

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Koning Albert II-laan 20 bus 19
1000 BRUSSEL
www.vreg.be

ONTWERP

**Technisch Reglement voor de
Distributie van Elektriciteit
in het Vlaamse Gewest**

van (datum) 2018

BESL-2018-xx

Inhoud

TITEL I. — ALGEMENE BEPALINGEN	5
HOOFDSTUK I. Toepassingsgebied en definities	5
HOOFDSTUK II. Taken en verplichtingen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder	11
HOOFDSTUK III. Informatie-uitwisseling	13
HOOFDSTUK IV. Behandeling van gegevens	15
HOOFDSTUK V. Noodsituatie en overmacht	16
TITEL II. — NETCODE	19
HOOFDSTUK I. Beheer en uitbating van distributienetten	19
Afdeling 1. — Gegevens voor beheer en uitbating van distributienetten	19
Afdeling 2. — Investeringsplan	21
Afdeling 3. — Uitbouw van het elektriciteitsdistributienet m.b.t. verkavelingen, bedrijventerreinen of appartementsgebouwen.....	21
Afdeling 4. — Uitbating van distributienetten	22
HOOFDSTUK II. Aansluiting op het elektriciteitsdistributienet	23
Afdeling 1. — Aansluitingswijze en -procedure	23
Afdeling 2. — Aansluitingsvoorschriften en handhaving ervan	33
Afdeling 3. — Aanleg en beheer van de aansluiting	39
Afdeling 4. — Toegankelijkheid van de aansluiting en de installaties	41
Afdeling 5. — Wijzigingen aan de aansluiting, wegname en verzegeling	43
Afdeling 6. — Wederzijdse rechten en plichten van distributienetbeheerder en -gebruiker	45
HOOFDSTUK III. Toegang tot het net	49
Afdeling 1. — Voorwaarden voor toegang tot het net	49
Afdeling 2. — Geplande onderbrekingen van de toegang tot het net.....	51
Afdeling 3. — Ongeplande onderbrekingen van de toegang tot het net.....	52
Afdeling 4. — Onderbrekingen van de toegang tot het net ten gevolge van congestie.....	52
Afdeling 5. — Compensatie van netverliezen	52
Afdeling 6. — Beëindiging of opschorting van toegang tot het net.....	53
Afdeling 7. — Toegang tot andere netten.....	54
Afdeling 8. — Specifieke voorschriften voor toegang tot het net op midden- en hoogspanning	54
Afdeling 9. — Flexibiliteit en ondersteunende diensten.....	56
TITEL III. — MEETCODE	59
HOOFDSTUK I. Algemene bepalingen betreffende meetinrichtingen	59
Afdeling 1. — Doel van meetgegevens	59
Afdeling 2. — Samenstelling, beheer en gebruiksrecht van meetinrichtingen.....	60
Afdeling 3. — Locatie van de meetinrichting en toegang ertoe	62

Afdeling 4. — Vereisten voor nauwkeurigheid en plaatsing van meetuitrustingen	63
Afdeling 5. — Sturing tariefperiodes	63
Afdeling 6. — Storingen en fouten	64
Afdeling 7. — Administratief beheer van technische gegevens	65
HOOFDSTUK II. Bijzondere bepalingen betreffende meetinrichtingen	66
Afdeling 1. — Bijzondere bepalingen betreffende grootverbruiksmeeetinrichtingen	66
Afdeling 2. — Bijzondere bepalingen betreffende kleinverbruiksmeeetinrichtingen	67
Afdeling 3. — Meetuistrusting voor decentrale productie en valorisatie van flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt	67
Afdeling 4. — Bijzondere voorschriften voor budgetmeters	68
HOOFDSTUK III. Meteropname	69
Afdeling 1. — Meteropname bij grootverbruiksmeeetinrichtingen	69
Afdeling 2. — Meteropname bij kleinverbruiksmeeetinrichtingen	70
TITEL IV. — MARKTCODE	73
HOOFDSTUK I. Registratie van gegevens	73
Afdeling 1. — Toekenning van toegangspunt en allocatiepunten	73
Afdeling 2. — Toegangsregister	74
HOOFDSTUK II. Toegang tot het net en markttoegang	75
Afdeling 1. — Verkrijgen van toegang tot het net	76
Afdeling 2. — Verkrijgen van markttoegang door de toegangshouder	79
Afdeling 3. — Dienstencatalogus en allocatiepuntconfiguratie	82
HOOFDSTUK III. Marktfacilitatie	83
Afdeling 1. — Proces ter consultatie van gegevens door de toegangshouder op een toegangspunt en allocatiepunt	83
Afdeling 2. — Processen die een wijziging op het allocatiepunt teweegbrengen	84
Afdeling 3. — Processen gekoppeld aan het verwerken van meetgegevens	91
Afdeling 4. — Processen gekoppeld aan de toewijzing van afgenomen, geïnjecteerde, verbruikte en geproduceerde hoeveelheden elektriciteit	99
Afdeling 5. — Processen gekoppeld aan het ter beschikking stellen van meetgegevens ten behoeve van facturatie in het kader van een energiecontract	101
Afdeling 6. — Processen gekoppeld aan de nettariëffacturatie	107
TITEL V. — DATACODE	108
HOOFDSTUK I. Meetgegevens voor informatieve doeleinden	108
HOOFDSTUK II. Registratie van gegevens	108
Afdeling 1. — Toekenning van datadienstenpunten	108
Afdeling 2. — Registratie	108
HOOFDSTUK III. Datatoegang	109

Afdeling 1. – Algemeen	109
Afdeling 2. – Geautomatiseerde datatoegang	110
Afdeling 3. – Einde van de datatoegang.....	113
HOOFDSTUK IV. Inzage door de netgebruiker in zijn gegevens.....	114
HOOFDSTUK IV. Toegang tot gegevens door de VREG	114
TITEL VI. – SAMENWERKINGSCODE	115
TITEL VII. – CODE GESLOTEN DISTRIBUTIENETTEN	120
HOOFDSTUK I. Algemene beginselen.....	120
Afdeling 1. – Taken en verplichtingen	120
Afdeling 2. – Noodsituatie	120
Afdeling 3. – Behandeling van gegevens	121
HOOFDSTUK II. Net.....	121
Afdeling 1. – Aansluiting op het net	121
Afdeling 2. – Toegang tot het net voor de achterliggende netgebruiker	123
HOOFDSTUK III. Meting.....	124
Afdeling 1. – Algemeen.....	124
Afdeling 2. – Storingen en fouten.....	125
Afdeling 3. – Meetuitrustingen bij decentrale productie-installaties en valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt.....	126
HOOFDSTUK IV. Markt	127
Afdeling 1. – Registratie van gegevens	127
Afdeling 2. – Toegang tot het net voor de toegangshouder	128
Afdeling 3. – Marktfacilitatie	128
HOOFDSTUK V. Samenwerking	131
TITEL VIII. – SLOTBEPALINGEN	133
HOOFDSTUK I. Opheffingsbepaling	133
HOOFDSTUK II. Overgangsbepalingen	133
BIJLAGEN	141
BIJLAGE I – Overzicht van gegevens gebruikt door de distributienetbeheerders voor de uitvoering van hun wettelijke taken.....	141
BIJLAGE II – Overzicht van gegevens gebruikt door de databeheerder voor de uitvoering van zijn wettelijke taken.....	144
BIJLAGE III - Vereisten voor meetuitrustingen	147

TITEL I. — ALGEMENE BEPALINGEN

HOOFDSTUK I. Toepassingsgebied en definities

Art. 1.1.1

(ex art. I.1.1.1)

§1. Dit reglement bevat de voorschriften en de regels voor het beheer, de aansluiting op en de toegang tot het elektriciteitsdistributienet en de hieraan gekoppelde gesloten distributienetten voor elektriciteit, gelegen in het Vlaamse Gewest.

§2. Dit reglement bestaat naast de algemene bepalingen (Titel I) uit een netcode (Titel II), een meetcode (Titel III), een marktcode (Titel IV), een datacode (Titel V), een samenwerkingscode (Titel VI), een code gesloten distributienetten (Titel VII), slotbepalingen (Titel VIII) en bijlagen.

Art. 1.1.2

(ex art. I.1.1.3)

De definities opgenomen in de Vlaamse energiewetgeving, zoals onder meer deze opgenomen in art. 1.1.3 van het Energiedecreet en art. 1.1.1 van het Energiebesluit, gelden voor dit reglement. Voor de toepassing van dit reglement wordt verder verstaan onder:

1° Aansluiting: het geheel van fysieke uitrustingen dat nodig is om de installaties van een gebruiker op het elektriciteitsdistributienet of gesloten distributienet met dat net te verbinden, inclusief de meetinrichting;

2° Aansluitingscontract: het contract dat overeenkomstig dit reglement gesloten wordt tussen een gebruiker of toekomstige gebruiker van het elektriciteitsdistributienet of gesloten distributienet voor elektriciteit, en de beheerder van dat net. Dat contract bepaalt de voorwaarden en de wederzijdse rechten, verplichtingen en aansprakelijkheden met betrekking tot de aanleg en het gebruik van een bepaalde aansluiting en bevat de voor de aansluiting van de installaties relevante technische bepalingen;

3° Aansluitingsinstallatie: een component van een aansluiting;

4° Aansluitingspunt: de fysieke plaats en het spanningsniveau van het punt waar de aansluiting is verbonden met het elektriciteitsdistributienet of het gesloten distributienet voor elektriciteit;

5° Aansluitingsreglement: het reglement, opgesteld overeenkomstig dit reglement, dat van toepassing is op een gebruiker en de beheerder van het elektriciteitsdistributienet. Dat reglement bepaalt de voorwaarden en wederzijdse rechten, verplichtingen en aansprakelijkheden met betrekking tot de aanleg en het gebruik van een aansluiting en bevat de voor de aansluiting van de installaties relevante technische bepalingen;

6° Aansluitingsvermogen: het maximaal vermogen uitgedrukt in kilovoltampère (kVA) of megavoltampère (MVA), waarover de gebruiker van het elektriciteitsdistributienet of gesloten distributienet voor elektriciteit mag beschikken door middel van zijn aansluiting;

7° Actief vermogen: het elektrische vermogen, uitgedrukt in watt (W), dat kan worden omgezet naar andere vormen van vermogen, zoals mechanisch, thermisch, akoestisch, ... De waarde is gelijk aan $3 \cdot U \cdot I \cdot \cos\varphi$ voor een driefasige aansluiting of $U \cdot I \cdot \cos\varphi$ voor een eenfasige aansluiting, waarbij U en I de effectieve waarden zijn van de fundamentele componenten van de fasespanning en de stroom en

waarbij φ het faseverschil voorstelt tussen de fundamentele componenten van die spanning en stroom;

8° Actieve energie: de integraal van het actief vermogen gedurende een bepaalde tijdsperiode;

9° Actieve netverliezen: het verbruik van actief vermogen door het elektriciteitsdistributienet, veroorzaakt door het gebruik van dat elektriciteitsdistributienet;

10° Achterliggend toegangspunt: toegangspunt van een achterliggende netgebruiker;

11° Adres: locatie, aangeduid door een straatnaam, huisnummer, busnummer, postcode, eventueel verdieping en appartement, stad of gemeente;

12° Afname: het afnemen van elektriciteit vanuit het elektriciteitsdistributienet;

13° Allocatiepunt: een dienstverleningspunt waarop markttoegang plaatsvindt;

14° Allocatiepuntconfiguratie: geheel van instelbare parameters op een allocatiepunt, bestaande uit meetregime, opnamefrequentie voor facturatie, opnamefrequentie voor verbruiksgegevens en tariefperiode;

15° Belasting: elke installatie die actief of reactief vermogen verbruikt;

16° Berekend gebruiksprofiel: de verdeling van de afname, injectie, productie en daaruit afgeleide consumptie van een netgebruiker in de tijd, op basis van een gemodelleerd profiel;

17° Buiten dienst stellen van een toegangspunt: het fysiek verhinderen van afname van of injectie op een toegangspunt, door het spanningsloos maken van de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker;

18° Contactadres: adres, aangegeven door de betrokken partij, waarop zij haar correspondentie wenst te ontvangen;

19° Dag D: een kalenderdag;

20° Dag D-1: de kalenderdag vóór dag D;

21° Datadienst: een dienst op basis van door de databeheerder ter beschikking gestelde gegevens voor informatieve doeleinden;

22° Datatoegang: de mogelijkheid om gegevens voor informatieve doeleinden te ontvangen van de databeheerder met als doel een datadienst aan te bieden;

23° Datadienstenpunt: een dienstverleningspunt waarop datatoegang plaatsvindt;

23°/1 Datadienstenpuntconfiguratie: geheel van instelbare parameters op een datadienstenpunt, bestaande uit meetregime en informatiefrequentie;

24° Datatoegangscontract: het contract, gesloten tussen de databeheerder en een derde partij, dat de rechten en plichten met betrekking tot de geautomatiseerde datatoegang bepaalt;

25° Decentrale productie-eenheid: productie-eenheid waarvan de aansluiting zich bevindt op het elektriciteitsdistributienet of op een daaraan gekoppelde gesloten distributienet voor elektriciteit;

26° Decentrale productie-installatie: installatie voor productie van elektriciteit, die aangesloten is op het elektriciteitsdistributienet of op een daaraan gekoppelde gesloten distributienet voor elektriciteit;

27° Dienstencatalogus: een catalogus door de databeheerder gepubliceerd die de diensten beschrijft die hij via dienstverleningspunten kan leveren op het vlak van dataverwerking en data-uitwisseling;

- 28° Dienstverlener van flexibiliteit (FSP):** elke natuurlijke of rechtspersoon die een of meerdere diensten, gebaseerd op flexibiliteit, aanbiedt aan minstens één andere partij; ook wel een ‘aanbieder van flexibiliteitsdiensten’ genoemd;
- 29° Dienstverleningspunt:** een punt, verbonden aan een toegangspunt, waarop markttoegang of datatoegang plaatsvindt;
- 30° Elektriciteitsdistributienetgebruiker:** natuurlijk persoon of rechtspersoon die als afnemer of producent op het toegangspunt in het toegangsregister geregistreerd is of, bij gebrek aan registratie, degene die van dit toegangspunt gebruik maakt;
- 31° EAN-GLN: European Article Number/Global Location Number** (uniek numeriek veld van 13 posities voor unieke identificatie van een marktpartij);
- 32° EAN: European Article Number** (uniek numeriek veld van 18 posities);
- 33° Eilandbedrijf:** situatie waarbij een productie-eenheid, na plotse uitschakeling van het elektriciteitsdistributienet, kan blijven instaan voor de voeding van de eigen hulpdiensten en eventueel (een deel van) het afgekoppelde systeem, en beschikbaar is om opnieuw op dat elektriciteitsdistributienet aangesloten te worden;
- 34° Eisen voor Algemene Toepassing:** eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproductie-eenheden op het net die bepaald worden volgens de modaliteiten bepaald in artikel 7 van de Europese netcode RfG;
- 35° Elektriciteitsproductie-eenheid:** een synchrone elektriciteitsproductie-eenheid of een power park module zoals gedefinieerd in de Europese netcode RfG;
- 36° Elektrisch systeem:** het geheel van de uitrustingen dat alle gekoppelde netten, alle aansluitingsinstallaties en alle installaties van de netgebruikers, aangesloten op die netten omvat;
- 37° Energiebesluit:** Besluit van de Vlaamse Regering houdende algemene bepalingen over het energiebeleid van 19 november 2010;
- 38° Energiecontract:** het contract, gesloten tussen netgebruiker en toegangshouder, voor de aankoop en/of verkoop van elektriciteit via het distributienet;
- 39° Energiedecreet:** het Vlaamse decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid;
- 40° Energieoverdracht:** een activatie van flexibiliteit met een leverancier en een dienstverlener van flexibiliteit die een afzonderlijke evenwichtsverantwoordelijke hebben en/of een dienstverlener van flexibiliteit die niet hun leverancier is;
- 41° Energieovernamedocument:** een document om de wijziging van netgebruiker op een toegangspunt te regelen;
- 42° Europese netcode RfG:** Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net;
- 43° Flexibele toegang:** toegang tot het net onder flexibele voorwaarden met de mogelijkheid tot beperking van de toegang tot het net in functie van het reeds toegewezen toegangsvermogen of de op netelementen beschikbare capaciteit;
- 44° Flexibiliteit:** de wijziging van het profiel van productie, injectie, verbruik of afname van energie in reactie op een op extern signaal of een lokaal gemeten grootte – al dan niet via een derde partij -

teneinde ofwel een dienst in het energiesysteem te verlenen ofwel een financieel voordeel te verkrijgen. Met 'extern signaal' wordt een activatiesignaal of een dynamisch prijssignaal bedoeld;

45° Frequentie: cijfermatige aanduiding van het aantal herhalingen per seconde van de fundamentele component in de voedingsspanning. De frequentie wordt uitgedrukt in Hertz (Hz);

46° Gemeten gebruiksprofiel: reële afname, injectie, productie en daaruit afgeleide consumptie van een netgebruiker, op basis van een meting per elementaire periode;

47° Grootverbruiksmetinginrichting: de meetinrichting waarmee een grootverbruiksmeting elektriciteit wordt uitgevoerd;

48° Grootverbruiksmeting elektriciteit: meting bij een netgebruiker met een aansluitingsvermogen groter of gelijk aan 56 kVA;

49° Heropbouwplan: plan tot heropbouw van het net, zoals bedoeld in de Verordening (EU) 2017/2196 van de Europese Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet, en in het Technisch Reglement Transmissie;

50° Herstelplan: plan tot herstel van het net, zoals bedoeld in de Verordening (EU) 2017/2196 van de Europese Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet, en in het Technisch Reglement Transmissie;

51° In dienst nemen van een toegangspunt: het fysiek mogelijk maken van afname van of injectie op een toegangspunt;

52° Injectie: het inbrengen van elektriciteit in het elektriciteitsdistributienet of gesloten distributienet voor elektriciteit;

53° Installatie die functioneel deel uitmaakt van het elektriciteitsdistributienet: elke uitrusting die niet tot het elektriciteitsdistributienet behoort, maar een functie heeft voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet;

54° Installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker: elke uitrusting van de elektriciteitsdistributienetgebruiker die door middel van een aansluiting op het elektriciteitsdistributienet is aangesloten en die niet tot die aansluiting behoort, en waarop dit technisch reglement van toepassing is;

55° Kennisgeving: elke vorm van bekendmaking, mededeling, (aan)vraag of klacht;

56° Kleinverbruiksmetinginrichting: de meetinrichting waarmee een kleinverbruiksmeting elektriciteit wordt uitgevoerd;

57° Kleinverbruiksmeting elektriciteit: meting bij een netgebruiker met een aansluitingsvermogen onder de 56 kVA;

58° Koppelpunt: het tussen beheerders onderling overeengekomen fysieke punt waar de koppeling tussen hun netten is gerealiseerd;

59° Kwaliteit: het geheel van de karakteristieken van elektriciteit die een invloed kunnen hebben op het elektriciteitsdistributienet (met inbegrip van de aansluiting) en de installaties van een of meer elektriciteitsdistributienetgebruikers, dat in het bijzonder de continuïteit van de spanning en de elektrische karakteristieken van die spanning (frequentie, amplitude, golfvorm, symmetrie) bevat;

60° Kwartiervermogen: het gemiddeld afgenomen of geïnjecteerd vermogen over een periode van een kwartier, uitgedrukt in watt (W) in geval van actief vermogen, in voltampère reactief (VAr) in geval van reactief vermogen, en in voltampère (VA) in geval van schijnbaar vermogen;

61° Lokale congestie: een situatie waarin een element van het elektriciteitsdistributienet, het plaatselijk vervoernet van elektriciteit of het koppelpunt met het transmissienet niet alle fysieke stromen kan opvangen zonder de operationele veiligheid in het gevaar te brengen;

62° Markttoegang: de mogelijkheid om deel te nemen aan processen van gegevensuitwisseling die gepaard gaan met injectie, afname, productie of verbruik van elektriciteit of aardgas voor doeleinden van allocatie, reconciliatie en/of facturatie;

63° Markttoegangscontract: het contract, gesloten tussen de databeheerder en de toegangshouder, dat de rechten en plichten met betrekking tot de markttoegang bepaalt;

64° Meetconfiguratie: de wijze waarop de indexen, kwartiervermogens en/of andere meetgegevens (inclusief afname en injectievolumes) bepaald worden door berekening op basis van meerdere reële registers of meters;

65° Meetinrichting: de samenstelling van alle apparatuur met inbegrip van software die dient voor het bepalen van de elektrische grootheden bij het afnemen, verbruiken, injecteren en produceren van elektrische energie op een toegangspunt of allocatiepunt ten behoeve van de facturatie in het kader van een energiecontract, de valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt, het netbeheer en het verstrekken van verbruiksgegevens;

66° Meetpunt: de fysieke plaats en het spanningsniveau van het punt waar de meetinrichting met de betrokken installatie verbonden is;

67° Meetregime: periode waarover meetgegevens geregistreerd worden met het oog op het gebruik ervan in het kader van markttoegang of datatoegang;

68° Meetuitrusting: samenstelling van apparatuur en bijhorende software die tot doel heeft de uitgewisselde elektriciteit te meten;

69° Meternummer uniek identificatienummer van een meter per fabrikant;

70° Meteropname: elke elektronische meteruitlezing op afstand, fysieke meteropname door de beheerder van het net, opname van de meetgegevens door de gebruiker van het net waarbij deze meetgegevens al dan niet via de leverancier worden overgemaakt aan de beheerder van het net of schatting door de beheerder van het net op basis waarvan de elektriciteit die over een bepaalde periode afgenomen, geïnjecteerd, geproduceerd of verbruikt is, bepaald wordt;

71° Meting: opname door middel van een meetinrichting van een fysieke grootheid op een bepaald tijdstip;

72° Netinvoer: de actieve energie die via een ander net, hetzij een elektriciteitsdistributienet, hetzij een transmissienet, of via een aansluiting waaraan een productie-installatie gekoppeld is, in het elektriciteitsdistributienet ingevoerd wordt;

73° Nominaal vermogen (P_{nom}): het maximaal ontwikkelbaar actief vermogen van een productie-eenheid, bepaald in het aansluitingscontract, dat de maximaal toegestane levering van actief vermogen in het elektriciteitsdistributienet bepaalt;

74° Noodgroepen: generatoren die uitsluitend tot bedoeling hebben om kritische belasting te voeden bij netuitval, en die verder enkel netgekoppeld worden om te testen;

75° Ondersteunende diensten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder: het geheel van de volgende diensten:

- de regeling van de spanning en van het reactief vermogen,
- de compensatie van de netverliezen,

- de toegang tot de netten waarmee het elektriciteitsdistributienet van de elektriciteitsdistributienetbeheerder gekoppeld is,
- indien van toepassing, het congestiebeheer;

76° Onterechte wissel van toegangshouder: wissel van toegangshouder die niet gedekt is door een energiecontract met de distributienetgebruiker op het betrokken toegangspunt of het verzoek van de distributienetgebruiker om zelf toegangshouder te zijn;

77° Opnamemaand: de maand waarin de databeheerder de jaarlijkse meterstand(en) voorziet te bepalen;

78° Periodieke meteropnameperiode: De periode tussen twee meteropnames die allebei door de databeheerder worden georganiseerd in het kader van de jaarlijkse meteropname, zoals bedoeld in Art. 3.3.3 §1 en die in de tijd op elkaar volgen;

79° Productie-eenheid: een fysische eenheid die een elektrische generator omvat;

80° Reactief vermogen: De imaginaire component van het schijnbaar vermogen bij de grondfrequentie, uitgedrukt in varampère reactief (VAr). De waarde is gelijk aan $3.U.I.\sin\varphi$ voor een driefasige aansluiting of $U.I.\sin\varphi$ voor een eenfasige aansluiting waarbij U en I de effectieve waarden zijn van de fundamentele componenten van de fasespanning en de stroom en waarbij φ het faseverschil voorstelt tussen de fundamentele componenten van die spanning en stroom;

81° Reactieve energie: de integraal van het reactief vermogen gedurende een bepaalde tijdsperiode;

82° Reëel lastprofiel (RLP): gemodelleerd profiel van een netgebruiker ter benadering van de verdeling van de consumptie in de tijd, op basis van reële gegevens;

83° Register van toegangsverantwoordelijken: register dat de transmissienetbeheerder bijhoudt overeenkomstig het Technisch Reglement Transmissie ;

84° Schijnbaar vermogen: het product van fasespanning en stroomsterkte bij de fundamentele frequentie, vermenigvuldigd met drie in het geval van driefasensystemen, doorgaans uitgedrukt in voltampère ('VA');

85° Stamgegevens: gegevens met betrekking tot een toegangspunt die nodig zijn voor het uitvoeren van de activiteiten verbonden aan de aankoop en verkoop van elektriciteit op dit toegangspunt;

86° Standaard jaarverbruik: een berekend verbruik over een jaar op basis van het werkelijk verbruik en het reëel (RLP) of synthetisch lastprofiel (SLP). De berekeningswijze wordt door de databeheerder gepubliceerd;

87° Standaard maandverbruik: een berekend verbruik over een maand op basis van het werkelijk verbruik en het reëel (RLP) of synthetisch lastprofiel (SLP). De berekeningswijze wordt door de databeheerders gepubliceerd;

88° Synthetisch lastprofiel (SLP): gemodelleerd profiel van een netgebruiker ter benadering van de verdeling van de consumptie in de tijd;

89° Synthetisch productieprofiel (SPP): gemodelleerd profiel van een netgebruiker ter benadering van de verdeling van de productie in de tijd;

90° Tariefperiode: de periode in de tijd waarover meetgegevens gecumuleerd worden en waarop een overeenkomstig nettatarief toegepast kan worden;

91° Technisch Reglement Transmissie: het koninklijk besluit van 19 december 2002 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe;

92° Telling: opname - door middel van een meetinrichting - van de hoeveelheid actieve of reactieve energie die gedurende een tijdsperiode wordt geïnjecteerd of afgenomen;

93° Toegangs aanvraag: een aanvraag voor toegang tot het elektriciteitsdistributienet of een gesloten distributienet overeenkomstig dit reglement;

94° Toegangscontract: het contract, gesloten tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de toegangshouder, dat de rechten en plichten met betrekking tot de toegang tot het elektriciteitsdistributienet of het gesloten distributienet bepaalt;

95° Toegangsprogramma: een lijst, opgedeeld in tijdseenheden, van de geplande afgenomen en geïnjecteerde vermogens voor een bepaalde dag D, met betrekking tot een bepaald toegangspunt;

96° Toegangsvermogen voor afname: het maximaal vermogen afname (vijftien minuten gemiddelde) uitgedrukt in voltampère (kVA), waarover de elektriciteitsdistributienetgebruiker voor elektriciteit mag beschikken door middel van zijn aansluiting;

97° Toegangsvermogen voor injectie: het maximaal vermogen injectie (vijftien minuten gemiddelde) uitgedrukt in voltampère (kVA), waarover de elektriciteitsdistributienetgebruiker voor elektriciteit mag beschikken door middel van zijn aansluiting;

98° UMIG: de **Utility Market Implementation Guide**, de handleiding die de uitwisseling van informatie in het kader van markttoegang beschrijft tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerders en andere marktpartijen;

99° UMIG TPDA: de **Utility Market Implementation Guide Third Party Data Access**, de handleiding die de uitwisseling van informatie in het kader van geautomatiseerde datatoegang beschrijft tussen de databeheerder en derde partijen;

100° Voedingsspanning: de effectieve waarde van de spanning op een toegangspunt, gemeten over een gegeven tijdsinterval;

101° Werkdag: elke dag van de week, met uitzondering van zaterdag, zondag en de wettelijke feestdagen.

Art. 1.1.4

(ex art. 1.1.1.4)

§1. Behoudens andersluidende bepalingen, lopen de termijnen, vermeld in dit reglement, van middernacht tot middernacht. Ze vangen aan op de werkdag die volgt op de dag van de ontvangst van de kennisgeving, of, bij gebrek aan een kennisgeving, de dag van de kennisname van de gebeurtenis die aanleiding geeft tot de loop van een termijn. De ontvangst van de kennisgeving wordt vermoed te vallen op de derde werkdag na de kennisgeving, behoudens tegenbewijs van kortere termijn.

§2. Vastgelegde reactietijden in de marktprocessen starten op de datum vermeld in het acceptatiebericht van de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De reactietijd voor een acceptatiebericht is 48 uur.

HOOFDSTUK II. Taken en verplichtingen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder

Art. 1.2.1

(deel van ex art. 1.1.2.1) – Kerntaken

§1. In het gebied waarvoor hij is aangewezen voert de elektriciteitsdistributienetbeheerder de taken en verplichtingen uit die hem worden opgedragen krachtens de Vlaamse energiewetgeving.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt al wat redelijkerwijs binnen zijn mogelijkheden ligt in het werk om onderbrekingen van de toegang te voorkomen, of indien een onderbreking optreedt, die zo snel mogelijk te verhelpen, alsook om de levering van diensten verbonden aan de markttoegang te garanderen.

Art. 1.2.2

(ex art. I.1.2.2) – Klachtenbehandeling

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder organiseert zich op een dergelijke wijze dat hij alle klachten van zijn elektriciteitsdistributienetgebruikers registreert en verwerkt. Klachten kunnen schriftelijk per brief, via e-mail of via de website van de elektriciteitsdistributienetbeheerder worden ingediend. Van elke klacht registreert de elektriciteitsdistributienetbeheerder de datum van ontvangst en het onderwerp.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bevestigt de ontvangst van elke schriftelijke klacht van de elektriciteitsdistributienetgebruiker binnen tien werkdagen per brief of via e-mail.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder behandelt verder de klacht in overeenstemming met de wetgeving of reglementering ter zake, zoals onder meer dit reglement en het aansluitingsreglement of aansluitingscontract en Boek XVI van het Wetboek Economisch Recht.

Art. 1.2.3

(ex art. I.2.4.1) – Publieke informatie

De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt de volgende informatie ter beschikking van het publiek:

- 1° de modelcontracten en reglementen voor aansluiting op en toegang tot het elektriciteitsdistributienet, vermeld in dit reglement;
- 2° de voorschriften en procedures die van toepassing zijn en waarnaar in dit reglement wordt verwezen;
- 3° de formulieren die vereist zijn voor de gegevensuitwisseling overeenkomstig dit reglement;
- 4° de tariefperiodes.

