



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

Beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 9 december 2015

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

BESL-2015-68

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

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

Gelet op de beginselen van behoorlijk bestuur;

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

Gezien de beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt van 18 december 2014 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging INFRAX WEST voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2015 in de reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2014-30); zoals gewijzigd bij beslissing van 7 juli 2015 (BESL-2015-17);

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

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

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

Overwegende dat artikel 37.1, van Richtlijn 2009/72/EG als eerste taak van de regulator bepaalt: "vaststellen of goedkeuren, volgens transparante criteria, van transmissie- of distributietarieven of de berekeningsmethodes hiervoor";

Overwegende dat conform artikel 37.6, van Richtlijn 2009/72/EG de vaststelling of goedkeuring van de tarifaire methode, een minimale en exclusieve bevoegdheid van de regulator is;

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

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

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

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

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

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

Overwegende dat de VREG op 18 december 2014 tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging INFRAX WEST voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2015 in de reguleringsperiode 2015-2016 goedgekeurd heeft (BESL-2014-30); dat die distributienettarieven gewijzigd zijn bij beslissing van 7 juli 2015 (BESL-2015-17); dat die distributienettarieven gelden tot en met 31 december 2015;

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

Overwegende het door INFRAX WEST voor de gereguleerde activiteit 'electriciteit' op 31 augustus 2015 bij de VREG ingediende rapporteringmodel exogene kosten 2016 en de daaropvolgende aanpassingen van 25 september en 8 oktober 2015, met aanvullingen op resp. 28 september en 12 oktober 2015;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Overwegende dat uit deze tariefbeslissing, en dan meer bepaald uit wat met deze tariefbeslissing wordt goedgekeurd, geenszins rechten kunnen worden geput naar latere tariefbeslissingen toe, en evenmin garanties dat wat nu goedgekeurd wordt ook later nog zal worden goedgekeurd.

I. INLEIDING

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

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

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

De nu geldende en door de VREG goedgekeurde distributienettarieven lopen nog tot 31 december 2015³. Indien de geldigheidsduur van de vigerende tarieven 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, zoals gewijzigd door het Decreet van 14 maart 2014 houdende wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de omzetting van de Richtlijn van de Europese Unie 2012/27/EU van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie en de toekenning van groenestroomcertificaten, warmtekrachtcertificaten en garanties van oorsprong (*B.S.*, 28 maart 2014).

³ BESL-2014-30 (<http://www.vreg.be/nl/document/besl-2014-30>), gewijzigd bij BESL-2015-17 (<http://www.vreg.be/nl/document/besl-2015-17>)

II. RECHTSGROND

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

Als eerste taak van de regulator bepaalt artikel 37.1 van Richtlijn 2009/72/EG: "*vaststellen of goedkeuren, volgens transparante criteria, van transmissie- of distributietarieven of de berekeningsmethodes hiervoor*". Conform artikel 37.6 van Richtlijn 2009/72/EG is de vaststelling of goedkeuring van de tarifaire methode, een minimale en exclusieve bevoegdheid van de regulator.

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

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

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

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

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

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

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

*"§ 2. Zonder afbreuk te doen aan de bepalingen in het kaderdecreet Bestuurlijk Beleid, beschikt de VREG ook over de hierna vermelde bijzondere bevoegdheden, die ze uitoefent in overeenstemming met de bepalingen in dit decreet, de bijbehorende uitvoeringsbepalingen, en de beheersovereenkomst die haar verbindt :
[...]
12° het goedkeuren van distributietarieven voor elektriciteit en aardgas en het vaststellen van de berekeningsmethodes hiervoor, volgens transparante criteria of het nemen van overgangsmaatregelen hierover"*.

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

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

⁴ B.S., 28 maart 2014.

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

De VREG is van oordeel dat de federale voorschriften inzake tarieven (inzonderheid art. 12*bis* en 12*quater* van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt), impliciet opgeheven zijn door het decreet van 14 maart 2014. Hoe dan ook is deze beslissing verenigbaar met deze federale voorschriften.

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

III. ANTECEDENTEN

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

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

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

Het rapporteringmodel exogene kosten 2016 van INFRAX WEST werd aan de VREG bezorgd op 31 augustus 2015 met daaropvolgende aanpassingen van 25 september en 8 oktober 2015 en aanvullingen op resp. 28 september en 12 oktober 2015, na opmerkingen van de VREG op 15 september en 1 oktober 2015

De VREG ontving het tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven voor elektriciteit voor INFRAX WEST op 1 oktober 2015.

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

De VREG heeft INFRAX WEST op 12 oktober 2015 en na update op 23 oktober 2015 in kennis gesteld van het toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven in 2016 voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit'.

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

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

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

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

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

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

IV. ANALYSE VAN HET TARIEFVOORSTEL

IV.1 Periodieke distributienettarieven

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

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

Hieronder volgt een beschrijving van de onderzoeken die de VREG heeft uitgevoerd op de rapporteringen van de distributienetbeheerders. Ingeval het resultaat van een onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan de distributienetbeheerder bijkomende informatie op of stelde hij een aanpassing van de rapportering voor, naargelang het type opmerking. Dit resulteerde in verscheidene contacten tussen de VREG en de distributienetbeheerders. De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door de distributienetbeheerder werden steeds door de VREG aan de distributienetbeheerder overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door de distributienetbeheerder. De antwoorden van de distributienetbeheerder werden vervolgens eveneens onderzocht en elke gewijzigde rapportering werd aan hetzelfde onderzoek onderworpen.

1.1. Budget exogene kosten 2016

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

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

Het onderzoek van de VREG omvatte:

Wat betreft het titelblad:

- Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder de gevraagde informatie (naam van de distributienetbeheerder, ondernemingsnummer, BTW-regime, naam van de werkmaatschappij en type activiteit) volledig en correct heeft ingevuld.

Wat betreft Tabel 2, 'algemeen overzicht':

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

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

- De controle op de naleving van de bepalingen in par. 1.1.1.5 van de bijlage 1 van de tariefmethodologie, de 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen', door de distributienetbeheerder bij het invullen van het tabblad.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het onderzoek van de door de distributienetbeheerder geleverde onderbouw van het budget voor exogene kosten 2016:
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor het budget voor kosten en opbrengsten m.b.t. de premies voor rationeel energiegebruik. De VREG contacteerde hieromtrent het Vlaams Energie Agentschap.
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de gebudgetteerde kost m.b.t. de opkoopverplichting voor groenestroom- en warmtekrachtcertificaten. De VREG raadpleegde in verband hiermee de intern beschikbare gegevens m.b.t. de certificatenbank van de VREG.
 - o Nazicht van de overeenstemming met de door de VREG voorziene verrekening van de kost van groenestroom- en warmtekrachtcertificaten onder distributienetbeheerders volgens Energiedecreet (solidarisering opkoopverplichting).
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de eventuele gebudgetteerde inkomsten verkregen van Vlaamse Overheid m.b.t. de geïmmobiliseerde certificaten. De VREG had i.h.k.v. dit nazicht contact met het Vlaams Energie Agentschap.
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor het bedrag van de gebudgetteerde kost van gratis kWh.
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de gebudgetteerde doorrekening van de kosten voor het gebruik van het transmissienet exclusief federale bijdrage elektriciteit en de verrekening ervan bij doorvoer.
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de geschatte begin- en eindvoorraad 2016 niet-geïmmobiliseerde groenestroom- en warmtekrachtcertificaten, op basis van een vergelijking met de toestand over het afgelopen jaar m.b.v. de gegevens uit de certificatenbank van de VREG.
- Nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.

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

- Een verificatie van de door de distributienetbeheerder aangeleverde gegevens betreffende zijn regulatorische rekeningen per boekjaar vanaf 2008 t.e.m. 2014, opgesplitst per tariefcomponent

en met onderscheid tussen het initieel saldo en het op 31/12/2014 reeds afgebouwd en tegen 31/12/2015 af te bouwen saldo, op basis van bij de VREG beschikbare gegevens en gegevens ontvangen van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, evenwel zonder dat dit een goedkeuring zou omvatten van de gerapporteerde gegevens voor 2010 t.e.m. 2014 en dit overeenkomstig de tariefmethodologie.

- Nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.

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

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

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

- Op Tabel 3A 'overzicht exogene kosten (gebudgetteerde waarden)': De VREG paste een veronderstelde wettelijke rentevoet van 2,25% voor 2016 toe voor de berekening van de hier bepaalde kapitaalkosten overeenkomstig bijlage 2 van de tariefmethodologie 'Rapport kapitaalkostenvergoeding reguleringsperiode 2015-2016', par. 7.2, 8.1.2 en 8.1.3. De VREG bepaalde de waarde van 2,25% voor 2016 op basis van de in de afgelopen maanden waargenomen evolutie van de dagwaarden voor de Euribor-rentevoet op 1 jaar en rekening houdend met de formule die gehanteerd wordt om de wettelijke rentevoet te berekenen.
- Op Tabel 6 'overzicht afbouw regulatorisch actief (-passief), geboekt onder voorgaande tariefmethodologie(ën), per tariefcomponent': De VREG had per distributienetbeheerder en per activiteit een uniforme afbouw van 50% van het eind 2014 resterende regulatorisch actief (-passief) m.b.t. de jaren 2008 en 2009 opgenomen in het budget exogene kosten voor 2015. Analog wordt nu de resterende 50% excl. saldi federale bijdrage elektriciteit opgenomen in het budget exogene kosten voor 2016. Eveneens wordt, overeenkomstig de tariefmethodologie par. 5.5.5, 20% van de door de VREG geschatte totale waarde van de regulatorische activa en passiva, gelijk aan de boekhoudkundige waarden zoals ze door de distributienetbeheerders werden gerapporteerd aan de CREG, VREG en CWaPE, opgebouwd in de exploitatiejaren 2010 t.e.m. 2014 en exclusief saldi federale bijdrage elektriciteit, opgenomen in het budget exogene kosten voor 2016.

