft vastgesteld voor de reguleringsperiode 2015-2016;

Overwegende dat de VREG op 7 oktober 2014, zoals gewijzigd bij beslissing van 25 november 2014, een uitgewerkte procedure voor de indiening en de goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven voor het jaar 2015 heeft vastgesteld;

Overwegende dat de VREG zich voorbehoudt om op een later tijdstip een beslissing te nemen over een uitgewerkte procedure voor de indiening en de goedkeuring van de tariefvoorstellen voor het jaar 2016;

Overwegende dat de VREG voor wat de tariefvoorstellen voor het jaar 2015 betreft zich genoodzaakt zag om als overgangmaatregel in de zin van art. 3.1.4 §2, 12° van het Energiedecreet een korte en strikte procedure te voorzien teneinde over tarieven te beschikken op 01/01/2015, dat hierover voorafgaand aan de beslissing veelvuldig overleg met de distributienetbeheerders heeft plaatsgevonden en deze zich op de rapporteringsverplichtingen hebben kunnen voorbereiden;

Overwegende dat INTER-ENERGA het rapporteringmodel exogene en niet exogene kosten aan de VREG bezorgd heeft op 8 oktober 2014;

Overwegende dat de VREG op 31 oktober 2014 INTER-ENERGA in kennis heeft gesteld van het toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven in 2015 voor de gereuleerde activiteit 'electriciteit'.

Overwegende het door INTER-ENERGA op 16 oktober 2014 ingediende tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven voor elektriciteit en de daaropvolgende aanpassingen van 31 oktober, 4 november en 16 december 2014;

Overwegende het door INTER-ENERGA op 17 november 2014 verstuurd en door de VREG op 18 november 2014 ontvangen tariefvoorstel periodieke distributienettarieven voor elektriciteit van INTER-ENERGA en de daaropvolgende aanpassingen van 27 november en 5, 10, 15 en 16 december 2014;

Overwegende dat de tariefvoorstellen van INTER-ENERGA voor de periodieke en niet-periodieke distributienettarieven voor elektriciteit voor het jaar 2015, zoals ze nu voorliggen, voldoen aan de ter zake van toepassing zijnde voorschriften zoals vastgelegd in de tariefmethodologie van 30 september 2014;

Overwegende dat de VREG, gedurende zijn onderzoek van het aangepaste 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° 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 INTER-ENERGA (hierna: INTER-ENERGA) voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2015 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 CREG goedgekeurde distributienettarieven lopen nog tot 31 december 2014.³ Indien de geldigheidsduur van de vigerende tarieven vervalft zonder dat de VREG nieuwe tarieven heeft goedgekeurd, ontstaat er een aanzienlijke juridische en economische onzekerheid en wordt de werking van de markt verstoord. De distributienetbeheerders zijn niet gemachtigd tarieven toe te passen zonder dat deze vooraf door de VREG werden goedgekeurd.

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.

³ De voor INTER-ENERGA geldende tarieven voor elektriciteit voor de periode van 1 mei 2011 tot en met 31 december 2012 werden door de CREG goedgekeurd via haar beslissing (B)110428-CDC-628E/24. De CREG heeft deze distributienettarieven daarna verlengd voor de exploitatiejaren 2013 en 2014 via haar beslissing (B)120426-CDC-628E/26.

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, mede rekening houdend met art. 12 *quater*, § 2 van voornoemde wet.

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^o, 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 VREG.

Bij beslissing van 7 oktober 2014, gewijzigd bij beslissing van 25 november 2014, heeft de VREG de uitgewerkte procedure vastgesteld voor de indiening en de goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributenettarieven van het jaar 2015.⁶ De minimale procedure voor zowel de periodieke als de niet-periodieke tarieven zat reeds verankerd in de beslissing van 30 september 2014.

Het rapporteringmodel exogene en niet exogene kosten⁷ van INTER-ENERGA werd per drager en per e-mail aan de VREG bezorgd op 8 oktober 2014.

De VREG ontving het tariefvoorstel niet-periodieke distributenettarieven voor elektriciteit voor INTER-ENERGA op 16 oktober 2014.

De medewerkers van de VREG en de werkmaatschappij INFRAX cvba die de distributienetbeheerder INTER-ENERGA vertegenwoordigt (hierna: INFRAX) hebben e-mails uitgewisseld over specifieke vragen die bij de analyse van het tariefvoorstel niet-periodieke distributenettarieven opkwamen. Dit resulteerde in een aangepaste versie van het tariefvoorstel niet-periodieke distributenettarieven op 31 oktober, en nadien nog aangepaste versies op 4 november en op 16 december 2014.

De VREG heeft INFRAX op 31 oktober 2014 in kennis gesteld van het toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributenettarieven in 2015 voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit'.

De VREG ontving het tariefvoorstel periodieke distributenettarieven voor elektriciteit voor INTER-ENERGA op 18 november 2014.

De medewerkers van de VREG en INFRAX hebben in het kader van de rapporteringen talrijke e-mails uitgewisseld over specifieke vragen. Deze intensieve dialoog resulteerde in een aangepast tariefvoorstel periodieke distributenettarieven op 27 november en nadien nog in verdere aanpassingen op 5, 10, 15 en 16 december 2014.

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

⁶ BESL-2014-23 (<http://www.vreg.be/besl-2014-23>).

⁷ In de zin van voornoemde beslissing BESL-2014-23.

IV. ANALYSE VAN HET TARIEFVOORSTEL

IV.1 Periodieke distributienettarieven

De VREG licht hieronder toe hoe hij de tariefvoorstellen voor de periodieke elektriciteits- en aardgasdistributienettarieven 2015 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 2015 te vertalen in een tariefvoorstel. In eerste instantie dienden de distributienetbeheerders daartoe hun rapportering betreffende de kosten, opbrengsten, activa en passiva in bij de VREG opdat de VREG na onderzoek het toegelaten inkomen per distributienetbeheerder en per activiteit voor 2015 kon bepalen. Vervolgens deelde de VREG aan elke distributienetbeheerder zijn toegelaten inkomen voor exogene en niet-exogene kosten voor 2015 mee, wat hem in staat stelde vervolgens zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2015 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. Rapporteringen exogene en niet-exogene kosten

De eerste rapportering door de distributienetbeheerder in het kader van de vaststelling van het toegelaten inkomen 2015 omvat het indienen bij de VREG van de ingevulde bijlagen 4 'Rapporteringsmodel exogene kosten', 5 'Rapporteringsmodel niet-exogene kosten' en 6 'In te dienen toelichting bij rapporteringsmodel niet-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.

1.1.1. Rapportering exogene kosten

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 2015 met het totaalbedrag vermeld op tabblad 3B.

Wat betreft Tabel 3A, 'overzicht van de exogene kosten budget 2015':

- 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 2015:
 - 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 en Synergrid.
 - 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 door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de gebudgetteerde uitgaven of inkomsten i.h.k.v. de verrekening van de kost van groenestroom- en warmtekrachtcertificaten onder distributienetbeheerders volgens Energiedecreet (solidarisering opkoopverplichting). De VREG toetste de schattingen intern af met eigen beschikbare gegevens.
 - 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 de gebudgetteerde kost van de gratis kWh, door nazicht van de volumes en gehanteerde prijzen en door de vergelijking te maken met de werkelijke kost in vorige jaren zoals gerapporteerd door de distributienetbeheerder.
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de gebudgetteerde doorrekening van de kosten voor het gebruik van het transmissienet en de verrekening ervan bij doorvoer.
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de geschatte begin- en eindvoorraad 2015 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 en op basis van de vooruitzichten over de ontwikkelingen op de certificatenmarkt in 2015 zoals kan afgeleid worden uit het Marktrapport 2013 van de VREG.

- Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de geschatte begin- en eindwaarde 2015 van de waarde van het regulatorisch actief of passief, op basis van de vergelijking met de waarde van het regulatorisch actief of passief begin 2014 en de vergelijking van de door de distributienetbeheerder verwachte evolutie over 2014 met deze die werd gerealiseerd over 2013.
- 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. 2013, opgesplitst per tariefcomponent en met onderscheid tussen het initieel saldo en het op 31/12/2014 reeds afgebouwde saldo, op basis van bij de VREG beschikbare gegevens en contacten met 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. 2013 en dit overeenkomstig de tariefmethodologie.
- Nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- Controle op de overeenstemming van het regulatorisch actief (-passief) en hun afbouw, zoals in deze Tabel gerapporteerd, met de geboekte saldi niet-beheersbare kosten zoals eveneens door de distributienetbeheerder gerapporteerd in Tabel 7A van bijlage 5 'rapporteringsmodel inzake de niet-exogene kosten' van de tariefmethodologie, met uitzondering van de gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders. De gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders dienden in deze tabel louter het relatief aandeel van het Vlaamse Gewest in het regulatorisch actief (-passief) te rapporteren en dit overeenkomstig de te hanteren verdeelsleutels zoals vermeld in bijlage 3 'Verdeelsleutels gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders' van de tariefmethodologie. De VREG had in het kader van dit nazicht contact met de Waalse regulator voor de distributietarieven, de Commission Wallonne pour l'Energie teneinde na te gaan dat het totaal van de aan hen gerapporteerde waarden en de aan de VREG beschikbaar gestelde waarden, overeen kwamen met de bij de VREG beschikbare gegevens. In Tabel 7A van bijlage 5 'rapporteringsmodel inzake de niet-exogene kosten' van de tariefmethodologie dienden de gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders echter wel de saldi niet-beheersbare kosten voor hun volledige werkingsgebied te rapporteren.