Die informatie wordt minstens op eenvoudige aanvraag ter beschikking gesteld. Die documenten en formulieren moeten geraadpleegd kunnen worden op de website van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 1.2.4

(ex art. I.3.1.1 – I.3.1.2) – Modelcontracten, reglementen, technische voorschriften, procedures en formulieren van elektriciteitsdistributienetbeheerders

§1. (ex art. I.3.1.1) De elektriciteitsdistributienetbeheerders plegen overleg met als doel de coördinatie te verzorgen bij het opstellen van modelcontracten, reglementen, technische voorschriften, procedures en formulieren in het kader van dit reglement.

§2. (ex art. 1.3.1.2) De voorwaarden voor aansluiting of toegang, vervat in modelcontracten, reglementen, technische voorschriften, procedures en formulieren die door marktpartijen zijn opgesteld in uitvoering van dit reglement, alsook elke wijziging daaraan, moeten ter goedkeuring overgemaakt worden aan de VREG. Pas na ontvangst van een goedkeuringsbeslissing van de VREG kunnen de documenten in werking treden. De VREG kan de voorwaarden voor aansluiting of toegang bovendien te allen tijde op eigen initiatief laten wijzigen.

Hetzelfde geldt voor het markttoegangscontract, het datatoegangscontract, het contract tussen databeheerder en distributienetbeheerder en de overeenkomst tussen transmissienetbeheerder en distributienetbeheerder.

§3. Behoudens andersluidende bepaling in de Vlaamse energiewetgeving moeten alle andere (aspecten van) modelcontracten, reglementen, technisch voorschriften, procedures en formulieren van de marktpartijen, opgesteld in uitvoering van dit reglement, alsook elke wijziging daaraan, ter kennis en commentaar worden overgemaakt aan de VREG. Pas na ontvangst van commentaar van de VREG kunnen de documenten in werking treden. Echter, bij het uitblijven van commentaar twee maanden nadat de documenten werden overgemaakt, kunnen zij in werking treden.

HOOFDSTUK III. Informatie-uitwisseling

Art. 1.3.1

(ex art. 1.2.2.1)

§1. Behoudens een andersluidende bepaling moet elke kennisgeving ter uitvoering van dit reglement, schriftelijk gebeuren, overeenkomstig de formaliteiten en voorwaarden vastgesteld in artikel 2281 van het Burgerlijk Wetboek, waarbij de afzender en de geadresseerde eenduidig kunnen worden geïdentificeerd. Behoudens een andersluidende bepaling bepaalt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de inhoudelijke vorm van de documenten waarin die gegevens uitgewisseld moeten worden.

§2. In geval van hoogdringendheid mogen gegevens mondeling worden uitgewisseld. In elk geval moeten dergelijke gegevens zo spoedig mogelijk overeenkomstig §1 van dit artikel worden bevestigd.

Art. 1.3.2

(ex art. 1.2.1.1) – Machtiging aan derde partijen

Een elektriciteitsdistributienetgebruiker kan steeds een derde partij, zoals zijn toegangshouder of evenwichtsverantwoordelijke, mandateren voor zijn contacten en communicatie met de elektriciteitsdistributienetbeheerder in het kader van een of meer procedures, beschreven in dit reglement. Die partij moet steeds kunnen aantonen dat hij hiertoe gemachtigd werd door de elektriciteitsdistributienetgebruiker. De communicatie die de elektriciteitsdistributienetbeheerder in dat geval zou doen naar de elektriciteitsdistributienetgebruiker, wordt dan ook gericht aan de partij. Als de derde partij daartoe op correcte wijze is gemachtigd, worden ook gerelateerde kosten voor de prestaties van de elektriciteitsdistributienetbeheerder verrekend via de gemandateerde partij.

Art. 1.3.3

(deel van ex art. 1.2.2.2) – UMIG

§1. In het kader van markttoegang communiceren de databeheerder en de toegangshouders met betrekking tot de status, de relationele gegevens waaronder de stamgegevens, en de meetgegevens van een allocatiepunt, de allocatie- en reconciliatiegegevens, de foutenafhandeling en de nettariëfacturatiegegevens volgens een protocol dat in overleg werd opgesteld en waarvan de vorm, inhoud en timing worden beschreven in de UMIG.

§2. De databeheerder is belast met het uitwerken van de UMIG, het versiebeheer van het protocol, vermeld in §1, en de certificatie voor het gebruik van de daarin beschreven berichten.

§3. Het uitwerken van de UMIG gebeurt na overleg via een overlegplatform waar toegangshouders actief in het Vlaamse gewest kunnen deelnemen of zich kunnen laten vertegenwoordigen.

§4. Betrokken toegangshouders die niet vertegenwoordigd zijn en beheerders van gesloten distributienetten, kunnen aanpassingen aan het protocol vermeld in §1 voorstellen en uitzonderlijk deelnemen aan het overlegplatform wanneer die vraag wordt behandeld.

§5. De databeheerder stelt de UMIG en alle latere afspraken over de toepassing ervan na goedkeuring door de betrokken toegangshouders onverwijld ter beschikking op een publieke website. In afwijking van art. 1.2.4, §2, tweede lid moet de UMIG niet voorafgaand ter kennis en commentaar worden overgemaakt aan de VREG.

§6. De databeheerder monitort de gegevensuitwisseling zoals beschreven in de UMIG op een onafhankelijke en transparante manier in samenspraak met de betrokken partijen.

§7. Er wordt tussen de databeheerder en de toegangshouders een overeenkomst opgesteld die de kwaliteitseisen inzake de communicatie, vermeld in §1, bevat en de hiermee verbonden wederzijdse rechten en plichten.

§8. Behalve indien wettelijk of reglementair anders is bepaald, worden de gegevens die tussen de verschillende betrokken partijen zullen worden uitgewisseld en die vermeld staan in de UMIG, geleverd via een beveiligd elektronisch systeem dat voldoende transparantie en traceerbaarheid biedt aan haar gebruikers, volgens het protocol vermeld in §1.

Art. 1.3.4

(nieuw) – UMIG TPDA

§1. In het kader van geautomatiseerde datatoegang communiceren de databeheerder en de derde partijen die geautomatiseerde datatoegang hebben volgens een protocol opgesteld door de databeheerder na consultatie van de betrokken partijen en waarvan de vorm, inhoud en timing worden beschreven in de UMIG TPDA.

§2. De databeheerder is belast met het uitwerken van de UMIG TPDA, het versiebeheer van het protocol, vermeld in §1, en de certificatie voor het gebruik van de daarin beschreven berichten. De databeheerder stelt de MIG TPDA en alle latere afspraken over de toepassing ervan onverwijld ter beschikking op een publieke website. In afwijking van art. 1.2.4, §2, tweede lid moet de UMIG TPDA niet voorafgaand ter kennis en commentaar worden overgemaakt aan de VREG.

§3. De databeheerder monitort de gegevensuitwisseling zoals beschreven in de UMIG TPDA op een onafhankelijke en transparante manier.

§4. Behalve indien wettelijk of reglementair anders is bepaald, worden de gegevens die tussen de verschillende betrokken partijen zullen worden uitgewisseld en die vermeld staan in de UMIG TPDA, geleverd via een beveiligd elektronisch systeem dat voldoende transparantie en traceerbaarheid biedt aan haar gebruikers, volgens het protocol vermeld in §1.

Art. 1.3.5
(Nieuw)

De databeheerder en de elektriciteitsdistributienetbeheerder sluiten een overeenkomst omtrent het uitwisselen van gegevens met het oog op het uitoefenen van hun respectieve taken. Die overeenkomst bepaalt onder meer de procedures en het protocol voor de uitwisseling van gegevens, alsook de respectieve verantwoordelijkheden voor de kwaliteit, de periodiciteit van de terbeschikkingstelling en de betrouwbaarheid van die gegevens, voor het naleven van de mededelingstermijnen.

Art. 1.3.7
(ex art. 1.2.2.5)

Bij afwezigheid van uitdrukkelijke bepalingen over de informatie-uitwisseling in dit reglement zetten de databeheerder, elektriciteitsdistributienetbeheerders, de elektriciteitsdistributienetgebruikers en de toegangshouders zich in om zo spoedig mogelijk de noodzakelijke informatie overeenkomstig dit reglement mee te delen.

HOOFDSTUK IV. Behandeling van gegevens

Art. 1.4.1
(ex art. II.2.1.1 + I.2.2.4 + nieuw) – Gebruik van gegevens door de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de databeheerder

§1 De limitatieve lijst van rubrieken van gegevens, waaronder persoonsgegevens, die de distributienetbeheerder nodig heeft voor de uitvoering van de aan hem toegewezen taken met betrekking tot het beheer van zijn net en de toegang tot zijn net, vermeld in artikel 4.1.6 van het Energiedecreet, of een openbaredienstverplichting die opgelegd is in het Energiedecreet of een uitvoeringsbesluit ervan, is opgenomen in BIJLAGE I.

§2 De limitatieve lijst van persoonsgegevens, zoals meetgegevens en afgeleide gegevens, die de databeheerder nodig heeft voor de uitvoering van de aan hem toegewezen taken, vermeld in of ter uitvoering van artikel 4.1.8/6 van het Energiedecreet, of een openbaredienstverplichting die opgelegd is in het Energiedecreet of een uitvoeringsbesluit ervan, is opgenomen in BIJLAGE II.

Art. 1.4.1/1
(nieuw)

Toegangspunt en dienstverleningspunten vormen de sleutel om de beschikbare technische gegevens, relationele gegevens en meetgegevens per toegangspunt aan elkaar te relateren.

Art. 1.4.4
(ex art. V.3.4.2) – Koppeling van gegevens door de databeheerder

§1. De databeheerder koppelt aan de meetgegevens die gebruikt worden in het kader van markttoegang, de nodige relationele en technische gegevens, waaronder:

- de identificatie van het toegangspunt en allocatiepunt;
- de locatie en het type van de meetinrichting;
- de identificatie van de toegangshouder en de evenwichtsverantwoordelijken;
- de identificatie van de netgebruiker.

§2. De databeheerder koppelt aan de meetgegevens die gebruikt worden in het kader van datatoegang, de nodige relationele en technische gegevens, waaronder:

- de identificatie van het toegangspunt en datadienstenpunt;
- de identificatie van de derde partij die datatoegang heeft;
- de identificatie van de netgebruiker.

Art. 1.4.6

(ex art. I.2.3.1 en art. I.2.3.2) – Vertrouwelijke gegevens

Als vertrouwelijke gegevens worden minimaal volgende gegevens beschouwd:

- de gegevens opgenomen in het toegangsregister;
- de aanvragen tot aansluiting op het net;
- de gegevens verkregen in het kader van de opzegging van een energiecontract door de leverancier bij huishoudelijke afnemers;
- de meetgegevens;
- de financiële situatie van de betrokken afnemer, toegangshouder of derde partij.

Daarbovenop geldt dat wie informatie meedeelt, bepaalt wat commercieel gevoelige of vertrouwelijke informatie is.

HOOFDSTUK V. Noodsituatie en overmacht

Art. 1.5.1

(ex art. I.5.1.1) – Definitie van noodsituatie

In dit Reglement wordt een noodsituatie als volgt gedefinieerd:

1° de situatie die voortvloeit uit overmacht en als gevolg waarvan uitzonderlijke en tijdelijke maatregelen genomen moeten worden om aan de gevolgen van de overmacht het hoofd te kunnen bieden en zo de veilige en betrouwbare werking van het elektriciteitsdistributienet of gesloten distributienet voor elektriciteit te kunnen vrijwaren of herstellen of om verdere schade te voorkomen;

2° een situatie die voortvloeit uit een gebeurtenis die, hoewel ze volgens de huidige stand van rechtspraak en rechtsleer niet als overmacht kan worden aangeduid, naar het inzicht van de bevoegde overheid het opleggen vereist, door die overheid, van uitzonderlijke en tijdelijke maatregelen aan elektriciteitsdistributienetbeheerders, elektriciteitsdistributienetgebruikers of toegangshouders om de veilige en betrouwbare werking van het elektriciteitsdistributienet of gesloten distributienet voor elektriciteit te kunnen vrijwaren of herstellen of om verdere schade te voorkomen;

3° een situatie die voortvloeit uit een gebeurtenis die, hoewel ze volgens de huidige stand van rechtspraak en rechtsleer niet als overmacht kan worden aangeduid, naar het inzicht van de overheid, de reguleringsinstanties, het gerecht, de beheerder van het elektriciteitsdistributienet of gesloten distributienet voor elektriciteit, de gebruiker van het elektriciteitsdistributienet of het gesloten distributienet voor elektriciteit of een toegangshouder, het nemen van uitzonderlijke en tijdelijke maatregelen door de elektriciteitsdistributienetbeheerder vereist om de veilige en betrouwbare werking van het elektriciteitsdistributienet te kunnen vrijwaren of herstellen, of om verdere schade te voorkomen.

Art. 1.5.2

(ex art. I.5.2.1) – Definitie van overmacht

Overmacht is elke onvermijdbare, onvoorzienbare en onafwendbare gebeurtenis, zoals, onder meer, volgende situaties:

1° natuurrampen, met inbegrip van aardbevingen, overstromingen, stormen, cyclonen of andere uitzonderlijke klimatologische omstandigheden;

2° een nucleaire of chemische explosie en de gevolgen ervan;

3° een onvoorziene onbeschikbaarheid om andere redenen dan ouderdom, het gebrek aan onderhoud van de installaties of de gekwalificeerdheid van de operatoren, met inbegrip van een computercrash, al dan niet veroorzaakt door een computervirus, op voorwaarde dat alle preventieve maatregelen genomen zijn die technisch en economisch haalbaar zijn;

4° de tijdelijke of voortdurende technische onmogelijkheid om via het elektriciteitsdistributienet elektriciteit uit te wisselen door storingen binnen de regelzone, veroorzaakt door elektriciteitsstromen die het resultaat zijn van energie-uitwisselingen binnen een andere regelzone of tussen twee of meer andere regelzones, en waarbij de identiteit van de marktdeelnemers die bij die uitwisselingen betrokken zijn, niet bekend is en redelijkerwijs niet bekend kan zijn door bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder;

5° brand, explosie, sabotage, terroristische daden, daden van vandalisme, schade veroorzaakt door criminele daden, en bedreigingen van dezelfde aard;

6° bevel van de overheid.

Art. 1.5.3

(deel van ex art. I.5.3.1) – Ingrijpen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder is bevoegd om, in geval van een noodsituatie als vermeld in art. 1.5.1, alle uitzonderlijke en tijdelijke maatregelen te nemen die hij nodig acht met het oog op de veiligheid en de betrouwbaarheid van het elektriciteitsdistributienet, of om verdere schade te voorkomen.

§2. De maatregelen, bedoeld in §1, die de elektriciteitsdistributienetbeheerder neemt met betrekking tot de elektrische installaties aangesloten op zijn elektriciteitsdistributienet, verbinden alle betrokken personen.

§3. Als een noodsituatie gelijktijdig betrekking heeft op het transmissienet en één of meer elektriciteitsdistributienetten, moeten de maatregelen tussen de beheerders van deze netten onderling worden gecoördineerd.

Art. 1.5.4

(ex art. 1.5.4.1) – Opschorting van de verplichtingen

§1. In geval van een noodsituatie wordt de uitvoering van de taken en verplichtingen die voortvloeien uit dit reglement en uit de contracten en de reglementen die erin vermeld staan, geheel of gedeeltelijk opgeschort in hoofde van degene die er zich op beroept, in de mate dat de uitvoering van die taken onmogelijk is geworden en beperkt tot de duur van de noodsituatie.

§2. De verplichtingen van geldelijke aard, ontstaan vóór de noodsituatie, moeten uitgevoerd worden.

Art. 1.5.5

(ex art. 1.5.4.2) – Verplichtingen in geval van noodsituatie

§1. De partij die zich op de noodsituatie beroept, doet alle redelijke inspanningen om:

1° de gevolgen van de niet-uitvoering van haar verplichtingen te beperken;

2° haar opgeschorte verplichtingen zo snel mogelijk opnieuw te vervullen.

§2. De partij die haar verplichtingen opschort, brengt zo snel mogelijk alle betrokken partijen op de hoogte van de redenen waarom ze haar verplichtingen geheel of gedeeltelijk opschort en welke de voorzienbare termijn van de noodsituatie zal zijn. In afwijking van Art. 1.3.1 kan deze mededeling ook via de media worden gedaan.

TITEL II. — NETCODE

De Netcode bevat de voorschriften met betrekking tot:

- het beheer en de uitbating van de elektriciteitsdistributienetten;
- de aansluiting op het distributienet;
- de toegang tot het distributienet;
- de wederzijdse rechten en plichten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

HOOFDSTUK I. Beheer en uitbating van distributienetten

Afdeling 1. — Gegevens voor beheer en uitbating van distributienetten

Art. 2.1.1

(ex art. II.2.1.1)

De gegevens in BIJLAGE I – Overzicht van de gegevens toegankelijk voor de distributienetbeheerders voor de uitvoering van hun wettelijke taken, zoals vermeld in art. 1.4.1, worden, al dan niet conform het aansluitingscontract of -reglement, bij de aanvraag tot aansluiting, door spontane melding, op schriftelijk verzoek van de elektriciteitsdistributienetbeheerder of via de meetinrichting ter beschikking gesteld aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 2.1.2

(ex art. II.2.1.2.)

De elektriciteitsdistributienetgebruiker of, indien van toepassing, de toegangshouder, is ertoe gehouden de gegevens overeenkomstig dit hoofdstuk aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder te bezorgen volgens zijn best mogelijke inschatting en volgens de procedure die de elektriciteitsdistributienetbeheerders gemeenschappelijk bepalen.

Art. 2.1.3

(ex art. II.2.2.1)

Met behoud van de toepassing van art. 2.1.1 brengt de elektriciteitsdistributienetgebruiker op een aansluiting met een vermogen groter dan 1000 kVA de elektriciteitsdistributienetbeheerder, op diens schriftelijke verzoek, elk jaar vóór 1 april van het lopende jaar, op de hoogte van de gegevens die betrekking hebben op de periode in het investeringsplan, vermeld in Art. 2.1.12:

1° de vooruitzichten over het maximaal af te nemen vermogen (kW, kVAr) op jaarbasis, met aanduiding van de verwachte trendbreuken;

2° de beschrijving van het jaarlijkse gebruiksprofiel van het af te nemen actief vermogen.

Art. 2.1.4

(ex art. II.2.2.2)

Met behoud van de toepassing van art. 2.1.1 brengt van de elektriciteitsdistributienetbeheerder de elektriciteitsdistributienetgebruiker waarvan de installaties productie-eenheden omvatten of zullen omvatten met een totaal nominaal vermogen per toegangspunt van minstens 400 kVA, de elektriciteitsdistributienetbeheerder op diens schriftelijk verzoek, elk jaar vóór 1 april van het lopende

jaar, op de hoogte van de volgende gegevens die betrekking hebben op de periode in het investeringsplan, vermeld in Art. 2.1.12:

1° het maximaal nominaal vermogen, de beschrijving van het verwachte productieprofiel, de technische gegevens, de operationele grenzen en het regelgedrag van de diverse in dienst genomen productie-eenheden;

2° het maximaal nominaal vermogen, de beschrijving van het verwachte productieprofiel, de technische gegevens, de operationele grenzen en het regelgedrag van de diverse in dienst te nemen productie-eenheden;

3° de productie-eenheden die uit dienst zullen worden genomen en de geplande datum van de buitendienststelling.

Art. 2.1.5

(ex art. II.2.2.3)

Voor de elektriciteitsdistributienetgebruikers op toegangspunten die niet vermeld zijn in Art. 2.1.3 of Art. 2.1.4, brengt de toegangshouder voor het geheel van toegangspunten waarop hij toegang tot het elektriciteitsdistributienet heeft, elk jaar vóór 1 april van het lopende jaar de elektriciteitsdistributienetbeheerder op diens schriftelijk verzoek op de hoogte van de volgende gegevens die betrekking hebben op de periode in het investeringsplan, vermeld in Art. 2.1.12:

1° de vooruitzichten over het maximaal af te nemen of te injecteren vermogen (kW, kVAr) op jaarbasis, met aanduiding van de verwachte trendbreuken;

2° de beschrijving van het jaarlijkse gebruiksprofiel van het af te nemen actief vermogen.

Art. 2.1.6

(ex art. II.2.2.4)

De kennisgeving van de gegevens vermeld in Art. 2.1.3, Art. 2.1.4 en Art. 2.1.5 gebeurt volgens de tabel voorzien in BIJLAGE I: "Gegevenslijst" van dit reglement. De elektriciteitsdistributienetbeheerders bepalen in onderling overleg de minimale vereisten met betrekking tot de vorm waarin deze gegevens worden overgedragen.

Art. 2.1.7

(ex art. II.2.2.5)

De elektriciteitsdistributienetgebruiker met een midden- of hoogspanningsaansluiting informeert zo spoedig mogelijk de elektriciteitsdistributienetbeheerder over elke wijziging of verwachte wijziging van de gegevens die bezorgd werden.

Art. 2.1.8

(ex art. II.2.2.6)

De plicht tot kennisgeving van de gegevens, vermeld in Art. 2.1.3 en Art. 2.1.4, geldt eveneens voor de toekomstige elektriciteitsdistributienetgebruikers bij het indienen van hun aanvraag tot aansluiting, met dien verstande dat ze die gegevens ook voor het lopende jaar moeten verstrekken.

Art. 2.1.9

(ex art. II.2.2.7)

§1. Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder van oordeel is dat de kennisgeving van de gegevens onvolledig, onnauwkeurig of onredelijk is, geeft de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de

toegangshouder op verzoek van de elektriciteitsdistributienetbeheerder alle verbeteringen of aanvullende gegevens die de elektriciteitsdistributienetbeheerder nuttig acht.

§2. Na raadpleging van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de toegangshouder bepaalt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de redelijke termijn waarbinnen de gegevens, vermeld in §1, aan hem bezorgd moeten worden.

Art. 2.1.11

(ex art. II.2.2.9)

De beheerder van een elektriciteitsdistributienet dat gekoppeld is aan een gesloten distributienet voor elektriciteit, bepaalt op welke wijze de beheerder van het gesloten distributienet gegevens moet aanleveren in het kader van de opmaak van het investeringsplan. De afspraken worden opgenomen in de overeenkomst vermeld in art. 7.5.3.

Afdeling 2. — Investeringsplan

Art. 2.1.12

(ex art. II.1.1.1)

§1. Het investeringsplan, bedoeld in art. 4.1.19 van het Energiedecreet, wordt opgesteld op basis van de gegevens in dit hoofdstuk. Het plan wordt ieder jaar aangepast voor de volgende drie jaar.

§2. Het investeringsplan wordt aan de VREG ter beschikking gesteld volgens het rapporteringsmodel gepubliceerd door de VREG. Het wordt jaarlijks vóór 1 juli ter goedkeuring aan de VREG voorgelegd.

Art. 2.1.13

(ex art. II.1.1.2)

Minstens eenmaal per jaar pleegt de elektriciteitsdistributienetbeheerder overleg met de beheerders van de met zijn net gekoppelde netten over de geplande investeringen in zijn elektriciteitsdistributienet met inbegrip van de ontwikkelingen van decentrale productie en de daaruit voortvloeiende knelpunten.

Art. 2.1.14

(ex art. II.1.1.4)

Na goedkeuring publiceert de beheerder van het elektriciteitsdistributienet de investeringsplannen op zijn website met weglating van confidentiële informatie, volgens een rapporteringsmodel zoals in onderling overleg met de VREG overeengekomen.

Afdeling 3. — Uitbouw van het elektriciteitsdistributienet m.b.t. verkavelingen, bedrijventerreinen of appartementsgebouwen

Art. 2.1.15

(ex art. III.3.1.1)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bouwt zijn elektriciteitsdistributienet uit opdat aan de vraag voor nieuwe aansluitingen (inclusief decentrale productie) en openbare verlichting naar aanleiding van nieuwe verkavelingen (van grond of gebouwen), bedrijventerreinen en appartementsgebouwen kan worden voldaan, tenzij een uitbreiding economisch niet verantwoord is.

§2. Die projecten moeten tijdig, bij voorkeur in de ontwerp- of vergunningsfase, door de verantwoordelijke schriftelijk gemeld worden aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Hierbij beschrijft de verantwoordelijke de technische behoeften met betrekking tot de distributie van elektriciteit in de verkaveling (van grond of gebouw), het bedrijventerrein of het appartementsgebouw. Bij die beschrijving worden de nodige grondplannen van de verkaveling en bouwplannen van de gebouwen gevoegd met aanduiding van de plaatsen waar aansluitingen op het elektriciteitsdistributienet gewenst worden.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder hanteert bij de behandeling van die meldingen dezelfde termijnen voor de ontvankelijkheidsverklaring en het opstellen van een kostenraming als in Art. 2.2.30 en volgende (Detailstudie en ontwerp van aansluiting).

§4. De elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt op basis van de ontvangen beschrijving en plannen een ontwerp van de installaties voor de distributie van elektriciteit en de openbare verlichting en stelt ontwerpplannen ter beschikking.

§5. Voor de inrichting van installaties voor de distributie van elektriciteit en voor de openbare verlichting heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder het recht om, uiterlijk op de datum van de aflevering van de vereiste vergunning in het kader van de reglementering met betrekking tot de ruimtelijke ordening, een deel van het verkavelde terrein of gebouw, tegen een billijke en voorafgaandelijke schadeloosstelling, op te eisen.

§6. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt de grootte, de plaats en de technische vereisten van het deel van het verkavelde terrein of gebouw ter beschikking moet worden gesteld. Die vereisten motiveert hij ten opzichte van de verantwoordelijke van het project in kwestie. In overleg met de verantwoordelijke van het project kunnen wijzigingen aangebracht worden om beter aan de vereisten van het project te voldoen.

§7. Op basis van het finale ontwerp wordt een offerte opgesteld voor de uitbouw van het elektriciteitsdistributienet ten behoeve van de nieuwe verkaveling of het bedrijventerrein of appartementsgebouw. Die offerte wordt aan de verantwoordelijke van het betrokken project bezorgd. De offerte is gedetailleerd volgens de mate van detail conform de door de bevoegde regulator goedgekeurde of opgelegde tarieven.

§8. De door de distributienetbeheerder opgestelde verkavelingsreglementen worden ter kennis en commentaar overgemaakt aan de VREG.

Afdeling 4. — Uitbating van distributienetten

Art. 2.1.16

(ex art. I.1.2.1 §3) – Spanningsnorm

De elektriciteitsdistributienetbeheerder verstrekt de gebruiker een spanning op het aansluitingspunt die minstens voldoet aan de norm NBN EN 50160 "Spanningskarakteristieken in openbare elektriciteitsnetten".

Art. 2.1.17

(ex art. I.1.2.3) – Kwaliteitsrapport

De elektriciteitsdistributienetbeheerder zendt jaarlijks vóór 1 april een verslag aan de VREG, waarin hij de kwaliteit van zijn dienstverlening in het voorgaande kalenderjaar beschrijft.

Dat verslag wordt opgesteld volgens het rapporteringsmodel, gepubliceerd door de VREG.

HOOFDSTUK II. Aansluiting op het elektriciteitsdistributienet

Afdeling 1. — Aansluitingswijze en -procedure

Onderafdeling 1. — Bevoegde netbeheerder, aansluitingsvermogen en wijze van aansluiten

Art. 2.2.1 – Bevoegde netbeheerder

(ex art. III.3.1.2)

De aansluiting van een installatie in een gebouw of op een perceel wordt uitgevoerd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder die is aangesteld voor het grondgebied waarop het gebouw of perceel zich bevindt.

Art. 2.2.2. – Aansluitingsvermogen

Voor aansluitingen op het laagspanningsdistributienet is het aansluitingsvermogen gelijk aan het vermogen waarvoor de aansluiting beveiligd wordt door de automaat of de smeltzekering.

Voor aansluitingen op het midden- en hoogspanningsdistributienet wordt het aansluitingsvermogen vastgelegd in het aansluitingscontract.

Art. 2.2.3 – Wijze van aansluiten

(ex art. III.3.1.3)

§1. Als het aansluitingsvermogen lager is dan 25 kVA, zal de aansluiting vanaf het laagspanningsnet worden uitgevoerd.

§2. Voor aansluitingsvermogens ≥ 25 kVA en < 250 kVA zal de elektriciteitsdistributienetbeheerder op basis van technisch-economische criteria, ofwel aansluiten op het laagspanningsnet, ofwel aansluiten met een rechtstreekse verbinding op een middenspanning/laagspanning-transformatiepost ofwel aansluiten op het middenspanningsnet.

§3. Als het aansluitingsvermogen ≥ 250 kVA en < 15 MVA is, zal de aansluiting vanaf het midden- of hoogspanningsnet worden uitgevoerd door de beheerder van het elektriciteitsdistributienet.

§4. Als het aansluitingsvermogen ≥ 15 MVA en < 25 MVA is kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder, op basis van een eerste technisch-economische analyse, beslissen om de aanvraag eveneens over te

maken aan de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Beide mogelijkheden worden technisch-economisch onderzocht en de kosten-batenanalyses worden geëvalueerd door beide netbeheerders en de aanvrager. De kosten die de netbeheerder heeft gemaakt van wie de oplossing niet gekozen werd, komen voor rekening van deze netbeheerder.

§5. Als het gevraagde aansluitingsvermogen ≥ 25 MVA wordt de installatie aangesloten op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit of het transmissienet.

§6. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan, in geval van een nieuwe aansluiting, de aansluiting uitvoeren via een rechtstreekse verbinding van de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker met de secundaire rails van een transformatiepost die het elektriciteitsdistributienet op midden- of hoogspanning voedt als het aansluitingsvermogen, dat bij de aanvraag tot aansluiting vooropgesteld wordt, groter is dan 5 MVA.

§7. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan beslissen om voor een wijze van aansluiten te kiezen die afwijkt van de bepalingen in dit artikel, afhankelijk van de karakteristieken van het lokale elektriciteitsdistributienet of als de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker schadelijke storingen op het elektriciteitsdistributienet of overdreven spanningsschommelingen zou veroorzaken.