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

1.2. Berekening toegelaten inkomen niet-exogene kosten 2016

De VREG heeft de toegelaten inkomsten voor niet-exogene kosten 2016 berekend per distributienetbeheerder en per activiteit volgens formule 2 in de tariefmethodologie met indexatie volgens de consumptieprijsindex van de maand augustus 2015 zoals gepubliceerd door de Federale Overheidsdienst Economie t.o.v. de waarde van augustus 2014 van het toegelaten inkomen voor niet-

exogene kosten 2015 dat overeenkomstig par. 8.1 van de tariefmethodologie werd gecorrigeerd op basis van de rapporten van feitelijke bevindingen door de commissarissen.

1.3. Globaal toegelaten inkomen 2016

Het door de VREG aan de distributienetbeheerder toegelaten inkomen voor 2016 per activiteit, te ontvangen uit inkomsten via zijn periodieke distributienettarieven, is de som van het toegelaten inkomen voor zijn budget exogene kosten 2016 en het toegelaten inkomen voor zijn niet-exogene kosten 2016. De VREG heeft elke elektriciteitsdistributienetbeheerder op de hoogte gebracht van zijn voor 2016 toegelaten inkomen voor exogene en niet-exogene kosten per e-mail op 23 oktober 2015.

1.4. Tariefvoorstel distributienetbeheerder

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

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

- Het nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven voor niet-exogene kosten, volgend uit zijn tariefvoorstel en de daarbij gehanteerde rekenvolumes, het door de VREG toegelaten inkomen voor niet-exogene kosten niet overschrijdt. De VREG heeft hierbij, gezien de hoogte van de bedragen en de rekenvolumes, ten gevolge van de noodzakelijke afronding van de tarieven voor weergave op het tariefblad, in een aantal gevallen kleine afrondingsverschillen vastgesteld, die, rekening houdend met de in de tariefmethodologie voorziene dekking van het volumerisico, geen aanleiding gaven tot verdere actie van de distributienetbeheerder.
- Het nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven voor exogene kosten, volgend uit zijn tariefvoorstel en de daarbij gehanteerde rekenvolumes, gelijk is aan het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene kosten op eventuele afrondingsverschillen na.
- Wat betreft het titelblad:
 - o Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder de gevraagde informatie (naam van de distributienetbeheerder, ondernemingsnummer, BTW-regime, naam van de werkmaatschappij en type activiteit) volledig en correct heeft ingevuld.
- Wat betreft Tabel 1 'Overzicht toegestaan inkomen gereguleerde activiteiten 'elektriciteit' en 'gas' voor boekjaar 2015:
 - o Nazicht door de VREG of de vermelde bedragen correct zijn.
- Wat betreft Tabel 2 'Opdeling toegestaan inkomen voor gereguleerde activiteit 'elektriciteit' volgens tariefcomponenten':
 - o Nazicht door de VREG of de over de tariefcomponenten toegewezen inkomsten voor exogene kosten overeenstemmen met het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1.

- Nazicht door de VREG of de over de tariefcomponenten toegewezen inkomsten voor niet-exogene kosten overeenstemmen of kleiner zijn dan het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1.
 - Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en niet-exogene kosten per tariefcomponent.
 - Nazicht door de VREG over de overeenstemming van de opdeling door de distributienetbeheerder van het inkomen voor exogene kosten over de tariefcomponenten met deze gebruikt in de opdeling van het budget exogene kosten in het rapporteringsmodel voor exogene kosten, Tabel 2.
 - Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder het inkomen voor niet-exogene kosten volgens transparante criteria heeft verdeeld over de tariefcomponenten, rekening houdend met de kosten die d.m.v. zijn verdeelsleutels over de tariefcomponenten worden doorgerekend.
 - Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
 - De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Wat betreft Tabel 3 'Opdeling toegestaan inkomen voor gereguleerde activiteit 'elektriciteit' volgens klantengroep':
- Nazicht door de VREG van de vermelde klantengroepen overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in par. 6.2.1 van de tariefmethodologie.
 - Nazicht door de VREG of de waarden per tariefcomponent toegewezen over de verschillende klantengroepen in deze Tabel 3 aansluiten bij de waarden die per tariefcomponent worden vermeld in Tabel 2.
 - Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
 - De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
 - Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en niet-exogene kosten per tariefcomponent.
 - Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder volgens transparante criteria een correcte opdeling heeft aangehouden tussen de verschillende klantengroepen, eveneens volgens hun omvang en toegang tot het distributienet (afname of injectie) en ook van het aandeel van elke tariefcomponent in het aandeel van de hieraan door de distributienetbeheerder via zijn verdeelsleutels toegewezen exogene en/of niet-exogene kosten.
 - Het nazicht door de VREG van de door de distributienetbeheerder aangeleverde nota betreffende de door hem gehanteerde verdeelsleutels, overeenkomstig de in bijlage 8 pt. 1 van de tariefmethodologie opgevraagde nota.

- Wat betreft Tabel 4 'Tarieflijst distributienettarieven elektriciteit – AFNAME – JAAR 2016':
 - o Het onderzoek door de VREG van de door de distributienetbeheerder ingediende tariefstructuur, tarieven en de op het tariefblad vermelde informatie. Hierbij hield de VREG rekening met de bepalingen in par. 6.2.1 en 6.3.1 van de tariefmethodologie evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor de distributienetbeheerder van toepassing is in 2015.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle door de VREG op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Wat betreft Tabel 7 'Tarieflijst distributienettarieven elektriciteit – INJECTIE – JAAR 2016':
 - Het onderzoek door de VREG van de door de distributienetbeheerder ingediende tariefstructuur, tarieven en de op het tariefblad vermelde informatie. Hierbij hield de VREG rekening met de bepalingen in par. 6.2.1 en 6.3.1 van de tariefmethodologie evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor de distributienetbeheerder van toepassing is in 2015.
- Wat betreft Tabel 8 'Reconciliatie van het toegestaan inkomen voor de gereguleerde activiteit elektriciteit 2016 met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven (injectie)':
 - Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes voldoen aan de voorwaarden betreffende de rekenvolumes in par. 5.7 van de tariefmethodologie.
 - Het nazicht door de VREG of de in deze tabel gebruikte waarden voor de tarieven in overeenstemming zijn met de tarieven vermeld in de tarieflijst in Tabel 7.

- De controle door de VREG of het verwachte inkomen uit tarieven en rekenvolumes op afrondingsfouten na overeenkomt met het inkomen voor exogene en niet-exogene kosten zoals in Tabel 3 van het rapporteringsmodel vermeld.
- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle door de VREG op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.

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

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

- Een verhoging door de INFRAX-distributienetbeheerders van het in hun tariefvoorstellen gehanteerde maximumtarief elektriciteit toegepast op het basistarief van de klanten met piekmetering van 0,027 EUR/kWh naar 0,030 EUR/kWh. De VREG stelde immers vast dat zonder deze verhoging een aantal typeklanten niet (evenredig) zou bijdragen aan de gewijzigde kosten van de distributienetbeheerder.
- Gelijke jaarprijzen voor de meet- en telactiviteit binnen alle distributienetbeheerders bij de werkmaatschappij. De VREG stelt vast dat dit ook voor 2015 en in de vorige reguleringsperiode onder toezicht van de CREG het geval was, toen nog met uitzondering van distributienetbeheerder PBE. De VREG gaat hiermee akkoord omdat INFRAX als unieke werkmaatschappij feitelijk de meet- en telactiviteit uitoefent voor al haar distributienetbeheerders en hun distributienetgebruikers en het meet- en teltarief een onderdeel vormt van het gehele nettatarief voor de klant.

IV.2 Niet-periodieke distributienettarieven

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

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

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

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

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

V. BESCHIKKEND GEDEEELTE

Beslist:

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

Artikel 2. Het tariefvoorstel van INFRAX WEST van 17 november 2015, aangepast op 27 november en 4 december 2015, voor de periodieke distributietarieven voor elektriciteit voor het jaar 2016 wordt goedgekeurd, met inbegrip van de wijze waarop de distributienetbeheerder de transmissietarieven doorrekent. De goedgekeurde periodieke distributietarieven worden als bijlage toegevoegd.