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 2015, aangevuld met een vergelijking met de werkelijke bedragen uit vorige jaren, de controle op de afzondering van financiële kosten m.b.t. pensioenen en een controle van de impact op de rechtspersonenbelasting 2015 van de door de gemengde distributienetbeheerders aangekondigde uitstap van de private partner einde 2014.
- 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 2,5% voor 2015 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 2,5% voor 2015 op basis van de in de afgelopen maanden waargenomen evolutie van de dagwaarden voor de Euribor-rentevoet op 1 jaar, zoals publiek beschikbaar op de website van de Nationale Bank van België (<http://www.nbb.be/belgostat>), en rekening houdend met de formules 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 heeft, na voorafgaand overleg per e-mail met de distributienetbeheerders, 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. De overige 50% is voorzien om te worden opgenomen in het budget exogene kosten voor 2016. De keuze voor een dergelijke afbouw werd ingegeven door het feit dat de reguleringsperiode maar 2 jaar duurt en deze afbouw niet van die aard is dat deze een tariefschok veroorzaakt.

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 2015 i.h.k.v. de tariefmethodologie, d.i. het bedrag vermeld onder 'budget 2015' in Tabel 2 'Algemeen overzicht' van het rapporteringsmodel exogene kosten.

1.1.2. Rapportering niet-exogene kosten

Par. 1.2 van bijlage 1 'Invol- en auditinstructie rapporteringsmodellen' van de tariefmethodologie geeft aan hoe de distributienetbeheerder de bijlage 5 'Rapporteringsmodel niet-exogene kosten' dient in te vullen. Daarnaast omvat het rapporteringsmodel in elke tabel 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 1 'Balans (algemene boekhouding) over boekjaren 2010-2013':

- De verificatie dat per boekjaar de per code gerapporteerde balanstotalen over de activiteiten van de distributienetbeheerder overeenstemmen met deze in de door de distributienetbeheerder bij de Nationale Bank van België neergelegde jaarrekening voor het boekjaar, geraadpleegd door de VREG via de Balanscentrale van de bank.
- Het onderzoek van de eventuele verantwoording door de distributienetbeheerder van een afwijking met de gepubliceerde jaarrekening, wat het resultaat kan zijn van een overname van een distributienetbeheerder door een andere in één van de boekjaren.
- De controle dat het geheel van de gerapporteerde activa en passiva per gereguleerde en niet-gereguleerde activiteit in grootte overeenstemmen.

- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.

Wat betreft Tabel 2 'Resultatenrekening (algemene boekhouding) over boekjaren 2010-2013':

- De verificatie dat per boekjaar de per code gerapporteerde opbrengsten en kosten over de activiteiten van de distributienetbeheerder overeenstemmen met deze in de door de distributienetbeheerder bij de Nationale Bank van België neergelegde jaarrekening voor het boekjaar, geraadpleegd door de VREG via de Balanscentrale van de bank.
- Het onderzoek van de eventuele verantwoording door de distributienetbeheerder van een afwijking met de gepubliceerde jaarrekening, wat het resultaat kan zijn van een overname van een distributienetbeheerder door een andere in één van de boekjaren.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.

Wat betreft Tabel 3 'Algemeen overzicht':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- Het nazicht door de VREG bij de gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders van hun verklarende nota en gedetailleerde onderbouw voor het door hen in Tabel 3 ingevulde relatief aandeel van het Vlaamse Gewest in de respectievelijke kosten overeenkomstig de te hanteren verdeelsleutels zoals vermeld in bijlage 3 'Verdeelsleutels gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders' van de tariefmethodologie. De VREG had in het kader van dit nazicht contact met de Waalse regulator voor de distributienettarieven, de Commission Wallonne pour l'Energie.

Wat betreft Tabel 4 'Afschrijvingen immateriële vaste activa':

- 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.
- Het nazicht of voldaan is aan de noodzakelijke aansluiting jaar op jaar en de overeenstemming met de boekhoudkundige waarden voor de immateriële vaste activa m.b.t. de gereguleerde activiteiten elektriciteit en gas in Tabel 1. In geval van enige afwijkingen, het nazicht van de door de distributienetbeheerder aan te leveren afzonderlijke nota waarin de afwijkingen in detail moeten worden opgegeven en verklaard.

Wat betreft Tabel 5A 'Afschrijvingen van de historische aanschaffingswaarde (materiële vaste activa) - Elektriciteit':

- 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.
- Het nazicht of voldaan is aan de noodzakelijke aansluiting jaar op jaar.

Wat betreft Tabel 5B 'Afschrijvingen van de meerwaarde op basis van de historische indexatie (materiële vaste activa) – elektriciteit':

- 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.
- Het nazicht of voldaan is aan de noodzakelijke aansluiting jaar op jaar.

Wat betreft Tabel 5C 'Afschrijvingen van de meerwaarde op basis van de iRAB (materiële vaste activa) elektriciteit':

- 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.
- Het nazicht of voldaan is aan de noodzakelijke aansluiting jaar op jaar.

Wat betreft Tabel 5D 'Nettoboekwaarde van de totale materiële vaste activa – elektriciteit':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle of de waarden, die het totaal zijn van de Tabellen 5A, 5B en 5C samen, overeenstemmen met de boekhouding zoals vermeld in Tabel 1. In geval van enige afwijkingen, het onderzoek door de VREG van de door de distributienetbeheerder samen met het rapport ingediende afzonderlijke nota met verklaring in detail van de afwijkingen.

Wat betreft Tabel 5E 'Afschrijvingen van de historische aanschaffingswaarde (materiële vaste activa) – gas':

- 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.
- Het nazicht of voldaan is aan de noodzakelijke aansluiting jaar op jaar.

Wat betreft Tabel 6F 'Afschrijvingen van de meerwaarde op basis van de historische indexatie (materiële vaste activa) – gas':

- 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.
- Het nazicht of voldaan is aan de noodzakelijke aansluiting jaar op jaar.

Wat betreft Tabel 5F 'Afschrijvingen van de meerwaarde op basis van de historische indexatie (materiële vaste activa) – gas':

- 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.
- Het nazicht of voldaan is aan de noodzakelijke aansluiting jaar op jaar.

Wat betreft Tabel 5G 'Afschrijvingen van de meerwaarde op basis van de iRAB (materiële vaste activa) – gas':

- 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.
- Het nazicht of voldaan is aan de noodzakelijke aansluiting jaar op jaar.

Wat betreft Tabel 5H 'Nettoboekwaarde van de totale materiële vaste activa – gas':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle of de waarden, die het totaal zijn van de Tabellen 5E, 5F en 5G samen, overeenstemmen met de boekhouding zoals vermeld in Tabel 1. In geval van enige afwijkingen, het onderzoek door de VREG van de door de distributienetbeheerder samen met het rapport ingediende afzonderlijke nota met verklaring in detail van de afwijkingen.

Wat betreft Tabel 6 'Evolutie nettobedrijfskapitaal':

- 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.
- Het nazicht door de VREG van de overeenstemming van de in kolommen 'Balanscijfers' ingevulde waarden met de balanswaarden vermeld voor de activiteit in Tabel 1. In geval van afwijkingen, het onderzoek door de VREG van de verklaringen aangeleverd door de distributienetbeheerder in een afzonderlijke nota.
- Het onderzoek door de VREG van de door de distributienetbeheerder aangeleverde nota ter verklaring van de waarden die hij heeft ingevuld in de kolommen 'correcties'.

Wat betreft Tabel 7A 'Opvolging van de saldi niet-beheersbare kosten en saldi beheersbare kosten m.b.t. vorige tariefmethodologie(ën)':

- 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.
- Een verificatie van de door de distributienetbeheerder aangeleverde gegevens betreffende zijn regulatoire rekeningen op basis van bij de VREG beschikbare gegevens en contacten met 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. 2013 en dit overeenkomstig de tariefmethodologie. Dit omvat de controle ook op de overeenstemming met de totalen vermeld door de distributienetbeheerder in de Tabel 6, 'overzicht afbouw regulatorisch actief (-passief), geboekt onder voorgaande tariefmethodologie(ën), per tariefcomponent' in het rapporteringsmodel voor exogene kosten, met uitzondering van de gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders omwille van de eerder aangehaalde redenen.

Wat betreft Tabel 7B 'Overzicht geboekte saldi over de exploitatiejaren 2008-2014':

- 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.
- Een verificatie van de door de distributienetbeheerder aangeleverde gegevens betreffende zijn regulatoire rekeningen op basis van bij de VREG beschikbare gegevens en contacten met 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. 2013 en dit overeenkomstig de tariefmethodologie. Dit omvat dus ook de controle op de overeenstemming van de globale kolomwaarden met deze in Tabel 7A 'Opvolging van de saldi niet-beheersbare kosten en saldi beheersbare kosten m.b.t. vorige tariefmethodologie(ën)'.

Wat betreft Tabel 8 'Evolutie van de RAB-waarde':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.

Wat betreft Tabel 9 'Operationele kosten gereguleerde activiteiten (niet-exogene kosten)':

- De controle door de VREG op de overeenstemming van de in deze tabel door de distributienetbeheerder gerapporteerde kosten per boekjaar met de door de distributienetbeheerder hiervoor in Tabel 2 'Resultatenrekening (algemene boekhouding) over boekjaren 2010-2013' gerapporteerde gegevens. Het onderzoek door de VREG van de verklarende nota van de distributienetbeheerder in geval van enige afwijkingen.
- 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.
- Het onderzoek door de VREG van de noodzakelijke verklarende nota van de distributienetbeheerder voor wat betreft de door de distributienetbeheerder ingevulde waarden in de rubrieken 27, 28 en 29.