Onderafdeling 2. — De verschillende soorten aansluitingen

Art. 2.2.4

(ex art. III.3.2.1)

Er wordt een onderscheid gemaakt tussen een eenvoudige aansluiting, een tijdelijke aansluiting en een aansluiting met voorafgaande studie.

Art. 2.2.5 - Eenvoudige aansluiting

(ex art. III.3.2.3)

Er is sprake van een eenvoudige aansluiting als tegelijk aan de volgende voorwaarden is voldaan:

- de afname gebeurt op laagspanning;
- het gevraagde aansluitingsvermogen is lager dan 25 kVA;
- zonder of met injectie < 10 kVA.

Art. 2.2.6 - Tijdelijke aansluiting

(ex art. III.3.2.4)

Er is sprake van een tijdelijke aansluiting als tegelijk aan de volgende voorwaarden is voldaan:

- de aansluiting zal worden gebruikt voor het voeden van installaties op bouwterreinen of manifestaties;
- het gebruik van de aansluiting is strikt beperkt in de tijd of de aansluiting wordt na een beperkte periode vervangen door een permanente aansluiting;
- het gevraagde aansluitingsvermogen is lager dan 25 kVA.

Art. 2.2.7 - Aansluiting met voorafgaande studie

(ex art. III.3.2.5)

Als een aansluiting geen eenvoudige of tijdelijke aansluiting is, is er sprake van een aansluiting met studie.

Onderafdeling 3. — De aansluitingsprocedure

Sub-onderafdeling 1. - Algemene bepalingen

Art. 2.2.8

(ex art. III.3.3.1)

§1. Tenzij anders bepaald in Art. 2.2.3 kan elke natuurlijke persoon of rechtspersoon bij de bevoegde elektriciteitsdistributienetbeheerder, bepaald in Art. 2.2.1 een aanvraag tot aansluiting indienen.

§2. De aansluitingsaanvraag bevat minstens de volgende gegevens:

- de identiteit en contactgegevens van de aanvrager (eventueel de juridische vorm en het ondernemingsnummer);
- de rechten van de aanvrager ten aanzien van het gebouw of de installatie waarop de aansluiting betrekking heeft;
- het grondplan van de plaats van afname of injectie;
- het gewenste aansluitingsvermogen en spanningsniveau, dat gebaseerd is op de tabel van de mogelijke waarden voor het aansluitingsvermogen op laagspanning gepubliceerd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder;
- de technische karakteristieken van de installaties die op het elektriciteitsdistributienet moeten worden aangesloten;
- de informatie die nodig is voor het toekennen van het gebruiksprofiel.

§3. In de aansluitingsaanvraag kan de aanvrager ook aangeven welk toegangsvermogen voor afname en/of injectie hij wenst.

Art. 2.2.9

(ex art. III.3.3.2)

De offerte, die wordt opgesteld naar aanleiding van een aanvraag tot aansluiting, is gedetailleerd volgens de mate van detail conform de door de bevoegde regulator goedgekeurde of opgelegde tarieven. Deze offerte is geldig gedurende een periode van zes maanden. Nadien vervalt de aanvraag tot aansluiting.

Sub-onderafdeling 2. – De aanvraag van een eenvoudige aansluiting

Art. 2.2.10

(ex art. III.3.3.3)

§1. Een aanvraag voor een eenvoudige aansluiting wordt ingediend bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder volgens de procedure die hij heeft opgesteld en bekendgemaakt.

§2. Dergelijke aanvraag kan schriftelijk per brief, per e-mail of via de website van de elektriciteitsdistributienetbeheerder ingediend worden.

Art. 2.2.11

(ex art. III.3.2.2)

Bij de aanvraag voor een nieuwe aansluiting voor een wooneenheid op laagspanning kan de aanvrager eisen dat deze minimaal beschikt over een aansluitingsvermogen van 9,2 kVA.

Art. 2.2.12

(ex art. III.3.3.4)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder gaat na of de aanvraag ontvankelijk is, d.w.z. of ze beantwoordt aan de definitie van een eenvoudige aansluiting en ze volledig is. Als de aanvraag niet ontvankelijk is, wordt dat binnen vijf werkdagen na ontvangst gemeld en gemotiveerd.

Art. 2.2.13

(ex art. III.3.3.5)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder beantwoordt een ontvankelijke aanvraag voor een eenvoudige aansluiting binnen tien werkdagen na ontvangst. Hij stuurt daarom een van de onderstaande documenten aan de aanvrager:

- een bindende offerte waarin ook de voorwaarden voor de aansluiting en het aansluitingsreglement opgenomen worden;
- een schriftelijke gemotiveerde weigering van de aanvraag, met de vermelding van de bemiddelings- en beslechtingstaak in geschillen met de netbeheerder conform artikelen 3.1.4/2 en 3.1.4/3 van het Energiedecreet.

Art. 2.2.14 (nieuw)

Als de identificatie (EAN) van het toegangspunt niet werd meegedeeld in de offerte, deelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder deze uiterlijk drie dagen na akkoord op de offerte mee aan de distributienetgebruiker.

Art. 2.2.15

(ex art. III.3.3.6)

Als een deel van de aanleg van de aansluiting onder de verantwoordelijkheid van de elektriciteitsdistributienetbeheerder toevertrouwd wordt aan de aanvrager van de nieuwe aansluiting of van de aanpassing van de aansluiting, vermeldt de elektriciteitsdistributienetbeheerder in zijn offerte de werkzaamheden waarvan hij verwacht dat ze worden uitgevoerd, de delen van de aansluiting waarvan hij verwacht dat ze geïnstalleerd worden en de technische eisen waaraan die moeten voldoen tegen de datum die afgesproken wordt om de aansluiting te realiseren.

Sub-onderafdeling 3. – De aanvraag van een tijdelijke aansluiting

Art. 2.2.16

(ex art. III.3.3.7)

§1. Elke aanvraag voor een tijdelijke aansluiting wordt ingediend bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder volgens de procedure die hij heeft opgesteld en bekendgemaakt.

§2. Dergelijke aanvraag kan schriftelijk per brief, e-mail of via de website van de elektriciteitsdistributienetbeheerder worden ingediend.

§3. De aanvraag voor een werfaansluiting kan eveneens telefonisch bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder ingediend worden.

Art. 2.2.17

(ex art. III.3.3.8)

In zijn aanvraag moet de aanvrager een uitvoeringsdatum voorstellen.

Art. 2.2.18

(ex art. III.3.3.9)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder gaat na of de aanvraag ontvankelijk is, d.w.z. of ze beantwoordt aan de definitie van tijdelijke aansluiting en ze volledig is. Als de aanvraag niet ontvankelijk is, wordt dat binnen vijf werkdagen na ontvangst gemeld en gemotiveerd.

Art. 2.2.19

(ex art. III.3.3.10)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder beantwoordt een ontvankelijke aanvraag voor een tijdelijke aansluiting binnen vijf werkdagen na ontvangst. Hij stuurt daarvoor een van de onderstaande documenten aan de aanvrager:

- een bindende offerte waarin ook de voorwaarden voor de aansluiting opgenomen worden;
- een schriftelijk gemotiveerde weigering van de aanvraag, met vermelding van de bemiddelings- en beslechtingszaak in geschillen met netbeheerder conform artikelen 3.1.4/2 en 3.1.4/3 van het Energiedecreet.

§2. In uitzonderlijke omstandigheden en na motivatie kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder afwijken van de gestelde termijn.

Art. 2.2.20

(nieuw)

Als de identificatie (EAN met bijvoegsel) van het toegangspunt en de hieraan gekoppelde allocatiepunten die bij de aansluiting horen niet werd meegegeeld in de offerte, deelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder deze uiterlijk drie dagen na akkoord op de offerte mee aan de distributienetgebruiker mee.

Art. 2.2.21

(ex art. III.3.3.11)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder gaat na of de door de aanvrager voorgestelde uitvoeringsdatum haalbaar is. Als de voorgestelde uitvoeringsdatum niet haalbaar is, voegt de elektriciteitsdistributienetbeheerder een motivatie voor het verwerpen van de voorgestelde datum en een alternatieve uitvoeringsdatum bij zijn antwoord op de aanvraag.

Art. 2.2.22

(ex art. III.3.3.12)

Als een deel van de aanleg van de aansluiting onder de verantwoordelijkheid van de elektriciteitsdistributienetbeheerder toevertrouwd wordt aan de aanvrager van de nieuwe aansluiting of aanpassing van de aansluiting, vermeldt de elektriciteitsdistributienetbeheerder in zijn offerte de werkzaamheden waarvan hij verwacht dat ze worden uitgevoerd, de delen van de aansluiting waarvan hij verwacht dat ze geïnstalleerd worden en de technische eisen waaraan die moeten voldoen tegen de datum die afgesproken wordt om de aansluiting te realiseren.

Sub-onderafdeling 4. – De aanvraag van een aansluiting met studie

Art. 2.2.23

(deel ex art. III.3.3.13) - algemeen

Elke aanvraag voor een aansluiting met studie, met een aansluitingsvermogen <25 MVA, wordt ingediend bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Daarbij geeft de aanvrager aan of hij een oriënterende studie of een detailstudie wenst.

Oriënterende studie - voorontwerp van aansluiting

Art. 2.2.24

(deel ex art. III.3.3.14) – doel

Het doel van een oriënterende studie is het opmaken van een voorontwerp van aansluiting op midden- of hoogspanning.

De gegevens in het voorontwerp van aansluiting binden noch de elektriciteitsdistributienetbeheerder, noch de aanvrager van de oriënterende studie op enige wijze.

Art. 2.2.25

(ex art. III.3.3.16 + zin uit ex art. III.3.3.14)

Elke natuurlijke persoon of rechtspersoon kan bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder een aanvraag voor een oriënterende studie indienen met betrekking tot een nieuwe aansluiting.

Het indienen van een aanvraag voor een oriënterende studie is facultatief.

Art. 2.2.26

(ex art. III.3.3.17)

De aanvraag voor een oriënterende studie bevat minstens de gegevens, vermeld in Art. 2.2.8 §2. Ze wordt schriftelijk ingediend volgens de procedure die de elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft opgesteld en openbaar gemaakt.

Art. 2.2.27

(ex art. III.3.3.18 en deel ex art. III.3.3.13) – Kost oriënterende studie

De kosten voor het opstellen van een oriënterende studie zijn voor rekening van de aanvrager.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder publiceert de tarieven voor het opstellen van een oriënterende studie.

Art. 2.2.28

(ex art. III.3.3.19)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan op elk moment bij de aanvrager aanvullende informatie opvragen die noodzakelijk is om het voorontwerp van aansluiting voor te bereiden.

Art. 2.2.29

(ex art. III.3.3.20)

§1. Binnen een redelijke termijn, en in ieder geval binnen een termijn van vijftien werkdagen na ontvangst van een volledige aanvraag voor een oriënterende studie, bezorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder zijn conclusies aan de aanvrager, hetzij door middel van een voorontwerp van aansluiting, hetzij door middel van een schriftelijk gemotiveerde weigering van de aansluiting, met vermelding van de bemiddelings- en beslechtingstaak in geschillen met netbeheerder conform artikelen 3.1.4/2 en 3.1.4/3 van het Energiedecreet.

§2. In afwijking van §1 bedraagt de termijn, vermeld in §1, maximaal dertig werkdagen als de aanvraag betrekking heeft op een aansluiting op een spanning groter dan of gelijk aan 30 kV en voor aansluitingen van installaties met een vermogen groter dan of gelijk aan 1 MVA.

§3. Het voorontwerp bevat ten minste:

- een schema voor de beoogde aansluiting;
- de technische voorschriften voor de aansluiting;
- een indicatieve raming van de kosten;
- een indicatieve raming van de termijn die nodig is voor de realisatie van de aansluiting, met inbegrip van de eventuele versterkingen die aan het elektriciteitsdistributienet moeten worden aangebracht ten gevolge van de aansluiting.

§4. Bij de behandeling van de aanvraag voor een oriënterende studie verleent de elektriciteitsdistributienetbeheerder, in de mate van het mogelijke en rekening houdend met de noodzakelijke continuïteit van de voorziening, voorrang aan aanvragen die betrekking hebben op kwalitatieve warmtekrachtkoppelinginstallaties en productie-installaties die hernieuwbare energiebronnen gebruiken.

§5. De indiening van een aanvraag voor een oriënterende studie verplicht de beheerder van het elektriciteitsdistributienet er niet toe om een reservering van toegangsvermogen te bepalen of toe te kennen.

§6. De termijnen, vermeld in §1 en §2, kunnen worden verlengd in onderling overleg.

Detailstudie - ontwerp van aansluiting

Art. 2.2.30

(ex art. III.3.3.15) – Doel detailstudie

Het doel van een detailstudie is het opmaken van een ontwerp van aansluiting, als onderdeel van een prijsofferte.

De offerte is gedetailleerd volgens de mate van detail conform de door de bevoegde regulator goedgekeurde of opgelegde tarieven. Ze is geldig gedurende een periode van zes maanden.

Nadien wordt de procedure van de aansluitingsaanvraag beschouwd als afgesloten.

Art. 2.2.31

(ex art. III.3.3.21)

Elke natuurlijke persoon of rechtspersoon kan bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder een aanvraag voor een aansluiting met studie indienen met betrekking tot een nieuwe aansluiting.

Art. 2.2.32

(ex art. III.3.3.22) – Samenstelling aanvraagdossier

De aanvraag tot aansluiting bevat minstens de gegevens, vermeld in Art. 2.2.8 §2. Ze wordt schriftelijk ingediend volgens de procedure die de elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft opgesteld.

Art. 2.2.33

(ex art. III.3.3.23) – Ontvankelijkheid en volledigheid

Na ontvangst van een aanvraag voor een aansluiting beoordeelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder zo snel mogelijk, en in ieder geval binnen een termijn van tien werkdagen, de ontvankelijkheid ervan. Hij stelt de aanvrager schriftelijk op de hoogte van het resultaat van de beoordeling, en vermeldt de verdere gegevens die de aanvrager eventueel moet verstrekken om het ontwerp van aansluiting voor te bereiden.

Art. 2.2.34

(ex art. III.3.3.24) – Volgorde dossierbehandeling

§1. Bij het onderzoek van de aanvraag voor een aansluiting verleent de elektriciteitsdistributienetbeheerder, in de mate van het mogelijke en rekening houdend met de noodzakelijke continuïteit van de voorziening, voorrang aan aanvragen die betrekking hebben op kwalitatieve warmtekrachtkoppelinginstallaties en productie-installaties die hernieuwbare energiebronnen gebruiken.

§2. Met behoud van de toepassing van §1 behandelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de ontvankelijke aanvragen voor een detailstudie en de bijhorende reservering van toegangsvermogen in volgorde van aanvraag.

Art. 2.2.35

(ex art. III.3.3.25) – Aansluiting met flexibele toegang

§1. Afhankelijk van de capaciteit van het elektriciteitsdistributienet wordt het toegangsvermogen toegekend volgens traditionele of, in geval van een productie-eenheid, volgens flexibele voorwaarden zoals beschreven in het aansluitingscontract.

§2. Een aansluiting met flexibele toegang onder normale uitbatingssomstandigheden van het net kan toegestaan worden als het gaat om een aansluiting van een productie-installatie, en als deze aansluiting conform de standaard vigerende regels geweigerd zou moeten worden door een gebrek aan capaciteit omwille van congestie. Deze flexibele toegang kan in principe enkel tijdelijk toegepast worden in afwachting van de uitvoering van een geplande netversterking. Deze flexibele toegang kan uitzonderlijk, om technisch-economische redenen en mits akkoord van de VREG, definitief toegepast worden.

Art. 2.2.36

(ex art. III.3.3.26, §1, 2 en 3) – Offerte of weigering

§1. Zo snel mogelijk en zeker binnen een termijn van dertig werkdagen na ontvangst van een volledige aanvraag, bezorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de aanvrager een offerte of een schriftelijk gemotiveerde weigering van de aansluiting met vermelding van de bemiddelings- en beslechtingstaak in geschillen met netbeheerder conform artikelen 3.1.4/2 en 3.1.4/3 van het Energiedecreet.

§2. De offerte omvat een ontwerp van aansluiting met de technische oplossingen en regelparameters die overeengekomen moeten worden tussen elektriciteitsdistributienetbeheerder en aanvrager, in overeenstemming met de voorschriften van dit reglement en rekening houdend met de technische kenmerken van het elektriciteitsdistributienet. Dit voorstel omvat eveneens:

- de uitvoeringsvoorwaarden en -termijnen voor de realisatie van de aansluiting, inclusief voorstel van startdatum van de werken op het terrein, naargelang het gaat om een nieuwe of een aan te passen aansluiting, met aanduiding van de onderliggende hypothesen en rekening houdend met de termijnen die nodig zijn voor de eventuele aanpassingen die aan het elektriciteitsdistributienet en transmissienet moeten worden aangebracht;
- het aansluitingsreglement.

§3. In afwijking van §1 bedraagt de termijn voor aanvragen die betrekking hebben op aansluitingen op een spanning groter dan of gelijk aan 30 kV en voor aansluitingen van installaties met een vermogen groter dan of gelijk aan 1 MVA, veertig werkdagen. Indien een dergelijke aansluitingsaanvraag overleg noodzaakt met een andere netbeheerder, kan de termijn vermeerderd worden tot maximaal vijftig werkdagen.

§4. De termijnen, vermeld in §1 en §3, kunnen in onderling overleg worden verlengd.

De uitvoering van een aansluiting kan door de elektriciteitsdistributienetbeheerder geweigerd worden als de aanvrager nog financiële verplichtingen, waarvan de uiterste betaaldatum is verlopen, heeft t.a.v. de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Dit geldt niet in geval van betwisting door de aanvrager van de door de elektriciteitsdistributienetbeheerder gefactureerde prestaties.

Art. 2.2.37

(ex art. III.3.3.32 §2)

Het gereserveerde toegangsvermogen voorzien in de offerte blijft geldig gedurende de geldigheidsduur van de offerte zoals bepaald in Art. 2.2.9 Daarna, en mits goedkeuring van de offerte, is het gereserveerde toegangsvermogen geldig voor een periode van twee jaar te rekenen vanaf goedkeuring van de offerte. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan de reservering slechts eenmaal mits motivering van de aanvrager verlengen. Bij laattijdige realisatie van de aansluiting door de elektriciteitsdistributienetbeheerder wordt de reservering automatisch verlengd. Gereserveerd toegangsvermogen is niet verhandelbaar of overdraagbaar.

Art. 2.2.38. - kosten

(ex art. III.3.3.27, deel ex art. III.3.3.13, ex art. III.3.3.28 en ex art. III.3.3.26, §4)

De kosten die de elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt voor de behandeling van de aansluitingsaanvraag en het opstellen van het ontwerp van aansluiting, zijn voor rekening van de aanvrager.

Als de detailstudie de oriënterende studie tegenspreekt, moeten de aangerekende kosten voor de oriënterende studie worden terugbetaald.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder publiceert de tarieven voor het opstellen van een detailstudie.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan in de periode die eindigt zes maanden vóór de geplande startdatum van de werken op het terrein een voorschot van maximaal 30% van het volledige bedrag van de reëel te betalen aansluitingskosten factureren aan de aanvrager.

Sub-onderafdeling 5. - Termijnen van uitvoering van de aansluiting

Art. 2.2.39

(ex art. III.3.3.29 en ex art. III.3.3.32 §1 en ex art. III.3.3.30)

§1. Na goedkeuring van de offerte voor een eenvoudige aansluiting spreken de aanvrager en de elektriciteitsdistributienetbeheerder een uitvoeringsdatum af, waarbij de aanvrager kan eisen dat de uitvoering gebeurt binnen vijftien werkdagen na de betaling. In geval er een onderboring of een netuitbreiding moet uitgevoerd worden of in andere uitzonderlijke omstandigheden en na motivatie, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder van die termijn afwijken.

§2. Na goedkeuring van de offerte voor een tijdelijke aansluiting spreken de aanvrager en de elektriciteitsdistributienetbeheerder een uitvoeringsdatum af, waarbij de aanvrager kan eisen dat de uitvoering gebeurt binnen vijftien werkdagen na de goedkeuring van de offerte. Alleen in uitzonderlijke omstandigheden en na motivatie, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder van deze termijn afwijken.

§3. Na goedkeuring van de offerte voor een aanvraag met detailstudie spreken de aanvrager en de elektriciteitsdistributienetbeheerder een uitvoeringsdatum af, waarbij voor aansluitingen tot 5 MVA de aanvrager kan eisen dat de uitvoering gebeurt binnen achttien weken. Alleen in uitzonderlijke omstandigheden en na motivatie, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder van deze termijnen afwijken.

§4. De termijnen voor de realisatie van de aansluiting kunnen worden verlengd in onderling overleg.

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder respecteert de termijn voor de realisatie van de aansluiting zoals die is afgesproken met de aanvrager. Alleen als de aanvrager in gebreke blijft bij het uitvoeren van de gemaakte afspraken of in uitzonderlijke omstandigheden en na motivatie, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder van die termijn afwijken.

§5. Onverminderd de vorige paragrafen kan de uitvoeringstermijn na goedkeuring van de offerte voor een aansluiting van kwalitatieve warmtekrachtkoppelinginstallaties en installaties die elektriciteit

produceren op basis van hernieuwbare energiebronnen niet meer dan 24 maanden bedragen, behoudens uitzonderlijke omstandigheden en na motivering.

Art. 2.2.40

(ex art. III.3.3.31)

§1. De noodzakelijke vergunningsaanvragen moeten binnen een termijn die met de planning van de realisatie van de aansluiting overeenstemt, bij de bevoegde overheden ingediend worden.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan niet aansprakelijk gesteld worden voor de gevolgen van een eventueel uitstel of eventuele weigering door de bevoegde overheid om de noodzakelijke vergunningen af te leveren.

Afdeling 2. — Aansluitingsvoorschriften en handhaving ervan

Onderafdeling 1. – Voorschriften voor elke aansluiting en aangesloten installatie van de netgebruiker

Art. 2.2.41

(ex art. III.4.1.1, §1 en §2, deel van art. III.5.3.10, art. III.5.3.13 (hier: §1 en 2), ex art. III.5.4.3 (hier §6) ex art. III.5.3.1, §1 (hier §4))

§1. Elke aansluiting, alsook elke installatie van een elektriciteitsdistributienetgebruiker die op het elektriciteitsdistributienet is aangesloten, moet voldoen aan de normen en de reglementering die op elektrische installaties van toepassing zijn, de voorschriften van dit reglement en het aansluitingscontact of -reglement.

§2. Een aansluiting of installatie van een elektriciteitsdistributienetgebruiker die bestond op 1 juli 2002 en die niet in overeenstemming is met de voorschriften van dit reglement, kan als dusdanig worden gebruikt zolang ze geen schade of hinder berokkent of zou kunnen berokkenen aan de installaties van de elektriciteitsdistributienetbeheerder of aan de installaties van of de kwaliteit van de geleverde spanning bij een andere elektriciteitsdistributienetgebruiker. Bij de eerste ingrijpende wijziging of uitbreiding van de aansluiting of de installatie moet deze in overeenstemming gebracht worden met de bepalingen van dit reglement.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan niet verantwoordelijk worden gesteld voor eventuele schade bij de elektriciteitsdistributienetgebruiker die veroorzaakt wordt door de slechte werking van diens installaties omdat die niet in overeenstemming zijn met dit reglement.

§4. De elektriciteitsdistributienetgebruiker en de eigenaar van het goed in kwestie treffen de nodige voorzorgen om iedere beschadiging aan de aansluiting te voorkomen.

§5. Het tracé van de aansluiting, alsmede de opstelling en de karakteristieken van de samenstellende delen worden op zo'n wijze bepaald door de elektriciteitsdistributienetbeheerder dat de algemene veiligheid en de normale werking van de deelelementen van de aansluiting verzekerd zijn en dat de meteropnamen, het toezicht, het nazicht en het onderhoud gemakkelijk kunnen worden uitgevoerd.

§6. De installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker mogen bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder of bij derden geen risico's, schade of hinder van welke aard ook veroorzaken.

Art. 2.2.42

(ex art. III.4.1.2, III.5.3.7 en III.5.3.6)

§1. De doorvoer van de aansluitingskabel door de muur van het gebouw van de elektriciteitsdistributienetgebruiker kan aan de aanvrager of de eigenaar van het gebouw worden toevertrouwd volgens de aanwijzingen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§2. De kabel moet over de hele lengte van de doorvoeropening mechanisch worden beschermd door een mantelbuis, vervaardigd uit polyvinylchloride, polyethyleen of vezelcement.

§3. De doorvoeropening voor de elektriciteitsaansluiting mag niet voor andere leidingen worden gebruikt.

§4. De muurdoorvoer wordt door de aanvrager of de eigenaar van het gebouw water- en gasdicht gemaakt. Hij bezorgt aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder het bewijs dat de muurdoorvoer water- en gasdicht werd gemaakt. De elektriciteitsdistributienetgebruiker of de eigenaar van het goed zorgt ervoor dat de muren in kwestie waterdicht blijven.

§5. De aansluiting mag pas worden ingewerkt na de toestemming van de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Ze moet doeltreffend beschermd worden. Toezicht moet altijd mogelijk zijn.

Art. 2.2.43

(ex art. III.5.1.3) – Verbod achterliggende verbinding

Installaties gelegen achter verschillende toegangspunten mogen zonder expliciete toestemming van de elektriciteitsdistributienetbeheerder op geen enkele manier met elkaar verbonden worden.

Onderafdeling 2. — Specifieke voorschriften voor aansluitingen op laagspanning

Art. 2.2.44

(ex art. III.4.2.1)

§1. In gebouwen waar het gevraagde aansluitingsvermogen 25 kVA overschrijdt, stelt de elektriciteitsdistributienetgebruiker voor de plaatsing van de meetinrichting en andere apparatuur die deel uitmaakt van de aansluiting, gratis een (deel van een) ruimte ter beschikking aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Die ruimte voldoet aan de eisen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§2. In gebouwen waar het gevraagde aansluitingsvermogen 25 kVA niet overschrijdt, stelt de elektriciteitsdistributienetgebruiker gratis een deel van een muur ter beschikking voor de aansluitingskast.

Art. 2.2.45.

(ex art. III.4.2.2)

De elektriciteitsdistributienetbeheerders leggen gemeenschappelijk de aanvullende technische voorschriften voor aansluitingsinstallaties en installaties van elektriciteitsdistributienetgebruikers op laagspanning vast en maken die bekend via hun website.

Onderafdeling 3. — Specifieke voorschriften voor aansluitingen op midden- of hoogspanning

Art. 2.2.46

(ex Art III.4.3.1)

Voor de plaatsing van de meetinrichting en andere apparatuur die deel uitmaakt van de aansluiting, stelt de elektriciteitsdistributienetgebruiker gratis een ruimte ter beschikking aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Die ruimte voldoet aan de eisen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De plaats wordt in onderling overleg bepaald.

Art. 2.2.47

(ex art. III.4.3.2)

De inplanting, de bereikbaarheid van de installaties, de bedienbaarheid en de identificatie van de bedieningsapparatuur van de elektriciteitsdistributienetgebruiker moet aanvaard worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De werking moet in overeenstemming zijn met de exploitatiewijze van het elektriciteitsdistributienet waarop ze aangesloten worden, zowel met betrekking tot hun technische kenmerken als met betrekking tot de veiligheidsaspecten die aan de exploitatie verbonden zijn.

Art. 2.2.48

(ex art. III.4.3.3)

§1. De instellingen van de beveiligingen van de elektriciteitsdistributienetgebruiker die in geval van incident zijn installaties afschakelen van de aansluiting, worden in onderling overleg met de elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaald. De selectiviteit van de beveiliging van de netten mag door de keuze van de waarde van de beveiligingsparameters in geen geval in het gedrang gebracht worden.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht om, op basis van een gewijzigde netsituatie, de noodzakelijke aanpassingen op te leggen voor de beveiligingen in de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, zodat de selectiviteit van de beveiligingen in de netten gewaarborgd kan blijven. Alle kosten die verbonden zijn aan eventueel uit te voeren aanpassingen aan de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, komen voor rekening van de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 2.2.49

(ex art. III.4.3.4)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht om de technische middelen aan te wenden die nodig zijn voor de compensatie van reactieve energie, of, meer in het algemeen, voor de compensatie van ieder verstorend fenomeen, als de belasting van een elektriciteitsdistributienetgebruiker die aan het elektriciteitsdistributienet is aangesloten, aanleiding

geeft tot een extra afname van reactieve energie, zoals bepaald in Art. 2.3.16, of als ze de veiligheid, de betrouwbaarheid of de efficiëntie van het elektriciteitsdistributienet verstoort.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder motiveert zijn beslissing en deelt die mee aan de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§3. De installatie en de aanwending van de technische middelen, vermeld in §1, komen voor rekening van de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 2.2.50

(ex art. III.4.3.5 en ex art. III.5.2.7)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders leggen gemeenschappelijk de aanvullende technische voorschriften voor aansluitingsinstallaties en installaties van elektriciteitsdistributienetgebruikers op midden- en hoogspanning vast, en maken die bekend via hun websites.

§2. Voor aansluitingen op hoogspanning bepaalt de elektriciteitsdistributienetbeheerder, na overleg met de elektriciteitsdistributienetgebruiker, de minimale technische vereisten en de regelparameters met betrekking tot de aansluiting, de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker die functioneel deel uitmaken van het distributienet, en de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker die een niet-verwaarloosbare invloed hebben op het elektriciteitsdistributienet, de aansluiting(en) of de installaties van een andere elektriciteitsdistributienetgebruiker, die door de elektriciteitsdistributienetbeheerder nodig worden geacht met het oog op de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het elektriciteitsdistributienet.

De technische vereisten en de regelparameters kunnen worden herzien op gemotiveerd verzoek van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Onderafdeling 4. — Specifieke voorschriften voor de aansluiting van elektriciteitsproductie-eenheden

Art. 2.2.50./1

Elektriciteitsproductie-eenheden, aangesloten op het elektriciteitsdistributienet, zijn conform de Europese netcode RfG op basis van drempelcriteria als volgt geklasseerd in de types A, B of C:

- type A: het maximaal vermogen van de eenheid is $\geq 0,8$ kW en < 1 MW;
- type B: het maximaal vermogen van de eenheid is ≥ 1 MW en < 25 MW;
- type C: het maximaal vermogen van de eenheid is ≥ 25 MW en < 75 MW.