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

Voor de VREG

Brussel, 9 december 2015

Thierry Van Craenenbroeck
Waarnemend Gedelegeerd Bestuurder

Infrax West - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributienettarieven 2016 - Injectie

	VELDNAAM	Globalisation code	BTW - % (*)	TRANS HS	26-1 kV	TRANS-LS	LS	
TER INFO: HOEVEELHEDEN								
	<i>kWh</i>	kWh-HI						
	<i>kWh</i>	kWh_LO						
	<i>kWh</i>	kWh-LOX						
1. Tarief voor het systeembeheer	<i>EUR/kWh</i>							
1.1. Algemeen		EUR/kWh	E230	21%	0,0000402	0,0001471	0,0003840	0,0005766
1.2. Bijkomend: sturing en opvolging autoproducenten								
2. Tarief meet- en telactiviteit								
AMR	<i>jaarprijs</i>	EUR/jaar	E240	21%	805,00	805,00	805,00	805,00
MMR	<i>jaarprijs</i>	EUR/jaar	E240	21%	145,00	145,00	145,00	145,00
Jaaropname	<i>jaarprijs</i>	EUR/jaar	E240	21%	5,85	5,85	5,85	5,85
3. Tarief ondersteunende diensten								
Tarief netverliezen	<i>EUR/kWh</i>	EUR/kWh	E320	21%	0,0000000	0,0005864	0,0010374	0,0021879
4. Toeslagen								
4.1. Toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen	<i>EUR/kWh</i>							
4.2. 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>	EUR/kWh	E840	21%	0,0001148	0,0004205	0,0010974	0,0016479
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>	EUR/kWh	E890	21%	0,0000193	0,0000709	0,0001850	0,0002778

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

TOEPASSINGSMODALITEITEN

1. Tarief voor het systeembeheer

Proportioneel tarief in EUR/kWh ifv 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 ifv afgenomen en geïnjecteerde kWh

4. Toeslagen

Proportioneel tarief in EUR/kWh ifv afgenomen en geïnjecteerde kWh

Infrac West - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst transmissienettarieven vanaf 01/01/2016 t.e.m. 29/02/2016

Zie volgend tariefblad voor de transmissienettarieven geldig voor de periode 01/03/2016 t.e.m. 31/12/2016.

	GLOBALISATION CODE	BTW-% (**)
TER INFO : Hoeveelheden		
kw		
Normale uren / dagverbruik	kWh	
Stille uren / nachtverbruik	kWh	
Stille uren / Uitsluitend nachtverbruik	kWh	
Reactive energie	kVARh	
A. Gebruik van het net		
A 1 Dossierkosten	EUR/kWh	
A 2 Onderscreven vermogen en bijkomend vermogen		
[X * Y] euro/kWh		
+ [Z] euro /kWh		
mat :		
X =	EUR/kW/jaar	
X/12 =	EUR/kW/maand	E520 21% (**)
gelijktijdigheidscoëfficiënt		4,0715510 4,0715510
dag=	EUR/kWh	E520 21% (**)
nacht=	EUR/kWh	21% (**)
exclusief nacht=	EUR/kWh	21% (**)
A 3 Systeembeheer	EUR/kWh	E540 21% (**)
B. Ondersteunende diensten		
B 1 Primaire regeling van de frequentie, regeling van het secundair evenwicht en dienst van de blackstart	EUR/kWh	E610 21% (**)
B 2 Regeling van de spanning en van het reactief vermogen	EUR/kWh	E620 21% (**)
B 3 Opheffen van congesties	EUR/kWh	E630 21% (**)
B 4 Compensatie van de netverliezen	EUR/kWh	E640 21% (**)
C. Andere tarifaire posten		
C 1 Financiering maatregelen ter bevordering van REG	EUR/kWh	E910 21% (**)
C 2 Financiering aansluiting offshore windturbineparken	EUR/kWh	E970 21% (**)
C 3 Gebruik van het openbaar domein	EUR/kWh	E920 21% (**)
C 4 Toeslag groenestroomcertificaat	EUR/kWh	E980 21% (**)
C 5 Federale bijdrage (*)	EUR/kWh	
CREG	EUR/kWh	E951 nvt
Denuclearisatie	EUR/kWh	E952 nvt
Kyoto	EUR/kWh	E953 nvt
ODV	EUR/kWh	E954 nvt
Beschermde klanten	EUR/kWh	E940 nvt
Premie verwarming	EUR/kWh	E955 nvt
C 6 Tsk in de aansluiting van install voor de productie van hernieuwbare energie	EUR/kWh	E975 21% (**)
C7 Strategische reserve	EUR/kWh	E904 21% (**)
MAXIMUM	EUR/kWh	
max som tarieven gebruik van het net, ondersteunende diensten en financiering maatregelen ter bevordering van REG (A + B + C1)		0,0130000 0,0130000

Type voeding	TRANS HS	
	HOOFDV	HULPV
Tariefcodes		
Type of connection		

26-1 kV			
HOOFDV piekmeting	HULPV piekmeting	HOOFDV zonder piekmeting	HULPV zonder piekmeting
4,0715510	4,0715510	0,7500000	0,7500000
0,7500000	0,7500000	0,0086691	0,0086691
		0,0086691	0,0086691
		0,0086691	0,0086691
0,0015841	0,0015841	0,0015841	0,0015841
0,0010236	0,0010236	0,0010236	0,0010236
0,0002479	0,0002479	0,0002479	0,0002479
0,0000216	0,0000216	0,0000216	0,0000216
0,0005729	0,0005729	0,0005729	0,0005729
0,0000630	0,0000630	0,0000630	0,0000630
0,0000643	0,0000643	0,0000643	0,0000643
0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
0,0040475	0,0040475	0,0040475	0,0040475
0,0001581	0,0001581	0,0001581	0,0001581
0,0010063	0,0010063	0,0010063	0,0010063
0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
0,0004482	0,0004482	0,0004482	0,0004482
0,0013937	0,0013937	0,0013937	0,0013937
0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
0,0005286	0,0005286	0,0005286	0,0005286
0,0006110	0,0006110	0,0006110	0,0006110
0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000

TRANS-LS	
piekmeting	zonder piekmeting
4,0715510	4,0715510
0,7500000	0,7500000
0,0086691	0,0086691
0,0086691	0,0086691
0,0016037	0,0016037
0,0010363	0,0010363
0,0002510	0,0002510
0,0000218	0,0000218
0,0005800	0,0005800
0,0000638	0,0000638
0,0000651	0,0000651
0,0000000	0,0000000
0,0040475	0,0040475
0,0001581	0,0001581
0,0010063	0,0010063
0,0000000	0,0000000
0,0004482	0,0004482
0,0013937	0,0013937
0,0000000	0,0000000
0,0005352	0,0005352
0,0006110	0,0006110
0,0130000	0,0130000

LS	
piekmeting	zonder piekmeting
4,0715510	4,0715510
1,0000000	1,0000000
0,0086691	0,0086691
0,0086691	0,0086691
0,0016580	0,0016580
0,0010714	0,0010714
0,0002595	0,0002595
0,0000226	0,0000226
0,0005996	0,0005996
0,0000659	0,0000659
0,0000673	0,0000673
0,0000000	0,0000000
0,0040475	0,0040475
0,0001581	0,0001581
0,0010063	0,0010063
0,0000000	0,0000000
0,0004482	0,0004482
0,0013937	0,0013937
0,0000000	0,0000000
0,0005533	0,0005533
0,0006110	0,0006110
nvt	nvt

PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER			
TRANS-LS met piekmeting	LS met piekmeting	TRANS-LS zonder piekmeting	LS zonder piekmeting
4,0715510	4,0715510	0,7500000	0,7500000
0,7500000	0,7500000	0,0086691	0,0086691
0,0086691	0,0086691	0,0086691	0,0086691
0,0086691	0,0086691	0,0086691	0,0086691
0,0016037	0,0016037	0,0016580	0,0016580
0,0010363	0,0010363	0,0010714	0,0010714
0,0002510	0,0002510	0,0002595	0,0002595
0,0000218	0,0000218	0,0000226	0,0000226
0,0005800	0,0005800	0,0005996	0,0005996
0,0000638	0,0000638	0,0000659	0,0000659
0,0000651	0,0000651	0,0000673	0,0000673
0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
0,0040475	0,0040475	0,0040475	0,0040475
0,0001581	0,0001581	0,0001581	0,0001581
0,0010063	0,0010063	0,0010063	0,0010063
0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
0,0004482	0,0004482	0,0004482	0,0004482
0,0013937	0,0013937	0,0013937	0,0013937
0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
0,0005352	0,0005352	0,0005533	0,0005533
0,0006110	0,0006110	0,0006110	0,0006110
0,0130000	nvt	0,0130000	nvt

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

(*) Opmerking: De vermelde federale bijdragen zijn mogelijk onderhevig aan wijzigingen in de loop van 2016 tengevolge van beslissingen van de respectievelijke overheden.