Wat betreft Tabel 10 'Operationele opbrengsten gereguleerde activiteiten (niet-exogene kosten)':

- De controle door de VREG op de overeenstemming van de in deze tabel door de distributienetbeheerder gerapporteerde opbrengsten per boekjaar met de door de distributienetbeheerder hiervoor in Tabel 2 'Resultatenrekening (algemene boekhouding) over boekjaren 2010-2013' gerapporteerde gegevens. Het onderzoek door de VREG van de verklarende nota van de distributienetbeheerder in geval van enige afwijkingen.
- 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.

Daarnaast onderzocht de VREG de door de distributienetbeheerders ingediende bijlage 6 'In te dienen toelichting bij rapporteringsmodel niet-exogene kosten' van de tariefmethodologie. Dit resulteerde voor de gemengde distributienetbeheerders bij EANDIS in een analyse, berekening en toepassing door de VREG van de spreiding van de eenmalige impact per distributienetbeheerder per activiteit per jaar van de gewijzigde waarderingsregel m.b.t. de voorraden en/of handelsvorderingen op de jaarlijkse kosten in de berekening ter bepaling van het toegelaten inkomen volgens Tabel 3 in het rapporteringsmodel en in de berekening van het nettobedrijfskapitaal volgens Tabel 6.

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

- In Tabel 3 'Algemeen overzicht':
 - o De wacc-waarde voor de reguleringsperiode zoals bepaald in de bijlage 2 'Rapport kapitaalkostenvergoeding reguleringsperiode 2015-2016' van de tariefmethodologie.
 - o De kost van vreemd vermogen voor de reguleringsperiode zoals bepaald in de bijlage 2 'Rapport kapitaalkostenvergoeding reguleringsperiode 2015-2016' van de tariefmethodologie.
- In Tabel 9 'Operationele kosten gereguleerde activiteiten (niet-exogene kosten)':
 - o De wacc-waarde voor de reguleringsperiode zoals bepaald in de bijlage 2 'Rapport kapitaalkostenvergoeding reguleringsperiode 2015-2016' van de tariefmethodologie.
- In tabel 11 'De consumptieprijsindex': De consumptieprijsindex van de maand augustus 2014 zoals gepubliceerd door de Federale Overheidsdienst Economie en de berekening van de in Tabel 3 te gebruiken CPI-factoren voor de actualisering van de historische waarden naar 2014.

1.2. Berekening toegelaten inkomen niet-exogene kosten

Vervolgens werd het voor 2015 toegelaten inkomen voor niet-exogene kosten per distributienetbeheerder en per activiteit door de VREG berekend volgens de formule 8 in par. 5.6.2.7 van de tariefmethodologie. De hierin te gebruiken niet-exogene kosten van de distributienetbeheerders in een afgelopen jaar, geactualiseerd op basis van de waargenomen inflatie naar het jaar 2014, worden telkens vermeld in de tabel 3 'Algemeen overzicht' van het rapporteringsmodel niet-exogene kosten van de distributienetbeheerder per activiteit. De x-waarde voor de reguleringsperiode 2015-2016 werd per activiteit berekend door de VREG volgens de formule 14 in par. 5.6.2.7 van de tariefmethodologie.

1.3. Globaal toegelaten inkomen 2015

Het door de VREG aan een distributienetbeheerder toegelaten inkomen voor 2015 per activiteit, te ontvangen uit inkomsten via zijn periodieke distributienettarieven, is de som van het toegelaten inkomen voor zijn exogene kosten en het toegelaten inkomen voor zijn niet-exogene kosten. De VREG heeft elke distributienetbeheerder op de hoogte gebracht van zijn voor 2015 toegelaten inkomen voor exogene en niet-exogene kosten per e-mail op 31 oktober 2014. De distributienetbeheerders werden hierbij ook door de VREG ingelicht over de hoogte van de waarde van de x-factor voor de reguleringsperiode 2015-2016 per activiteit.

De VREG heeft het toegelaten inkomen van de distributienetbeheerder dus vastgesteld op basis van de documenten die hem door de distributienetbeheerders ter beschikking werden gesteld. Na het nog vereiste nazicht door de commissaris kan er eventueel later nog een correctie zijn overeenkomstig de procedure in paragraaf 8.1 van de 'Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2015-2016'.

1.4. Tariefvoorstel distributienetbeheerder

De distributienetbeheerders dienden hun tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2015 in overeenkomstig par. 5.9 in de tariefmethodologie, d.m.v. het indienen bij de VREG van de door hen 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.
 - o Nazicht door de VREG of de over de tariefcomponenten toegewezen inkomsten voor niet-exogene kosten overeenstemmen of kleiner zijn dan het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1.
 - o Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en niet-exogene kosten per tariefcomponent.
 - o Nazicht door de VREG over de overeenstemming van de opdeling door de distributienetbeheerder van het inkomen voor exogene kosten over de tariefcomponenten met deze gebruikt in de opdeling van het budget exogene kosten in het rapporteringsmodel voor exogene kosten, Tabel 3A.
 - o Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder het inkomen voor niet-exogene kosten volgens transparante criteria heeft verdeeld over de tariefcomponenten, rekening houdend met de kosten die d.m.v. zijn verdeelsleutels over de tariefcomponenten worden doorgerekend.

- 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 2015':
 - 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 2014 zoals beschikbaar op de website van de CREG.
- Wat betreft Tabel 5 'Reconciliatie van het toegestaan inkomen voor de gereguleerde activiteit elektriciteit 2015 met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven (afname)':
 - Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes voldoen aan de voorwaarden betreffende de rekenvolumes in par. 5.7 van de tariefmethodologie.
 - 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.

- De controle door de VREG of het verwachte inkomen uit tarieven en rekenvolumes overeenkomt met of lager is lager dan het door de VREG toegelaten 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.
 - 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.
 - 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 6A 'Tarieflijst transmissienettarieven voor boekjaar 2015':
- 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 van de tariefmethodologie evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor de distributienetbeheerder van toepassing is in 2014 zoals beschikbaar op de website van de CREG.
- Wat betreft Tabel 6B 'Aansluiting transmissienettarieven Elia en de door de DNB doorgerekende transmissienettarieven voor boekjaar 2015':
- Het onderzoek door de VREG van door de distributienetbeheerder gemaakte aansluiting tussen de transmissienettarieven inclusief toeslagen van de transmissienetbeheerder voor 2015 van toepassing op de distributienetbeheerders en de transmissienettarieven voor zijn distributienetgebruikers zoals vermeld in Tabel 6A. De VREG vroeg in het kader van dit onderzoek bijkomende informatie op bij de distributienetbeheerders en had tevens contact met de CREG betreffende de timing van de vaststelling van de toeslagen.
- Wat betreft Tabel 7 'Tarieflijst distributienettarieven elektriciteit – INJECTIE – JAAR 2015':
- 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 2014 zoals beschikbaar op de website van de CREG.
- Wat betreft Tabel 8 'Reconciliatie van het toegestaan inkomen voor de gereguleerde activiteit elektriciteit 2015 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 4.

- De controle door de VREG of het verwachte inkomen uit tarieven en rekenvolumes overeenkomt met of lager is lager dan het door de VREG toegelaten 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.
- Wat betreft Tabel 9 'Opdeling toegestaan inkomen voor gereguleerde activiteit gas 2015 volgens tariefcomponenten':
- 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 3A.
 - 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 10 'Opdeling toegestaan inkomen voor gereguleerde activiteit 'gas' 2015 volgens klantengroep (afname)':
- Nazicht door de VREG van de vermelde klantengroepen overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in par. 6.2.2 van de tariefmethodologie.
 - Nazicht door de VREG of de globale waarden per tariefcomponent over de klantengroepen in deze Tabel 10 aansluiten bij de waarden die per tariefcomponent worden vermeld in Tabel 9.
 - Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.

- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
 - Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en niet-exogene kosten per tariefcomponent.
 - Het nazicht door de VREG van de door de distributienetbeheerder aangeleverde nota betreffende de door hem gehanteerde verdeelsleutels, overeenkomstig de in bijlage 8 pt. 1 van de tariefmethodologie opgevraagde nota.
 - Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder volgens transparante criteria een correcte opdeling heeft aangehouden tussen de verschillende klantengroepen, eveneens volgens hun omvang en toegang tot het distributienet (afname of injectie) en ook van het aandeel van elke tariefcomponent in het aandeel van de hieraan door de distributienetbeheerder via zijn verdeelsleutels toegewezen exogene en/of niet-exogene kosten.
- Wat betreft Tabel 11 'Tarieflijst distributienettarieven gas – AFNAME – JAAR 2015':
- Het onderzoek door de VREG van de door de distributienetbeheerder ingediende tariefstructuur, tarieven en de op het tariefblad vermelde informatie. Hierbij hield de VREG rekening met de bepalingen in par. 6.2.2 en 6.3.2 van de tariefmethodologie evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor de distributienetbeheerder van toepassing is in 2014 zoals beschikbaar op de website van de CREG.
- Wat betreft Tabel 12 'Reconciliatie van het toegestaan inkomen voor de gereguleerde activiteit gas 2015 met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven':
- Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes voldoen aan de voorwaarden betreffende de rekenvolumes in par. 5.7 van de tariefmethodologie.
 - Het nazicht door de VREG of de in deze tabel gebruikte waarden voor de tarieven in overeenstemming zijn met de tarieven vermeld in de tarieflijst in Tabel 11.
 - De controle door de VREG of het verwachte inkomen uit tarieven en rekenvolumes overeenkomt met of lager is lager dan het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene en niet-exogene kosten voor de gereguleerde activiteit gas gedeelte afname, zoals in Tabel 10 van het rapporteringsmodel vermeld.
 - Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
 - De controle door de VREG op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.