Art. 2.2.51.

(ex art. III.4.4.1)

§1 De elektriciteitsdistributienetbeheerders leggen gemeenschappelijk de aanvullende technische voorschriften voor aansluitingen van elektriciteitsproductie-eenheden van types A en B vast, en maken die bekend via hun websites. De Eisen voor Algemene Toepassing worden eveneens in deze aanvullende technische voorschriften opgenomen.

Voor noodgroepen kunnen afwijkingen op deze technische regels gelden.

§2 Nieuwe elektriciteitsproductie-eenheden van types A, B of C, alsook elektriciteitsproductie-eenheden van het type C die een ingrijpende wijziging ondergaan, moeten voldoen aan de Eisen voor Algemene Toepassing.

§3. Een elektriciteitsproductie-eenheid wordt als nieuw beschouwd als deze aangesloten is op het elektriciteitsdistributienet vanaf 27 april 2019.

Art. 2.2.52

(ex art. III.4.4.2) - Meldingsplicht

§1. De elektriciteitsdistributienetgebruiker moet de indienstname van een productie-eenheid met een vermogen ≤ 10 kVA binnen 45 kalenderdagen melden aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt de wijze waarop deze melding moet gebeuren. Voorafgaand aan de indienstname van een productie-eenheid met een vermogen van >10 kVA, of waarvan de som van de eenheden 10 kVA overschrijdt, moet de elektriciteitsdistributienetgebruiker een aanvraag tot detailstudie indienen.

§2. De elektriciteitsdistributienetgebruiker moet de uitdienstname van een productie-eenheid binnen de tien werkdagen aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder melden. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt de wijze waarop deze melding moet gebeuren.

Art. 2.2.53

(ex art. III.4.4.3) - Telecontrole

De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan een telecontrole opleggen aan de producent in volgende gevallen:

- projecten met een elektriciteitsproductie-eenheid van het type B of C;
- projecten waarvan uit de detailstudie blijkt dat bij lokale congestie op het elektriciteitsdistributienet, het plaatselijk vervoernet van elektriciteit of daarmee gekoppelde netelement, tijdelijke productiebeperkingen noodzakelijk zijn.

De telecontrole, vermeld in het eerste lid, geeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder de mogelijkheid om, door middel van een centraal besturingssysteem, productiebeperkingen op te leggen op basis van objectieve criteria die contractueel vastgelegd worden, in volgende gevallen:

- in uitzonderlijke uitbatingssomstandigheden van het elektriciteitsdistributienet;
- als de productie-installatie aangesloten is met flexibele toegang, zoals vermeld in art. 2.2.35.

Onderafdeling 5. — Handhaving van de conformiteit van de aansluiting of de aangesloten installatie(s) van de netgebruiker

Art. 2.2.54

(deel van ex art. III.5.3.10)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht om de conformiteit na te gaan van de aansluiting en de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker met de voorschriften van dit reglement en het aansluitingscontract en -reglement.

Art. 2.2.55

(ex art. III.5.3.11)

§1. Om de conformiteit van de aansluiting en van de installaties van een elektriciteitsdistributienetgebruiker met de bepalingen van dit reglement en het aansluitingscontract te onderzoeken kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder op eigen initiatief of op verzoek van een derde partij testen op de installaties uitvoeren.

§2. Na overleg komen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker de procedure, de planning en de in te zetten middelen overeen.

§3. Binnen een maand na de proeven, uitgevoerd door of in opdracht van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, bezorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder een rapport aan de betrokken partij(en), voor zover de gegevens in dat rapport niet vertrouwelijk zijn.

Art. 2.2.56

(ex art. III.5.3.12)

Als het onderzoek of de proeven aantonen dat een installatie niet beantwoordt aan de vereisten van dit reglement of het aansluitingscontract, brengt de in gebreke blijvende partij de vereiste veranderingen aan de installatie aan binnen een door de elektriciteitsdistributienetbeheerder vastgelegde termijn. Die partij draagt de kosten voor het onderzoek of de proeven die de inbreuk onthuld hebben, alsook de kosten voor de nieuwe proeven die uitgevoerd worden nadat de veranderingen aan de installatie zijn aangebracht. In het tegenovergestelde geval zijn de proeven op kosten van diegene die ze aangevraagd heeft.

Art. 2.2.57

(ex art. III.5.3.14)

§1. Elke aansluiting of installatie van een elektriciteitsdistributienetgebruiker die niet in overeenstemming is met de voorschriften van dit reglement en die daardoor schade of hinder berokkent aan de installaties van de elektriciteitsdistributienetbeheerder of bij een of meer andere elektriciteitsdistributienetgebruikers, moet door de elektriciteitsdistributienetgebruiker in overeenstemming gebracht worden binnen een door de elektriciteitsdistributienetbeheerder vastgelegde termijn afhankelijk van de aard en de omvang van de schade of hinder.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan gedurende die termijn niet verantwoordelijk gesteld worden voor eventuele schade die veroorzaakt wordt bij elektriciteitsdistributienetgebruikers doordat installaties van een elektriciteitsdistributienetgebruiker niet in overeenstemming zijn met de voorschriften van dit reglement.

Art. 2.2.58

(ex art. III.5.3.15)

De aanpassingen, vermeld in Art. 2.2.57, §1, komen voor rekening van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of van de eigenaar van het goed in kwestie, volgens hun respectieve verantwoordelijkheden, als bewezen is dat de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of van de eigenaar van het goed aan de basis liggen van de schade of hinder.

Art. 2.2.59

(ex art. III.5.3.16)

§1. Als de elektriciteitsdistributienetgebruiker de aanpassingen, vermeld in Art. 2.2.56 of Art. 2.2.57, niet binnen de opgelegde termijn heeft uitgevoerd, stelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder hem per brief in gebreke.

§2. Behoudens andersluidend akkoord tussen de betrokken partijen, heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder het recht het toegangspunt buiten dienst te stellen, indien de aanpassingen tien werkdagen na de ingebrekestelling nog niet zijn uitgevoerd. Bij het vaststellen van die termijn geldt de postdatum van de brief als bewijs.

Art. 2.2.60

(ex art. III.5.3.17)

Onverminderd de bepalingen van Art. 2.2.57 kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder eisen dat de elektriciteitsdistributienetgebruiker maatregelen treft en die bekostigt om te voorkomen dat ten gevolge van de werking van de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker het toegestane niveau van storingen, vermeld in Art. 2.2.89, wordt overschreden.

Art. 2.2.61

(ex art. III.5.3.18)

§1. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker die zelf proeven wil uitvoeren of laten uitvoeren op de aansluiting of op zijn installaties die een niet-verwaarloosbare invloed hebben op het elektriciteitsdistributienet of op de aansluiting(en) of de installaties van een andere elektriciteitsdistributienetgebruiker, moet vooraf een schriftelijke goedkeuring van de elektriciteitsdistributienetbeheerder krijgen. Elke aanvraag moet gemotiveerd zijn. Ze vermeldt de installatie(s) waarop de proeven betrekking hebben, de aard en de technische gegevens van de proeven, de procedure (onder meer wie de proeven uitvoert) en de planning.

§2. Op basis van de gegevens in die aanvraag beslist de elektriciteitsdistributienetbeheerder over de opportuniteit van de aanvraag en geeft hij, in voorkomend geval, zijn goedkeuring aan de gevraagde proeven, de procedure en de planning ervan. Hij waarschuwt de partijen die volgens hem bij de gevraagde proeven betrokken zijn.

Afdeling 3. — Aanleg en beheer van de aansluiting

Onderafdeling 1. — Algemeen

Art. 2.2.62 – Verdeling van rechten en plichten m.b.t. een aansluiting

(ex art. III.2.1.1 en III.2.1.2)

§1. Een aansluiting op het elektriciteitsdistributienet bestaat uit verschillende onderdelen, zoals aangegeven in de schema's weergegeven in door de elektriciteitsdistributienetbeheerders gemeenschappelijk vastgelegde technische voorschriften die gepubliceerd worden op hun websites.

De verdeling van eigendomsrechten en exploitatie- en onderhoudsplichten tussen elektriciteitsdistributienetgebruiker en elektriciteitsdistributienetbeheerder worden eenduidig

opgegeven in de schema's. Deze schema's zijn van toepassing op nieuwe installaties. Voor bestaande installaties gelden deze schema's enkel bij gebrek aan andersluidende bepalingen.

§2. Voor aansluitingen op het hoogspanningsnet kan afgeweken worden van de schema's vermeld in §1. In dat geval moet de verdeling van eigendomsrechten en exploitatie- en onderhoudsplichten tussen elektriciteitsdistributienetgebruiker en elektriciteitsdistributienetbeheerder in het aansluitingscontract bepaald worden.

Onderafdeling 2. – Gedeelte van aansluiting in eigendom of gebruik van de elektriciteitsdistributienetbeheerder

Art. 2.2.63 – Aanleg (ex art. III.5.1.1)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder is als enige gemachtigd het gedeelte van de aansluiting waarvan hij het eigendoms- of gebruiksrecht heeft, aan te leggen.

§2. Onder de verantwoordelijkheid van de elektriciteitsdistributienetbeheerder kan een deel van de aanleg van de aansluiting toevertrouwd worden aan een derde partij of aan de aanvrager van de nieuwe aansluiting of van de aanpassing van de aansluiting.

Een elektriciteitsdistributienetgebruiker of een aanvrager van een aansluiting op het elektriciteitsdistributienet kan niet door de elektriciteitsdistributienetbeheerder verplicht worden de werkzaamheden op openbaar domein, die nodig zijn voor de realisatie van de aansluiting, zelf uit te voeren.

Art. 2.2.64 – Beheer en onderhoud (ex art. art. III.5.1.1 (nl. §1))

De elektriciteitsdistributienetbeheerder is belast met het onderhoud en de goede en veilige werking van de delen van de aansluiting waarover hij het eigendoms- of gebruiksrecht heeft. Hij is als enige gemachtigd het gedeelte van de aansluiting waarvan hij het eigendoms- of gebruiksrecht heeft aan te passen, te onderhouden, te herstellen, te vervangen, te verwijderen, buiten dienst te stellen en uit te baten.

Art. 2.2.65 – Bijkomende bepalingen inzake gebruik en onderhoud van laagspanningsaansluitingen (ex art. III.5.3.5 en III.5.3.8)

§1. De onderhouds- en herstellingskosten, voor zover er geen schade door de elektriciteitsdistributienetgebruiker veroorzaakt werd, zijn voor rekening van de distributienetbeheerder.

§2. De automatische schakelaar van de aansluiting die bij de meetinrichting behoort, mag bediend worden door de elektriciteitsdistributienetgebruiker, behalve als de elektriciteitsdistributienetbeheerder een verzegeling of een andere contra-indicatie heeft aangebracht.

Onderafdeling 3. – Gedeelte van aansluiting in eigendom of gebruik van de elektriciteitsdistributienetgebruiker

Art. 2.2.66

(ex deel van art. I.4.2.1 §1, ex art. III.5.3.4 en ex art. III.5.1.2 § 2)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt in het aansluitingscontract welke installaties waarvan de elektriciteitsdistributienetgebruiker het eigendoms- of gebruiksrecht heeft, functioneel deel uitmaken van het elektriciteitsdistributienet.

§2. De installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker die functioneel deel uitmaakt van het elektriciteitsdistributienet (voor doorvoer van energie naar andere elektriciteitsdistributienetgebruikers) wordt kosteloos ter beschikking gesteld van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§3 . Tussenkomen en schakelingen op installaties die functioneel deel uitmaken van het elektriciteitsdistributienet mogen alleen door de elektriciteitsdistributienetbeheerder of een door hem gemandateerde uitgevoerd worden, zelfs als de elektriciteitsdistributienetgebruiker het eigendoms- of gebruiksrecht heeft van deze installaties. Als de tussenkomen of schakelingen gebeuren op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, of hun oorzaak vinden in de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, komen de kosten van die tussenkomen en schakelingen voor rekening van de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 2.2.67

(ex art. I.4.3.1 + I.4.3.2) – Plicht tot aanpassing van de installaties van de netgebruiker

§1. Als een installatie waarvan de elektriciteitsdistributienetgebruiker het eigendoms- of gebruiksrecht heeft, de veiligheid of de betrouwbaarheid van het elektriciteitsdistributienet in het gedrang brengt, stelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de elektriciteitsdistributienetgebruiker in gebreke bij aangetekende brief. De ingebrekestelling beschrijft de door de elektriciteitsdistributienetgebruiker te nemen maatregelen, de motivatie hiervoor en de termijn voor uitvoering. Ingeval de elektriciteitsdistributienetgebruiker binnen de termijn die in de ingebrekestelling is vastgelegd, de te nemen maatregelen niet heeft genomen, heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder het recht de nodige maatregelen te nemen op kosten van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of hem de toegang tot het elektriciteitsdistributienet te ontfeggen. De bepalingen van Afdeling 4. — Uitbating van distributienetten van de Netcode zijn van toepassing.

§2. Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder van oordeel is dat een aanpassing van de installaties waarvan de elektriciteitsdistributienetgebruiker het eigendoms- of gebruiksrecht heeft, noodzakelijk is voor de efficiëntie van het elektriciteitsdistributienet, heeft hij het recht om die aanpassingen op te leggen, na overleg met de elektriciteitsdistributienetgebruiker over de werkzaamheden en hun termijn van uitvoering en op voorwaarde dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder de gemaakte kosten vergoedt.

§3. De werkzaamheden, met inbegrip van de inspecties, testen of proeven, moeten worden uitgevoerd conform de bepalingen van dit reglement en de contracten en reglementen, vermeld in dit reglement.

Afdeling 4. — Toegankelijkheid van de aansluiting en de installaties

Art. 2.2.68

(ex art. V.2.8.1) – Toegankelijkheid van de aansluiting

De elektriciteitsdistributienetgebruiker en de elektriciteitsdistributienetbeheerder hebben toegang tot de aansluiting.

Art. 2.2.69

(ex art. I.4.1.1) – Toegankelijkheid van de installaties van de elektriciteitsdistributienetbeheerder

§1. De toegang tot elk roerend of onroerend goed waarvan de elektriciteitsdistributienetbeheerder het eigendoms- of gebruiksrecht heeft, gebeurt te allen tijde overeenkomstig de toegangsprocedures en veiligheidsvoorschriften van de elektriciteitsdistributienetbeheerder en na zijn uitdrukkelijk akkoord.

§2. Met inachtnaam van (grond)wettelijke bepalingen, heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder toegang tot alle installaties waarvan hij het eigendoms- of gebruiksrecht heeft en die zich bevinden in de inrichting van de elektriciteitsdistributienetgebruiker. De elektriciteitsdistributienetgebruiker zorgt voor een permanente toegang voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder of verschaft hem die onmiddellijk op eenvoudig mondeling verzoek na behoorlijke legitimatie.

§3. Als de toegang tot een roerend of onroerend goed van de elektriciteitsdistributienetgebruiker onderworpen is aan specifieke toegangsprocedures en veiligheidsvoorschriften van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, moet hij die vooraf schriftelijk aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder meedelen. Zo niet volgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder zijn eigen veiligheidsvoorschriften.

Art. 2.2.70

(ex art. I.4.2.1, §§2 en 3) – Toegankelijkheid van de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker die functioneel deel uitmaken van het elektriciteitsdistributienet

§1. Met inachtnaam van (grond)wettelijke bepalingen heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder toegang tot de installaties die functioneel deel uitmaken van het elektriciteitsdistributienet om er inspecties, testen, proeven of exploitatiehandelingen uit te voeren. De elektriciteitsdistributienetgebruiker zorgt voor een permanente toegang voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder of verschaft hem die onmiddellijk op eenvoudig mondeling verzoek.

§2. Voor elke exploitatiehandeling en inspectie, test of proef, als vermeld in §1, moet de elektriciteitsdistributienetgebruiker de elektriciteitsdistributienetbeheerder schriftelijk op de hoogte brengen van de toepasselijke veiligheidsvoorschriften. Zoniet volgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder zijn eigen veiligheidsvoorschriften.

Art. 2.2.71

(ex deel van art. I.4.2.1) – Toegankelijkheid van installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker met niet-verwaarloosbare invloed

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt in het aansluitingscontract welke installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker een niet-verwaarloosbare invloed hebben op het elektriciteitsdistributienet, de aansluiting(en) of de installaties van een andere elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§2. Met inachtnaam van (grond)wettelijke bepalingen heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder toegang tot de installaties, vermeld in §1, om er inspecties, testen of proeven uit te voeren. De elektriciteitsdistributienetgebruiker zorgt voor een permanente toegang voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder of verschaft hem die onmiddellijk op eenvoudig mondeling verzoek.

Afdeling 5. — Wijzigingen aan de aansluiting, wegname en verzegeling

Onderafdeling 1. – Wijzigingen aan de aansluiting

Art. 2.2.72

(ex art. III.6.1.1 en III.5.3.3)

§1. Elke aangesloten elektriciteitsdistributienetgebruiker kan bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder een aanvraag tot wijziging, zoals bijvoorbeeld een verzwaring, van zijn aansluiting indienen.

§2. De wijziging van een bestaande aansluiting kan ook opgelegd worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder in de gevallen bedoeld in art. 2.2.89 om de algemene veiligheid, het toezicht op en het gemakkelijk onderhoud van de aansluiting te vrijwaren, alsook de correcte werking van de toestellen van de aansluiting en de gemakkelijke opname van de meters toe te laten. Dergelijke wijziging is op kosten van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de eigenaar van het betrokken goed.

Art. 2.2.73

(ex art. III.6.1.2)

De aanvraag bevat minstens de volgende gegevens:

- de identiteit en contactgegevens van de aanvrager (eventueel de juridische vorm en het ondernemingsnummer);
- de rechten van de aanvrager ten aanzien van het gebouw of de installatie waarop de aansluiting betrekking heeft;
- het grondplan van de plaats van afname of injectie;
- het gewenste aansluitingsvermogen, toegangsvermogen en spanningsniveau;
- de technische karakteristieken van de installaties die op het elektriciteitsdistributienet moeten worden aangesloten;
- de informatie die nodig is voor het toekennen van het gebruiksprofiel.

Art. 2.2.74

(ex art. III.6.1.3)

Bij de aanvraag tot wijziging van een aansluiting wordt eveneens een onderscheid gemaakt tussen een eenvoudige aansluiting, een tijdelijke aansluiting en een aansluiting met voorafgaande studie. De procedures voor de aanvraag tot nieuwe aansluiting zoals beschreven in Art. 2.2.8 en volgende zijn van overeenkomstige toepassing.

Art. 2.2.75

(ex art. III.6.1.4)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan, in geval van een bestaande aansluiting, de aansluiting uitvoeren via een rechtstreekse verbinding van de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker met de secundaire rails van een transformatiepost die het elektriciteitsdistributienet op midden- of hoogspanning voedt, als het gemiddelde van de reële hoogste kwartiervermogens met betrekking tot de voorbije twaalf maanden groter is dan 5 MW.

Art. 2.2.76

(ex art. III.6.1.5)

Vóór een toegangspunt naar een gewijzigde installatie in dienst wordt genomen, bezorgt de elektriciteitsdistributienetgebruiker aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder het bewijs dat zijn installaties aan de wettelijke verplichtingen voldoen.

Art. 2.2.77

(ex art. III.6.1.6)

§1. Voor elke aanpassing van een bestaande aansluiting op het midden- of hoogspanningsnet, van een daarmee verbonden installatie van een elektriciteitsdistributienetgebruiker die een niet-verwaarloosbare invloed heeft op het midden- of hoogspanningsnet of van hun respectieve exploitatiewijze moet met de elektriciteitsdistributienetbeheerder een aansluitingscontract worden gesloten.

§2. Voor aanpassingen aan een bestaande aansluiting op het laagspanningsnet, moet geen aansluitingscontract ondertekend worden. Voor die aanpassingen worden de voorwaarden opgenomen in het aansluitingsreglement van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 2.2.78

(ex art. III.6.1.7)

Op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder beslissen dat een wijziging als vermeld Art. 2.2.777 §1 als minder belangrijk wordt beschouwd. Een dergelijke minder belangrijke aanpassing wordt vermeld in een bijvoegsel bij het aansluitingscontract.

Onderafdeling 2. – Wegname van de aansluiting

Art. 2.2.79

(ex art. III.7.1.1 en ex art. III.5.3.1, §4) – Wegname op initiatief eigenaar

§1. Elke aansluiting kan worden weggenomen op aangetekend verzoek van de eigenaar van het goed in kwestie, op voorwaarde dat niemand er nog gebruik van maakt.

§2. Alvorens een gebouw of installatie waarin de aansluiting zich bevindt te slopen, moet de elektriciteitsdistributienetbeheerder de aansluiting voldoende beveiligen of wegnemen.

De eigenaar richt daarvoor een verzoek tot de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Dezelfde aanvraagprocedures en bijbehorende termijnen als vermeld in Art. 2.2.8 en volgende: zijn hier van toepassing.

§3. De kosten voor het wegnemen van een aansluiting, alsook de kosten voor het opnieuw in de oorspronkelijke staat brengen van lokalen, toegangswegen en terreinen, komen voor rekening van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de eigenaar van het goed in kwestie.

§4. Dezelfde aanvraagprocedures en bijbehorende termijnen als vermeld in Art. 2.2.8 en volgende zijn van toepassing voor diensten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder met betrekking tot het wegnemen van een aansluiting.

Art. 2.2.80

(ex art. III.7.1.2) – Wegname op initiatief netbeheerder

De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht om, na overleg met de eigenaar van het goed in kwestie, elke aansluiting die meer dan een jaar niet meer gebruikt werd, weg te nemen of af te koppelen, behalve indien de aansluiting voor noodvoeding dienstig kan zijn.

Onderafdeling 3. – Verzegeling van de aansluiting

Art. 2.2.81

(ex art. III.5.1.4)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan de delen van de aansluiting waarover hij het eigendoms- of gebruiksrecht heeft, verzegelen.

Afdeling 6. — Wederzijdse rechten en plichten van distributienetbeheerder en -gebruiker

Onderafdeling 1. — Aansluitingscontract en –reglement

Art. 2.2.82

(ex art. III.5.2.1)

Met behoud van de toepassing van de bepalingen van dit reglement, worden nadere bepalingen met betrekking tot de wederzijdse rechten en plichten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder en –gebruiker geregeld in het aansluitingsreglement of het aansluitingscontract.

Art. 2.2.83

(ex art. III.5.2.2)

§1. Voor elke nieuwe aansluiting op het midden- of hoogspanningsnet moet met de elektriciteitsdistributienetbeheerder een aansluitingscontract worden gesloten.

§2. Voor aansluitingen op het laagspanningsnet moet geen aansluitingscontract ondertekend worden. Voor die aansluitingen op het laagspanningsnet worden de voorwaarden opgenomen in het aansluitingsreglement van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 2.2.84

(ex art. III.5.2.3)

In afwachting van de opmaak van nieuwe aansluitingscontracten tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de elektriciteitsdistributienetgebruiker, blijven de vroeger gemaakte afspraken tussen de partijen die bij de aansluiting betrokken zijn verder van kracht, voor zover ze niet strijdig zijn met dit reglement.

Art. 2.2.85

(ex art. III.5.2.4)

Het aansluitingscontract bevat minstens de volgende elementen:

- de identiteit van de partijen;
- de aanwijzing van de contactpersonen;
- de bepalingen met betrekking tot de looptijd en de stopzetting van het contract;
- de beschrijving en het liggingplan van de aansluiting en de meetinrichting met locatie en spanningsniveau van het toegangspunt of de toegangspunten ;
- de unieke identificatie van de aansluiting met een of meer toegangspunten bij middel van een of meer EAN;
- de bepalingen in verband met de toegankelijkheid en het beheer van de aansluitingsinstallaties;
- de beschrijving van de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker (inclusief installaties welke functioneel deel uitmaken van het net), inzonderheid de aangesloten productie-eenheden;
- de specifieke technische voorwaarden en bepalingen, onder meer het aansluitingsvermogen, de relevante technische karakteristieken van de aansluiting en van de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, de meetinrichting, de uitbating, het onderhoud, de eisen in verband met beveiligingen, de veiligheid enzovoort;
- de bepalingen met betrekking tot de wederzijdse aansprakelijkheid en de confidentialiteit;
- de bepalingen in verband met de meteropname;
- de betalingsmodaliteiten.

Art. 2.2.86

(ex art. III.5.2.8)

In geval van overdracht van roerende of onroerende goederen, in gebruik of in eigendom, waarvoor de aansluiting dient, sluit de overnemer onverwijld een nieuw aansluitingscontract af met de elektriciteitsdistributienetbeheerder als de aansluiting niet valt onder het toepassingsgebied van het aansluitingsreglement.

Onderafdeling 2. — Overleg- en informatieplichten netgebruiker

Art. 2.2.87

(ex art. III.5.3.1, §§2, 3)

§1. De elektriciteitsdistributienetgebruiker of de eigenaar van het goed in kwestie moet de elektriciteitsdistributienetbeheerder onmiddellijk op de hoogte brengen van elke beschadiging, afwijking of niet-conformiteit aan de wettelijke of reglementaire voorschriften die hij redelijkerwijs kan vaststellen.

§2. Bij de uitvoering van werkzaamheden door de elektriciteitsdistributienetgebruiker in de nabijheid van de aansluiting, waarbij onderdelen van het elektriciteitsdistributienet, inclusief de aansluiting,

beschadigd of beïnvloed kunnen worden, pleegt de elektriciteitsdistributienetgebruiker vooraf overleg met de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 2.2.88

(ex art. III.5.3.3 en III.6.1.1) – wijziging afname- of injectiekenmerken / wijziging met niet-verwaarloosbare invloed op het net

In geval van gewijzigde afname- of injectiekenmerken, of van wijzigingen ten opzichte van de omstandigheden en afspraken die golden op het ogenblik van de uitvoering van de aansluiting, en die toe te schrijven zijn aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker, heeft de elektriciteitsdistributienetgebruiker de plicht om conform het aansluitingsreglement of –contract de elektriciteitsdistributienetbeheerder hiervan te informeren.

Het plaatsen/bijplaatsen of verzwaren van een decentrale productie-eenheid met een maximum AC vermogen >10 kVA, ongeacht het feit of deze netto zal injecteren in het elektriciteitsdistributienet, is een wijziging met niet-verwaarloosbare invloed op het elektriciteitsdistributienet, waarvoor steeds een voorafgaandelijke aanvraag ingediend moet worden bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Onderafdeling 3. — Spanningswisseling en stroomstoringen

Art. 2.2.89

(ex art. III.5.4.1, art. III.5.3.2 en art. III.5.3.9) - Storingen

§1. Het toelaatbare niveau van storingen, teweegebracht op het elektriciteitsdistributienet door de installaties van de aansluiting en de eigen installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, wordt bepaald door technische voorschriften zoals C10/11, C10/17 en C10/19 die door de netbeheerders zijn opgesteld, door de VREG zijn goedgekeurd, en gepubliceerd worden op de website van de elektriciteitsdistributienetbeheerders. Ook elke wijziging aan deze voorschriften wordt pas van kracht na goedkeuring door de VREG.

§2. Behoudens andersluidende bepaling in het aansluitingscontact is de elektriciteitsdistributienetbeheerder bij een storing aan het elektriciteitsdistributienet of de aansluiting is binnen twee uur na de melding door de elektriciteitsdistributienetgebruiker ter plaatse om de werkzaamheden aan te vangen die leiden tot het opheffen van de storing.

Art. 2.2.90

(ex art. III.5.4.2) - Spanningskwaliteit

§1. Een klacht over de spanningskwaliteit kan schriftelijk ingediend worden bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder beantwoordt een klacht met betrekking tot de spanningskwaliteit binnen tien werkdagen na ontvangst van die klacht. Als de oorzaak bekend is, beschrijft de elektriciteitsdistributienetbeheerder in zijn antwoord de aard en duur van het probleem en de acties die hij ertegen onderneemt.

§3. Op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker informeert de elektriciteitsdistributienetbeheerder de elektriciteitsdistributienetgebruiker over de mogelijkheid en de voorwaarden om een meting uit te voeren.

§4. Op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker worden de nodige metingen ter controle van een klacht met betrekking tot de verandering van de geleverde spanning (amplitude) uitgevoerd. De elektriciteitsdistributienetgebruiker spreekt met de elektriciteitsdistributienetbeheerder een datum af waarop die meting moet worden uitgevoerd. De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan eisen dat die meting binnen tien werkdagen uitgevoerd wordt. In uitzonderlijke omstandigheden en na motivatie, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder van die termijn afwijken.

§5. Een rapport met de resultaten en conclusies van die meting wordt aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker bezorgd binnen vijf werkdagen na de uitvoering van de meting.

§6. Als die metingen een afwijking aantonen ten opzichte van de eisen van de norm NBN EN 50160, worden de kosten voor de metingen gedragen door de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Als die metingen geen afwijking aantonen ten opzichte van de norm NBN EN 50160 aantonen, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder hiervoor kosten aanrekenen aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker. Die kosten blijven in elk geval beperkt tot de vergoeding voor de verplaatsing van de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Die kosten worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder gepubliceerd.

§7. Als de controlemeting niet uitwijst of de klacht terecht is, kan de elektriciteitsdistributienetgebruiker de elektriciteitsdistributienetbeheerder een langdurige registratie (minstens 48 uur) van de spanning opleggen.

§8. Als die testen een afwijking aantonen ten opzichte van de eisen van de norm NBN EN 50160, worden de kosten voor de registratie gedragen door de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Als de testen geen afwijking aantonen ten opzichte van de norm NBN EN 50160 aantonen, worden de kosten voor de registratie gedragen door de elektriciteitsdistributienetgebruiker. De kosten voor de registratie worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder gepubliceerd.

§9. Voor de vaststellingen, vermeld in §7, kan eveneens een beroep gedaan worden op een geaccrediteerd controleorganisme of een derde partij die beide partijen met wederzijdse goedkeuring hebben aangewezen, en onder dezelfde voorwaarden van kostentoe wijzing als vermeld in §8.