Infrac West - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst transmissienettarieven vanaf 01/03/2016 t.e.m. 31/12/2016

	GLOBALISATION CODE	BTW-% (**)	TRANS HS		26-1 kV				TRANS-LS		LS		PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER						
			HOOFDV	HULPV	HOOFDV piekmeting	HULPV piekmeting	HOOFDV zonder piekmeting	HULPV zonder piekmeting	piekmeting	zonder piekmeting	piekmeting	zonder piekmeting	TRANS-LS met piekmeting	LS met piekmeting	TRANS-LS zonder piekmeting	LS zonder piekmeting			
Type voeding																			
Tariefcodes																			
Type of connection																			
TER INFO - Hoeveelheden																			
kw																			
Normale uren / dagverbruik	kWh																		
Stille uren / nachtverbruik	kWh																		
Stille uren / Uitsluitend nachtverbruik	kWh																		
Reactive energie	kVARh																		
A. Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur																			
[X * Y] euro/kW																			
+ [Z] euro /kWh																			
mit :																			
X =	EUR/kW/jaar	E520	21%	43,1221692	43,1221692	43,1221692	43,1221692			43,1221692		43,1221692		43,1221692		43,1221692		43,1221692	
X/12 =	EUR/kW/maand		21%	3,5935141	3,5935141	3,5935141	3,5935141			3,5935141		3,5935141		3,5935141		3,5935141		3,5935141	
	Gelijktijdigheidscoëfficiënt			0,90	0,90					0,75		1,00		0,75		1,00		0,75	
dag=	EUR/kWh	E520	21%					0,0067607	0,0067607			0,0067607		0,0067607		0,0067607		0,0067607	0,0067607
nacht=	EUR/kWh		21%					0,0067607	0,0067607			0,0067607		0,0067607		0,0067607		0,0067607	0,0067607
exclusief nacht=	EUR/kWh		21%					0,0067607	0,0067607			0,0067607		0,0067607		0,0067607		0,0067607	0,0067607
B. Tarief voor het beheer van het elektrisch systeem																			
	EUR/kWh	E540	21%	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453
C. Tarief voor de aanvullende afname van reactieve energie																			
	EUR/kWh	E620	21%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
D. Tarief voor vermogensreserve en blackstart																			
	EUR/kWh	E610	21%	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165
E. Tarief voor marktintegratie																			
	EUR/kWh	E550	21%	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492
F. Toeslagen																			
F.1. ODV - financiering van de aansluiting van offshore windturbineparken	EUR/kWh	E970	21%	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629
F.2. ODV - financiering van groenstroomcertificaten	EUR/kWh	E980	21%	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261
F.3. ODV - financiering van strategische reserve	EUR/kWh	E904	21%	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972
F.4. ODV - financiering van steunmaatregelen hernieuwbare energie en WKK	EUR/kWh	E975	21%	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568
F.5. ODV - financiering van de maatregelen ter bevordering van REG	EUR/kWh	E910	21%	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616
F.6. Federale bijdrage (*)	EUR/kWh																		
CREG	EUR/kWh	E951	nvt	0,0001581	0,0001581	0,0001581	0,0001581	0,0001581	0,0001581	0,0001581	0,0001581	0,0001581	0,0001581	0,0001581	0,0001581	0,0001581	0,0001581	0,0001581	0,0001581
Denuclearisatie	EUR/kWh	E952	nvt	0,0010063	0,0010063	0,0010063	0,0010063	0,0010063	0,0010063	0,0010063	0,0010063	0,0010063	0,0010063	0,0010063	0,0010063	0,0010063	0,0010063	0,0010063	0,0010063
Kyoto	EUR/kWh	E953	nvt	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
ODV	EUR/kWh	E954	nvt	0,0004482	0,0004482	0,0004482	0,0004482	0,0004482	0,0004482	0,0004482	0,0004482	0,0004482	0,0004482	0,0004482	0,0004482	0,0004482	0,0004482	0,0004482	0,0004482
Beschermde klanten	EUR/kWh	E940	nvt	0,0013937	0,0013937	0,0013937	0,0013937	0,0013937	0,0013937	0,0013937	0,0013937	0,0013937	0,0013937	0,0013937	0,0013937	0,0013937	0,0013937	0,0013937	0,0013937
Premie verwarming	EUR/kWh	E955	nvt	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
F.7. Toeslag voor de takken op 'masten' en 'sleuven'	EUR/kWh	E905	21%	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000
MAXIMUM																			
max som: tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur, voor het beheer van het elektrisch systeem, voor de aanvullende afname van reactieve energie, voor vermogensreserve en blackstart, voor marktintegratie en financiering maatregelen ter bevordering van REG (A + B + C + D + E + F5)	EUR/kWh			0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000

(*) Opmerking: De vermelde federale bijdragen zijn mogelijk onderhevig aan wijzigingen in de loop van het jaar tengevolge van beslissingen van de respectievelijke overheden
(**) De gepubliceerde tarieven zijn tarieven exclusief BTW. De BTW-percentages die van toepassing zijn, worden vermeld per tariefcomponent.

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit:
Infrac West

2016			
BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel

1	Nieuwe aansluitingen laagspanning				
	<p>Alle aansluitvergoedingen zijn slechts geldig voor zover de klant gezorgd heeft voor de leveringen en werken die hem worden toevertrouwd en voor zover het gebouw aansluitbaar is (standaard) en het laagspanningsnet op de betreffende locatie voldoende sterk. Bij afwezigheid van een sterk laagspanningsnet worden netuitbreidingskosten aangerekend. De klant dient alle aan hem opgedragen werken uit te voeren conform de richtlijnen, zoals beschreven in de aansluitbrochure en de offerte/factuur, geldig op het moment van uitvoering van de werken.</p>				
	<p>De basisforfait omvat de graaf- en plaatsingswerken op openbaar domein excl. de levering en plaatsing van de aansluitkabel. De klant zorgt voor</p> <ul style="list-style-type: none"> - de kabel, graafwerken en wachtbuizen op privédomein - een lastscheider en een aansluitmodule (meterkast) type 25S60 zonder meetmodule (tussenkader). - bij een tijdelijke aansluiting levert de klant de automaat en de meetmodule. <p>Alle aansluitingen (incl. tijdelijke) worden uitgevoerd met dubbeltariefmeting tenzij expliciet aangevraagd door de klant.</p> <p>Voor aansluiting van meer dan 10 kVA wordt er bijkomend een vermogensvergoeding aangerekend. Dit geldt enkel voor zover voldoende sterk net aanwezig ter hoogte van de aansluiting. Vanaf 25 kVA, bij netuitbreidingen of bij appartementen zijn studiekosten en eventueel netuitbreidingskosten verschuldigd. De huur van de meetinstallatie is opgenomen in de periodiek vergoedingen.</p> <p>Levering aansluitkabel en plaatsing op privé-domein opgedragen aan klant conform de technische richtlijnen, bij aansluitingen >56 kVA en appartementen gelden de richtlijnen van Infrac, zoals opgenomen in de offerte.</p>				
1.1	<p>Laagspanningsaansluiting (tot 25 kVA)</p> <p>a) Aansluitforfaits</p> <p>Basisforfait laagspanningaansluiting: enkelvoudig standaard</p> <p>Leveren en plaatsen dubbeltarief meetmodule (tussenkader) en automaat <= 80A</p> <p>Of indien vermogen >10 kVA:</p> <p>Basisforfait laagspanningaansluiting: enkelvoudig <= 25 kVA</p> <p>Leveren en plaatsen dubbeltarief meetmodule (tussenkader) en automaat <= 80A</p> <p>Vermogensvergoeding laagspanningsaansluitingen (deel boven 10,0 kVA)</p> <p>Totaal voor 'standaardaansluiting 1x40A' voor nieuwbouw of verbouwing (1 verbruiksplaats), waarbij Infrac de levering van aansluitkabel en plaatsing op privédomein opdraagt aan klant:</p> <p>Standaardaansluiting elektriciteit (230V, 1x40 A, dubbeltarief, excl. aansluitkabel)</p> <p>b) bijkomend, in geval van afwezigheid van een voldoende sterk net: eventuele netuitbreidingskosten bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten.</p> <p>Netuitbreidingskosten:</p> <p>Aansluiting in woonzone (legende gewestplan n° 1.0 t.e.m. 1.2.3 en 6.2)</p> <p>Uitbreiding voor LS-aansl <= 25 KVA</p> <p>Uitbreiding voor LS-aansl > 25 <= 56 KVA</p>	491,08	594,21	per st	815111
		314,22	380,21	per st	815102
		491,08	594,21	per st	815112
		314,22	380,21	per st	815102
		20,63	24,96	per kVA>10,0	815103
		805,30	974,41	per st	815106
		gratis		per m	CELE011
		16,14	19,53	per m	CELE021