Aanvullend vroeg de VREG 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. Tevens vroeg de VREG een inzicht in de gehanteerde rekenvolumes en hun verhouding t.o.v. de rekenvolumes die in het verleden werden gebruikt voor de vaststelling van de periodieke distributienettarieven die van kracht zijn in 2014.

De VREG nam kennis van volgende door de INFRAX-distributienetbeheerders voorgestelde wijzigingen binnen hun tarifiering:

- Een aanpassing van het tarief openbaredienstverplichtingen voor de afname exclusief nacht bij de elektriciteitsdistributienetbeheerders onder EANDIS EN INFRAX t.o.v. 2014, nl. gezet op 25% van het dagtarief openbaredienstverplichtingen in 2015, wat aldus bijdraagt aan een harmonisatie van de tariefstructuur.
- Daarnaast nam de VREG kennis van het feit dat de distributienetbeheerders binnen eenzelfde werkmaatschappij gelijke jaarprijzen hanteren voor de meet- en telactiviteit. De VREG stelt vast dat dit ook in de vorige reguleringsperiode onder toezicht van de CREG het geval was, toen nog met uitzondering van distributienetbeheerder PBE. De werkwijze is dan aanvaardbaar gezien ze reeds in het verleden werd toegepast door de vorige regulator, het logisch lijkt aangezien eenzelfde werkmaatschappij de meet- en telactiviteit uitoefent voor haar distributienetbeheerders en het meet- en teltarief een onderdeel vormt van het gehele nettatarief voor de klant.

Aanvullend capaciteitstarief voor de klantengroep "prosumenten met terugdraaiende teller"

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).

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 prosumenten 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 prosumenten wordt geen injectietarief aangerekend omdat ze geen gebruik maken van een afzonderlijk toegangspunt voor injectie.

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

IV.2 Niet-periodieke distributienettarieven

De VREG licht hieronder toe hoe ze de tariefvoorstellen van de distributienetbeheerders voor de niet-periodieke elektriciteits- en aardgasdistributietarieven voor het kalenderjaar 2015 heeft onderzocht.

Overeenkomstig par. 5.12 van de Methode ter vaststelling van de distributietarieven voor elektriciteit en aardgas voor de eerste reguleringsperiode 2015-2016, zijn de niet-periodieke distributietarieven voor 2015 deze voor het jaar 2012, indertijd vastgesteld onder toezicht van de CREG, en geïndexeerd volgens de inflatie. Pas vanaf volgend jaar kan de distributienetbeheerder voor de niet-periodieke distributietarieven voor 2016 een tarievendossier met nieuwe tariefstructuur indienen bij de VREG.

De VREG controleerde aldus de van de distributienetbeheerders ontvangen tariefvoorstellen op hun overeenstemming met de niet-periodieke distributietarieven die van toepassing zijn voor 2014, op de hoogte en verantwoording van de door distributienetbeheerder toegepaste indexatie, op de verantwoording van eventuele verschillen met de tarieflijst van 2014, ten gevolge van nieuwe materialen of producten, en op de juistheid, leesbaarheid voor de klant en volledigheid wat betreft de beschrijvingen in de tarieflijsten.

V. BESCHIKKEND GEDEEELTE

Beslist:

Artikel 1. Het tariefvoorstel van INTER-ENERGA van 16 oktober 2014, aangepast op 31 oktober, 4 november en 16 december 2014, voor de niet-periodieke distributietarieven voor elektriciteit voor het jaar 2015 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde niet-periodieke distributietarieven worden als bijlage toegevoegd.

Artikel 2. Het tariefvoorstel van INTER-ENERGA van 17 november 2014, aangepast op 27 november en op 5, 10, 15 en 16 december 2014, voor de periodieke distributietarieven voor elektriciteit voor het jaar 2015 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 2015 tot en met 31 december 2015.

Voor de VREG

Brussel, 18 december 2014

André Pictoel
Gedelegeerd Bestuurder

InterEnergia - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributienettarieven 2015 - Injectie

	VELDNAAM	Globalisation code	BTW - %	TRANS HS	26-1 kV	TRANS-LS	LS
TER INFO: HOEVEELHEDEN							
Normale uren / dagverbruik	<i>kWh</i>	kWh-HI					
Stille uren / nachtverbruik	<i>kWh</i>	kWh_LO					
Stille uren / uitsluitend nachtverbruik	<i>kWh</i>	kWh-LOX					
1. Tarief voor het systeembeheer	<i>EUR/kWh</i>						
1.1. Algemeen		E230	21%	0,0000249	0,0001304	0,0003232	0,0004681
1.2. Bijkomend: sturing en opvolging autoproducenten							
2. Tarief meet- en telactiviteit							
AMR	<i>jaarprijs</i>	E240	21%	825,00	825,00	825,00	825,00
MMR	<i>jaarprijs</i>	E240	21%	150,00	150,00	150,00	150,00
Jaaropname	<i>jaarprijs</i>	E240	21%	5,98	5,98	5,98	5,98
3. Tarief ondersteunende diensten							
Tarief netverliezen	<i>EUR/kWh</i>	E320	21%	0,0000000	0,0009792	0,0028978	0,0035198
4. Toeslagen							
4.1. Toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen	<i>EUR/kWh</i>						
Toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de CREG	<i>EUR/kWh</i>						
4.3. Bijdragen ter dekking van de verloren kosten	<i>EUR/kWh</i>						
4.4. Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen	<i>EUR/kWh</i>	E840	21%	0,0001421	0,0007431	0,0018416	0,0026675
4.5. Rechtspersonenbelasting	<i>EUR/kWh</i>						
4.6. Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies	<i>EUR/kWh</i>	E890	21%	0,0000045	0,0000236	0,0000585	0,0000847

TOEPASSINGSMODALITEITEN

1. Tarief voor het systeembeheer

Proportioneel tarief in EUR/kWh ivv afgenomen en geïnjecteerde kWh

2. Tarief meet- en telactiviteit

Periodiek tarief per EAN zowel voor afname als injectiepunten.

Dit tarief wordt dagnauwkeurig aangerekend en is functie van het type meter (AMR, MMR of jaaropname (budget)meter)

3. Tarief ondersteunende diensten

Tarief netverliezen

Proportioneel tarief in EUR/kWh ivv afgenomen en geïnjecteerde kWh

4. Toeslagen

Proportioneel tarief in EUR/kWh ivv afgenomen en geïnjecteerde kWh

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2015

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	<i>alsook</i> studiekost voor totaal vermogen (basis + verwarming)				
	d) <i>bijkomend indien afstand tussen rooilijn en meterkast > 25m</i> Beveiliging lange aansluitleiding	951,96	1 151,87	per st	815238
1.2	Meervoudige laagspanningsaansluitingen				
	<i>Appartementen of meervoudige woningen, per tellerlokaal:</i> Basisforfait laagspanningaansluiting	486,66	588,86	per st	815101
	<i>alsook per verbruiksplaats:</i> Leveren en plaatsen dubbeltarief meetmodule (tussenkader) en automaat <= 80A	311,39	376,78	per st	815102
	<i>alsook per verbruiksplaats indien vermogen >10 kVA:</i> Vermogensvergoeding laagspanningsaansluitingen (deel boven 10,0 kVA)	20,45	24,74	per kVA>10,0	815103
	<i>alsook studiekosten</i> zie verder, studiekosten na samentellen van alle aansluitvermogens <i>alsook netuitbreidingskosten</i> bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten en verkavelingsreglement				
	<i>alsook bijkomend indien afstand tussen rooilijn en meterkast > 25m</i> Beveiliging lange aansluitleiding	951,96	1 151,87	per st	815238
	<i>Totalen in geval aansluitingen 1x40A, excl. studiekost</i> Aansluiting en eerste meetmodule appartement (230V, 1x40 A, dubbeltarief), per tellerlokaal	798,04	965,63	per st	815150
	Bijkomende meetmodule appartement (230V, 1x40 A, dubbeltarief)	311,39	376,78	per st	815151
1.3	Laagspanningsaansluitingen met studie, >25 kVA				
	1) <i>Basisforfait en vermogensvergoeding (vanuit net, post of voetpadkast)</i> Basisforfait laagspanningaansluiting, kleinzakelijk > 25 kVA	486,66	588,86	per st	815115
	<i>alsook</i> Vermogensvergoeding laagspanningsaansluitingen (deel boven 10,0 kVA)	20,45	24,74	per kVA>10,0	815103
	2) <i>alsook meetmodule</i> <i>indien automaat <= 80 A</i> Leveren en plaatsen dubbeltarief meetmodule (tussenkader) en automaat <= 80A	311,39	376,78	per st	815102
	<i>ofwel indien automaat >80A maar vermogen <100 kVA:</i> Leveren en plaatsen meetmodule (>80 A)	1 281,14	1 550,18	per st	815107
	<i>ofwel indien >= 100 kVA</i> Leveren en plaatsen meetmodule (>80 A)	1 281,14	1 550,18	per st	815107
	<i>alsook</i> Leveren en plaatsen uitrusting voor telelezing (>= 100 kVA)	515,12	623,30	per st	815108
	3) <i>alsook eventuele kabelsupplementen op privédomein (voor zover niet opgedragen aan de klant, excl. grondwerken, zie event. supplementen)</i> <i>indien vermogen <=80A:</i> Kabel leveren en plaatsen per m (max. 80A)	8,07	9,76	per m	815300
	<i>indien vermogen >80A:</i>				