Onderafdeling 4. — Implicaties wijziging elektriciteitsdistributienet

Art. 2.2.91

(ex art. 1.4.3.3) – Aanpassing aansluiting n.a.v. wijziging distributienet

Onverminderd Art. 2.2.566 zijn bij wijziging aan het elektriciteitsdistributienet, behoudens anders vermeld in het aansluitingscontract, de kosten voor de vervanging van de aansluiting, die conform is aan het Algemeen Reglement op de Elektrische Installaties (AREI), door een standaardaansluiting met het zelfde aansluitingsvermogen voor rekening van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Bij wijziging aan het elektriciteitsdistributienet op laagspanning zijn de kosten voor aanpassingen van zowel de aansluiting als die delen van de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, die conform zijn aan het Algemeen Reglement op de Elektrische Installaties (AREI), voor rekening van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

HOOFDSTUK III. Toegang tot het net

Afdeling 1. — Voorwaarden voor toegang tot het net

Art. 2.3.1 – (Her)indienstname van een toegangspunt – voorwaarden voor verkrijgen van toegang en procedure
(ex art. IV.4.1.1, ex art. III.4.1.1, §3 en ex art.IV.2.1.7)

§1 Een nieuw of buiten dienst gesteld toegangspunt kan pas in dienst genomen worden als de volgende voorwaarden vervuld zijn:

- de netgebruiker, de toegangshouder en de evenwichtsverantwoordelijke werden geregistreerd in het toegangsregister op het aan het toegangspunt gekoppelde allocatiepunt voor afname of, indien het een injectiepunt betreft, op het aan het toegangspunt gekoppelde allocatiepunt voor injectie.
- de elektriciteitsdistributienetgebruiker aanvaardt de algemene aansluitingsvoorwaarden bij de offerte en neemt kennis van het aansluitingsreglement of sluit een aansluitingscontract met de elektriciteitsdistributienetbeheerder voor de aansluiting in kwestie;
- In het geval de toegangshouder niet de elektriciteitsdistributienetgebruiker zelf is: er is een geldig energiecontract op het toegangspunt in kwestie waardoor de door de elektriciteitsdistributienetgebruiker aangewezen toegangshouder hierop markttoegang kan verkrijgen;
- de aansluiting is conform de bepalingen van dit Reglement, met de van toepassing zijnde technische regelgeving en met de bepalingen van het aansluitingsreglement of het aansluitingscontract; de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker voldoet aan de wettelijke verplichtingen en de aanvrager bezorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder daarvan het bewijs.

§2. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker kan bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder aanvragen om zijn toegangspunt in dienst te laten nemen. Om een afspraak te maken om de werken uit te voeren neemt hij per telefoon, via e-mail of per brief contact op met de elektriciteitsdistributienetbeheerder, die nagaat of aan de voorwaarden, vermeld in §1, voldaan is.

§3. Als voldaan is aan de voorwaarden, vermeld in §1, en behoudens andersluidende bepalingen, spreken de elektriciteitsdistributienetgebruiker en elektriciteitsdistributienetbeheerder een datum af waarop de elektriciteitsdistributienetbeheerder het toegangspunt in dienst zal nemen. De afnemer kan eisen dat die datum binnen twee werkdagen ligt. De producent kan eisen dat die datum binnen twee weken ligt. In uitzonderlijke omstandigheden en na motivatie kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder afwijken van die termijn.

§4. Op de datum van de afspraak neemt de elektriciteitsdistributienetbeheerder het toegangspunt in dienst. De wijziging in het toegangsregister gebeurt via een daartoe, door de in §1 vermelde toegangshouder, ingediende aanvraag op die datum. Als bij het ter plaatse gaan conform de afspraak met de elektriciteitsdistributienetgebruiker, de elektriciteitsdistributienetbeheerder geen toegang heeft of krijgt tot de aansluiting en de meetinrichting, vervalt de aanvraag en wordt het toegangspunt niet in dienst genomen. De toegangshouder op het aan het toegangspunt gekoppelde allocatiepunt wordt hiervan op de hoogte gebracht.

§5. Behoudens andersluidende bepaling zijn de kosten voor (her)indienstname van een toegangspunt voor rekening van de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 2.3.2 – Buitendienststelling van een toegangspunt
(deel van ex art. IV.4.1.2)

§1. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker kan, rechtstreeks of via zijn toegangshouder, bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder aanvragen om zijn toegangspunt buiten dienst te laten stellen. Om een afspraak te maken om de werken uit te voeren neemt hij contact op met de elektriciteitsdistributienetbeheerder per telefoon, via e-mail of per brief.

§2. Bij dat contact spreken de elektriciteitsdistributienetgebruiker en elektriciteitsdistributienetbeheerder een datum af waarop de elektriciteitsdistributienetbeheerder het toegangspunt buiten dienst zal stellen. De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan eisen dat die datum binnen twee werkdagen ligt. In uitzonderlijke omstandigheden en na motivatie kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder afwijken van die termijn.

§3. Op de datum van de afspraak stelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder het toegangspunt buiten dienst. De wijziging in het toegangsregister gebeurt via een daartoe door de toegangshouder ingediende aanvraag om 00u00 lokale tijd op die datum. Als bij het ter plaatse gaan conform de afspraak met de elektriciteitsdistributienetgebruiker, de elektriciteitsdistributienetbeheerder geen toegang heeft of krijgt tot de aansluiting, vervalt de aanvraag en wordt het toegangspunt niet buiten dienst gesteld.

§4. Behoudens andersluidende bepaling zijn de kosten voor buitendienststelling van een toegangspunt voor rekening van de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 2.3.3
(ex art. IV.4.1.3 en ex art. IV.4.5.1, §2)

§1. De elektriciteitsdistributienetgebruiker die op het elektriciteitsdistributienet is aangesloten, heeft toegang tot het elektriciteitsdistributienet ter grootte van het toegangsvermogen. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt al wat redelijkerwijs binnen zijn vermogen ligt in het werk om die toegang te verlenen.

§2. Als het toegangsvermogen niet vooraf werd vastgelegd, stelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder al wat redelijkerwijs binnen zijn vermogen ligt in het werk om toegang te verlenen ter grootte van het aansluitingsvermogen.

§2/1 Het door de elektriciteitsdistributienetgebruiker werkelijk afgenomen of geïnjecteerd vermogen mag in geen geval het aansluitingsvermogen, gespecificeerd in het aansluitingscontract, overschrijden. Als het schijnbaar vermogen niet gemeten wordt, wordt rekening gehouden met een arbeidsfactor ($\cos \varphi$) van 0,9 op het geïnjecteerde of afgenomen vermogen. In geval van overschrijding komt de schade die hierdoor wordt veroorzaakt, voor rekening van de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§3. Een klacht over regelmatige problemen bij injectie kan schriftelijk ingediend worden bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§4. Op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker informeert de elektriciteitsdistributienetbeheerder de elektriciteitsdistributienetgebruiker over de mogelijkheid en de voorwaarden om ter plaatse een onderzoek in te stellen.

§5. Op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker worden de nodige metingen uitgevoerd ter controle van een klacht met betrekking tot de onderbreking van de omvormer. De elektriciteitsdistributienetgebruiker spreekt met de elektriciteitsdistributienetbeheerder een datum af waarop die meting moet worden uitgevoerd. De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan eisen dat die meting binnen twintig werkdagen uitgevoerd wordt. In uitzonderlijke omstandigheden en na motivatie, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder van die termijn afwijken.

§6. Een rapport met de resultaten en conclusies van die meting wordt aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker bezorgd binnen vijftien werkdagen na de uitvoering van de meting.

§7. Als de metingen aantonen dat de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker beantwoordt aan de technische voorschriften van de elektriciteitsdistributienetbeheerder en dit reglement, stelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder een oplossing voor. Als die metingen een afwijking aantonen op de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker ten opzichte van de technische voorschriften van de elektriciteitsdistributienetbeheerder of dit reglement, kunnen de kosten voor de metingen aangerekend worden aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker. Die kosten worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder gepubliceerd.

§8. Voor de vaststellingen, vermeld in §7, kan op vraag van de elektriciteitsdistributienetgebruiker eveneens een beroep gedaan worden op een geaccrediteerd controleorganisme of een derde partij die de elektriciteitsdistributienetgebruiker en de elektriciteitsdistributienetbeheerder met wederzijdse goedkeuring hebben aangewezen en onder dezelfde voorwaarden van kostentoe wijzing als vermeld in §7.

Afdeling 2. — Geplande onderbrekingen van de toegang tot het net

Art. 2.3.4 - Geplande onderbrekingen op midden- en hoogspanning (ex art. IV.4.2.1)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht om, na overleg met de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker, de toegang tot het net op midden- of hoogspanning te onderbreken als de veiligheid, de betrouwbaarheid of de efficiëntie van het elektriciteitsdistributienet of de aansluiting werkzaamheden vereist aan het elektriciteitsdistributienet of de aansluiting.

§2. Behoudens in geval van een noodsituatie, uitzonderlijke uitbatingsomstandigheden of congestie brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de elektriciteitsdistributienetgebruiker op midden- of hoogspanning, alsook de toegangshouders, minstens tien werkdagen vooraf op de hoogte van de start en de vermoedelijke duur van een onderbreking.

Art. 2.3.5 - Geplande onderbrekingen op laagspanning (ex art. IV.4.2.2)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht om de toegang op laagspanning te onderbreken als de veiligheid, de betrouwbaarheid of de efficiëntie van het elektriciteitsdistributienet of de aansluiting werkzaamheden vereist aan het elektriciteitsdistributienet of de aansluiting.

§2. Behoudens in geval van een noodsituatie en voor aanpassing van de tapstand van de transformator voor het bijregelen van de spanningshuishouding brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de elektriciteitsdistributienetgebruiker op laagspanning, alsook de toegangshouders die daarom verzocht hebben, minstens vijf werkdagen vooraf op de hoogte van de start en de vermoedelijke duur van een onderbreking.

Afdeling 3. — Ongeplande onderbrekingen van de toegang tot het net

Art. 2.3.6

(ex art. IV.4.3.1)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder voorziet ten minste in een permanent telefonisch informatienummer waarop onderbrekingen kunnen worden gemeld en informatie over onderbrekingen kan worden verstrekt.

Art. 2.3.7

(ex art. IV.4.3.2)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder geeft in geval van ongeplande onderbrekingen van de toegang tot zijn net informatie via zijn website over de aard en de te verwachten duur ervan.

§2. Op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de toegangshouder op het toegangspunt geeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder binnen tien werkdagen een verklaring voor het ontstaan van de ongeplande onderbreking van de toegang.

Afdeling 4. — Onderbrekingen van de toegang tot het net ten gevolge van congestie

Art. 2.3.8

(ex art. IV.4.4.1)

§1. In geval van congestie brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de elektriciteitsdistributienetgebruiker, alsook de toegangshouder, vooraf op de hoogte van de start, de vermoedelijke duur en de motivatie van de congestiebeperving. Hij spant er zich voor in om deze aankondiging op de voorafgaande kalenderdag te doen.

§2. In geval van congestie brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de evenwichtsverantwoordelijke op de hoogte van de start en de vermoedelijke duur van de congestiebeperving. Hij spant zich in om dit zo snel als mogelijk na de start van de congestiebeperving te doen.

Afdeling 5. — Compensatie van netverliezen

Art. 2.3.9 – Compensatie van netverliezen

(ex art. IV.4.6.1)

In het kader van de levering van ondersteunende diensten compenseert de elektriciteitsdistributienetbeheerder de energieverliezen in zijn distributienet.

Afdeling 6. — Beëindiging of opschorting van toegang tot het net

Art. 2.3.10

(ex art. IV.4.5.1 en IV.4.5.2)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht om de toegang tot het net voor een elektriciteitsdistributienetgebruiker geheel of gedeeltelijk te beëindigen of op te schorten in de gevallen beschreven in art. 4.1.18 §1 van het Energiedecreet.

§2. De voorwaarden voor toegang tot het net voor de elektriciteitsdistributienetgebruiker, als bedoeld in art. 4.1.18 §2, 3°, zijn bepaald in art. 2.3.1 van dit reglement.

Art. 2.3.11

De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht om de toegang tot zijn net voor toegangshouder voor al diens toegangspunten te beëindigen in de gevallen beschreven in art. 4.1.18, §2 van het Energiedecreet.

§2. De voorwaarden voor toegang tot het net voor de toegangshouder, als bedoeld in art. 4.1.18, §2, tweede lid, 3°, zijn bepaald in art. 4.2.2 van dit reglement.

Art. 2.3.12 – Procedure ontzeggen toegang tot het net

(ex art. IV.4.5.3 en deel van IV.4.5.1)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder brengt de elektriciteitsdistributienetgebruiker of, als die niet bekend is, de eigenaar van de woning of de installatie schriftelijk op de hoogte van het feit dat hem de toegang tot het net ontzegd wordt vanaf de datum die de elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft vastgesteld, conform de procedures in de reglementering.

Voorafgaand aan het ontzeggen van toegang tot het net in geval van een aanzienlijke overschrijding van het aansluitingsvermogen, gespecificeerd in het aansluitingscontract, op aanzienlijke wijze, brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de elektriciteitsdistributienetgebruiker en eventueel de respectievelijke toegangshouder voor afname en injectie op het (de) allocatiepunt(en) van die overschrijding op de hoogte met een aangetekende brief. Tot het ontzeggen van toegang tot het net kan worden overgegaan als de elektriciteitsdistributienetgebruiker niet binnen een termijn van acht werkdagen na verzending van de aangetekende brief de overschrijding hersteld heeft of de nodige maatregelen nam om de overschrijding te herstellen.

§2. Als de elektriciteitsdistributienetgebruiker de toegang tot het net ontzegd wordt en dit niet automatisch gebeurt door de automaten in de aansluiting zelf, verleent de elektriciteitsdistributienetgebruiker (of, als die niet bekend is, de eigenaar van de woning of de installatie verbonden aan het toegangspunt) de elektriciteitsdistributienetbeheerder toegang tot de aansluitingsinstallatie op de vastgestelde datum.

§3. Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder geen toegang krijgt tot de aansluitingsinstallatie op de hiervoor vastgestelde datum, neemt hij de nodige maatregelen om het toegangspunt alsnog buiten dienst te stellen.

§4. Tenzij het wettelijk of reglementair anders is geregeld, worden de kosten voor het buiten dienst stellen van het toegangspunt en van de mogelijke aanvullende maatregelen die de elektriciteitsdistributienetbeheerder daarbij moet nemen als hem geen spontane toegang werd verleend, gedragen door de elektriciteitsdistributienetgebruiker of, indien die niet gekend is, door de eigenaar van de woning of de installatie, verbonden aan het toegangspunt.

Art. 2.3.13 – Informatieplicht inzake beëindiging op opschorting van toegang tot het net
(ex art. IV.4.5.4)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder brengt de betrokken toegangshouders binnen twee werkdagen op de hoogte van de gehele of gedeeltelijke ontzegging van de markttoegang, en van de reden hiervan.

Afdeling 7. — Toegang tot andere netten

Art. 2.3.14
(ex art. IV.4.7.1)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder is ten opzichte van de toegangshouder verantwoordelijk voor de toegang tot de netten waarmee zijn elektriciteitsdistributienet gekoppeld is.

Afdeling 8. — Specifieke voorschriften voor toegang tot het net op midden- en hoogspanning

Onderafdeling 1. — Toegangsprogramma's

Art. 2.3.15
(ex art. IV.5.1.1)

§1. Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder het nodig acht, kan hij op bepaalde toegangspunten volgens de grootte van het afgenomen of geïnjecteerd vermogen, of op basis van andere objectieve en niet-discriminerende criteria, dagelijks een toegangsprogramma eisen van de partij die het toegangscontract afsluit, alvorens toegang tot het elektriciteitsdistributienet te verlenen. Ook kan hij voor die toegangspunten jaarlijks vooruitzichten eisen van die partij.

§2. Als de partij die het toegangscontract afsluit voorziet dat het werkelijke afname- of injectieprofiel sterk zal afwijken van het opgegeven toegangsprogramma of de meegedeelde vooruitzichten, brengt ze de elektriciteitsdistributienetbeheerder daarvan onverwijld op de hoogte.

Onderafdeling 2. — Afname van reactieve energie

Art. 2.3.16
(ex art. IV.5.2.1)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder kent aan de partij die het toegangscontract ondertekent met de elektriciteitsdistributienetbeheerder per tijdsinterval een hoeveelheid reactieve energie toe per allocatiepunt waarop het toegangscontract betrekking heeft.

Art. 2.3.17

(ex art. IV.5.2.2)

De hoeveelheden met betrekking tot de werking in inductief en capacief regime worden afzonderlijk opgemeten en worden onderling niet gecompenseerd.

Art. 2.3.18

(ex art. IV.5.2.3)

§1. De partij, vermeld in Art. 2.3.16 geniet per tijdsinterval een afnamerecht op een forfaitaire hoeveelheid reactieve energie, in inductief en capacief regime.

§2. Onder voorbehoud van de bepalingen van §3 is die forfaitaire hoeveelheid reactieve energie per tijdsinterval gelijk aan 32,9 % van de hoeveelheid actieve energie, afgenomen op het allocatiepunt tijdens dat tijdsinterval voor een afname op een spanning groter dan of gelijk aan 30 kV of via een rechtstreekse aansluiting op een transformatiepost die het elektriciteitsdistributienet op hoogspanning voedt, en 48,4 % van de hoeveelheid actieve energie, afgenomen op het allocatiepunt tijdens dat tijdsinterval in alle andere gevallen.

§3. Die forfaitaire hoeveelheid reactieve energie per tijdsinterval mag niet lager zijn dan 3,29 %, respectievelijk 4,84 % van de hoeveelheid actieve energie die conform is met de looptijd van het tijdsinterval, vermenigvuldigd met het door de in Art. 2.3.16 vermelde partij op het betrokken allocatiepunt ter beschikking gesteld toegangsvermogen.

§4. Het positieve verschil tussen de hoeveelheid in inductief regime en de forfaitaire hoeveelheid, toegewezen overeenkomstig deze afdeling, komt voor rekening van de partij, vermeld in Art. 2.3.16, volgens het overeenkomstige tarief.

§5. Het positieve verschil tussen de hoeveelheid in capacief regime en de forfaitaire hoeveelheid, toegewezen overeenkomstig deze afdeling, komt voor rekening van de partij, vermeld in Art. 2.3.16, volgens het overeenkomstige tarief.

§6. Voor de toepassing van deze afdeling is het desbetreffende tijdsinterval hetzij een kwartier, hetzij een maand, zoals vastgesteld door de elektriciteitsdistributienetbeheerder en vermeld in het toegangscontract.

Onderafdeling 3. — Congestiebeheer

Art. 2.3.19

(ex art. IV.5.3.1)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder neemt de nodige maatregelen om op een veilige, betrouwbare en efficiënte wijze de elektriciteitsstromen op het elektriciteitsdistributienet te beheren. In geval van congestie verleent hij bij voorrang toegang aan kwalitatieve

warmtekrachtkoppelinginstallaties en installaties die elektriciteit produceren op basis van hernieuwbare energiebronnen.

§2. Bij het voorbereiden van de exploitatie laten de maatregelen, vermeld in §1, onder meer toe:

- in overleg met en via de transmissienetbeheerder de regeling van de productie-eenheden te coördineren;
- de onderbreking of beperking van de afname door een elektriciteitsdistributienetgebruiker te voorzien in geval die aan het congestiebeheer deelneemt;
- een noodsituatie in te roepen overeenkomstig Art. 1.5.1

§3. Bij de exploitatie van het elektriciteitsdistributienet door de elektriciteitsdistributienetbeheerder laten de maatregelen, vermeld in §1, onder meer toe:

- de regeling van de productie-eenheden te coördineren;
- indien noodzakelijk, de afname van een elektriciteitsdistributienetgebruiker te onderbreken of beperken in geval die aan het congestiebeheer deelneemt;
- een noodsituatie in te roepen overeenkomstig art. 1.5.1.

Indien de maatregelen geïnitieerd worden of impact hebben bij een andere netbeheerder, plegen de netbeheerders vooraf overleg met elkaar.

Art. 2.3.20

(ex art. IV.5.3.2)

§1. De modaliteiten voor de onderbreking of beperking van de afname resp. de regeling van de productie-eenheden, vermeld in Art. 2.3.19 worden contractueel overeengekomen tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de toegangshouder.

§2. Als de modaliteiten met de toegangshouder werden vastgelegd, levert die het bewijs aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder dat hij die vermogensonderbreking of –beperking op het toegangspunt kan mobiliseren. De elektriciteitsdistributienetbeheerder beoordeelt de geldigheid van die mobilisatie op transparante en niet-discriminerende basis.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder brengt de evenwichtsverantwoordelijke zo snel als mogelijk op de hoogte van de start en de ingeschatte duur voor de onderbreking of beperking van de afname respectievelijk de regeling van de productie-eenheden uit art. 2.3.19.

Afdeling 9. — Flexibiliteit en ondersteunende diensten

Art. 2.3.21 - Flexibiliteit op het elektriciteitsdistributienet

(nieuw + ex deel van art. IV.5.4.1)

§1 De elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt in een document voor welke elektriciteitsdistributienetgebruikers, en op welke vormen van flexibiliteit, de hierna volgende bepalingen uit §2-5 van dit artikel van toepassing zijn.

Daarbij moeten tevens de technische en/of economische redenen daarvoor vermeld worden. Met betrekking tot flexibiliteit waarbij het extern signaal een dynamisch prijssignaal is, moeten deze technische en/of economische redenen aangetoond worden via een simulatiestudie.

Dit document moet ter goedkeuring voorgelegd worden aan de VREG, en openbaar raadpleegbaar zijn.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan de levering van flexibiliteit tijdelijk beperken als de levering van flexibiliteit de operationele veiligheid van zijn elektriciteitsdistributienet in het gedrang brengt. De netbeheerder legt de technische criteria vast waaraan voldaan moet zijn opdat sprake kan zijn van het in het gedrang komen van de operationele veiligheid van het elektriciteitsdistributienet. Deze criteria moeten openbaar raadpleegbaar zijn.

§3. De beperking van de levering van flexibiliteit, vermeld in voorgaande paragraaf, geldt enkel onder volgende voorwaarden:

- de beperking geldt voor afgebakende tijdsvensters, die regelmatig geëvalueerd worden;
- de beperking wordt toegepast op grond van een niet-discriminatoire en transparante procedure;
- de elektriciteitsdistributienetbeheerder moet de motivering van de beperking meedelen aan de dienstverlener van flexibiliteit en de netgebruiker.

§4. De dienstverlener van flexibiliteit, actief op een toegangspunt, sluit een overeenkomst met de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

De overeenkomst, vermeld in het eerste lid, bepaalt onder meer:

- de procedure die de elektriciteitsdistributienetbeheerder toepast op de kwalificatie van het toegangspunt of allocatiepunt;
- de informatie die de dienstverlener van flexibiliteit ter beschikking moet stellen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder voor de netanalyse en na de levering van de diensten;
- de wijze waarop de elektriciteitsdistributienetbeheerder de meetgegevens en/of andere data zal overmaken, indien van toepassing;
- de respectievelijke aansprakelijkheden.

§5. Op verzoek van de dienstverlener van flexibiliteit, actief op een toegangspunt, bezorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder hem de nodige meetgegevens, conform de bepalingen die van toepassing zijn op het ter beschikking stellen van gegevens aan de dienstverlener van flexibiliteit.

§6. Dienstverleners van flexibiliteit die primaire reserve leveren, zijn niet onderhevig aan §4 en §5, maar zij moeten de elektriciteitsdistributienetbeheerder wel op voorhand kennis geven van de toegangspunten of allocatiepunten waarop zij primaire reserve leveren.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan de flexibiliteit tijdelijk beperken zoals bepaald in §2, onder de voorwaarden vermeld in §3. De distributienetbeheerder stelt de procedure hiervoor vast.

Art. 2.3.22

(ex deel art. IV.5.4.1) – Ondersteunende diensten

§1. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker voorzien van een meetinrichting die het gebruiksprofiel registreert kan ondersteunende diensten aanbieden aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder of de transmissienetbeheerder.

§2. De ondersteunende diensten aangeboden aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder voldoen aan de technische specificaties die door hem worden bepaald, en ter goedkeuring voorgelegd worden aan de VREG.

De ondersteunende diensten aangeboden aan de transmissienetbeheerder voldoen aan de desbetreffende bepalingen van het Technisch Reglement Transmissie.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder verleent aan de transmissienetbeheerder de nodige bijstand bij de controle op de beschikbaarheid en de levering van de ondersteunende diensten aan de transmissienetbeheerder.

TITEL III. — MEETCODE

De meetcode bevat de bepalingen betreffende de meetinrichtingen, zoals bijvoorbeeld de voorschriften inzake de terbeschikkingstelling, de nauwkeurigheid, de plaatsing, het gebruik en het onderhoud .

HOOFDSTUK I. Algemene bepalingen betreffende meetinrichtingen

Afdeling 1. — Doel van meetgegevens

Art. 3.1.1

(ex art. V.1.2.1 en ex art. V.1.1.2)

§1. Elk toegangspunt vormt het voorwerp van een telling om de afname en/of de injectie van de actieve en/of reactieve energie te bepalen ten opzichte van het elektriciteitsdistributienet. Hiervoor wordt gebruikgemaakt van een meetinrichting.

§2. Onder de voorwaarden en volgens de procedure vermeld in Onderafdeling 3. – Forfaitair bepaalde afname van de marktcode, kan met de elektriciteitsdistributienetbeheerder een forfaitaire vaststelling van de energiehoeveelheden worden afgesproken, zonder gebruik te maken van een meetinrichting.

§3. De meetgegevens, resulterend uit de in §1 vermelde telling, aangevuld met de gegevens vermeld in §2, dienen voor de verrekeningen tussen de verschillende partijen. Ze dienen eveneens als basis om een goed beheer van het elektriciteitsdistributienet en de gesloten distributienetten mogelijk te maken en voor informatiedoeleinden zoals beschreven in de datacode.

Art. 3.1.2

(ex art. V.1.2.2 + ex art. V.1.2.3)

§1. De verrekeningen, vermeld in Art. 3.1.1 §2, zijn gebaseerd op gegevens die betrekking hebben op elementaire perioden. Afhankelijk van de aard van de aansluiting worden die gegevens rechtstreeks betrokken uit de meetinrichting of zijn ze het resultaat van de toepassing van een berekening op basis van gebruiksprofielen toegepast op de meetgegevens.

§2. De elementaire periode, vermeld in §1, bedraagt vijftien minuten.

Art. 3.1.3

(ex art. V.1.2.4)

§1. De meetgegevens voor de actieve energie, evenals de allocatie- en reconciliatiegegevens, worden uitgedrukt in kWh. De meetgegevens voor reactieve energie worden uitgedrukt in kVArh.

§2. De meetgegevens voor de actieve energie worden ter beschikking gesteld van de betrokken partijen zoals vastgelegd in Afdeling 5. – Processen gekoppeld aan het ter beschikking stellen van meetgegevens ten behoeve van facturatie in het kader van een energiecontract van de marktcode.

§3. Indien van belang voor de facturatieprocessen, worden de meetgegevens voor de reactieve energie maandelijks overgemaakt als maandtotaal per allocatiepunt of alle kwartierwaarden van de maand voor dat allocatiepunt.

§4. Op vraag van de netgebruiker, worden de meetgegevens voor de reactieve energie overgemaakt voor alle kwartierwaarden van de maand voor dat allocatiepunt.

Afdeling 2. — Samenstelling, beheer en gebruiksrecht van meetinrichtingen

Art. 3.1.4

(ex art. V.2.1.2, ex art. V.3.1.3, V.3.1.4, V.3.1.5)

§1. Een meetinrichting kan onder meer bestaan uit al dan niet geïntegreerde combinaties van:

- stroomtransformatoren;
- spanningstransformatoren;
- meters;
- dataloggers;
- communicatie-uitrusting, met inbegrip van ontvangsttoestellen die gebruikt worden voor tariefomschakeling;
- kast – klemmen – bedrading - beveiliging.

§2. Op de toegangspunten van nieuwe aansluitingen of bestaande aansluitingen waarop een verzwaring wordt uitgevoerd, met een aansluitingsvermogen groter dan 56 kVA, plaatst de distributienetbeheerder een grootverbruiksmetinstrument voor het meten van de afgenomen en/of geïnjecteerde actieve energie.

Op de toegangspunten van aansluitingen waarvoor het gemiddelde van het afgenomen of geïnjecteerde maximum kwartiervermogen op maandbasis, bepaald over een periode van twaalf opeenvolgende maanden, minstens 56 kVA bedraagt, plaatst de distributienetbeheerder eveneens een grootverbruiksmetinstrument.

De grootverbruiksmetinstrument moet de standaard allocatiepuntconfiguratie, zoals bepaald in art. 4.2.13, ondersteunen.

§3. Op de toegangspunten met een aansluitingsvermogen kleiner dan 56 kVA plaatst de distributienetbeheerder een kleinverbruiksmetinstrument voor het meten van de afgenomen en/of geïnjecteerde actieve energie. De kleinverbruiksmetinstrument moet de standaard allocatiepuntconfiguratie, zoals bepaald in art. 4.2.14, ondersteunen.

§4. De netbeheerder zal, op vraag en voor rekening van de netgebruiker en mits technisch mogelijk de meetinstrument aanpassen om een afwijking van de standaard allocatiepuntconfiguratie mogelijk te maken.

§5. De netbeheerder zal, op vraag en voor rekening van de netgebruiker en mits technisch mogelijk, de meetinstrument aanpassen om het aanbod van diensten via de dienstencatalogus door de databeheerder aan de partijen die markttoegang of datatoegang hebben verkregen, te verruimen.

Art. 3.1.5.

(ex art. V.2.1.1)

§1. Als de elektriciteitsdistributienetgebruiker zelf eigenaar is van meetuitrustingen, die deel uitmaken van de meetinrichting, heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder een gebruiksrecht op deze uitrustingen, en worden de modaliteiten van aanpassing, uitbreiding, onderhoud en uitbating, vastgelegd in een overeenkomst met de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§2. Meetuitrustingen die geen deel uit maken van de meetinrichting mogen door de netgebruiker of een door hem aangestelde partij geplaatst worden in zoverre ze geen aantoonbare negatieve invloed hebben op de werking van meetinrichting. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt onder welke voorwaarden en binnen welke grenzen al dan niet een invloed op de meetinrichting toegestaan kan worden. De elektriciteitsdistributienetbeheerders kunnen gemeenschappelijk de aanvullende technische voorschriften bepalen en maken die bekend via hun websites.