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Infrac West

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Uitbreiding voor LS-aansl > 56 KVA	48,43	58,60	per m	CELE041
	Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein:				
	Premie voor LS-aansl > 25 <= 56KVA	-16,14	-19,53	per m	CELE721
	Premie voor LS-aansluiting > 56KVA	-48,43	-58,60	per m	CELE741
	<i>Aansluiting in industriezone (legende gewestplan n° 2.0 t.e.m. 3.1)</i>				
	Uitbreiding voor LS-aansluiting <= 56KVA	gratis		per m	CELE024
	Uitbreiding voor LS-aansluiting > 56KVA	48,43	58,60	per m	CELE034
	Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein:				
	Premie voor LS-aansluiting > 56KVA	-48,43	-58,60	per m	CELE734
	<i>Aansluiting buiten woon- en industriezone</i>				
	Uitbreiding voor LS-aansluiting	48,43	58,60	per m	CELE037
	Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein:				
	Premie voor LS-aansluiting	-48,43	-58,60	per m	CELE737
	<i>alsook studiekosten</i>				
	<i>c) optioneel, bij afzonderlijk te meten verwarming "exclusief nacht"</i>				
	Plaatsen kWh-meter verwarming gelijktijdig met nieuwe aansluiting	314,22	380,21	per st	815142
	<i>alsook</i>				
	studiekost voor totaal vermogen (basis + verwarming)				
	<i>d) bijkomend indien afstand tussen rooilijn en meterkast > 25m</i>				
	Beveiliging lange aansluitleiding	960,62	1 162,35	per st	815238
1.2	Meervoudige laagspanningsaansluitingen				
	<i>Appartementen of meervoudige woningen, per tellerlokaal:</i>				
	Basisforfait laagspanningaansluiting	491,08	594,21	per st	815101
	<i>alsook per verbruiksplaats:</i>				
	Leveren en plaatsen dubbeltarief meetmodule (tussenkader) en automaat <= 80A	314,22	380,21	per st	815102
	<i>alsook per verbruiksplaats indien vermogen >10 kVA:</i>				
	Vermogensvergoeding laagspanningsaansluitingen (deel boven 10,0 kVA)	20,63	24,96	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				
	Beveiliging lange aansluitleiding	960,62	1 162,35	per st	815238
	<i>Totalen in geval aansluitingen 1x40A, excl. studiekost</i>				
	Aansluiting en eerste meetmodule appartement (230V, 1x40 A, dubbeltarief), per tellerlokaal	805,30	974,41	per st	815150
	Bijkomende meetmodule appartement (230V, 1x40 A, dubbeltarief)	314,22	380,21	per st	815151
1.3	Laagspanningsaansluitingen met studie, >25 kVA				
	<i>1) Basisforfait en vermogensvergoeding (vanuit net, post of voetpadkast)</i>				

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Infrac West

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Basisforfait laagspanningaansluiting, kleinzakelijk > 25 kVA	491,08	594,21	per st	815115
	<i>alsook</i> Vermogensvergoeding laagspanningaansluitingen (deel boven 10,0 kVA)	20,63	24,96	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	314,22	380,21	per st	815102
	<i>ofwel indien automaat >80A maar vermogen <100 kVA:</i> Leveren en plaatsen meetmodule (>80 A)	1 292,79	1 564,28	per st	815107
	<i>ofwel indien >= 100 kVA</i> Leveren en plaatsen meetmodule (>80 A)	1 292,79	1 564,28	per st	815107
	<i>alsook</i> Leveren en plaatsen uitrusting voor telelezing (>= 100 kVA)	519,80	628,96	per st	815108
3)	<i>alsook eventuele kabelsupplementen op privé domein (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)	8,14	9,85	per m	815300
	<i>indien vermogen >80A:</i> Kabel leveren en plaatsen per m (vanaf 80A), enkele kabel	22,80	27,59	per m	815105
4)	<i>eventuele netuitbreidingskosten</i> bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten <i>Detail netuitbreidingskosten:</i> <i>Aansluiting in woonzone (legende gewestplan n° 1.0 t.e.m. 1.2.3 en 6.2)</i> Uitbreiding voor LS-aansl <= 25 KVA	gratis		per m	CELE011
	Uitbreiding voor LS-aansl > 25 <= 56 KVA	16,14	19,53	per m	CELE021
	Uitbreiding voor LS-aansl > 56 KVA	48,43	58,60	per m	CELE041
	Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein: Premie voor LS-aansl > 25 <= 56KVA	-16,14	-19,53	per m	CELE721
	Premie voor LS-aansluiting > 56KVA	-48,43	-58,60	per m	CELE741
	<i>Aansluiting in industriezone (legende gewestplan n° 2.0 t.e.m. 3.1)</i> Uitbreiding voor LS-aansluiting <= 56KVA	gratis		per m	CELE024
	Uitbreiding voor LS-aansluiting > 56KVA	48,43	58,60	per m	CELE034
	Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein: Premie voor LS-aansluiting > 56KVA	-48,43	-58,60	per m	CELE734
	<i>Aansluiting buiten woon- en industriezone</i> Uitbreiding voor LS-aansluiting	48,43	58,60	per m	CELE037
	Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein: Premie voor LS-aansluiting	-48,43	-58,60	per m	CELE737
5)	<i>alsook studiekosten</i> zie verder, studiekosten				
6)	<i>bijkomend indien afstand tussen rooilijn en meterkast > 25m</i> Beveiliging lange aansluitleiding	960,62	1 162,35	per st	815238
1.4	Onbemeterde laagspanningaansluitingen				

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Infrac West

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
1.5	Nieuwe aansluitingen onbemeterde installatie (<=10 A, monofasig) <i>alsook eventueel</i> Aansluitkast voor onbemeterde installatie, type EH2A incl. lastscheider <i>alsook eventuele kosten voor studie en netuitbreiding</i>	491,08	594,21	per st	815110
		271,12	328,06	per st	815118
	<i>Netuitbreidingen tbv aansluitingen die zich niet op een perceel bevinden, vallen niet onder de definitie van basisinfrastructuur en kunnen daarom niet genieten van de voorziene basisinfrastructuur voor woonzones of industriezones. Voor deze aanvragen dienen de tarieven voor de zone "Alle overige gebieden" toegepast.</i>				
	<i>Detail netuitbreidingskosten:</i>				
	Uitbreiding voor LS-aansluiting	48,43	58,60	per m	CELE037
	Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein:				
	Premie voor LS-aansluiting	-48,43	-58,60	per m	CELE737
	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)	292,20	353,56	per st	815411
Detailstudie elektriciteit (<= 100 kVA)	584,41	707,14	per st	815412	
Detailstudie elektriciteit (>100 kVA)	584,41	707,14	per st	815413	
Detailstudie elektriciteit (<= 25 kVA met netuitbreiding)	292,20	353,56	per st	815417	
2.2	Oriëntatiestudie				
<i>Oriëntatiestudie enkel indien aangevraagd door klant. De kosten van de oriënterende studie worden terugbetaald als de detailstudie de oriënterende studie tegensprekt (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)	146,10	176,78	per st	815421	
Oriëntatiestudie elektriciteit (<= 100 kVA)	292,20	353,56	per st	815422	
Oriëntatiestudie elektriciteit (> 100 kVA)	292,20	353,56	per st	815423	
Oriëntatiestudie elektriciteit (<= 25 kVA of geen net aanwezig)	146,10	176,78	per st	815427	

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Infrac West

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
2.3	Studie ter plaatse				
	Studie ter plaatse in geval onvolledig dossier of wijziging aansluiting	67,32	81,46	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)	8,14	9,85	per m	815300
	Kabel leveren en plaatsen per m (vanaf 80A), enkele kabel	22,80	27,59	per m	815105
3.2	Graafwerk op privé-terrein (mits akkoord Infrac)				
	Sleuf volle grond	9,78	11,83	per m	815350
	Sleuf losse bestrating (vb. grint)	15,17	18,36	per m	815351
	Sleuf klinkers/dallen	42,37	51,27	per m	815352
	Sleuf KWS/Beton/sierbedekking/monoliet	69,48	84,07	per m	815353
	Graven buitenput	143,63	173,79	per st	815319
	Onderboring ondergrond				
	Basisforfait onderboring	233,42	282,44	per st	815308
	<i>alsook:</i>				
	Onderboring, component volgens lengte (per m)	52,96	64,08	per m	815309
3.3	Doorboring (niet door gegoten betonkelder) - mits akkoord Infrac				
	Doorboring binnenmuur of vloer	18,85	22,81	per st	815305
	Doorboring en afdichting fundering of buitenmuur	64,63	78,20	per st	815306
	Levering gladde wachtbuis (per m)	7,62	9,22	per m	815310
3.4	Aansluitmodule en aansluitscheider / spanningsloos contact				
	Leveren en plaatsen aansluitmodule 25S60	78,73	95,26	per st	815323
	Leveren en plaatsen aansluitscheider 125A-4 polig	58,88	71,24	per st	815324
	Achteraf bijplaatsen spanningsloos contact voor bijv. boiler	76,58	92,66	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)	61,67	74,62	per st	815234
	Doorloopmof >=80 Amp (verlengen aansluitkabel bij verplaatsing)	152,67	184,73	per st	815235
	Kabelbevestiging binnen (per m) excl. kabel	24,41	29,54	per m	815325
3.6	Buitenkasten				
	PVC-buitenkast / kast voor weekendverblijf (<= 80A)	723,61	875,57	per st	815233
	PVC-buitenkast voor grotevermogenbord (>80A)	1 084,51	1 312,26	per st	815237
	Leveren en plaatsen inox sleutelkastje	114,59	138,65	per st	815327
4	Tijdelijke aansluitingen				
	<i>Geen vermogensvergoeding verschuldigd voor tijdelijk vermogen en marktasten, enkel voor definitief vermogen.</i>				
	<i>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</i>				
	<i>Geen studiekosten voor het tijdelijk vermogen t.e.m. 80A. Tijdelijke aansluiting toegelaten gedurende maximum 24 mnd.</i>				