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2015

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
1.4	Kabel leveren en plaatsen per m (vanaf 80A), enkele kabel	22,61	27,36	per m	815105
	4) eventuele netuitbreidingskosten bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten				
	5) alsook studiekosten zie verder, studiekosten				
	6) bijkomend indien afstand tussen rooilijn en meterkast > 25m Beveiliging lange aansluitleiding	951,96	1 151,87	per st	815238
1.4	Onbemeterde laagspanningsaansluitingen Nieuwe aansluitingen onbemeterde installatie (<=10 A, monofasig)	486,66	588,86	per st	815110
	alsook eventueel Aansluitkast voor onbemeterde installatie, type EH2A incl. lastscheider	268,69	325,11	per st	815118
	alsook eventuele kosten voor studie en netuitbreiding				
1.5	Aansluitingen laagspanningspost				
	Spanningsniveau niet meer beschikbaar voor nieuwe aansluitingen. Bij verzwaring van bestaande LS-post klanten (voor 31/12/2007) of met middenspanning gelijkgestelde klanten (voor 9/1999): zie tarieven laagspanning (§5) resp. tarieven middenspanning (§5.2)				
2	Studiekosten				
2.1	<i>Detailstudie verplicht voor alle nieuwe aansluitingen en aanpassingen (ook bij aanvraag tot teruglevering) boven 25 kVA of netuitbreiding boven 100m . Bepaling van het aantal kVA bij appartementen door samentellen van alle vermogens, bij verzwaringen volgens het nieuwe vermogen. Oriëntatiestudie enkel op verzoek van de klant.</i>				
	Detailstudie				
	<i>Detailstudie, in geval van een aanvraag voor complexe aansluiting (detailstudie wordt aangerekend bij elke vraag tot aansluiting of aanpassing > 25 kVA of in het kader van een netuitbreiding , verplicht)</i>				
	Detailstudie elektriciteit (<= 25 kVA, net aanwezig): geen studie	gratis		per st	815410
	Detailstudie elektriciteit (<= 56 kVA)	289,57	350,38	per st	815411
	Detailstudie elektriciteit (<= 100 kVA)	579,15	700,77	per st	815412
2.2	Detailstudie elektriciteit (>100 kVA)	579,15	700,77	per st	815413
	Detailstudie elektriciteit (<= 25 kVA met netuitbreiding)	289,57	350,38	per st	815417
	Oriëntatiestudie				
	<i>Oriëntatiestudie enkel indien aangevraagd door klant. De kosten van de oriënterende studie worden terugbetaald als de detailstudie de oriënterende studie tegenspreekt (zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE) Art. III.3.3.25 §4)</i>				
	Oriëntatiestudie elektriciteit (<= 25 kVA & net aanwezig): geen studie	gratis		per st	815420
	Oriëntatiestudie elektriciteit (<= 56 kVA)	144,79	175,20	per st	815421
Oriëntatiestudie elektriciteit (<= 100 kVA)	289,57	350,38	per st	815422	
Oriëntatiestudie elektriciteit (> 100 kVA)	289,57	350,38	per st	815423	

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2015

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
2.3	Oriëntatiestudie elektriciteit (<= 25 kVA of geen net aanwezig)	144,79	175,20	per st	815427
	Studie ter plaatse				
	Studie ter plaatse in geval onvolledig dossier of wijziging aansluiting	66,72	80,73	per st	815269
3	Supplementen laagspanning				
	<i>Supplementen in meter, worden afgerond op de volle meter met een minimum van 1m.</i>				
3.1	Kabelsupplementen (voor zover niet opgedragen aan klant, op privédomein, excl. graafwerk)				
	Kabel leveren en plaatsen per m (max. 80A)	8,07	9,76	per m	815300
	Kabel leveren en plaatsen per m (vanaf 80A), enkele kabel	22,61	27,36	per m	815105
3.2	Graafwerk op privé-terrein (mits akkoord Infrac)				
	Sleuf volle grond	9,70	11,74	per m	815350
	Sleuf losse bestrating (vb. grint)	15,04	18,20	per m	815351
	Sleuf klinkers/dallen	41,99	50,81	per m	815352
	Sleuf KWS/Beton/sierbedekking/monoliet	68,86	83,32	per m	815353
	Graven buitenput	142,35	172,24	per st	815319
	Onderboring ondergrond				
	Basisforfait onderboring	231,32	279,90	per st	815308
	<i>alsook:</i>				
	Onderboring, component volgens lengte (per m)	52,49	63,51	per m	815309
3.3	Doorboring (niet door gegoten betonkelder) - mits akkoord Infrac				
	Doorboring binnenmuur of vloer	18,69	22,61	per st	815305
	Doorboring en afdichting fundering of buitenmuur	64,05	77,50	per st	815306
	Levering gladde wachtbuis (per m)	7,56	9,15	per m	815310
3.4	Aansluitmodule en aansluitscheider / spanningsloos contact				
	Leveren en plaatsen aansluitmodule 25S60	78,03	94,42	per st	815323
	Leveren en plaatsen aansluitscheider 125A-4 polig	58,36	70,62	per st	815324
	Achteraf bijplaatsen spanningsloos contact voor bijv. boiler	75,89	91,83	per st	815231
	Aansluiten spanningsloos contact (gelijktijdig met nieuwe aansluiting of plaatsing dubbeltarief)	gratis		per st	815232
3.5	Kabelverlenging (mof) en -ophanging				
	Doorloopmof (verlengen aansluitkabel bij verplaatsing <80A)	61,12	73,96	per st	815234
	Doorloopmof >=80 Amp (verlengen aansluitkabel bij verplaatsing)	151,30	183,07	per st	815235
	Kabelbevestiging binnen (per m) excl. kabel	24,20	29,28	per m	815325
3.6	Buitenkasten				
	PVC-buitenkast / kast voor weekendverblijf (<= 80A)	717,09	867,68	per st	815233
	PVC-buitenkast voor grotevermogenbord (>80A)	1 074,74	1 300,44	per st	815237
	Leveren en plaatsen inox sleutelkastje	113,56	137,41	per st	815327
4	Tijdelijke aansluitingen				
	<i>Geen vermogensvergoeding verschuldigd voor tijdelijk vermogen en marktkasten, enkel voor definitief vermogen. Enkel van toepassing indien het net aanwezig en voldoende sterk is, zoniet gelden de voorwaarden en tarieven voor 'nieuwe aansluiting' §1 alsook eventuele netuitbreidingskosten voor een netuitbreiding Geen studiekosten voor het tijdelijk vermogen t.e.m. 80A. Tijdelijke aansluiting toegelaten gedurende maximum 24 mnd.</i>				

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2015

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
4.1	Tijdelijke aansluiting op definitieve kabel Tijdelijke aansluiting op definitieve kabel (bovenop prijs nieuwe aansluiting) <= 80A	152,13	184,08	per st	815120
4.2	Tijdelijke aansluitingen voor werf of evenement <=80 A <i>Voor zover vermogen beschikbaar op het net. Inclusief wegname.</i>				
4.3	Tijdelijke aansluiting voor werf met materiaal en aansluitkabel van de klant, zonder graafwerk (bovengronds, uit verdeelkast of tegen cabine)	224,20	271,28	per st	815121
	Tijdelijke aansluiting voor werf met graafwerk en mof (ondergronds net), zonder boring	898,58	1 087,28	per st	815122
4.3	Tijdelijke aansluitingen voor werf of evenement >80 A <i>De tarieven voor evenementen (max. 1 maand) gelden onder voorbehoud van wegname binnen de 31 kalenderdagen, zoniet wordt de aansluiting aangerekend als een gewone tijdelijke aansluiting. Voor zover vermogen beschikbaar op het net. Inclusief wegname.</i>				
4.4	Tijdelijke aansluiting voor evenement (max. 1 maand) >80A, incl. wegname	898,58	1 087,28	per st	815129
	Tijdelijke aansluiting voor werf >80 A: zie 'definitieve aansluiting' maar dan zonder vermogensvergoeding, wel studiekost.				
4.4	Kermisaansluitingen <=63 A: aansluitkost excl. verbruik				
	Aansluitkost kermis forfaitair volgens beschikbaar vermogen - aansluit zonder individuele meetinrichting d.w.z. forfaitaire bepaling van het verbruik (<=63 A).	4,40	5,32	per kVA	815131
	Verbruik kermis - forfaitair volgens beschikbaar vermogen <i>alsook bij aanvraag buiten de voorziene periode</i>	4,46	5,40	per kVA.we	815810
	Administratiekosten kermisaanvraag	66,72	80,73	per st	815132
5	Verzwarend van aansluiting laagspanning				
5.1	<p><i>Indien het huidige aansluitvermogen niet meer voldoet, kan de aansluiting verzwared worden voor zover het net dit toelaat. Het tarief voor een verzwaring bestaat uit een forfaitaire basisvergoeding en de "deltaprijs". De "deltaprijs" is gelijk aan het verschil in kostprijs van het gevraagde vermogen, verminderd met de kostprijs van het oude vermogen (minimum 10 kVA), Bij nieuwe aansluitingen na een tijdelijke aansluiting wordt slecht 10 kVA in mindering gebracht, onafhankelijk van het vermogen van de tijdelijke aansluiting.</i></p> <p><i>Dit oude vermogen wordt maar in mindering gebracht voor zover de aansluiting op dezelfde plaats (perceel) blijft en de spanning (laagspanning) behouden blijft. Voor de bepaling van de detailstudiekost geldt het nieuwe vermogen. Indien uit de studie blijkt dat het net onvoldoende sterk is, worden er uitbreidingskosten (kabels en graafwerk) volgens de netuitbreidingskosten aangerekend. Een forfaitaire basisvergoeding wordt steeds aangerekend. Bij verlaging van het aansluitvermogen is dit definitief en kan de klant nadien geen aanspraak meer maken op het hogere vermogen. Er is geen terugbetaling van eerder betaalde vermogensvergoedingen bij vermindering.</i></p> <p><i>In de gevallen waarin de wijziging een nieuw aansluiting of een nieuwe meterkast/scheider vereist, zijn deze te betalen door de klant. De klant dient de kabel, gleuven, buizen en doorvoeren te voorzien.</i></p> <p><i>Indien door de verzwaring een ander type meting nodig is, zal hiervoor een supplement aangerekend worden (zie tarieven mbt. leveren meetmodules).</i></p>				
5.1	Verzwarend				
	1) de basisforfait, afhankelijk van type automaat en meetgroep: Forfaitaire vergoeding verhoging vermogen in geval vervangen automaat / zekeringen <i>ofwel:</i> Forfaitaire vergoeding verhoging vermogen in geval regelen bestaande automaat (<=56 kVA)	169,93	205,62	per st	815203
	<i>ofwel indien de bestaande meetgroep vervangen moet worden (< 56 kVA)</i>	75,89	91,83	per st	815200