Art. 3.1.6

(ex art. V.2.1.3)

§1. De elektriciteitsdistributienetgebruiker en de elektriciteitsdistributienetbeheerder hebben het recht in hun installaties op eigen kosten alle uitrustingen te plaatsen die zij nuttig achten om de nauwkeurigheid na te gaan van de meetinrichting, vermeld in Art. 3.1.4. Een dergelijke meetuistrusting, die eventueel toebehoort aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker, moet voldoen aan de voorschriften van dit reglement.

§2. Een meetuistrusting van een elektriciteitsdistributienetgebruiker kan dienst doen als controlemeting voor metingen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder na diens aanvaarding.

Art. 3.1.7

(ex art. V.2.1.4)

§1. Als de distributienetgebruiker extra onderdelen op de meetinrichting, of op een ander element van de aansluiting, wenst aan te brengen, moet dit in overeenstemming te zijn met de technische voorschriften van de distributienetbeheerders.

§2. Alle kosten met betrekking tot de integratie van die extra onderdelen worden gedragen door de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 3.1.8

(ex art. V.2.1.5)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht aan de meetinrichting alle extra apparatuur toe te voegen die hij nuttig acht voor de uitvoering van zijn taak, onder meer met het oog op het meten van kwaliteitsindicatoren van de spanning en/of de stroom, en de faseverschuiving tussen spanning en stroom.

Art. 3.1.9

(ex art. V.2.1.6)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt het mogelijk voor de elektriciteitsdistributienetgebruiker om te allen tijde de in de meetinrichting lokaal beschikbare meetgegevens ter hoogte van de meetinrichting af te lezen.

§2. Bij de plaatsing van een nieuwe, op afstand uitleesbare meetinrichting, moeten meetgegevens afkomstig uit de meetinrichting op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker kosteloos beschikbaar gemaakt worden ter hoogte van de meetinrichting, voor toepassingen van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of een door de elektriciteitsdistributienetgebruiker aangewezen aanbieder van energiediensten of dienstverlener van flexibiliteit.

§3. Als de toegang tot de installatie onderworpen is aan voorwaarden, opgelegd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, worden die voorwaarden in het aansluitingscontract vastgelegd.

Art. 3.1.10

(ex art. V.2.1.7)

Bij het vervangen of wegnemen van een meter moeten de genoteerde meterstanden zowel door de afnemer (of een vertegenwoordiger van de afnemer) als door de elektriciteitsdistributienetbeheerder ter plaatse genoteerd, gedagtekend en ondertekend worden. Indien de afnemer in de mogelijkheid gesteld was om de genoteerde meterstanden te ondertekenen, maar hiervan geen gebruik maakte, heeft hij later niet meer de mogelijkheid deze meterstanden te betwisten.

Art. 3.1.11

(ex art. V.2.1.8)

Een elektriciteitsdistributienetgebruiker die beschikt over een meter met rollentelwerk, waarop een meervoudig tariefmeting wordt geregistreerd, kan enkel overschakelen op een enkelvoudige tariefmeting mits vervanging van deze meter op eigen kosten, tenzij de DNB de mogelijkheid aanbiedt om de bestaande meter te gebruiken voor enkelvoudige tariefmeting.

Afdeling 3. — Locatie van de meetinrichting en toegang ertoe

Art. 3.1.12

(ex art. V.2.2.1 + nieuw)

De meetinrichting wordt geplaatst ter hoogte van het toegangspunt of koppelpunt. Dit neemt niet weg dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de elektriciteitsdistributienetgebruiker kunnen overeenkomen om de meetuitrusting die deel uitmaakt van de meetinrichting ergens anders te plaatsen.

Art. 3.1.13

(ex art. V.2.2.2)

In afwijking van Art. 3.1.12 kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder, om economische redenen en voor zover dat technisch haalbaar is, beslissen om de meetinrichting met betrekking tot een aansluiting vanuit het middenspanningsnet en met een aansluitingsvermogen kleiner dan of gelijk aan 250 kVA, te plaatsen aan de laagspanningszijde van de vermogenstransformator.

Art. 3.1.14

(ex art. V.2.2.3)

In afwijking van Art. 3.1.12 kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder beslissen om de meetinrichting ergens anders te plaatsen na motivering van de beslissing ten overstaan van de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 3.1.16

(ex art. IV.2.1.8, §4)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder brengt op de meetinrichting van elke aansluiting die nieuw geplaatst wordt op een permanente wijze en duidelijk leesbaar de EAN-code aan van het toegangspunt.

Art. 3.1.17

(deel van ex art. V.1.1.3 en ex art. V.2.8.1)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht op toegang tot de meetinrichting, met inbegrip van de uitrusting van de eventuele controlemeting, om een conformiteitscontrole uit te voeren met betrekking tot de bepalingen van dit reglement.

Afdeling 4. — Vereisten voor nauwkeurigheid en plaatsing van meetuitrustingen

Art. 3.1.18

(ex art. V.2.3.1)

§1. De meetinrichtingen en daartoe behorende meetuitrustingen voldoen minimaal aan de vereisten opgenomen in BIJLAGE III – Vereisten voor meetuitrustingen, voor zover geen andere regelgeving terzake geldt.

§2. De meetuitrusting waarvan de meetresultaten worden gebruikt voor de berekening van het aantal toe te kennen groenestroom- en/of warmtekrachtcertificaten en garanties van oorsprong (in uitvoering van het Energiebesluit) of ten behoeve van het vermarkten van flexibiliteit moet voldoen aan de vereisten vermeld in BIJLAGE III – Vereisten voor meetuitrustingen.

§3. Voor grootverbruiksmetinrichtingen bepaalt de distributienetbeheerder de modaliteiten met betrekking tot het periodiek nazicht van de nauwkeurige werking van deze meetinrichtingen. Dit wordt ter goedkeuring voorgelegd aan de VREG en gepubliceerd op de website van de distributienetbeheerder.

Afdeling 5. — Sturing tariefperiodes

Art. 3.1.19

(ex art. V.2.5.1)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder beheert en bedient de apparatuur die nodig is voor de sturing van meetinrichtingen en voedingscircuits en/of het configureren van de nodige instellingen in meetinrichtingen met het oog op het toepassen van verschillende tariefperiodes.

Art. 3.1.20

(ex art. V.2.5.3)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder publiceert de informatie over de toegepaste sturing met inbegrip van de uurregeling voor de tariefperiodes in zijn distributiegebied.

Art. 3.1.21

(ex art. V.2.5.4)

§1. Aanpassingen van de sturing van meetinrichtingen, vermeld in art. 3.1.19 op initiatief van de elektriciteitsdistributienetbeheerder kunnen pas worden uitgevoerd na overleg met de betrokken toegangshouders.

§2. De elektriciteitsdistributienetgebruikers of de toegangshouders op het elektriciteitsdistributienet kunnen verzoeken om de aanpassing van de sturing of van de periodes bij de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder, die de technisch-economische haalbaarheid ervan beoordeelt op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria.

Afdeling 6. — Storingen en fouten

Art. 3.1.22

(ex art. V.2.7.1)

Als bij een dubbele meting de hoofdmeting uitvalt, vervangt de controlemeting de hoofdmeting voor wat betreft de in de controlemeting beschikbare gegevens.

Art. 3.1.23

(ex art. V.2.7.2)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder zorgt ervoor dat een storing bij de meting (exclusief dataoverdracht) in een meetuitrusting die hij beheert en deel uitmaakt van een meetinrichting, verholpen wordt binnen een termijn van:

- drie werkdagen, bij een meetinrichting die betrekking heeft op een toegangspunt met een aansluitingsvermogen groter dan of gelijk aan 56 kVA;
- zeven werkdagen, voor de overige meetinrichtingen.

Die termijn vangt aan op het ogenblik dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder op de hoogte is van de storing.

§2. In de mate van het mogelijke worden dezelfde termijnen gehanteerd in geval van een storing bij de dataoverdracht.

Art. 3.1.24

(ex art. V.2.7.3)

Als door overmacht de storing niet binnen de termijn, vermeld in art. 3.1.23 kan worden verholpen, neemt de elektriciteitsdistributienetbeheerder alle noodzakelijke maatregelen om het verlies van meetgegevens te beperken. Hij deelt aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker en de betrokken partijen de vermoedelijke duur van de storing mee.

Art. 3.1.25

(ex art. V.2.7.4)

Een fout bij de meting wordt als significant beschouwd als ze groter is dan toegestaan krachtens de toepasbare nauwkeurigheidsvereisten conform Afdeling 4. — Vereisten voor nauwkeurigheid en plaatsing van meetuitrustingen.

Art. 3.1.26

(ex art. V.2.7.5)

Een elektriciteitsdistributienetgebruiker of toegangshouder die in de meetgegevens een significante fout vermoedt, brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder daar onverwijld van op de hoogte en kan bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder schriftelijk een controle van de meetinrichting aanvragen. De elektriciteitsdistributienetbeheerder plant dan, na voorafgaandelijke analyse in de systemen en bij uitsluiting van een systeemfout, zo snel mogelijk de uitvoering van een testprogramma.

Art. 3.1.27

(ex art. V.2.7.6)

Als de controle, vermeld in art. 3.1.26, uitwijst dat een significante fout veroorzaakt wordt door een fout, een defect of een onnauwkeurigheid in de meetinrichting of een onderdeel ervan, waarvoor de elektriciteitsdistributienetbeheerder verantwoordelijk is, zorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder ervoor dat de fout wordt verholpen of de meter wordt vervangen binnen tien werkdagen, behoudens uitzonderlijke omstandigheden, gemotiveerd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 3.1.28

(ex art. V.2.7.7)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder draagt de kosten verbonden aan de acties, vermeld in art. 3.1.26 en in art. 3.1.27, als een significante fout kon worden vastgesteld. In het andere geval worden ze gedragen door de aanvrager.

Afdeling 7. — Administratief beheer van technische gegevens

Art. 3.1.29

(ex art. V.2.9.1)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder is verantwoordelijk voor het bijhouden en archiveren van de administratieve gegevens die vereist zijn voor een goed beheer van de meetinrichtingen en de toepasselijke wettelijke controles (onder meer fabrikant, type, fabrieksnummer, bouwjaar, controle- en ijkstijpsten).

Art. 3.1.30

(ex art. V.2.9.2)

Wijzigingen aan de meetinrichtingen, voor zover ze betrekking hebben op de metingen met het oog op facturatie in het kader van het energiecontract, worden door de

elektriciteitsdistributienetbeheerder binnen tien werkdagen meegedeeld aan de toegangshouder op het toegangspunt.

HOOFDSTUK II. Bijzondere bepalingen betreffende meetinrichtingen

Afdeling 1. — Bijzondere bepalingen betreffende grootverbruiksmeeinrichtingen

Art. 3.2.1

(ex art. V.3.2.1)

Het gebruiksprofiel wordt geregistreerd op basis van meetperioden die overeenstemmen met de elementaire periode zoals bepaald in Art. 3.1.2 §2.

Art. 3.2.2

(ex art. V.3.2.2 (= §1 van dit artikel) en ex art. V.3.2.3 (= §2 van dit artikel))

§1. In overeenstemming met de bepalingen van het aansluitingscontract en/of de noden van de elektriciteitsdistributienetbeheerder registreert een meetinrichting per meetperiode de volgende data:

- de aanduiding van de meetperiode;
- de afgenomen en/of geïnjecteerde actieve energie;
- desgevallend de afgenomen en/of geïnjecteerde reactieve energie.

§2. De meetinrichting heeft de mogelijkheid om alle kwartiervermogens van de voorbije twaalf maanden te registreren.

Art. 3.2.3

(ex art. V.3.2.5)

§1. Om desgevallend de tele-opname van de meetinrichting mogelijk te maken, zorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder, op basis van technisch-economische criteria, voor de realisatie van de meest aangewezen telecommunicatieverbinding.

§2. Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder geen eigenaar is van de meetuitrustingen, is de elektriciteitsdistributienetgebruiker verantwoordelijk voor de overdracht van de meetgegevens naar de elektriciteitsdistributienetbeheerder volgens de procedure die de elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt.

§3. Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder geen eigenaar is van de meetuitrustingen en de inzameling overeenkomstig §2 onmogelijk is ten gevolge van een storing of een defect ervan, inclusief de overdracht naar de elektriciteitsdistributienetbeheerder, of ten gevolge van iedere andere oorzaak, heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder te allen tijde het recht om op kosten van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, de meetgegevens of ieder ander gegeven ter plaatse op de meetuitrustingen in kwestie te verzamelen, met naleving van de voorschriften die betrekking hebben op de toegang tot die uitrustingen.

Art. 3.2.4

(ex art. V.3.2.6 (= hier §1) en ex art. V.3.2.7 (hier §2))

§1. Een meetperiode is gerelateerd aan het tijdstip 00:00:00 volgens de lokale tijd.

§2. De afwijking van de begin- en eindtijden van de meetperiode ten overstaan van de gehanteerde referentietijd mag niet groter zijn dan tien seconden.

Art. 3.2.5 - Klantencabines

(ex. art. V.3.1.9)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder verstrekt de elektriciteitsdistributienetgebruiker het recht om te allen tijde de in de meetinrichting lokaal beschikbare meetgegevens die betrekking hebben op het toegangspunt, te consulteren. In de uitzonderlijke gevallen waarbij de meetuitrusting zich bevindt op een plaats die niet rechtstreeks voor de elektriciteitsdistributienetgebruiker toegankelijk is, wendt de elektriciteitsdistributienetgebruiker zich tot de elektriciteitsdistributienetbeheerder, die hem binnen een redelijke termijn toegang zal verschaffen overeenkomstig de bepalingen, vermeld in art. 2.2.69.

§2. De meetgegevens, vermeld in §1, omvatten minstens de meetgegevens die dienen voor de bepaling van de elektriciteitsafname of -injectie over een bepaalde maand .

§3. Op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de toegangshouder op een toegangspunt verschaft de elektriciteitsdistributienetbeheerder binnen de tien werkdagen de nodige inlichtingen voor de interpretatie van de meetgegevens.

§4. De afleesmethode en de omrekeningsfactoren die toegepast moeten worden voor het bepalen van de elektriciteitsafname of -injectie, vermeld in §2, worden bij nieuw geïnstalleerde meetinrichtingen op een duidelijke manier aangebracht op of vlak naast de meter.

Afdeling 2. — Bijzondere bepalingen betreffende kleinverbruiksmeeuinrichtingen

Art. 3.2.7

(nieuw)

§1 . De niet op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeeuinrichting voorziet in een telwerk per toegepaste tariefperiode.

§2. De op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeeuinrichting voldoet aan de op het moment van plaatsing geldende functionaliteiten.

Afdeling 3. — Meetuitrusting voor decentrale productie en valorisatie van flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt

Art. 3.2.8 Meetuitrustingen bij decentrale productie-installaties

(ex art. V.2.4.1 ex art. V.2.4.2)

§1. Als de meting op het toegangspunt of het allocatiepunt niet toelaat om de hoeveelheid geproduceerde elektriciteit eenduidig te bepalen, kan de elektriciteitsdistributienetgebruiker beroep doen op de diensten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder voor het installeren van de meetuitrusting en op de databeheerder voor het uitlezen van de meetuitrusting en het beheer van de meetgegevens van een decentrale productie-eenheid.

§3. Voor productie-installaties met een vermogen kleiner of gelijk aan 10 kVA bepaalt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de voorwaarden waaraan de meetuitrusting van de decentrale productie-eenheid moet voldoen en bepaalt de databeheerder de voorwaarden met betrekking tot het uitlezen in geval de meetgegevens gebruikt worden ten behoeve van de facturatie van productie in het kader van een energiecontract en de berekening van groenestroomcertificaten en warmtekrachtcertificaten.

§4. Voor productie-installaties met een vermogen groter dan 10 kVA plaatst de elektriciteitsdistributienetbeheerder binnen vijftien werkdagen, na een positief onderzoek van de conformiteit met de aansluitingsvoorschriften van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, de meetinrichting met uitlezing van de productie op afstand. De meetinrichting moet de standaard allocatiepuntconfiguratie, zoals bepaald in art. 4.2.13, ondersteunen.

De afname- en injectiemeting wordt, indien ze niet geschikt is om op afstand uitgelezen te worden, aangepast. Het onderzoek moet plaatsvinden binnen de vijftien werkdagen na het uitvoeren van de eventuele aanpassing aan de aansluitingsinstallaties door de elektriciteitsdistributienetbeheerder en/of de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§5. Voor productie-installaties met een vermogen kleiner of gelijk aan 10 kVA in dienst genomen vanaf 1 september 2010 moet de meetuitrusting voor een decentrale productie-eenheid op een zichtbare plaats in de buurt van de meter op het toegangspunt geplaatst worden.

§6. Ongeacht het gaat om een klein- of grootverbruiksmetinrichting kan de databeheerder de meterstand opnemen bij de indienstname van de decentrale productie-installatie.

Art. 3.2.9 Meetuitrustingen voor valorisatie van flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt (nieuw)

§1. Als de meting op het toegangspunt of allocatiepunt niet toelaat om het geactiveerde volume flexibiliteit eenduidig te bepalen voor valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt, kan de elektriciteitsdistributienetgebruiker beroep doen op de diensten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder voor het leveren, plaatsen en installeren van de meetuitrusting en op de databeheerder voor het uitlezen ervan en het beheer van de meetgegevens.

§2. De meetuitrusting voor valorisatie van flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt kan door een derde partij geleverd, geplaatst en onderhouden worden volgens technische voorschriften opgesteld door de elektriciteitsdistributienetbeheerder en goedgekeurd door de VREG. Deze voorschriften omvatten ook technische oplossingen ter ondersteuning van het uitlezen van deze meetuitrusting door de databeheerder.

Afdeling 4. — Bijzondere voorschriften voor budgetmeters

Art. 3.2.10

(ex art. V.2.6.1)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder zorgt ervoor dat er steeds een duidelijke gebruiksaanwijzing voor het budgetmetersysteem op eenvoudig verzoek en gratis aangevraagd kan worden. Deze gebruiksaanwijzing moet een handleiding bevatten voor zowel het gebruik van het budgetmetersysteem (als deze geactiveerd is) als voor het uitlezen van deze meter (in geval van een gedeactiveerde budgetmeter met oplaadbare kaart).

Art. 3.2.11

(ex art. V.2.6.2)

§1. Een gedeactiveerde budgetmeter met oplaadbare kaart wordt niet weggenomen als er geen gebruik meer wordt gemaakt van zijn functionaliteiten, tenzij een elektriciteitsdistributienetgebruiker of eigenaar van het betrokken gebouw daar uitdrukkelijk om verzoekt.

§2. De kosten voor het wegnemen van de budgetmeter met oplaadbare kaart komen voor rekening van de aanvrager.

§3. Voor het wegnemen van de budgetmeter met oplaadbare kaart maakt de elektriciteitsdistributienetgebruiker of eigenaar van het betrokken gebouw een afspraak met de elektriciteitsdistributienetbeheerder, waarbij hij kan eisen dat de budgetmeter wordt weggenomen binnen vijftien werkdagen na ontvangst door de elektriciteitsdistributienetbeheerder van de betaling van de kosten. In uitzonderlijke omstandigheden kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder, op gemotiveerde wijze, van die termijn afwijken.

HOOFDSTUK III. Meteropname

Afdeling 1. — Meteropname bij grootverbruiksmeterinrichtingen

Art. 3.3.1

(ex art. V.3.2.4)

De databeheerder verzamelt dagelijks en per elementaire periode de meetgegevens door teleopname.

Art. 3.3.2

(ex art. V.3.1.7, §1)

In afwijking van art. 3.3.1 neemt de databeheerder de afname of, indien van toepassing, de injectie, en indien ondersteund het maximum kwartiervermogen van de maand op toegangspunten met een meetinrichting zonder registratie van het gemeten gebruiksprofiel, maandelijks op alsook:

- bij elke wissel van toegangshouder;
- bij elke wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker;
- bij het in dienst nemen van een toegangspunt en/of de activatie van een allocatiepunt;
- bij het buiten dienst stellen van een toegangspunt en/of de activatie van een allocatiepunt;
- bij aanpassing of vernieuwing van de aansluiting;
- bij aanpassing of vervanging van de meetinrichting;

- op verzoek van een toegangshouder;
- op verzoek van een elektriciteitsdistributienetgebruiker.

De meterstanden worden bepaald in de periode van zeven werkdagen voor en vijf werkdagen na het einde van de te meten maand.

Afdeling 2. — Meteropname bij kleinverbruiksmeterinrichtingen

Art. 3.3.3

(ex art. V.3.1.7)

§1. De gemeten afname, of, indien van toepassing, de injectie, gelinkt aan een of twee allocatiepunten verbonden aan een toegangspunt met een kleinverbruiksmeterinrichting wordt door de databeheerder minstens één keer per kalenderjaar opgenomen in de opnamemaand van het toegangspunt volgens het toegangsregister alsook:

- bij elke wissel van toegangshouder;
- bij elke wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker;
- bij het in dienst nemen van een toegangspunt en/of de activatie van een allocatiepunt;
- bij het buiten dienst stellen van een toegangspunt en/of de activatie van een allocatiepunt;
- bij aanpassing of vernieuwing van de aansluiting;
- bij aanpassing of vervanging van de meetinrichting;
- op verzoek van een toegangshouder;
- op verzoek van een elektriciteitsdistributienetgebruiker.

De meetgegevens op basis van deze meterstand worden door de databeheerder overgemaakt aan de toegangshouder.

§2. Een meetgegeven wordt op een van volgende manieren bepaald:

- op basis van een fysieke meteropname door de databeheerder;
- op basis van een meterstand of meterstanden die de elektriciteitsdistributienetgebruiker doorgeeft aan de databeheerder (ofwel telefonisch, via e-mail, via website of door middel van een meterkaartje);
- op basis van een meterstand of meterstanden die de elektriciteitsdistributienetgebruiker doorgeeft aan zijn toegangshouder en die de toegangshouder op zijn beurt doorgeeft aan de databeheerder (bijvoorbeeld bij een wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker of correctie van een geschatte meterstand);
- op basis van een uitlezing op afstand van kwartierwaarden of meterstanden;
- als de bovenstaande manieren geen betrouwbare meterstanden opleverden, door middel van schattingen conform art. 4.3.29.

§3. De databeheerder bepaalt per toegangspunt, vermeld in §1, de maand waarin hij jaarlijks de meterstanden zal bepalen (= opnamemaand). Dat is een eigenschap van het toegangspunt dat bijgehouden wordt in het toegangsregister en waarvan de toegangshouder op het toegangspunt op de hoogte wordt gebracht (onderdeel van de stamgegevens). De meterstanden worden bepaald in een periode die loopt van tien werkdagen voor het begin van die maand tot tien werkdagen na het einde van die maand.

§4. Bij kleinverbruiksmeteringen die niet op afstand uitgelezen kunnen worden, neemt de databeheerder minstens eenmaal in een periode van 24 maanden fysieke meterstanden op, voor zover hij toegang heeft of krijgt tot de meetinrichting. Als hij bij een eerste poging geen toegang krijgt tot de meetinrichting, laat hij een kaartje achter in de brievenbus met de vermelding van het tijdstip waartussen hij nogmaals een bezoek zal brengen. Die datum ligt maximaal tien kalenderdagen later. Het kaartje vermeldt eveneens de mogelijkheid om met de databeheerder een afspraak te maken voor een bezoek op een andere datum of tussen andere uren als de elektriciteitsdistributienetgebruiker op de voorgestelde datum of tussen de voorgestelde uren verhinderd zou zijn. De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan verzoeken om die afspraak buiten de kantooruren te laten plaatsvinden, als de databeheerder al 48 maanden lang geen fysieke meteropname kon uitvoeren. In dat geval kan de databeheerder daar extra kosten voor aanrekenen.

§5. Op de in §4 vermelde voorgestelde of afgesproken datum en tussen de voorgestelde of afgesproken uren, bezoekt de databeheerder de meetinrichting opnieuw. Als hij daarbij opnieuw geen toegang krijgt tot de meetinrichting, laat de databeheerder een meteropnamekaartje achter met het verzoek binnen tien kalenderdagen contact op te nemen met de databeheerder en de meterstanden door te geven. Het meteropnamekaartje vermeldt dat als niet tijdig gereageerd wordt, de meterstanden geschat zullen worden en dat die niet betwist kunnen worden, tenzij de elektriciteitsdistributienetgebruiker uitdrukkelijk en op zijn kosten om een nieuwe meteropname verzoekt.

§6. Als het meer dan 48 maanden geleden is dat de databeheerder, voor een meetinrichting die niet op afstand uitgelezen kan worden, fysiek een meteropname heeft kunnen uitvoeren, moet de elektriciteitsdistributienetgebruiker toegang tot de meetinrichting verlenen aan de databeheerder. De kosten die de databeheerder moet maken om toegang tot de meetinrichting te verkrijgen, worden door de elektriciteitsdistributienetgebruiker gedragen.

§7. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker of de toegangshouder op het toegangspunt kan steeds een fysieke meteropname door de databeheerder aanvragen. Bij de aanvraag wordt een afspraak gemaakt met de databeheerder over het tijdstip waarop deze meteropname uitgevoerd zal worden. Daarbij kan de aanvrager eisen dat die datum binnen vijftien werkdagen ligt. De kosten voor de meteropname worden gedragen door de elektriciteitsdistributienetgebruiker tenzij die een beschermde afnemer is volgens het Energiebesluit en het zijn eerste vraag is in het lopende kalenderjaar. Als de databeheerder op de datum en tussen de uren van de afspraak geen toegang krijgt tot de meetinrichting, vervalt de aanvraag en worden de kosten gedragen door de aanvrager.

§8. De afname of de injectie, bepaald volgens §1 en §2, wordt door de databeheerder gevalideerd overeenkomstig de procedure, beschreven in artikels 4.3.14 t.e.m. 4.3.17.

Art. 3.3.4

(ex art. V.3.1.8 + ex art. IV.2.2.3 §2)

§1. Als voor de jaarlijkse meteropname bij een meetinrichting die niet op afstand uitgelezen kan worden geen fysieke meteropname door de databeheerder gebeurt, verstuurt de databeheerder een meteropnamekaart naar het contactadres van de elektriciteitsdistributienetgebruiker op het toegangspunt. Op die meteropnamekaart wordt de elektriciteitsdistributienetgebruiker verzocht binnen tien werkdagen contact op te nemen met de databeheerder en de meterstanden door te geven. De meteropnamekaart vermeldt dat als niet tijdig gereageerd wordt, de meterstanden geschat

zullen worden en dat die niet betwist kunnen worden, tenzij de elektriciteitsdistributienetgebruiker uitdrukkelijk en op zijn kosten om een nieuwe meteropname verzoekt.

§2. Als de meterstand bij een wissel van toegangshouder op een toegangspunt niet op afstand uitgelezen wordt, stuurt de databeheerder 10 werkdagen voor de effectieve wisseldatum, een meteropnamekaart naar de door de toegangshouder in zijn aanvraag vermelde elektriciteitsdistributienetgebruiker op het door de toegangshouder in zijn aanvraag vermelde contactadres . Op die meteropnamekaart vermeldt de databeheerder de EAN-code met bijvoegsel en het adres van het toegangspunt waarop de wissel zal plaatsvinden, de contactgegevens van beide betrokken toegangshouders en de procedure voor het doorgeven van de meterstand en de meternummers conform §1. Tevens wordt verduidelijkt welke stappen kunnen worden ondernomen om een onterechte wissel van toegangshouder ongedaan te maken.

§3. Bij uitlezing op afstand registreert de databeheerder de meterstand op het moment van de wissel van toegangshouder.

TITEL IV. — MARKTCODE

(deels gebaseerd op ex art. IV.1.1.1)

De marktcode (titel IV) bevat de bepalingen met betrekking tot:

- de voorwaarden en plichten gerelateerd aan het verkrijgen van toegang tot het net door de toegangshouder en de hiermee gerelateerde markttoegang;
- de diensten die de databeheerder in het kader van markttoegang aanbiedt aan de door de elektriciteitsdistributienetgebruiker gemandateerde toegangshouder;
- de rollen en verantwoordelijkheden van de marktpartijen bij het uitwisselen van informatie in het kader van markttoegang, net als specifieke principes van toepassing in de marktprocessen bij de aanwijzing van of wijziging op een allocatiepunt, de ter beschikking stelling en rechtzetting van meetgegevens, de allocatie en reconciliatie;
- de registratie en het gebruik van technische, relationele en meetgegevens in het kader van markttoegang.

HOOFDSTUK I. Registratie van gegevens

Afdeling 1. — Toekenning van toegangspunt en allocatiepunten

Art 4.1.1

(ex art. IV.2.1.4 §1) – Toekenning van toegangspunt

§1. Aan elke aansluiting op het elektriciteitsdistributienet wordt één individueel toegangspunt toegekend per woon- of bedrijfseenheid, behoudens de uitzonderingen zoals bepaald in art. 4.7.1, §2 van het Energiedecreet.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan afwijken van het principe bepaald in §1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders leggen gemeenschappelijk deze afwijkingen vast en maken die bekend via hun websites.

Art 4.1.2

(ex art. IV.2.1.4 §2 - IV.2.1.5 - IV.2.1.6) – Koppeling van allocatiepunt(en) aan het toegangspunt

§1. Aan een toegangspunt waarop het gebruik van het elektriciteitsdistributienet zich beperkt tot afname wordt één allocatiepunt gekoppeld.

§2. Aan een toegangspunt waarop het gebruik van het elektriciteitsdistributienet afname en injectie betreft worden, afhankelijk van de gekozen dienst in de dienstencatalogus, ofwel één allocatiepunt ofwel twee aparte allocatiepunten voor respectievelijk afname en injectie gekoppeld.

§3. Aan een toegangspunt verbonden aan een aansluiting waarop een oplaadpunt voor een elektrisch voertuig of een publiek toegankelijke laadinfrastructuur met oplaadpunten voor een elektrisch voertuig aangesloten is, wordt, afhankelijk van de gekozen dienst in de dienstencatalogus, een tweede allocatiepunt voor afname gekoppeld, ten behoeve van de afname via het oplaadpunt of de laadinfrastructuur.