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Infrac West

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
4.1	Tijdelijke aansluiting op definitieve kabel Tijdelijke aansluiting op definitieve kabel (bovenop prijs nieuwe aansluiting) <= 80A	153,51	185,75	per st	815120
4.2	Tijdelijke aansluitingen voor werf of evenement <=80 A <i>Voor zover vermogen beschikbaar op het net. Inclusief wegname.</i>				
	Tijdelijke aansluiting voor werf met materiaal en aansluitkabel van de klant, zonder graafwerk (bovengronds, uit verdeelkast of tegen cabine)	226,23	273,74	per st	815121
	Tijdelijke aansluiting voor werf met graafwerk en mof (ondergronds net), zonder boring	906,75	1 097,17	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>				
	Tijdelijke aansluiting voor evenement (max. 1 maand) >80A, incl. wegname	906,75	1 097,17	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). Verbruik kermis - forfaitair volgens beschikbaar vermogen <i>alsook bij aanvraag buiten de voorziene periode</i> Administratiekosten kermisaanvraag	4,43 4,49 67,32	5,36 5,43 81,46	per kVA per kVA.we per st	815131 815810 815132
5	Verzwarend van aansluiting laagspanning				
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) <i>ofwel indien de bestaande meetgroep vervangen moet worden (< 56 kVA)</i> Forfaitaire vergoeding verhoging vermogen met vervangen meetgroep (<=56 kVA, excl. nieuwe meterkast 25S60)	171,46 76,58 416,56	207,47 92,66 504,04	per st per st per st	815203 815200 815208

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Infrac West

					2016			
					BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
<i>ofwel indien volledige meetmodule / meterbord vervangen wordt bij verzwaring naar > 56 kVA en/of bijplaatsen telelezing (>=100 kVA):</i>								
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					20,63	24,96	per kVA	815201
Verhoging aansluitvermogen: in mindering brengen oude vermogen					-20,63	-24,96	per kVA	815202
3) alsook, indien de aansluiting niet uitgerust is met kast "25S60"								
Supplement vervanging aansluitkast en lastscheider bij verzwaring/verlaging					137,62	166,52	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)					122,09	147,73	per st	815221
6) bijkomend indien aansluitleiding op privédom. langer dan 25m								
Beveiliging lange aansluitleiding					960,62	1 162,35	per st	815238
7) bijkomend indien net aangepast moet worden: zie netuitbreidingskosten								
Detail netuitbreidingskosten:								
<i>Aansluiting in woonzone (legende gewestplan n° 1.0 t.e.m. 1.2.3 en 6.2)</i>								
Uitbreiding voor LS-aansl <= 25 KVA					gratis		per m	CELE011
Uitbreiding voor LS-aansl > 25 <= 56 KVA					16,14	19,53	per m	CELE021
Uitbreiding voor LS-aansl > 56 KVA					48,43	58,60	per m	CELE041
Indien voor de uitbreiding laagspanning t.b.v. een aansluitvermogen <= 56kVA reeds het gereduceerd tarief "Uitbreiding voor LS-aansluiting > 25 <= 56 KVA in woonzone" werd betaald en er binnen de 24 maanden een aanvraag tot verzwaring tot boven de 56kVA is, wordt het resterende bedrag voor de LS-kabel aangerekend:								
Uitbreiding voor LS-aansl > 56KVA<2 jaar					32,28	39,06	per m	CELE031
Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein:								
Premie voor LS-aansl > 25 <= 56KVA					-16,14	-19,53	per m	CELE721
Premie voor LS-aansluiting > 56KVA					-48,43	-58,60	per m	CELE741
Premie voor LS-aansl > 56KVA < 2 jaar					-32,28	-39,06	per m	CELE731
<i>Aansluiting in industriezone (legende gewestplan n° 2.0 t.e.m. 3.1)</i>								
Uitbreiding voor LS-aansluiting <= 56KVA					gratis		per m	CELE024
Uitbreiding voor LS-aansluiting > 56KVA					48,43	58,60	per m	CELE034
Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein:								
Premie voor LS-aansluiting > 56KVA					-48,43	-58,60	per m	CELE734
<i>Aansluiting buiten woon- en industriezone</i>								
Uitbreiding voor LS-aansluiting					48,43	58,60	per m	CELE037
Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein:								
Premie voor LS-aansluiting					-48,43	-58,60	per m	CELE737
5.2	Verlaging van het aansluitvermogen (geen teruggave van vermogensvergoeding, aansluitvermogen wordt definitief verlaagd)							
<i>Indien meetmodule behouden blijft</i>								
Forfaitaire vergoeding verlaging vermogen					114,91	139,04	per st	815204

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Infrac West

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	<i>ofwel indien meetmodule is uitgerust met een regelbare automaat</i> Verlaging vermogen in geval regelen bestaande automaat	114,91	139,04	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"	114,91	139,04	per st	815205
	Supplement vervanging aansluitkast en lastscheider bij verzwaring/verlaging	137,62	166,52	per st	815207
5.4	Tijdelijke verzwaringen t.e.m. 80A				
	Tijdelijke verzwaring <=80A voor evenement (max. 1 maand)	171,46	207,47	per st	815125
	Verzwaring tijdelijke aansluitingen <= 80A	171,46	207,47	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>				
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 <i>ofwel (enkel op initiatief van de Infrac)</i>	185,83	224,85	per st	815211
	Vervanging enkel- door dubbeltarief in kastje naast bestaande tellerkast	185,83	224,85	per st	815212
	Vervanging enkel- door dubbeltarief in nieuwe kast	323,19	391,06	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	377,95	457,32	per st	815144
	Achteraf bijplaatsen kWh-meter excl. nacht (verwarming), incl. meetmodule	377,95	457,32	per st	815140
	Plaatsen kWh-meter verwarming gelijktijdig met nieuwe aansluiting	314,22	380,21	per st	815142
	Ondergronds maken				

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Infrac West

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Vervangen boven- door ondergrondse aansluiting, zelfde meetmodule, automaat en voorwaarden als een nieuwe aansluiting	491,08	594,21	per st	815241
	Renovatie meterkast op vraag klant en verwisseling meetgroep Vervangen meetgroep in nieuwe meterkast, geleverd door klant	416,56	504,04	per st	815273
	Renovatie kastenbatterij appartement indien nodig voor verzwaring/aanpassing of op vraag klant Renovatie meetgroep in kastenbatterij geleverd door klant	140,05	169,46	per teller	815276
	Herverbinden of verbinden binneninstallatie (niet gelijktijdig met nieuwe aansluiting) Verbinding tussen meetgroep en verdeelkast, excl. kabel	67,32	81,46	per st	815775
6.3	Wegname volledige aansluiting en meter (maximum 3) Wegname meting (uit kastenbatterij) Wegname volledige aansluiting met teller(s), bovengronds (bij afbraak) Wegname volledige aansluiting met teller(s), ondergronds (bij afbraak)	72,62 159,80 412,97	87,87 193,36 499,69	per st per aansluiting per aansluiting	815261 815262 815266
	Tijdelijke wegname (wegname en herplaatsing) Wegname aansluiting (verbouwing) en herplaatsing bovengronds Wegname aansluiting (verbouwing) en herplaatsing ondergronds Bestaande meter tijdelijk opstellen in werfkast en herplaatsen (verbouwing)	319,59 825,95 280,10	386,70 999,40 338,92	per st per st per st	815264 815267 815268
6.4	Verplaatsen van teller (binnen) Verplaatsen van teller (binnen), zonder bijkomend materiaal indien tracé wordt verlengd: zie supplementen	140,05	169,46	per st	815274
6.5	Ter beschikking stellen impulsuitgangen: Ter beschikking stellen telpulsen	362,69	438,85	per st	815193
6.6	Slimme meter Tariefwissel slimme meter	67,32	81,46	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.infrac.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)	67,32	81,46	per st	815784