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2015

Distributienetbeheer elektriciteit:

Inter-energa

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Forfaitaire vergoeding verhoging vermogen met vervangen meetgroep (<=56 kVA, excl. nieuwe meterkast 25S60) <i>ofwel indien volledige meetmodule / meterbord vervangen wordt bij verzwaring naar > 56 kVA en/of bijplaatsen telelezing (>=100 kVA):</i>	412,81	499,50	per st	815208
	Forfaitaire vergoeding vervangen meetmodule: volgens nieuwe vermogen - zie nieuwe aansluiting, component leveren en plaatsen meetmodule en/of telelezing <i>ofwel indien de aansluiting moet vervangen worden</i> Zie wegname en nieuwe aansluiting				
	2) alsook volgens verschil tussen het nieuwe (minimum 10 kVA) en oude vermogen (minimum 10 kVA): Verhoging aansluitvermogen: aanrekening nieuwe vermogen	20,45	24,74	per kVA	815201
	Verhoging aansluitvermogen: in mindering brengen oude vermogen	-20,45	-24,74	per kVA	815202
	3) alsook, indien de aansluiting niet uitgerust is met kast "25S60"				
	Supplement vervanging aansluitkast en lastscheider bij verzwaring/verlaging	136,38	165,02	per st	815207
	4) alsook (vanaf 25 kVA) worden studiekosten aangerekend - zie hoger onder 'detailstudie'				
	5) alsook optioneel: gelijktijdige vervanging enkel- door dubbeltarief Vervanging enkel- door dubbeltarief gelijktijdig met verzwaring of verlaging (excl. Meterkast 25S60)	121,00	146,41	per st	815221
	6) bijkomend indien aansluitleiding op privédom. langer dan 25m Beveiliging lange aansluitleiding	951,96	1 151,87	per st	815238
	7) bijkomend indien net aangepast moet worden: zie netuitbreidingskosten				
5.2	Verlaging van het aansluitvermogen (geen teruggave van vermogensvergoeding, aansluitvermogen wordt definitief verlaagd) <i>Indien meetmodule behouden blijft</i> Forfaitaire vergoeding verlaging vermogen	113,88	137,79	per st	815204
	<i>ofwel indien meetmodule is uitgerust met een regelbare automaat</i> Verlaging vermogen in geval regelen bestaande automaat	113,88	137,79	per st	815214
	<i>ofwel indien meetmodule vervangen wordt (bijv. verlaging van > naar < 56 kVA)</i> Forfaitaire vergoeding vervangen meetmodule: volgens nieuwe vermogen - zie nieuwe aansluiting, component meetmodule				
	Verlaging automaat gelijktijdig met bijplaatsen kWh-meter excl. nacht	gratis		per st	815246
5.3	Vervangen beveiliging Vervangen zekeringen door automaat met zelfde vermogen (in kVA) indien de aansluiting niet uitgerust is met kast "25S60"	113,88	137,79	per st	815205
	Supplement vervanging aansluitkast en lastscheider bij verzwaring/verlaging	136,38	165,02	per st	815207
5.4	Tijdelijke verzwarings t.e.m. 80A Tijdelijke verzwaring <=80A voor evenement (max. 1 maand) Verzwaring tijdelijke aansluitingen <= 80A	169,93	205,62	per st	815125
		169,93	205,62	per st	815128
5.5	Verzwaring aansluiting laagspanningspost <i>indien op dezelfde kabel: zie verzwaring LS-net</i> <i>indien bijkomende kabel nodig is: zie nieuwe aansluiting laagspanning met studie incl. kabeltracé en grondwerken</i>				

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2015

Distributienetbeheer elektriciteit:
Inter-energa

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
6	Aanpassingen aan bestaande installaties.				
	<i>In de gevallen waarin de wijziging een nieuw aansluiting of een nieuwe meterkast/scheider vereist, zijn deze te betalen door de klant. De klant dient de kabel, gleuven, buizen en doorvoeren te voorzien.</i>				
6.1	Plaatsen dubbeltariefmeter				
	Vervanging enkel- door dubbeltarief in bestaande kast ofwel (enkel op initiatief van de Infrac)	184,16	222,83	per st	815211
	Vervanging enkel- door dubbeltarief in kastje naast bestaande tellerkast	184,16	222,83	per st	815212
	Vervanging enkel- door dubbeltarief in nieuwe kast	320,29	387,55	per st	815213
6.2	Diverse aanpassingen				
	Bijplaatsen kWh-meter op bestaande aansluiting				
	<i>Exclusief:</i>				
	- aansluitmodule & -scheider				
	- studie & vermogensvergoeding				
	- event. netuitbreidingskosten volgens verkavelingsreglement				
	<i>Inclusief:</i>				
	- Plaatsen meetmodule				
	Achteraf bijplaatsen kWh-meter incl. meetmodule	374,55	453,21	per st	815144
	Achteraf bijplaatsen kWh-meter excl. nacht (verwarming), incl. meetmodule	374,55	453,21	per st	815140
	Plaatsen kWh-meter verwarming gelijktijdig met nieuwe aansluiting	311,39	376,78	per st	815142
	Ondergronds maken				
	Vervangen boven- door ondergrondse aansluiting, zelfde meetmodule, automaat en voorwaarden als een nieuwe aansluiting	486,66	588,86	per st	815241
	Renovatie meterkast op vraag klant en verwisseling meetgroep				
	Vervangen meetgroep in nieuwe meterkast, geleverd door klant	412,81	499,50	per st	815273
	Renovatie kastenbatterij appartement indien nodig voor verzwaring/aanpassing of op vraag klant				
	Renovatie meetgroep in kastenbatterij geleverd door klant	138,80	167,95	per teller	815276
	Herverbinden of verbinden binneninstallatie (niet gelijktijdig met nieuwe aansluiting)				
	Verbinding tussen meetgroep en verdeelkast, excl. kabel	66,72	80,73	per st	815775
6.3	Wegname volledige aansluiting en meter (maximum 3)				
	Wegname meting (uit kastenbatterij)	71,98	87,10	per st	815261
	Wegname volledige aansluiting met teller(s), bovengronds (bij afbraak)	158,37	191,63	per aansluiting	815262
	Wegname volledige aansluiting met teller(s), ondergronds (bij afbraak)	409,26	495,20	per aansluiting	815266
	Tijdelijke wegname (wegname en herplaatsing)				
	Wegname aansluiting (verbouwing) en herplaatsing bovengronds	316,72	383,23	per st	815264
	Wegname aansluiting (verbouwing) en herplaatsing ondergronds	818,51	990,40	per st	815267