Afdeling 2. — Toegangsregister

Art. 4.1.3

(ex art. IV.2.1.1) – Doel van het toegangsregister

Het toegangsregister is een bestand of een geheel van bestanden dat tot doel heeft de vrije marktwerking te ondersteunen en hiertoe, in het kader van markttoegang, de elektriciteitsdistributienetgebruiker, de toegangshouder en de evenwichtsverantwoordelijke op de allocatiepunten op het elektriciteitsdistributienet registreert. Dat houdt onder meer het volgende in:

- veranderingen van elektriciteitsdistributienetgebruikers, toegangshouders en evenwichtsverantwoordelijken actief op de allocatiepunten alsook technische aanpassingen inzake de toegang tot het net op niveau van de toegangspunten kunnen geregistreerd en gevolgd worden;
- op basis van de op de allocatiepunten geregistreerde elektriciteitsdistributienetgebruikers, toegangshouders en evenwichtsverantwoordelijken kunnen de afgenomen en geïnjecteerde of verbruikte en geproduceerde hoeveelheden elektriciteit correct aan die partijen toegewezen worden;
- op basis van de op de toegangspunten geregistreerde technische gegevens en de op de allocatiepunten geregistreerde keuzes van de elektriciteitsdistributienetgebruiker kunnen de energieprijzen en nettarieven via de leverancier aan de op de allocatiepunten geregistreerde elektriciteitsdistributienetgebruikers aangerekend worden.

Art 4.1.4

(ex art. IV.2.1.2) – Actueel houden van informatie in toegangsregister

Als verantwoordelijke voor het beheer van het toegangsregister houdt de databeheerder de hierin opgenomen informatie actueel, met inbegrip van de verwerking van de gegevens van de elektriciteitsdistributienetgebruikers zoals die worden aangeleverd door de toegangshouders.

Art 4.1.5

(ex art. IV.2.1.3, §1, §2, §4 en §5) – Inhoud van het toegangsregister

In het toegangsregister worden de volgende gegevens opgenomen:

- informatie over de aansluiting, per aansluitingspunt, zoals aangeleverd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder:
 - het energietype: elektriciteit;
 - het elektriciteitsdistributienet waarmee de aansluiting verbonden is;
 - het aansluitingsspanningsniveau;
 - het adres waar de aansluiting zich bevindt;
 - het toegangspunt of de toegangspunten verbonden aan de aansluiting;
- informatie over de toegang tot het net, per toegangspunt, zoals aangeleverd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder:
 - de identificatie (EAN) van het toegangspunt;
 - de fysieke status van het toegangspunt;
 - de gebruiksrichting: injectie en/of afname;
 - het aansluitingsvermogen;
 - indien van toepassing, gegevens inzake de aanwezigheid van decentrale productie;

- informatie over de meetinrichting op het toegangspunt, zoals aangeleverd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder:
 - de meternummer(s);
 - de fysieke status van de meter(s) en meetinrichting;
 - de aanwezigheid van een budgetmeter of stroombegrenzer;
- informatie over de meteropname:
 - voor toegangspunten met jaarlijkse meteropname: de opnamemaand;
- informatie over de elektriciteitsdistributienetgebruiker, per allocatiepunt, zoals aangeleverd door de toegangshouder:
 - de naam van de elektriciteitsdistributienetgebruiker;
 - het type elektriciteitsdistributienetgebruiker (huishoudelijk of niet-huishoudelijk);
 - indien van toepassing, het ondernemingsnummer en de NACE-BEL 2008 code;
 - de contactgegevens van de elektriciteitsdistributienetgebruiker;
- informatie over de markttoegang, per allocatiepunt:
 - de identificatie (EAN met bijvoegsel) van de aan het toegangspunt gekoppelde allocatiepunten;
 - de contractuele status van het allocatiepunt;
 - het toegangsvermogen voor injectie en/of afname;
 - de partijen die als toegangshouder en evenwichtsverantwoordelijke zijn aangewezen;
 - de allocatiepuntconfiguratie:
 - het meetregime;
 - de opnamefrequentie voor facturatie;
 - de opnamefrequentie voor verbruiksgegevens;
 - de tariefperiodes;
 - de op het toegangspunt gekozen en beschikbare dienst uit de dienstencatalogus, alsook de hieruit volgende wijze(n) waarop de meetgegevens gecombineerd (kunnen) worden op het allocatiepunt;
 - indien van toepassing, de voorafbetalingsstatus;
 - de startdatum van het verkrijgen van markttoegang door een toegangshouder op het allocatiepunt;
 - de startdatum van het verkrijgen van markttoegang door de huidige toegangshouder op het allocatiepunt;
 - de startdatum van het verkrijgen van markttoegang op het allocatiepunt door een toegangshouder voor de huidige elektriciteitsdistributienetgebruiker op het allocatiepunt;
 - indien gekend, de einddatum van de markttoegang voor de huidige toegangshouder op het allocatiepunt;
 - het gebruiksprofiel;
 - voor allocatiepunten met een berekend gebruiksprofiel, het standaard jaarverbruik of standaard maandverbruik of de forfaitair bepaalde afname;
 - het validatieniveau van meetgegevens voor facturatie;
 - het validatieniveau van meetgegevens voor verbruiksgegevens;
 - allocatie- en reconciliatieparameters (waaronder klimaatcorrectie- en residufactor);
 - de meest recente meterstanden en verbruiken voor facturatie;
 - de meest recente meterstanden en verbruiken voor verbruiksgegevens;
 - historische verbruiken.

HOOFDSTUK II. Toegang tot het net en markttoegang

Afdeling 1. — Verkrijgen van toegang tot het net

Art 4.2.1

(ex art. IV.2.1.3 §3 – IV.3.2.1) – Toegangshouderschap

§1. De toegangshouder is:

- Op injectiepunten op het elektriciteitsdistributienet: ofwel de elektriciteitsdistributienetgebruiker (producent) zelf, ofwel een gemandateerde derde partij, naargelang van de partij die de toegang tot het net heeft aangevraagd en verkregen voor dat toegangspunt;
- Op afnamepunten op het elektriciteitsdistributienet: ofwel de elektriciteitsdistributienetgebruiker (afnemer) zelf, voor zover deze over een grootverbruiksmeterinrichting beschikt, ofwel een leverancier, naargelang van de partij die de toegang tot het net heeft aangevraagd en verkregen voor dat toegangspunt.

§2. Elke afnemer met een grootverbruiksmeterinrichting, leverancier of producent kan toegangshouder zijn, en bijgevolg bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder een toegangsaanvraag conform Onderafdeling 2 indienen.

Onderafdeling 1. – Toegangsvoorwaarden

Art. 4.2.2

(ex art. IV.3.2.5)

De voorwaarden voor het verkrijgen van toegang tot het net zijn:

- 1° als de toegangsaanvraag betrekking heeft op afnamepunten: de aanvrager beschikt, tenzij hij afnemer is op het betreffende toegangspunt, over de vereiste toestemming om te leveren op het Vlaamse elektriciteitsdistributienet, conform het Energiedecreet;
- 2° de aanvrager is zelf evenwichtsverantwoordelijke of heeft een overeenkomst met een of meer evenwichtsverantwoordelijken;
- 3° de evenwichtsverantwoordelijken zijn opgenomen in het register van toegangsverantwoordelijken;
- 4° de ingangsdatum waarop toegang tot het net wordt aangevraagd, ligt minstens één maand in de toekomst;
- 5° het voldoen aan de betalingsvoorwaarden opgenomen in het toegangscontract en de daaraan gelinkte wijze van financiële borgstelling voldoet aan de in het toegangscontract gespecificeerde voorwaarden;
- 6° de aanvrager voldoet aan de markttoegangsvoorwaarden van de databeheerder;
- 7° de ondertekening van het meest recente toegangscontract.

Art. 4.2.2/1

(deel van ex art. IV.3.1.2)

Om toegang tot het net van de elektriciteitsdistributienetbeheerder te verkrijgen moet de toegangshouder een toegangscontract afsluiten met de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 4.2.2/2

(nieuw)

De toegang tot het net kan enkel behouden worden als blijvend voldaan wordt aan de voorwaarden voor het verkrijgen van toegang, vermeld in art. 4.2.2. Daarnaast moet de toegangshouder een gewijzigd of nieuw toegangscontract met de elektriciteitsdistributienetbeheerder sluiten voor de in art. 4.2.11 bedoelde datum.

Art. 4.2.3

(ex art. IV.3.3.1 – ex art. IV.3.3.2 – ex art. IV.3.3.3) – Verklaringen en garanties van de toegangshouder en evenwichtsverantwoordelijke

§1. De toegangshouder verklaart en garandeert ten opzichte van de elektriciteitsdistributienetbeheerder dat vanaf de datum van inwerkingtreding van het toegangscontract en voor de hele looptijd ervan, alle door hem geplande afnames en injecties gedekt zijn of gedekt zullen zijn door een leverings- of aankoopcontract, tenzij hij afnemer of producent is op de betrokken toegangspunten.

§2. Als de toegangshouder niet zelf de evenwichtsverantwoordelijke is, moet hij voor elke evenwichtsverantwoordelijke met wie hij in dat verband samenwerkt, een door hem en de evenwichtsverantwoordelijke ondertekende verklaring aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder bezorgen. In die verklaring wordt de samenwerking van de beide partijen bevestigd met betrekking tot (een deel van) de toegangspunten waarop de toegangshouder toegang tot het elektriciteitsdistributienet heeft. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt een modelverklaring op.

§3. De toegangshouder of de evenwichtsverantwoordelijke waarschuwt de elektriciteitsdistributienetbeheerder onmiddellijk als de verklaringen of garanties bepaald in §1 en §2 vervallen.

Onderafdeling 2. – Toegangsprocedure

Art. 4.2.4

(deel van ex art. IV.3.1.2 – ex art. IV.3.2.2)

§1. Om toegang tot het net te verkrijgen moet een toegangsaanvraag worden ingediend bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§2. Een toegangsaanvraag wordt ingediend volgens de procedure bepaald door de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Het toegangsaanvraagformulier wordt door de elektriciteitsdistributienetbeheerder beschikbaar gesteld. De toegangsprocedure specificeert de ontvankelijkheidsvoorwaarden van de toegangsaanvraag.

Art. 4.2.5

(ex art. IV.3.2.3) – Inhoud van de toegangsaanvraag

Een toegangsaanvraag omvat minstens de volgende elementen:

- de identiteit en contactgegevens van de aanvrager (naam, adres, ondernemingsnummer, EAN-GLN ...);
- de identiteit en contactgegevens van de evenwichtsverantwoordelijke waarmee de aanvrager zal samenwerken (naam, adres, ondernemingsnummer, EAN-GLN ...);
- een verklaring van samenwerking tussen de aanvrager en de evenwichtsverantwoordelijke;

- de wijze van financiële borgstelling;
- de ingangsdatum waarop toegang tot het net wordt aangevraagd;
- een kopie van het ondertekende markttoegangscontract, voor zover de aanvrager hier over beschikt op het moment van de toegangsaanvraag.

Art. 4.2.6

(ex art. IV.3.2.4)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder gaat na of de aanvraag volledig is. Als de aanvraag niet volledig is, meldt hij aan de aanvrager uiterlijk één maand na ontvangst van de aanvraag welke elementen er ontbreken.

Art. 4.2.7

(deel van ex art. IV.3.2.5)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder gaat na of de aanvrager voldoet aan de toegangsvoorwaarden zoals bepaald in art. 4.2.2.

Art. 4.2.8.

(ex art. IV.3.2.6)

§1. Als de aanvraag niet wordt goedgekeurd, meldt de elektriciteitsdistributienetbeheerder aan de aanvrager uiterlijk één maand na ontvangst van de volledige aanvraag welke voorwaarden niet zijn vervuld. Tevens wordt melding gemaakt van de bemiddelings- en beslechtingstaak van de VREG in geschillen met de netbeheerder conform artikelen 3.1.4/2 en 3.1.4/3 van het Energiedecreet.

§2. Als de toegangsaanvraag betrekking heeft op afnamepunten en de aanvrager, indien van toepassing, nog niet beschikt over de vereiste toestemming om te leveren op het Vlaamse elektriciteitsdistributienet, conform het Energiedecreet, zal de elektriciteitsdistributienetbeheerder toch al starten met het onderzoek om na te gaan of er voldaan wordt aan de andere toegangsvoorwaarden en dit vanaf het moment dat de kandidaat-leverancier zich aanmeldt om toegang tot het net te krijgen. De toegangsaanvraag zal echter pas goedgekeurd worden nadat de aanvrager de vereiste toestemming heeft om te leveren op het Vlaamse elektriciteitsdistributienet, conform het Energiedecreet.

§3. Als de aanvrager nog niet beschikt over een ondertekend markttoegangscontract en de markttoegangsprocedure zoals bepaald in art. 4.2.11/3 t/m art. 4.2.11/6 nog lopende is, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder toch al starten met het onderzoek om na te gaan of voldaan is aan de andere toegangsvoorwaarden en dit vanaf het moment dat de aanvrager zich aanmeldt om toegang tot het net te krijgen. De toegangsaanvraag zal echter pas goedgekeurd worden nadat de aanvrager een ondertekend markttoegangscontract heeft voorgelegd.

§4. Als de toegangsaanvraag wordt goedgekeurd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder verkrijgt de aanvrager toegang tot het elektriciteitsdistributienet na ondertekening van het toegangscontract van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder brengt de databeheerder op de hoogte van de datum waarop de toegang tot zijn net ingaat voor de aanvrager.

Onderafdeling 3. – Toegangscontract

Art. 4.2.10

(ex art. IV.3.2.7, §1) – Inhoud van het toegangscontract

Het toegangscontract bevat, naast verwijzingen naar dit reglement, onder meer de volgende elementen:

- 1° de wederzijdse rechten en plichten;
- 2° de aansprakelijkheidsregeling;
- 3° de betalingsvoorwaarden en financiële borgstellingen;
- 4° een regeling van (forfaitaire) schadeloosstelling met betrekking tot de wederzijdse aansprakelijkheden verbonden aan langdurige stroomonderbrekingen.

Art. 4.2.11

(nieuw) – Wijziging van het toegangscontract

§1. In geval van wijziging van het toegangscontract, zal het voorstel van gewijzigde contract na een consultatieprocedure door de elektriciteitsdistributienetbeheerders, samen met de opmerkingen van de geconsulteerde partijen en een motivering voor de niet weerhouden suggesties in het voorstel, aan de VREG overgemaakt worden met het oog op de goedkeuring zoals bedoeld in art. 1.2.4, §2.

§2. In geval van goedkeuring door de VREG, bepaalt de VREG de datum waarop het nieuwe toegangscontract in werking treedt voor alle toegangshouders. Deze datum zal in ieder geval minstens drie maanden na de goedkeuring bepaald worden. Ingeval van een stilzwijgende goedkeuring, treedt het nieuwe toegangscontract in ieder geval in werking vier maanden na het verstrijken van de goedkeuringstermijn. De elektriciteitsdistributienetbeheerder zal pas overgaan tot opzeg van het oude toegangscontract na het doorlopen van de bemiddelingsprocedure bij de VREG of nadat alle toegangshouders het nieuwe toegangscontract ondertekend hebben bezorgd aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder zal het nieuwe, goedgekeurde toegangscontract voor de datum bedoeld in §2, ter ondertekening voorleggen aan de toegangshouders. In geval een toegangshouder het nieuwe toegangscontract niet ondertekent voorafgaand aan de datum bedoeld in §2, is art. 2.3.11. van toepassing.

Afdeling 2. – Verkrijgen van markttoegang door de toegangshouder

Onderafdeling 1. – Markttoegangsvoorwaarden

Art. 4.2.11/1

(nieuw)

Met behoud van de toepassing van de bepalingen van dit reglement, worden nadere voorwaarden voor het verkrijgen van markttoegang opgenomen in het markttoegangscontract.

Art. 4.2.11/2

(nieuw)

Om markttoegang te verkrijgen moet de toegangshouder een markttoegangscontract afsluiten met de databeheerder.

Onderafdeling 2. – Markttoegangsprocedure

Art. 4.2.11/3

(nieuw) – Inhoud van de markttoegangs aanvraag

Een aanvraag voor markttoegang omvat minstens de volgende elementen:

- de identiteit en contactgegevens van de aanvrager (naam, adres, ondernemingsnummer, GLN,...);
- de ingangsdatum waarop markttoegang wordt aangevraagd; deze is gelijk aan de ingangsdatum waarop de aanvrager toegang tot het net heeft aangevraagd bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 4.2.11/4

(nieuw)

De databeheerder gaat na of de aanvraag volledig is. Als de aanvraag niet volledig is, meldt hij aan de aanvrager uiterlijk één maand na ontvangst van de aanvraag welke elementen er ontbreken.

Art. 4.2.11/5

(nieuw)

De databeheerder gaat na of de aanvrager voldoet aan de markttoegangsvoorwaarden.

Art. 4.2.11/6

(nieuw)

§1. Als de aanvraag niet wordt goedgekeurd, meldt de databeheerder aan de aanvrager uiterlijk één maand na ontvangst van de volledige aanvraag welke voorwaarden niet zijn vervuld. Tevens wordt melding gemaakt van de bemiddelings- en beslechtingstaak van de VREG in geschillen met de databeheerder conform de artikelen 3.1.4/2 en 3.1.4/3 van het Energiedecreet.

§2. Als de aanvraag voor markttoegang wordt goedgekeurd door de databeheerder, verkrijgt de aanvrager markttoegang, na ondertekening van het markttoegangscontract en op het moment dat de toegang tot het net ingaat, conform art. 4.2.8, §4.

Onderafdeling 3. – Markttoegangscontract

Art. 4.2.11/7

(nieuw) – Inhoud van het markttoegangscontract

Het markttoegangscontract bevat, naast verwijzingen naar dit reglement, onder meer de volgende elementen:

- 1° de wederzijdse rechten en plichten;
- 2° de aansprakelijkheidsregeling;
- 3° de betalingsvoorwaarden;

4° een regeling van (forfaitaire) schadeloosstelling met betrekking tot de wederzijdse aansprakelijkheden, verbonden aan de verplichting tot het uitwisselen van gegevens, waaronder in het bijzonder meetgegevens.

Art. 4.2.11/8

(nieuw) – Opstellen van het markttoegangscontract

§1. Het voorstel van markttoegangscontract wordt na een consultatieprocedure door de databeheerder, samen met de opmerkingen van de geconsulteerde partijen en een motivering voor de niet weerhouden suggesties in het voorstel, aan de VREG overgemaakt met het oog op de goedkeuring zoals bedoeld in art. 1.2.4, §2.

§2. De VREG bepaalt de datum waarop het door hem goedgekeurde markttoegangscontract in werking treedt voor alle toegangshouders.

§3. De databeheerder zal het goedgekeurde markttoegangscontract voor de datum bedoeld in §2, ter ondertekening voorleggen aan de toegangshouders. In geval een toegangshouder het markttoegangscontract niet ondertekent voorafgaand aan de datum bedoeld in §2, voldoet hij niet langer aan de toegangsvoorwaarden vermeld in art. 4.2.2 en is bijgevolg art. 2.3.11 van toepassing.

Art. 4.2.11/9

(nieuw) – Wijziging van het markttoegangscontract

§1. In geval van wijziging van het markttoegangscontract, zal het voorstel van gewijzigde contract na een consultatieprocedure door de databeheerder, samen met de opmerkingen van de geconsulteerde partijen en een motivering voor de niet weerhouden suggesties in het voorstel, aan de VREG overgemaakt worden met het oog op de goedkeuring zoals bedoeld in art. 1.2.4, §2.

§2. In geval van goedkeuring door de VREG, bepaalt de VREG de datum waarop het nieuwe markttoegangscontract in werking treedt voor alle toegangshouders. Deze datum zal in ieder geval minstens drie maanden na de goedkeuring bepaald worden. Ingeval van een stilzwijgende goedkeuring, treedt het nieuwe markttoegangscontract in ieder geval in werking vier maanden na het verstrijken van de goedkeuringstermijn. De databeheerder zal pas overgaan tot opzeg van het oude markttoegangscontract na het doorlopen van de bemiddelingsprocedure bij de VREG nadat alle toegangshouders het nieuwe markttoegangscontract ondertekend hebben bezorgd aan de databeheerder.

§3. De databeheerder zal het nieuwe, goedgekeurde markttoegangscontract voor de datum bedoeld in §2, ter ondertekening voorleggen aan de toegangshouders. In geval een toegangshouder het nieuwe markttoegangscontract niet ondertekent voorafgaand aan de datum bedoeld in §2, voldoet hij niet langer aan de toegangsvoorwaarden vermeld in art. 4.2.2 en is bijgevolg art. 2.3.11 van toepassing.

Onderafdeling 4 – Einde van de markttoegang

Art. 4.2.11/10

(nieuw)

§1. De markttoegang kan enkel behouden worden als blijvend voldaan wordt aan de voorwaarden voor het verkrijgen van markttoegang. Daarnaast moet de toegangshouder een nieuw of gewijzigd

markttoegangscontract met de databeheerder sluiten voor de in art. 4.2.11/8 of 4.2.11/9 bedoelde datum.

§2. De databeheerder beëindigt de markttoegang van een toegangshouder voor alle allocatiepunten waarop deze geregistreerd is in een netgebied wanneer de elektriciteitsdistributienetbeheerder van dit netgebied de toegang tot zijn net voor deze toegangshouder beëindigt conform art. 2.3.11.

§3. De databeheerder beëindigt de markttoegang van een toegangshouder voor het betrokken allocatiepunt onmiddellijk wanneer de toegangshouder niet (langer) beschikt over een via een energiecontract verkregen mandaat.

Afdeling 3. — Dienstencatalogus en allocatiepuntconfiguratie

Art 4.2.12

(nieuw) – Dienstencatalogus

§1. De databeheerder geeft via de dienstencatalogus een overzicht aan de toegangshouder van de diensten die hij op het allocatiepunt kan leveren in het kader van markttoegang.

§2. Het aanbod van diensten op een allocatiepunt wordt bepaald door de mogelijke combinaties van meetgegevens, gemeten door de aanwezige meetinrichting.

§3. De toegangshouder maakt een keuze uit de via de dienstencatalogus aangeboden diensten.

§4. Elke dienst die mogelijk aangeboden wordt via de dienstencatalogus is onderworpen aan een voorafgaandelijke goedkeuring door de VREG.

Art 4.2.13

(nieuw) – Standaard allocatiepuntconfiguratie bij een grootverbruiksmeterinrichting

§1. Op een allocatiepunt verbonden aan een toegangspunt met een grootverbruiksmeterinrichting of een toegangspunt van een aansluiting met een totale decentrale productie groter dan 10 kVA, bestaat de allocatiepuntconfiguratie, in geval van nieuwe aansluitingen en wijzigingen aan bestaande aansluitingen, standaard uit:

- Meetregime: per elementaire periode, zoals bepaald in art. 3.1.2, §2;
- Opnamefrequentie voor facturatie: maandelijks;
- Opnamefrequentie voor verbruiksgegevens: maandelijks, gelijktijdig met de meteropname voor facturatie;
- Tariefperiodes: zoals bepaald in de tariefmethodologie vastgelegd door de VREG.

§2. Voor bestaande situaties van voor (*datum invoetreding nieuwe versie TRD*) kan de elektriciteitsdistributienetgebruiker met de databeheerder een allocatiepuntconfiguratie overeenkomen die afwijkt van de standaard allocatiepuntconfiguratie zoals bepaald in §1. De toegangshouder op het betreffende allocatiepunt wordt hiervan door de databeheerder op de hoogte gebracht.

Art 4.2.14

(nieuw) – Standaard allocatiepuntconfiguratie bij een kleinverbruiksmeterinrichting

§1. Op een allocatiepunt met een kleinverbruiksmeterinrichting bestaat de allocatiepuntconfiguratie standaard uit:

- Meetregime:
 - In geval van een niet op afstand uitleesbare meterinrichting: jaarlijks;
 - In geval van een op afstand uitleesbare meterinrichting: maandelijks;
- Opnamefrequentie voor facturatie: jaarlijks;
- Opnamefrequentie voor verbruiksgegevens:
 - In geval van een niet op afstand uitleesbare meterinrichting: jaarlijks, met de mogelijkheid voor de elektriciteitsdistributienetgebruiker om tussentijds, bovenop de jaarlijkse meteropname, additionele meterstanden door te geven, conform art. 3.2.18 van het Energiebesluit;
 - In geval van een op afstand uitleesbare meterinrichting: maandelijks, conform art. 3.2.18 van het Energiebesluit;
- Tariefperiodes: zoals bepaald in de tariefmethodologie vastgelegd door de VREG.

§2. De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan een allocatiepuntconfiguratie kiezen die afwijkt van de standaard allocatiepuntconfiguratie zoals bepaald in §1.

Art 4.2.15

(nieuw) – Keuze allocatiepuntconfiguratie

§1. De databeheerder maakt de op basis van de aanwezige meterinrichting mogelijke instellingen van de allocatiepuntconfiguratie via de dienstencatalogus zichtbaar aan de toegangshouder op het betreffende allocatiepunt.

§2. Nadat de elektriciteitsdistributienetgebruiker zijn toestemming heeft gegeven, kan de toegangshouder de allocatiepuntconfiguratie kiezen uit de in de dienstencatalogus beschikbare instellingen, volgens de wijze beschreven in de UMIG.

HOOFDSTUK III. Marktfacilitatie

Afdeling 1. — Proces ter consultatie van gegevens door de toegangshouder op een toegangspunt en allocatiepunt

Art. 4.3.1

(ex art. IV.2.1.8, §1 + nieuw)

§1. De databeheerder maakt het voor de toegangshouder mogelijk om, conform de UMIG, een combinatie van technische, relationele en meetgegevens over een toegangspunt en allocatiepunt(en) voorafgaandelijk te consulteren met oog op het sluiten van een energiecontract.

§2. Alvorens een energiecontract aan te bieden kan de toegangshouder volgende basisinformatie over het toegangspunt raadplegen:

- de identificatie (EAN) van het toegangspunt;
- het verbruiksadres;
- het energietype: elektriciteit;

- de elektriciteitsdistributienetbeheerder;
- de vier laatste cijfers van het serienummer van de meter(s).

Deze informatie wordt door de databeheerder enkel ter beschikking gesteld als de aanvrager voldoet aan de voorwaarden opgenomen in het toegangscontract voor het betrokken netgebied.

§3. Nadat de elektriciteitsdistributienetgebruiker zijn toestemming heeft gegeven om over te gaan tot de registratie van een energiecontract, moet de toegangshouder aanvullende informatie raadplegen om de door de elektriciteitsdistributienetgebruiker verschaft gegevens te verifiëren en het energiecontract correct te kunnen registreren. Deze aanvullende informatie omvat:

- de fysieke status van het toegangspunt;
- gegevens inzake de aanwezigheid van decentrale productie (type, datum van indienststelling en vermogen);
- de mogelijke wijze(n) waarop de meetgegevens gecombineerd kunnen worden op het allocatiepunt, zoals bepaald door de gekozen of beschikbare dienst(en) op het toegangspunt uit de dienstencatalogus;
- mogelijke opnamefrequentie(s) voor facturatie;
- mogelijke opnamefrequentie(s) voor informatie;
- de beschikbaarheidsdatum van de mogelijke instellingen op het allocatiepunt;
- het type meetinrichting: grootverbruiksmetinginrichting of (al dan niet op afstand uitleesbare) kleinverbruiksmetinginrichting;
- voor toegangspunten met jaarlijkse meteropname: de opnamemaand;
- de status van het allocatiepunt;
- het aantal meetregisters (voor alle energietypes);
- de aanvaarde marktaanvragen die nog niet effectief zijn (met uitzondering van aanvragen gerelateerd aan de opzegging van een residentieel energiecontract door de leverancier), met de effectieve datum;
- de van toepassing zijnde tariefperiodes;
- het volledig serienummer van de meter(s);
- én de aan al deze gegevens gelinkte identificatie- en controleparameters.

Na het raadplegen van deze informatie moet de toegangshouder het energiecontract registreren. Deze registratie wordt opgevolgd via de monitoring bepaald in art. 1.3.3, §6.

§4. Wanneer de toegangshouder beschikt over een geldig energiecontract kan hij, naast de gegevens vermeld in §2 en §3, alle andere via het energiecontract verkregen mandaat beschikbare gegevens van het toegangspunt en allocatiepunt waarop hij actief is consulteren. Een oplistings van deze beschikbare gegevens is opgenomen in de UMIG.

Afdeling 2. — Processen die een wijziging op het allocatiepunt teweegbrengen

Art. 4.3.2

(ex art. IV.2.2.1) – Aanwijzing toegangshouder en evenwichtsverantwoordelijke

§1. Per allocatiepunt wijst de elektriciteitsdistributienetgebruiker een toegangshouder aan.

§2. Op een toegangspunt waarop het gebruik van het net afname en injectie betreft kan, in geval van een verschillende toegangshouder voor afname en injectie, de toegangshouder op het allocatiepunt voor injectie slechts aangewezen worden nadat de toegangshouder op het allocatiepunt voor afname werd geregistreerd.

§3. Per allocatiepunt wijst de toegangshouder de evenwichtsverantwoordelijke aan.

Art. 4.3.3

(ex art. IV.2.2.2 en ex art. IV.4.1.2, §4 en §5) – Activatie en de-activatie van een allocatiepunt

§1 De activatie van een allocatiepunt voor afname valt samen met de indienstname van het hieraan gekoppelde toegangspunt, zoals bepaald in art. 2.3.1.

§2. Behoudens in de gevallen waar het gebruik van het net op het toegangspunt zich beperkt tot injectie, kan de activatie van een apart allocatiepunt voor injectie slechts plaatsvinden nadat het allocatiepunt voor afname werd geactiveerd.

§3. De de-activatie van een allocatiepunt voor afname valt samen met de buitendienststelling van het hieraan gekoppelde toegangspunt, zoals bepaald in art. 2.3.2, en leidt bijgevolg tot de de-activatie van een eventueel apart allocatiepunt voor injectie.

Art. 4.3.4

(ex art. IV.2.2.3) – Wissel van toegangshouder

§1. Elke wijziging van toegangshouder op een allocatiepunt, die niet gepaard gaat met een wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker, moet vooraf aan de databeheerder aangevraagd worden door de nieuwe toegangshouder, met aanwijzing van de datum van verandering. De databeheerder verwerkt dit bericht conform de termijn zoals bepaald in art. 4.4.1 van het Energiedecreet. Het respecteren van deze termijn wordt opgevolgd via de monitoring bepaald in art. 1.3.3, §6.