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Infrac West

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	In dienst stellen van de meter	67,32	81,46	per st	815785
	Uit dienst stellen - aan de meter	67,32	81,46	per st	815786
	Indienststelling gelijktijdig met nieuwe aansluiting	gratis		per st	815787
	Appartementen, per verbruiksplaats binnen eenzelfde aanvraag				
	Eerste indienststelling: zie hierboven				
	Bijkomende indienststelling, gelijktijdige aanvraag	19,11	23,12	per st	815788
	Bijkomende uitdienststelling, gelijktijdige aanvraag	19,11	23,12	per st	815789
	Tijdelijk buiten spanning plaatsen grootvermogenbord (>56 kVA)	153,51	185,75	per st	815792
9.2	Uit- en indienststelling, zie procedure 'wanbetaling/drop'				
	Afsluiting aan de meter	67,32	81,46	per st	815751
	In dienst stellen van de meter	67,32	81,46	per st	815785
	Afsluiting en heraanluiten aan bovengronds net	319,59	386,70	per st	815752
	Afsluiting en heraanluiten aan het ondergronds net	825,95	999,40	per st	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	170,56	206,38	per st	815777
	Vergoeding kosten verbonden aan het niet melden van wijziging in afname- of injectie karakteristieken	199,73	241,67	per st	815791
	Nutteloze verplaatsing (elektriciteit)	67,32	81,46	per st	815770
9.4	Wanbetaling				
	Inningskosten (geen BTW van toepassing)	33,21		per st	815740
9.5	Herplaatsing van de verzegeling				
	Zegelbreuk niet-toegestane verbreking van de zegels	67,32	81,46	per st	815783
9.6	Ijking en herprogrammatie meter				
	Ijking meting laagspanning, binnen tolerantiegrenzen	153,51	185,75	per st	815763
	Ijking indirecte meter (boven 80 A)	1 203,02	1 455,65	per st	815765
	Herparametriseren meter	153,51	185,75	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)	67,32	81,46	per st	815774
	Tijdelijke isolatie van bovengronds elektriciteitsnet: plaatsing en wegname achteraf (per paalvak)	777,47	940,74	per st	815780
9.9	Spanningscontrole				
	Langdurige controle netspanning (logger), binnen grenzen	153,51	185,75	per st	815778
	Controle netspanning, binnen grenzen	67,32	81,46	per st	815779
9.10	Tussentijdse meteropname				

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Infrax West

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Tussentijdse meteropname elektriciteit	67,32	81,46	per st	815773
9.11	(Des-)activering bestaande dubbeltariefinstallatie				
	Desactiveren dubbeltarief (omschakeling dubbel naar enkeltarief)	67,32	81,46	per st	815243
	Heractiveren dubbeltarief (omschakeling enkel naar dubbeltarief, OT aanwezig)	67,32	81,46	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)	377,95	457,32	per st	815141
	Bijplaatsen indirecte kWh-meter voor groenestroomproductie (>56 kVA)	1 292,79	1 564,28	per st	815147
10.2	Aanpassing meetgroep, vermogen <10 kVA				
	Activering tweerichtingsmeting op directe meter - wegname teruglooprem	gratis			
	Vervangen gewone door bidirectionele meter, kast type 25S60	314,22	380,21	per st	815148
	Vervangen gewone door bidirectionele meter, kast niet 25S60	416,56	504,04	per st	815149
10.3	Vervangen meetgroep, vermogen 10-56 kVA in bestaande kast				
	Ombouwen teller 2-kwadranten naar 4-kwadranten	491,08	594,21	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)	1 292,79	1 564,28	per st	812295
	Aanpassing bestaande meetmodule excl. vervanging kast(en)	1 014,48	1 227,52	per st	812296
10.5	Ijking				
	Ijken indirecte meter tbv. groene stroomcertificaten	577,26	698,48	per st	815145

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit:
Infrac West

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
1	Nieuwe aansluitingen middenspanning				
	<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>				
1.1	Nieuwe aansluiting middenspanningsnet				
	<i>Basisforfait</i> Forfaitaire aansluiting op MS-net excl. leveren & plaatsen meetinrichting (incl. max 2x10m kabel op privé)				
		5 171,20	6 257,15	per st	812100
	<i>alsook de volgende componenten:</i>				
	Plaatsing meetmodule met telelezing	1 508,26	1 824,99	per st	812112
	<i>alsook vermogensvergoeding</i>				
	Vermogensvergoeding volgens aansluitvermogen in kVA	16,28	19,70	per kVA	812114
	<i>alsook eventuele kabelsupplement op privédomein</i>				
	MS-kabel (3xAlu 95) leveren en plaatsen excl. graafwerk	37,88	45,83	per m	812413
	MS-kabel (3xAlu 150) leveren en plaatsen excl. graafwerk	46,68	56,48	per m	812414
	MS-kabel (3xAlu 240) leveren en plaatsen excl. graafwerk	51,34	62,12	per m	812415
	MS-kabel (3xAlu 400) leveren en plaatsen excl. graafwerk	64,45	77,98	per m	812416
	MS-kabel (3xCu 400) leveren en plaatsen excl. graafwerk	154,41	186,84	per m	812418
	<i>alsook grondwerken op privédomein</i> zie tabel grondwerken				
	<i>alsook eventuele netuitbreidingskosten</i> bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten				
	Detail netuitbreidingskosten:				
	<i>Aansluiting in woonzone (legende gewestplan n° 1.0 t.e.m. 1.2.3 en 6.2)</i>				
	Uitbreiding voor MS-aansl <=400kVA op net	30,26	36,61	per m	CELE070
	Uitbreiding voor MS-aansl >400kVA op net	90,81	109,88	per m	CELE071
	<i>Aansluiting in industriezone (legende gewestplan n° 2.0 t.e.m. 3.1)</i>				
	Uitbreiding voor MS-aansl <= 1MVA op net	gratis		per m	CELE054
	Uitbreiding vr MS-aansl >1 MVA en <=2 MVA op net	30,26	36,61	per m	CELE055
	Uitbreiding vr MS-aansl >2 MVA op net	90,81	109,88	per m	CELE056
	<i>Aansluiting buiten woon- en industriezone</i>				
	Uitbreiding voor MS-aansluiting op net	90,81	109,88	per m	CELE057
1.2	Tijdelijke aansluiting middenspanning (maximum 3 jaar)				
	<i>Geen vermogensvergoeding van toepassing, max. 630 kVA.</i>				
	<i>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>				
	Tijdelijke aansluiting op MS-net met plaatsing meetinrichting (incl. 2x10m kabel) exclusief wegname	5 171,20	6 257,15	per m	812417
	Studiekosten,grondwerken en kabelsupplementen (gedeelte >2x10m): zie 'nieuwe aansluiting'				
2	Studiekosten				
2.1	Detailstudie				
	<i>Detailstudie wordt aangerekend bij elke vraag tot aansluiting, verzwaring en teruglevering (injectie rechtstreeks op MS of indirect achter transfo MS-LS)</i>				
	<i>Ook bij annulatie of vervallen van offertes wordt de studiekost opgeëist.</i>				
	Detailstudie middenspanning (<= 630 kVA)	584,41	707,14	per st	812513

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Infrac West

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
2.2	Detailstudie middenspanning (<= 1000 kVA)	1 402,60	1 697,15	per st	812514
	Detailstudie middenspanning (<= 2 MVA)	2 337,63	2 828,53	per st	812515
	Detailstudie middenspanning (> 2 MVA)	4 675,36	5 657,19	per st	812516
	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 middenspanning (<= 630 kVA)	292,20	353,56	per st	812423
	Oriëntatiestudie middenspanning (<= 1000 kVA)	701,29	848,56	per st	812424
	Oriëntatiestudie middenspanning (<= 2 MVA)	1 168,81	1 414,26	per st	812425
	Oriëntatiestudie middenspanning (> 2 MVA)	2 337,63	2 828,53	per st	812426
3	Nieuwe aansluitingen middenspanningspost				
3.1	Aansluiting				
	Forfaitaire aansluiting op MS-post met plaatsing meetinrichting, excl. levering meetinrichting (per vertrekcel)	137 135,95	165 934,50	per st	811100
	alsook kabelverbinding (per bundel van 3-fasen) vanuit het onderstation				
	Leveren en plaatsen kabel 1 X 3x240Alu (excl. grondwerk, excl. signaalkabel)	51,34	62,12	per m	811114
	Leveren en plaatsen kabel 1 X 3x400Alu (excl. grondwerk, excl. signaalkabel)	64,45	77,98	per m	811115
Leveren en plaatsen kabel 1 X 3x400Cu (excl. grondwerk, excl. signaalkabel)	154,41	186,84	per m	811113	
3.2	Supplementen				
	Supplement voor kanaalboring per kabelverbinding	18 763,60	22 703,96	per verbinding	811301
	Optioneel: kost per meter voor signaalkabel tussen de MS-post en de hoofdcabine van de klant in zelfde sleuf	11,40	13,79	per m	811311
	Optioneel: forfait per kabelverbinding voor differentieelbeveiliging - voor zover signaalkabel beschikbaar	13 197,36	15 968,81	per verbinding	811321
Leveren en plaatsen omvormtransformator MS/MS 10 MVA	170 308,94	206 073,82	per st	812902	
3.3	Studiekosten				
	<i>Detailstudie wordt aangerekend bij elke vraag tot aansluiting zie studies middenspanningsnet</i>				
	<i>Oriëntatiestudie</i>				
<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>					
zie studies middenspanningsnet					
4	Aanpassing en diensten				
4.1	Diensten & supplementen				
	Indienststelling middenspanningmeter	140,05	169,46	per st	812121
	Uitdienststelling (move-out/drop) middenspanningmeter	140,05	169,46	per st	812122
	Tijdelijk buiten spanning plaatsen cabine/feeder en terug onderspanning brengen	880,71	1 065,66	per st	812123
Beschikbaar stellen telpulsen	969,59	1 173,20	per st	812132	