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2015

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Bestaande meter tijdelijk opstellen in werfkast en herplaatsen (verbouwing)	277,58	335,87	per st	815268
6.4	Verplaatsen van teller (binnen) Verplaatsen van teller (binnen), zonder bijkomend materiaal indien tracé wordt verlengd: zie supplementen	138,80	167,95	per st	815274
6.5	Ter beschikking stellen impulsuitgangen: Ter beschikking stellen telpulsen	359,43	434,91	per st	815193
6.6	Slimme meter Tariefwissel slimme meter	66,72	80,73	per st	815790
7	Onbedoelde energielevering en onrechtmatige stroomafname				
	Energietarief energielevering in gevallen waarbij de netbeheerder onbedoeld (fraude en zegelbreuk) energie heeft geleverd. Tarief geldt niet voor MOZA (Move-out zonder afspraak) en drop professioneel. Vergoeding voor het ter beschikking stellen van energie, de toegang tot de netten, de ondersteunende diensten en de toeslagen. Tarieven worden gepubliceerd op www.infrax.be .				
	Tarieven soc. leveringen aan niet beschermde klanten (excl. toeslagen) x 1,5 + toeslagen				
8	Meteraanpassing grootverbruikers > 56 kVA				
	Zie nieuwe aansluitingen, component meetmodules				
9	Tarief diensten				
9.1	Uit- en indienststelling aan de meter op vraag van klant Verhuis (één verplaatsing) In dienst stellen van de meter Uit dienst stellen - aan de meter Indienststelling gelijktijdig met nieuwe aansluiting Appartementen, per verbruiksplaats binnen eenzelfde aanvraag Eerste indienststelling: zie hierboven Bijkomende indienststelling, gelijktijdige aanvraag Bijkomende uitdienststelling, gelijktijdige aanvraag Tijdelijk buiten spanning plaatsen grootvermogenbord (>56 kVA)	66,72 66,72 66,72 gratis 18,95 18,95 152,13	80,73 80,73 80,73 80,73 22,93 22,93 184,08	per st per st per st per st per st per st per st	815784 815785 815786 815787 815788 815789 815792
9.2	Uit- en indienststelling, zie procedure 'wanbetaling/drop' Afsluiting aan de meter In dienst stellen van de meter Afsluiting en heraansluiten aan bovengronds net Afsluiting en heraansluiten aan het ondergronds net	66,72 66,72 316,72 818,51	80,73 80,73 383,23 990,40	per st per st per st per st	815751 815785 815752 815753
9.3	Kosten Voor de definitie van de basisopstelling en de bijbehorende afmetingen wordt verwezen naar de aansluitbrochure en de toelichting bij de offerte. De aanvraagtermijnen zijn opgenomen in het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE).				
	Niet respecteren basisopstelling, aanvraagtermijn of afmetingen elektriciteit	169,03	204,53	per st	815777
	Nutteloze verplaatsing (elektriciteit)	66,72	80,73	per st	815770

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2015

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
9.4	Wanbetaling Inningskosten (geen BTW van toepassing)	32,92		per st	815740
9.5	Herplaatsing van de verzegeling Zegelbreuk niet-toegestane verbreking van de zegels	66,72	80,73	per st	815783
9.6	Ijking en herprogrammatie meter Ijking meting laagspanning, binnen tolerantiegrenzen	152,13	184,08	per st	815763
	Ijking indirecte meter (boven 80 A)	1 192,18	1 442,54	per st	815765
	Herparametereen meter	152,13	184,08	per st	815766
9.7	Aansluitingen voor minimale levering "10 Ampère " Plaatsen en wegnemen automaat voor minimale levering 10 A bij beschermde klant	gratis		per st	815798
9.8	Onderhoud Herstelling zekeringen (recupereerbaar bij vernieuwing beveiliging)	66,72	80,73	per st	815774
	Tijdelijke isolatie van bovengronds elektriciteitsnet: plaatsing en wegname achteraf (per paalvak)	770,46	932,26	per st	815780
9.9	Spanningscontrole Langdurige controle netspanning (logger), binnen grenzen	152,13	184,08	per st	815778
	Controle netspanning, binnen grenzen	66,72	80,73	per st	815779
9.10	Tussentijdse meteropname Tussentijdse meteropname elektriciteit	66,72	80,73	per st	815773
9.11	(Des-)activering bestaande dubbeltariefinstallatie Desactiveren dubbeltarief (omschakeling dubbel naar enkeltarief)	66,72	80,73	per st	815243
	Heractiveren dubbeltarief (omschakeling enkel naar dubbeltarief, OT aanwezig)	66,72	80,73	per st	815245
	Indien gelijktijdig met andere, betalende wijziging: gratis				
10	Metering groene stroom				
10.1	Afzonderlijke meter (GST) Bijplaatsen kWh-meter voor groenestroomproductie (excl. kast 25S60, <=56 kVA)	374,55	453,21	per st	815141
	Bijplaatsen indirectie kWh-meter voor groenestroomproductie (>56 kVA)	1 281,14	1 550,18	per st	815147
10.2	Aanpassing meetgroep, vermogen <10 kVA Activering tweerichtingsmeting op directe meter - wegname teruglooprem	gratis			
10.3	Vervangen meetgroep, vermogen 10-56 kVA in bestaande kast Ombouwen teller 2-kwadranten naar 4-kwadranten	486,66	588,86	per st	815143
10.4	Vervangen meetgroep, vermogen >56 kVA Ombouw teller 2-kwadranten naar 4-kwadranten>56kVA Aanpassing bestaande meetmodule incl. vervanging kast(en)	1 281,14	1 550,18	per st	812295
	Aanpassing bestaande meetmodule excl. vervanging kast(en)	1 005,34	1 216,46	per st	812296

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2015

Distributienetbeheer elektriciteit:
Inter-energa

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
10.5	Ijking Ijken indirecte meter tbv. groene stroomcertificaten	572,06	692,19	per st	815145

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2015

Distributienetbeheer elektriciteit:
Inter-energa

2015			
BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel

1	Nieuwe aansluitingen middenspanning				
	<p><i>Bij een middenspanningsaansluiting is het vermogen en het kabeltracé niet in de forfaitaire vergoeding begrepen. Een detailstudie wordt aangerekend bij elke vraag tot aansluiting en verzwaring. Betreft tarieven indien gebouw aansluitbaar is en net voldoende sterk. In andere geval kunnen uitbreidingskosten bijkomend aangerekend worden, cfr. investeringsreglement . Minimaal aan te vragen vermogen voor middenspanning bedraagt 100 kVA.</i></p>				
1.1	Nieuwe aansluiting middenspanningsnet				
	<p><i>Basisforfait</i> Forfaitaire aansluiting op MS-net excl. leveren & plaatsen meetinrichting (incl. max 2x10m kabel op privé)</p>				
		5 124,58	6 200,74	per st	812100
	<p><i>alsook de volgende componenten:</i> Plaatsing meetmodule met telelezing</p>				
		1 494,67	1 808,55	per st	812112
	<p><i>alsook vermogensvergoeding</i> Vermogensvergoeding volgens aansluitvermogen in kVA</p>				
		16,15	19,54	per kVA	812114
	<p><i>alsook eventuele kabelsupplement op privédomein</i> MS-kabel (3xAlu 95) leveren en plaatsen excl. graafwerk</p>				
		37,55	45,44	per m	812413
		46,27	55,99	per m	812414
		50,89	61,58	per m	812415
		63,88	77,29	per m	812416
		153,03	185,17	per m	812418
	<p><i>alsook grondwerken op privédomein</i> zie tabel grondwerken</p>				
	<p><i>alsook eventuele netuitbreidingskosten</i> bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten</p>				
1.2	Tijdelijke aansluiting middenspanning (maximum 3 jaar)				
	<p><i>Geen vermogensvergoeding van toepassing, max. 630 kVA. Enkel van toepassing indien MS-net aanwezig en voldoende sterk, zoniet zie 'nieuwe aansluiting'. De nodige netuitbreiding is in dat geval volledig ten laste van de aanvrager.</i></p>				
	Tijdelijke aansluiting op MS-net met plaatsing meetinrichting (incl. 2x10m kabel) exclusief wegname	5 124,58	6 200,74	per m	812417
	Studiekosten,grondwerken en kabelsupplementen (gedeelte >2x10m): zie 'nieuwe aansluiting'				
2	Studiekosten				
2.1	Detailstudie				
	<p><i>Detailstudie wordt aangerekend bij elke vraag tot aansluiting, verzwaring en teruglevering (injectie rechtstreeks op MS of indirect achter transfo MS-LS) Ook bij annulatie of vervallen van offertes wordt de studiekost opgeëist.</i></p>				
	Detailstudie middenspanning (<= 630 kVA)	579,15	700,77	per st	812513
	Detailstudie middenspanning (<= 1000 kVA)	1 389,96	1 681,85	per st	812514
	Detailstudie middenspanning (<= 2 MVA)	2 316,56	2 803,04	per st	812515
	Detailstudie middenspanning (> 2 MVA)	4 633,20	5 606,17	per st	812516
2.2	Oriëntatiestudie				
	<p><i>Oriëntatiestudie enkel indien aangevraagd door klant. De kosten van de oriënterende studie worden terugbetaald als de detailstudie de oriënterende studie tegenspreekt (zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE) Art. III.3.3.25 §4)</i></p>				
	Oriëntatiestudie middenspanning (<= 630 kVA)	289,57	350,38	per st	812423
	Oriëntatiestudie middenspanning (<= 1000 kVA)	694,98	840,93	per st	812424
	Oriëntatiestudie middenspanning (<= 2 MVA)	1 158,28	1 401,52	per st	812425
	Oriëntatiestudie middenspanning (> 2 MVA)	2 316,56	2 803,04	per st	812426