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Infrac West

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Ter plaatse testen netonkoppelbeveiliging van decentrale productie-eenheden	191,21	231,36	per st	812133
	Tijdelijk openen celdeuren voor reiniging	114,91	139,04	per st	812119
	Tele-monitoring en -controle van decentrale productie-eenheden	9 157,35	11 080,39	per st	812136
	Tele-monitoring van decentrale productie-eenheden	2 594,58	3 139,44	per st	812135
	Supplement eindstekker 'T' (set drie stuks)	362,72	438,89	per st	812103
	Nieuw slot voor MS-cabine	198,39	240,05	per st	812137
	Nutteloze verplaatsing of herplanning bij in- of uitdienststelling	140,05	169,46	per st	812124
	Nutteloze verplaatsing of herplanning bij aankoppeling	306,14	370,43	per st	812125
4.2	Heraansluiten cabine (in zelfde put)				
	Ondergronds afsluiten MS-cabine, via mof, incl. heraansluiten	5 171,20	6 257,15	per st	812108
4.3	Definitief afsluiten				
	Wegname op initiatief van de klant:				
	Wegname (tijdelijke) middenspanningsaansluiting: afmoffen, kabel blijft liggen	2 828,00	3 421,88	per st	812106
	Wegname op initiatief van de verdeler: zie technisch reglement				
4.4	Ijking				
	Ijking meting (MS)	1 203,02	1 455,65	per st	812763
	Herparameteren meting (MS)	229,82	278,08	per st	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	1 049,50	1 269,90	per st	812293
	2) alsook in geval vervanging meterbord: Aanpassing bestaande meetmodule incl. vervanging kast(en) ofwel Aanpassing bestaande meetmodule excl. vervanging kast(en)	1 292,79	1 564,28	per st	812295
		1 014,48	1 227,52	per st	812296
	3) alsook vermogensvergoeding: Verzwaring middenspanning volgens verschil in kVA	16,28	19,70	per kVA	812102
	4) alsook kosten detailstudie volgens nieuwe vermogen Studiekosten: zie nieuwe aansluiting middenspanningsnet				

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Infrax West

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
5)	alsook indien net onvoldoende sterk: Bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten Detail netuitbreidingskosten: <i>Aansluiting in woonzone* (legende gewestplan n° 1.0 t.e.m. 1.2.3 en 6.2)</i> Uitbreiding voor MS-aansl <=400kVA op net Uitbreiding voor MS-aansl >400kVA op net	30,26 90,81	36,61 109,88	per m per m	CELE070 CELE071
	Indien voor de uitbreiding middenspanning t.b.v. een aansluitvermogen <= 400 kVA reeds het gereduceerd tarief "Uitbreiding voor MS-aansluiting net <= 400 kVA in woonzone" werd betaald en binnen de 24 maanden een aanvraag tot verzwaring tot boven de 400 kVA is, wordt het resterende bedrag voor de MS-kabel aangerekend: Uitbr voor MS-aansl > 400kVA<2 jaar	60,54	73,25	per m	CELE072
	<i>Aansluiting in industriezone* (legende gewestplan n° 2.0 t.e.m. 3.1)</i> Uitbreiding voor MS-aansl <= 1MVA op net	gratis		per m	CELE054
	Uitbreiding vr MS-aansl >1 MVA en <=2 MVA op net	30,26	36,61	per m	CELE055
	Uitbreiding vr MS-aansl >2 MVA op net	90,81	109,88	per m	CELE056
	Indien voor de uitbreiding middenspanning t.b.v. een aansluitvermogen <= 2 MVA reeds het gereduceerd tarief "Uitbreiding voor MS-aansluiting net >1MVA en <= 2MVA in industriezone" werd betaald en binnen de 24 maanden een aanvraag tot verzwaring tot boven de 2 MVA is, wordt het resterende bedrag voor de MS-kabel aangerekend: Uitbr vr MS-aansl >1 MVA en <=2 MVA op net < 2 j	60,54	73,25	per m	CELE065
	<i>Aansluiting buiten woon en industriezone*</i> Uitbreiding voor MS-aansluiting op net	90,81	109,88	per m	CELE057
	<i>*productie-installatie van elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling ≤ 5 MVA: eerste 1000 m kabellengte op openbaar domein gratis</i>				
6)	alsook indien aansluiting (>100 kVA) nog niet met telezwing Achteraf installeren telezwing MS	519,80	628,96	per st	812297
	Verlaging aansluitvermogen middenspanning (geen teruggave vermogensvergoeding)	114,91	139,04	per st	812104
5.2.	Verzwaringen "laagspanning, gelijkgesteld met middenspanning"				
	<i>Enkel van toepassing in geval van verzwaringen bij laagspanningsklanten die genieten van het tarief middenspanningsnet op basis van de regeling voor september 1999. 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. 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>				
	<i>Tussenkomsten in de transformatiecabine bij "laagspanning gelijkgesteld met middenspanning" (voor 9/1999) Eenmalige tussenkomst (afkoop) in de kosten van de transformatiecabine van de distributienetbeheerder:</i>				
	Distributie cabine : in omhulsel netbeheerder - eenmalig	157,99	191,17	per kVA	812591
	Gemengde cabine : in omhulsel netgebruiker - eenmalig	115,80	140,12	per kVA	812592

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Infrac West

2016			
BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel

Bijkomende componenten, in geval van vervanging of versterking van de aansluitkabel:

Uitbreiding LS-net op openbaar domein volgens netuitbreidingskosten

Detail netuitbreidingskosten:

Aansluiting in woonzone (legende gewestplan n° 1.0 t.e.m. 1.2.3 en 6.2)

Uitbreiding voor LS-aansl <= 25 KVA

gratis

per m

CELE011

Uitbreiding voor LS-aansl > 25 <= 56 KVA

16,14

19,53

per m

CELE021

Uitbreiding voor LS-aansl > 56 KVA

48,43

58,60

per m

CELE041

Indien voor de uitbreiding laagspanning t.b.v. een aansluitvermogen <= 56kVA reeds het gereduceerd tarief "Uitbreiding voor LS-aansluiting > 25 <= 56 KVA in woonzone" werd betaald en er binnen de 24 maanden een aanvraag tot verzwaring tot boven de 56kVA is, wordt het resterende bedrag voor de LS-kabel aangerekend:

Uitbreiding voor LS-aansl > 56KVA<2 jaar

32,28

39,06

per m

CELE031

Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein:

Premie voor LS-aansl > 25 <= 56KVA

-16,14

-19,53

per m

CELE721

Premie voor LS-aansluiting > 56KVA

-48,43

-58,60

per m

CELE741

Premie voor LS-aansl > 56KVA < 2 jaar

-32,28

-39,06

per m

CELE731

Aansluiting in industriezone (legende gewestplan n° 2.0 t.e.m. 3.1)

Uitbreiding voor LS-aansluiting <= 56KVA

gratis

per m

CELE024

Uitbreiding voor LS-aansluiting > 56KVA

48,43

58,60

per m

CELE034

Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein:

Premie voor LS-aansluiting > 56KVA

-48,43

-58,60

per m

CELE734

Aansluiting buiten woon- en industriezone

Uitbreiding voor LS-aansluiting

48,43

58,60

per m

CELE037

Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein:

Premie voor LS-aansluiting

-48,43

-58,60

per m

CELE737

6 Verplaatsing middenspanningsaansluiting

Forfait per begin of eindmof en per kabel (3 aders):

Verbindingsmof enkele MS-kabel

1 615,99

1 955,35

per st

812326

Eindmof enkele MS-kabel

691,28

836,45

per st

812329

alsook kabels op privé volgens lengte nieuwe tracé:

MS-kabel (3xAlu 95) leveren en plaatsen excl. graafwerk

37,88

45,83

per m

812413

MS-kabel (3xAlu 150) leveren en plaatsen excl. graafwerk

46,68

56,48

per m

812414

MS-kabel (3xAlu 240) leveren en plaatsen excl. graafwerk

51,34

62,12

per m

812415

MS-kabel (3xAlu 400) leveren en plaatsen excl. graafwerk

64,45

77,98

per m

812416

alsook graafwerken op privédomein

graafwerken op privédomein, zie verder

alsook eventueel aanpassingen op openbaar domein

aanpassing MS-net (kabels en graafwerken) op openbaar domein volgens bestek

7 Grondwerken op privédomein - MS

Tabel grondwerken op privédomein, middenspanning (voor zover niet opgedragen aan de klant)

Sleuf volle grond

20,64

24,97

per m

812350

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Infrac West

		2016			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Sleuf losse bedekking	28,27	34,21	per m	812351
	Sleuf klinkers/dallen	67,32	81,46	per m	812352
	Sleuf KWS/Beton/sierbestrating/monoliet	103,23	124,91	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	1 292,79	1 564,28	per st	812295
	Aanpassing bestaande meetmodule excl. vervanging kast(en)	1 014,48	1 227,52	per st	812296
8.2	Afzonderlijke meter voor registratie groenestroomproductie (meting onder LS)				
	Aanpassing bestaande meetmodule incl. vervanging kast(en)	1 292,79	1 564,28	per st	812295
8.3	Afzonderlijke meter voor registratie groenestroomproductie (meting onder HS)				
	Plaatsing meetmodule met telelezing	1 508,26	1 824,99	per st	812112