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2015

Distributienetbeheer elektriciteit:
Inter-energa

2015			
BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel

3 Nieuwe aansluitingen middenspanningspost					
3.1 Aansluiting	Forfaitaire aansluiting op MS-post met plaatsing meetinrichting, excl. levering meetinrichting (per vertrekcel)	135 899,28	164 438,13	per st	811100
	alsook kabelverbinding (per bundel van 3-fasen) vanuit het onderstation				
	Leveren en plaatsen kabel 1 X 3x240Alu (excl. grondwerk, excl. signaalkabel)	50,89	61,58	per m	811114
	Leveren en plaatsen kabel 1 X 3x400Alu (excl. grondwerk, excl. signaalkabel)	63,88	77,29	per m	811115
	Leveren en plaatsen kabel 1 X 3x400Cu (excl. grondwerk, excl. signaalkabel)	153,03	185,17	per m	811113
3.2 Supplementen	Supplement voor kanaalboring per kabelverbinding	18 594,40	22 499,22	per verbinding	811301
	Optioneel: kost per meter voor signaalkabel tussen de MS-post en de hoofdcabine van de klant in zelfde sleuf	11,30	13,67	per m	811311
	Optioneel: forfait per kabelverbinding voor differentieelbeveiliging - voor zover signaalkabel beschikbaar	13 078,36	15 824,82	per verbinding	811321
	Leveren en plaatsen omvormtransformator MS/MS 10 MVA	168 773,11	204 215,46	per st	812902
3.3 Studiekosten	<i>Detailstudie wordt aangerekend bij elke vraag tot aansluiting</i> zie studies middenspanningsnet				
	<i>Oriëntatiestudie</i> <i>Oriëntatiestudie enkel indien aangevraagd door klant.</i> <i>De kosten van de oriënterende studie worden terugbetaald als de detailstudie de oriënterende studie tegenspreekt (zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE) Art. III.3.3.25 §4)</i> zie studies middenspanningsnet				
4 Aanpassing en diensten					
4.1 Diensten & supplementen	Indienststelling middenspanningmeter	138,80	167,95	per st	812121
	Uitdienststelling (move-out/drop) middenspanningmeter	138,80	167,95	per st	812122
	Tijdelijk buiten spanning plaatsen cabine/feeder en terug onderspanning brengen	872,78	1 056,06	per st	812123
	Beschikbaar stellen telpulsen	960,86	1 162,64	per st	812132
	Ter plaatse testen netonkoppelbeveiliging van decentrale productie-eenheden	189,50	229,30	per st	812133
	Tijdelijk openen celdeuren voor reiniging	113,88	137,79	per st	812119
	Tele-monitoring en -controle van decentrale productie-eenheden	9 074,78	10 980,48	per st	812136
	Tele-monitoring van decentrale productie-eenheden	2 571,19	3 111,14	per st	812135
	Supplement eindstekker 'T' (set drie stuks)	359,46	434,95	per st	812103
	Nieuw slot voor MS-cabine	196,62	237,91	per st	812137
	Nutteloze verplaatsing of herplanning bij in- of uitdienststelling	138,80	167,95	per st	812124
	Nutteloze verplaatsing of herplanning bij aankoppeling	303,38	367,09	per st	812125
4.2 Heraansluiten cabine (in zelfde put)					

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2015

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Ondergronds afsluiten MS-cabine, via mof, incl. heraansluiten	5 124,58	6 200,74	per st	812108
4.3	Definitief afsluiten Wegname op initiatief van de klant: Wegname (tijdelijke) middenspanningsaansluiting: afmoffen, kabel blijft liggen Wegname op initiatief van de verdeler: zie technisch reglement	2 802,51	3 391,04	per st	812106
4.4	Ijking Ijking meting (MS) Herparametereen meting (MS)	1 192,18 227,76	1 442,54 275,59	per st per st	812763 812764
	Definitief maken van een tijdelijke middenspanningsaansluiting: <i>Zie 1. Nieuwe aansluiting middenspanning - eventuele herbruikbare kabels en/of vermogens in mindering</i>				
5	Verzwaringen				
5.1.	Verzwaringen - verlaging middenspanning				
	<i>Het tarief voor een verzwaring is de zgn. "deltaprijs". Dit wil zeggen dat de kostprijs gelijk is aan het verschil in kostprijs van een nieuwe aansluiting (zie hoger) van het gevraagde vermogen, verminderd met de kostprijs van een nieuwe aansluiting van het oude vermogen. Dit oude vermogen wordt maar in mindering gebracht voor zover de aansluiting op dezelfde plaats blijft en de spanning (middenspanning) behouden blijft. Detailstudiekost volgens nieuwe vermogen.</i>				
	1) Basisforfait: Forfaitaire vergoeding verzwaring middenspanning bij hergebruik aansluitkabel en meterbord ofwel Verzwaring MS bij vervanging aansluitkabel zie nieuwe aansluiting: componenten basisforfait, kabelsupplement en graafwerken	1 040,05	1 258,46	per st	812293
	2) alsook in geval vervanging meterbord: Aanpassing bestaande meetmodule incl. vervanging kast(en) ofwel Aanpassing bestaande meetmodule excl. vervanging kast(en)	1 281,14 1 005,34	1 550,18 1 216,46	per st per st	812295 812296
	3) alsook vermogensvergoeding: Verzwaring middenspanning volgens verschil in kVA	16,15	19,54	per kVA	812102
	4) alsook kosten detailstudie volgens nieuwe vermogen Studiekosten: zie nieuwe aansluiting middenspanningsnet				
	5) alsook indien net onvoldoende sterk: Bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten				
	6) alsook indien aansluiting (>100 kVA) nog niet met telezing Achteraf installeren telelezing MS	515,12	623,30	per st	812297
	Verlaging aansluitvermogen middenspanning (geen teruggave vermogensvergoeding)	113,88	137,79	per st	812104
5.2.	Verzwaringen "laagspanning, gelijkgesteld met middenspanning"				

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2015

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
<p><i>Enkel van toepassing in geval van verzwaringen bij laagspanningsklanten die genieten van het tarief middenspanningsnet op basis van de regeling voor september 1999.</i></p> <p><i>De kVA's uit een oude vermogensvergoeding/tussenkomst wordt maar in mindering gebracht voor zover de aansluiting op dezelfde plaats blijft en de spanning (laagspanning) behouden blijft. In het kader van de continuïteit van de regeling "voor 9/1999" is de detailstudiekost uitzonderlijk niet van toepassing.</i></p> <p><i>Indien de verzwaring een vervanging of versterking van de aansluitkabel vereist, zullen de forfaits laagspanning (zie nieuwe aansluiting >56 kVA) en de kabelsupplementen bijkomend aangerekend worden.</i></p>					
<p><i>Tussenkomsten in de transformatiecabine bij "laagspanning gelijkgesteld met middenspanning" (voor 9/1999)</i></p> <p>Eenmalige tussenkomst (afkoop) in de kosten van de transformatiecabine van de distributienetbeheerder:</p> <p>Distributie cabine : in omhulsel netbeheerder - eenmalig</p> <p>Gemengde cabine : in omhulsel netgebruiker - eenmalig</p>					
		156,58	189,46	per kVA	812591
		114,77	138,87	per kVA	812592
<p><i>Bijkomende componenten, in geval van vervanging of versterking van de aansluitkabel:</i></p> <p>Uitbreiding LS-net op openbaar domein volgens netuitbreidingskosten</p>					
6	Verplaatsing middenspanningsaansluiting				
<p><i>Forfait per begin of eindmof en per kabel (3 aders):</i></p> <p>Verbindingsmof enkele MS-kabel</p> <p>Eindmof enkele MS-kabel</p>					
		1 601,43	1 937,73	per st	812326
		685,05	828,91	per st	812329
<p><i>alsook kabels op privé volgens lengte nieuwe tracé:</i></p> <p>MS-kabel (3xAlu 95) leveren en plaatsen excl. graafwerk</p> <p>MS-kabel (3xAlu 150) leveren en plaatsen excl. graafwerk</p> <p>MS-kabel (3xAlu 240) leveren en plaatsen excl. graafwerk</p> <p>MS-kabel (3xAlu 400) leveren en plaatsen excl. graafwerk</p>					
		37,55	45,44	per m	812413
		46,27	55,99	per m	812414
		50,89	61,58	per m	812415
		63,88	77,29	per m	812416
<p><i>alsook graafwerken op privédomein</i></p> <p>graafwerken op privédomein, zie verder</p>					
<p><i>alsook eventueel aanpassingen op openbaar domein</i></p> <p>aanpassing MS-net (kabels en graafwerken) op openbaar domein volgens bestek</p>					
7	Grondwerken op privédomein - MS				
<p>Tabel grondwerken op privédomein, middenspanning (voor zover niet opgedragen aan de klant)</p> <p>Sleuf volle grond</p> <p>Sleuf losse bedekking</p> <p>Sleuf klinkers/dallen</p> <p>Sleuf KWS/Beton/sierbestrating/monoliet</p>					
		20,46	24,76	per m	812350
		28,02	33,90	per m	812351
		66,72	80,73	per m	812352
		102,31	123,80	per m	812353
8	Metering groene stroom				
8.1	Aanpassingen aan bestaande meetinstallatie (eg. ombouw 4 kwadrantenmeting)				
	Aanpassing bestaande meetmodule incl. vervanging kast(en) ofwel	1 281,14	1 550,18	per st	812295
	Aanpassing bestaande meetmodule excl. vervanging kast(en)	1 005,34	1 216,46	per st	812296
8.2	Afzonderlijke meter voor registratie groenestroomproductie (meting onder LS)				
	Aanpassing bestaande meetmodule incl. vervanging kast(en)	1 281,14	1 550,18	per st	812295

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2015

Distributienetbeheer elektriciteit:
Inter-energa

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
8.3	Afzonderlijke meter voor registratie groenestroomproductie (meting onder HS) Plaatsing meetmodule met telelezing	1 494,67	1 808,55	per st	812112