§2. Op een allocatiepunt verbonden aan een toegangspunt met een kleinverbruiksmeterinrichting gebeurt de meteropname naar aanleiding van een wissel van toegangshouder zoals bepaald in art. 3.3.3. §2.

§3. De wisselmeterstanden worden bepaald door de databeheerder via één van onderstaande methodes, waarbij de volgorde van onderstaande methodes wordt gerespecteerd:

1° Voor allocatiepunten verbonden aan een toegangspunt met een kleinverbruiksmeterinrichting:

- indien beschikbaar, op basis van de meterstand(en) verkregen door uitlezing op afstand op de wisseldatum of, indien de databeheerder overgaat tot een meteropname op eigen initiatief of op vraag van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, door opname van de databeheerder ter plaatse;
- op basis van de door de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker doorgegeven en door de databeheerder gevalideerde meterstand(en);
- bij gebrek aan bovenstaande meterstanden of als uit de validatie door de elektriciteitsdistributienetbeheerder blijkt dat deze meterstanden onbruikbaar zijn en er uiterlijk op de tiende werkdag na de effectieve datum van de wissel van toegangshouder geen gevalideerde meterstanden beschikbaar zijn, door schatting volgens de methodieken beschreven in art. 4.3.29.

- 2° Voor allocatiepunten verbonden aan een toegangspunt met een grootverbruiksmeterinrichting of een toegangspunt van een aansluiting met een totale decentrale productie groter dan 10 kVA:
- op basis van de meterstand(en) verkregen door tele-opname op de wisseldatum;
 - op basis van de door de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker doorgegeven en door de databeheerder gevalideerde meterstanden;
 - op basis van door de databeheerder opgenomen, berekende of geschatte meterstanden.

Art. 4.3.5

(ex art. IV.2.2.4 + ex art. IV.2.2.5 §2) – Wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker en gecombineerde wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker en toegangshouder

§1. Elke wissel van een elektriciteitsdistributienetgebruiker op een allocatiepunt wordt door de toegangshouder van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker gemeld aan de databeheerder zodra hij daarvan op de hoogte wordt gebracht door de elektriciteitsdistributienetgebruiker. De elektriciteitsdistributienetgebruiker met een kleinverbruiksmeterinrichting geeft hiertoe de datum van de wissel en de meterstand(en) op die datum door aan zijn toegangshouder. Zowel de wisseldatum als de wisselmeterstand(en) zijn bij voorkeur op tegenstelbare wijze tussen partijen vastgelegd. Dit gebeurt bij voorkeur via het energieovernamedocument dat zowel ondertekend is door de uithuizende als de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker of de eigenaar in afwezigheid van een elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§2. De wisselmeterstanden worden door de databeheerder bepaald via één van onderstaande methodes, waarbij de volgorde van onderstaande methodes wordt gerespecteerd:

- 1° Voor allocatiepunten verbonden aan een toegangspunt met een kleinverbruiksmeterinrichting:
- op basis van de meterstand(en) verkregen door uitlezing op afstand op de wisseldatum of, indien de databeheerder overgaat tot een meteropname op eigen initiatief of op vraag van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, door opname van de databeheerder ter plaatse;
 - op basis van de meterstand(en) op tegenstelbare wijze vastgesteld conform §1 en door de toegangshouder van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker overgemaakt aan de databeheerder;
 - op basis van de meterstand(en) op wisseldatum zoals bezorgd aan de toegangshouder door de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker;
 - bij gebrek aan bovenstaande meterstand(en) of als uit de validatie door de databeheerder blijkt dat deze meterstand(en) onbetrouwbaar zijn, op basis van een schatting van de meterstand(en) op de wisseldatum volgens de methodieken vermeld in art. 4.3.29.
- 2° Voor allocatiepunten verbonden aan een toegangspunt met een grootverbruiksmeterinrichting of een toegangspunt van een aansluiting met een totale decentrale productie groter dan 10 kVA :
- op basis van de meterstand(en) verkregen door tele-opname op de wisseldatum;
 - op basis van de door de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker doorgegeven en door de databeheerder gevalideerde meterstand(en);
 - op basis van door de databeheerder opgenomen, berekende of geschatte meterstanden.

§3. Als de toegangshouder van de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker met een kleinverbruiksmeterinrichting de gevalideerde wisselmeterstand(en) en wisseldatum ontvangt van de databeheerder (doorgegeven door de toegangshouder van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker) bezorgt hij deze aan de uithuizende

elektriciteitsdistributienetgebruiker en controleert hij of dit overeenkomt met de meterstand(en) en wisseldatum zoals doorgegeven door de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§4. Bij gebrek aan overeenstemming van wisselmeterstand(en) of wisseldatum, kan de toegangshouder van de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker met een kleinverbruiksmeterinrichting een rectificatiebericht sturen wanneer hij beschikt over de meterstand(en) of, in geval van betwisting van de meterstand(en), over de meterstand(en) en de wisseldatum, die op tegenstelbare wijze zijn vastgelegd, bij voorkeur via het energieovernamedocument. In geval van een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichting kan de toegangshouder van de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker ook een rectificatiebericht sturen wanneer enkel de wisseldatum op tegenstelbare wijze werd vastgelegd.

Art. 4.3.6

(ex art. IV.2.2.5) – Verhuis geïnitieerd door de uithuizende klant en niet-gemelde verhuis

§1. Elke toegangshouder neemt in zijn energiecontract met zijn klant de verplichting op dat een elektriciteitsdistributienetgebruiker op een allocatiepunt verbonden aan een toegangspunt met een kleinverbruiksmeterinrichting steeds aan zijn toegangshouder moet melden dat hij verhuist en aan die toegangshouder de volgende gegevens moet verstrekken, tenzij hij aangeeft, conform art. 2.3.2, dat het toegangspunt op het oude adres op zijn kosten buiten dienst mag worden gesteld:

- de wisseldatum waarop hij het oude adres verlaat of verlaten heeft;
- indien niet beschikbaar bij de databeheerder door uitlezing op afstand, de wisselmeterstand(en) vastgesteld door de elektriciteitsdistributienetgebruiker op die datum;
- de naam en contactgegevens van de nieuwe elektriciteitsdistributienetgebruiker of van de eigenaar van het gebouw of de installatie waaraan het allocatiepunt verbonden is.

Hierbij worden de wisseldatum en de wisselmeterstand(en) bij voorkeur op tegenstelbare wijze tussen partijen vastgelegd. De elektriciteitsdistributienetgebruiker met een kleinverbruiksmeterinrichting maakt hiervoor bij voorkeur gebruik van het energieovernamedocument dat zowel ondertekend is door de uithuizende als de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker of de eigenaar in afwezigheid van een elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Wanneer de elektriciteitsdistributienetgebruiker nalaat deze gegevens mee te delen en/of een meterstand en wisseldatum meedeelt die niet op een tegenstelbare wijze zijn vastgelegd, meldt de toegangshouder toch de verhuis aan de databeheerder conform §3.

§2. In geval de toegangshouder de verhuis meldt aan de databeheerder en beschikt over op tegenstelbare wijze vastgelegde wisseldatum en meterstand(en) op die datum, wordt de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker geschrapt als elektriciteitsdistributienetgebruiker op het allocatiepunt op de in de aanvraag vermelde effectieve verhuisdatum. De toegangshouder blijft geregistreerd op het allocatiepunt tot ontvangst van de wisselaanvraag op naam van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker of eigenaar. Indien er binnen de termijn beschreven in de UMIG geen wisselaanvraag op naam van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker of eigenaar ontvangen wordt, wordt de verhuisaanvraag verder behandeld conform §3. Het gebruik en de geldigheid van het energieovernamedocument wordt opgevolgd via de monitoring bepaald in art. 1.3.3, §6.

§3. In geval de toegangshouder de verhuis meldt aan de databeheerder zonder meterstand(en) en een wisseldatum die op tegenstelbare wijze zijn vastgelegd, bij voorkeur met een

energieovernamedocument, wordt de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker geschrapt als elektriciteitsdistributienetgebruiker op het allocatiepunt op de in de aanvraag vermelde effectieve verhuisdatum. De toegangshouder blijft geregistreerd op het allocatiepunt tot maximaal negentig kalenderdagen na de lancering van deze verhuisaanvraag aan de databeheerder of tot negentig dagen na de effectieve verhuisdatum indien deze in de toekomst plaatsvindt.

§4. De wisselmeterstanden worden door de databeheerder bepaald via een van onderstaande methodes, waarbij de volgorde van onderstaande methodes wordt gerespecteerd:

- op basis van de meterstand(en) verkregen door uitlezing op afstand op de wisseldatum;
- op basis van de meterstand(en) op tegenstelbare wijze vastgesteld conform §2 en door de toegangshouder van de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker overgemaakt aan de databeheerder;
- op basis van de meterstand(en) op wisseldatum zoals bezorgd aan de toegangshouder door de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker;
- op basis van de door de databeheerder op vraag van de toegangshouder ter plaatse opgenomen meterstand(en);
- bij gebrek aan bovenstaande, als er geen meterstanden bekend zijn of als uit de validatie door de databeheerder blijkt dat deze meterstanden onbetrouwbaar zijn, op basis van een schatting op de wisseldatum volgens de methodieken vermeld in art. 4.3.29.

§5 In geval van een verhuis geïnitieerd door de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker en een niet gemelde verhuis, worden de wisseldatum en de meterstand(en) op die datum van de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker gebruikt als startpunt bij de daaropvolgende verwerking van de verhuis van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker op dat allocatiepunt.

§6. Als de toegangshouder van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker met een kleinverbruiksmeetinrichting de gevalideerde wisselmeterstand(en) en wisseldatum ontvangt van de databeheerder (doorgegeven door de toegangshouder van de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker) bezorgt hij deze aan de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker en controleert hij of dit overeenkomt met de meterstand(en) en wisseldatum zoals doorgegeven door de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§7. Bij gebrek aan overeenstemming van wisselmeterstand(en) of wisseldatum, kan de toegangshouder van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker met een kleinverbruiksmeetinrichting een rectificatiebericht sturen wanneer hij beschikt over de meterstand(en) of, in geval van betwisting van de meterstand(en) over de meterstand(en) en de wisseldatum, die op tegenstelbare wijze zijn vastgelegd, bij voorkeur via het energieovernamedocument. In geval van een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeetinrichting kan de toegangshouder van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker ook een rectificatiebericht sturen wanneer enkel de wisseldatum op tegenstelbare wijze werd vastgelegd.

§8. Dertig kalenderdagen na de lancering van de verhuisaanvraag zoals bepaald in §3 of, indien deze in de toekomst plaatsvindt, dertig kalenderdagen na de effectieve verhuisdatum, krijgt de databeheerder de opdracht om, voor een elektriciteitsdistributienetgebruiker met een kleinverbruiksmeetinrichting, de situatie op het allocatiepunt te regulariseren.

§9. Na het ontvangen van een door de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker correct en volledig ingevuld regularisatiedocument, neemt de toegangshouder de nodige maatregelen om de levering op het betreffende allocatiepunt te regulariseren door het versturen van een wisselaanvraag,

tenzij de toegangshouder deze distributienetgebruiker mag weigeren conform het Energiebesluit. De wisselaanvraag bevat als effectieve wisseldatum de datum vermeld op het regularisatiedocument, tenzij de verhuis van de uithuzende elektriciteitsdistributienetgebruiker lopende is, dan wordt de datum en wisselmeterstand conform art. 4.3.6, §4 bepaald. De termijn tot regularisatie wordt opgevolgd via de monitoring bepaald in art. 1.3.3, §6, waarbij er enkel rekening gehouden wordt met de regularisatiedocumenten die voldoen aan de voorwaarden van deze paragraaf en die conform deze paragraaf door de toegangshouder moeten worden verwerkt.

§10. Als de levering op het allocatiepunt niet werd geregulariseerd na afloop van de termijn vermeld in §3 en het toegangspunt niet buiten dienst werd gesteld, neemt de elektriciteitsdistributienetbeheerder, zoals bepaald in art. 5.5.2 van het Energiebesluit, de levering op het betreffende allocatiepunt over.

Art. 4.3.7

(ex art. IV.2.2.7) – Opzegging contract door toegangshouder bij huishoudelijke afnemers

§1. De beëindiging van de contractuele overeenkomsten met betrekking tot de afname op een allocatiepunt, ten gevolge van wanbetaling door een elektriciteitsdistributienetgebruiker met een residentieel energiecontract ten opzichte van zijn toegangshouder, moet conform de termijn in art. 5.2.1, §1 van het Energiebesluit door de toegangshouder aan de databeheerder gemeld worden. Het respecteren van deze termijn wordt opgevolgd via de monitoring bepaald in art. 1.3.3, §6. De databeheerder brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder, in functie van het uitvoeren van de sociale openbaardienstverplichtingen, van deze melding op de hoogte.

§2. De beëindiging van contractuele overeenkomsten geregistreerd op aparte, aan eenzelfde toegangspunt gekoppelde, allocatiepunten voor afname en injectie, beïnvloeden elkaar niet, met dien verstande dat de beëindiging van de toegang tot het net op het toegangspunt, conform art. 2.3.10 bij gebrek aan een geregistreerde toegangshouder op het allocatiepunt voor afname, ook een beëindiging van de markttoegang op het allocatiepunt voor injectie tot gevolg heeft.

Art. 4.3.8

(ex art. IV.2.2.9) – Opzegging contract door toegangshouder bij niet-huishoudelijke afnemers

§1. De beëindiging van de contractuele overeenkomsten met betrekking tot de afname of injectie op een allocatiepunt door een elektriciteitsdistributienetgebruiker met een niet-residentieel energiecontract moet minstens 28 kalenderdagen vooraf door de toegangshouder aan de databeheerder worden gemeld.

§2. Wanneer wordt beëindigd door de toegangshouder omwille van wanbetaling moet dit minstens dertig kalenderdagen vooraf door de toegangshouder aan de databeheerder worden gemeld.

§3. Het respecteren van de termijnen vermeld in §1 en §2 wordt opgevolgd via de monitoring bepaald in art. 1.3.3, §6.

§4. De beëindiging van contractuele overeenkomsten geregistreerd op aparte, aan eenzelfde toegangspunt gekoppelde, allocatiepunten voor afname en injectie, beïnvloeden elkaar niet, met dien verstande dat de beëindiging van de toegang tot het net op het toegangspunt, conform art. 2.3.10 bij gebrek aan een geregistreerde toegangshouder op het allocatiepunt voor afname, ook een beëindiging van de markttoegang op het allocatiepunt voor injectie tot gevolg heeft.

§5. De databeheerder brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder meteen van deze melding op de hoogte. De elektriciteitsdistributienetbeheerder neemt binnen tien werkdagen contact op met de elektriciteitsdistributienetgebruiker. Hierbij wijst hij hem op zijn plicht om een toegangshouder aan te wijzen op het betreffende allocatiepunt uiterlijk tien kalenderdagen vóór het einde van de opzegtermijn. De elektriciteitsdistributienetbeheerder vermeldt eveneens de mogelijke gevolgen als de elektriciteitsdistributienetgebruiker geen nieuw energiecontract sluit, dat ingaat op de datum van het einde van de opzegtermijn.

Art. 4.3.9

(ex art. IV.2.2.11) – Onterechte wissel van toegangshouder

§1. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker die meent onterecht van toegangshouder te zullen veranderen of te zijn veranderd, kan dat melden ofwel aan zijn eigenlijke toegangshouder, ofwel aan de toegangshouder die onterecht een wissel van toegangshouder op zijn allocatiepunt heeft aangevraagd. De gecontacteerde toegangshouder meldt de gecontesteerde wissel aan de databeheerder.

§2. Als de onterechte wissel van toegangshouder nog niet uitgevoerd werd in het toegangsregister en geannuleerd kan worden, dan annuleert de toegangshouder die onterecht de wissel van toegangshouder heeft aangevraagd de aanvraag gelijktijdig met de bevestiging aan de databeheerder dat de wissel verkeerdelijk of onterecht door hem werd aangevraagd.

§3. Als de onterechte wissel van toegangshouder al uitgevoerd werd in het toegangsregister of niet geannuleerd kan worden, dan vraagt de eigenlijke toegangshouder aan de databeheerder om voor het betreffende tijdsinterval de fout ongedaan te maken en de situatie hierna te reconstrueren met gecorrigeerde gegevens, conform het principe beschreven in de UMIG.

§4. De toegangshouder die onterecht de wissel van toegangshouder heeft aangevraagd verrekent geen kosten aan de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker. Indien van toepassing annuleert hij al verstuurde verrekeningen aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker of betaalt facturen die de elektriciteitsdistributienetgebruiker al heeft betaald terug.

§5. De eigenlijke toegangshouder meldt aan de getroffen elektriciteitsdistributienetgebruiker (zijn klant) binnen tien werkdagen na de bevestiging van de databeheerder dat de onterechte wissel werd rechtgezet.

Art. 4.3.10

(ex art. IV.2.2.12) – Wijziging van informatie over toegangspunt

De toegangshouder meldt aan de databeheerder elke wijziging in informatie over de elektriciteitsdistributienetgebruiker, zoals die door hem wordt aangeleverd aan de databeheerder conform art. 4.1.5, §1, binnen twee werkdagen nadat hij van die wijziging op de hoogte werd gebracht.

Art. 4.3.11

(ex art. IV.2.2.13) – Rechtzetting van fouten in het toegangsregister

Mogelijke fouten in de informatie van een allocatiepunt dat in het toegangsregister wordt beheerd, worden door de toegangshouder en de databeheerder onmiddellijk aan elkaar gemeld. Daarvoor

stellen zij gezamenlijk een meldings- en afhandelingsprocedure op en beschrijven die in de UMIG. Typefouten of groepen van fouten en de bijbehorende behandeling worden beschreven in een catalogus die wordt geactualiseerd op basis van overleg tussen toegangshouders en de databeheerder.

Art. 4.3.12

(ex art. IV.2.2.15)

Voor de verwerking van de correct toegepaste aanvragen en meldingen van toegangshouders, beschreven in deze afdeling, worden geen kosten aangerekend aan de betrokken toegangshouders.

Art. 4.3.13

(ex art. IV.2.2.16)

De databeheerder voorziet in een procedure waardoor hij de aanwijzingen van toegangshouder en evenwichtsverantwoordelijke in het toegangsregister zelf kan aanpassen ingeval de toegang tot het net voor een toegangshouder wordt beëindigd of opgeschort.

Art. 4.3.13/1.

(nieuw) – Opzegging van de samenwerking van de evenwichtsverantwoordelijke met een toegangshouder

§1. De beëindiging van de contractuele overeenkomsten met betrekking tot het evenwicht op het net voor een toegangshouder, moet minstens dertig kalenderdagen vooraf door de evenwichtsverantwoordelijke aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder en aan de VREG gemeld worden. Deze melding moet gepaard gaan met een communicatie van de evenwichtsverantwoordelijke naar de betrokken toegangshouder, waarin hij zijn voornemen om het contract te beëindigen kenbaar maakt.

§2. Voor het einde van de eerste werkdag na ontvangst van de melding brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de VREG op de hoogte van deze melding.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder neemt voor het einde van de eerste werkdag na ontvangst van de melding contact op met de toegangshouder. Hierbij wijst de elektriciteitsdistributienetbeheerder de toegangshouder op zijn verplichting om een nieuwe evenwichtsverantwoordelijke te vinden voor het einde van de termijn van 30 kalenderdagen na de melding.

§4. De evenwichtsverantwoordelijke is niet langer verantwoordelijk voor het evenwicht op het toegangspunt op 0u00 lokale tijd op de 31^e kalenderdag na de melding van de evenwichtsverantwoordelijke aan de VREG en de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De elektriciteitsdistributienetbeheerder informeert de databeheerder tijdig opdat de databeheerder deze aanpassing in het toegangsregister kan registreren.

Afdeling 3. — Processen gekoppeld aan het verwerken van meetgegevens

Onderafdeling 1. — Validatie en correctie van meetgegevens

Art. 4.3.14

(ex art. V.3.5.1) – In rekening brengen van verliezen

§1. Als de meetuitrustingen die deel uitmaken van de meetinrichting zich niet ter hoogte van het toegangspunt bevinden, zullen de meetgegevens worden aangepast op basis van een schattingsprocedure die rekening houdt met de fysische verliezen tussen het meetpunt en het toegangspunt.

§2. Op voorstel van de elektriciteitsdistributienetbeheerder en na goedkeuring door de VREG kunnen in bepaalde gevallen verliezen stroomopwaarts van het toegangspunt en die betrekking hebben op de aansluiting van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, in de aanpassing worden meegerekend.

§3. Als de wijze van aanpassing niet is beschreven in het aansluitingscontract, zal de elektriciteitsdistributienetbeheerder op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria bepalen welke wijze het meest geschikt is.

§4. De fysische verliezen of verliezen stroomopwaarts worden beschouwd als onderdeel van de meetconfiguratie en worden geregistreerd door de distributienetbeheerder en overgemaakt aan de databeheerder.

§5. Op eenvoudige schriftelijke aanvraag worden de fysische verliezen of verliezen stroomopwaarts en de manier waarop die de meetgegevens aanpassen, bekendgemaakt binnen tien werkdagen na de aanvraag aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker op het toegangspunt.

Art. 4.3.15

(ex art. V.3.5.2) – Time slicing

Als de datum van de meteropname niet samenvalt met de datum waarop de meterstand bekend moet zijn, zal de databeheerder die meterstand herleiden op basis van de schattingsprincipes, beschreven in art. 4.3.29.

Art. 4.3.16

(ex art. V.3.5.3) – Correctie van meetgegevens

§1. Als de databeheerder niet kan beschikken over de werkelijke meetgegevens of als hij van oordeel is dat de beschikbare resultaten niet betrouwbaar of foutief zijn, worden de meetresultaten in kwestie in het validatieproces vervangen door waarden die de databeheerder op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria billijk acht.

§2. De waarden waardoor de onbetrouwbare of foutieve gegevens worden vervangen zijn de waarden die de uitkomst vormen van een van de volgende schattingsprocedures waarbij de databeheerder onderstaande volgorde van schattingsprocedures respecteert:

- redundante metingen;
- andere meetresultaten die de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker ter beschikking heeft;
- vergelijking met de gegevens van een periode die als equivalent wordt beschouwd.

§3. De databeheerder publiceert een gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de validatie.

Art. 4.3.17

(ex art. V.3.5.4) – Extra meteropname op aanvraag

Een elektriciteitsdistributienetgebruiker of de toegangshouder op een allocatiepunt kan een extra fysieke meteropname bij de databeheerder aanvragen, als hij van oordeel is dat de ter beschikking gestelde meetgegevens foutief zijn. De kosten voor die extra meteropname komen voor rekening van de databeheerder als de extra meteropname uitwijst dat de door de databeheerder opgenomen meetgegevens foutief waren; in het andere geval worden de kosten door de aanvrager gedragen.

Onderafdeling 2. — Gebruiksprofielen

Art. 4.3.18

(ex art. V.3.1.1 en ex art. V.3.1.2)

§1. De verrekeningen in het kader van markttoegang zijn gebaseerd op een reeks gegevens die elk betrekking hebben op een elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2. Een reeks dergelijke gegevens wordt hierna gebruiksprofiel genoemd.

§2. Er worden twee soorten gebruiksprofielen onderscheiden: gemeten gebruiksprofielen en berekende gebruiksprofielen.

Art. 4.3.19

(ex art. V.3.1.6) – Gebruik van gemeten gebruiksprofielen

§1. Voor alle allocatiepunten verbonden aan een toegangspunt met een grootverbruiksmetering of een toegangspunt van een aansluiting met een totale decentrale productie groter dan 10 kVA, waarop het meetregime conform de standaard allocatiepuntconfiguratie bepaald in art. 4.2.13 van toepassing is, geschiedt de verrekening, vermeld in art. 4.3.18, §1, op basis van het gemeten gebruiksprofiel.

§2. Voor alle allocatiepunten verbonden aan een toegangspunt met een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmetering, waarop de elektriciteitsdistributienetgebruiker conform art. 4.2.14, §2 de keuze heeft gemaakt af te wijken van de standaard allocatiepuntconfiguratie, geschiedt de verrekening, vermeld in art. 4.3.18, §1, op basis van het gemeten gebruiksprofiel.

Art. 4.3.20

(ex art. V.3.3.4) – Gebruik van berekende gebruiksprofielen

Voor alle allocatiepunten verbonden aan een toegangspunt met een kleinverbruiksmetering, waarop het meetregime conform de standaard allocatiepuntconfiguratie bepaald in art. 4.2.14. van toepassing is, geschiedt de verrekening, vermeld in art. 4.1.18, §1, op basis van een berekend gebruiksprofiel toegewezen door de databeheerder.

Art. 4.3.21

(ex art. V.3.3.5 en ex art. V.3.2.8)

De databeheerder is belast met het beheer van de gemeten en berekende gebruiksprofielen en deelt elke wijziging, in de mate dit relevant is in het kader van markttoegang, mee aan de betrokken toegangshouder.

Art. 4.3.22

(ex art. V.3.3.3) – Classificatie van berekende gebruiksprofielen

§1. De databeheerder stelt een classificatie op van berekende gebruiksprofielen voor gebruik in de allocatie en reconciliatie. De van toepassing zijnde tariefperioden en de aan- of afwezigheid van decentrale productie op het toegangspunt bepalen welk gebruiksprofiel van toepassing is. Er wordt een onderscheid gemaakt tussen volgende berekende gebruiksprofielen:

- 1° Synthetisch lastprofiel (SLP);
- 2° Synthetisch productieprofiel (SPP);
- 3° Reële lastprofielen (RLP).

De synthetische profielen vermeld in °1 en °2 worden goedgekeurd door de VREG en gepubliceerd voor het volgende kalenderjaar.

§2. De databeheerder stelt een classificatie op van profielen van elektriciteitsdistributienetgebruikers zonder registratie van het gemeten gebruiksprofiel op basis van objectieve criteria zoals het type elektriciteitsdistributienetgebruiker, het aansluitingsvermogen en de historische verbruiksgegevens van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, met inbegrip van eventuele correctiefactoren en de wijze waarop die in rekening worden gebracht, voor gebruik in de validatie en de schatting van meetgegevens. Deze classificatie wordt goedgekeurd door de VREG.

§3. De classificaties van profielen vermeld in §1 en §2 kunnen ten allen tijde worden gewijzigd op basis van een statistische studie van werkelijk gemeten gebruiksprofielen, of op basis van de vastgestelde residu's bij de allocatie. De wijzigingen in de classificatie van de synthetische profielen worden ter kennis en commentaar voorafgaandelijk aan de VREG voorgedragen.

§4. Uiterlijk op 30 november van elk jaar moet de databeheerder, behoudens voor reële lastprofielen, na overleg met de toegangshouders, nieuwe berekende gebruiksprofielen voor het komende kalenderjaar voorstellen aan de VREG.

§5. De VREG publiceert de gebruiksprofielen vermeld in §4 op zijn website met vermelding van de datum waarop ze van kracht worden.

Art. 4.3.23

(ex art. V.3.4.1, §2)

Voor de toegangspunten zonder registratie van het gebruiksprofiel slaat de databeheerder die gegevens op die hem in staat stellen om het gebruiksprofiel te herberekenen.

Onderafdeling 3. — Forfaitair bepaalde afname

Art. 4.3.24

(ex art. V.1.3.1)

Op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de elektriciteitsdistributienetbeheerder wordt de elektriciteitsafname van een op het elektriciteitsdistributienet aangesloten installatie forfaitair bepaald zonder de plaatsing van een meetinrichting, indien aan de volgende voorwaarden is voldaan:

- 1° de installatie heeft een aansluitingsvermogen dat beperkt is tot 1,4 kVA, dient voor de openbare verlichting of heeft een aansluitingsvermogen dat beperkt is tot 10 kVA en een gebruiksduur van minstens 4000 uur per jaar;

2° het afnamepatroon is bekend;

3° op de installatie kan geen aanvullende apparatuur worden aangesloten.

Art. 4.3.25

(ex art. V.1.3.2)

De forfaitaire elektriciteitsafname wordt bepaald door de databeheerder, afhankelijk van het afgenomen vermogen en de geplande gebruiksduur van de installatie. De VREG kan richtlijnen vastleggen ter bepaling van de afname en de toepassing van de afnameforfaits door de databeheerder.

Art. 4.3.26

(ex art. V.1.3.3)

Voor de vaststelling van het afgenomen vermogen kan de databeheerder, na overleg, een beroep doen op een geaccrediteerd laboratorium. De kosten van de vaststelling van het afgenomen vermogen worden gedragen door de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 4.3.27

(ex art. V.1.3.4)

De elektriciteitsafname van de installaties in kwestie wordt verrekend volgens het meest aangewezen berekende gebruiksprofiel.

Art. 4.3.28

(ex art. V.1.3.5)

De overeenkomst met betrekking tot de forfaitaire bepaling van de elektriciteitsafname moet opgenomen worden in een contract als aanvulling van het aansluitingsreglement. In dit document kunnen eveneens aanvullende bepalingen over levensduur en slijtage van de installaties opgenomen worden.

Onderafdeling 4. — Schattingen

Art. 4.3.29

(ex art. V.3.6.1) – Schatting van afname of injectie

§1. De afname of injectie van een elektriciteitsdistributienetgebruiker zonder registratie van het gebruiksprofiel in de periode tussen twee meteropnames kan geschat worden op basis van de totale afname of injectie over de vorige periode, op basis van de typisch gemiddelde afname of injectie van een vergelijkbaar type van eindafnemer over eenzelfde periode of op basis van het toegangsvermogen of een latere testmeting over een relevante periode.

§2. Van zodra de meterstanden voor een allocatiepunt voor een afgelopen periode van minstens 2 opeenvolgende periodieke meteropnameperiodes werden geschat, kan, vanaf de tweede opeenvolgende schatting, een correctie op de schatting worden toegepast volgens een door de VREG goedgekeurde methodiek op voorstel van de databeheerder.

§3. De databeheerder publiceert een gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de schatting. In geval een aangepaste schatting van toepassing is, gebeurt dit op de daartoe voorafgaandelijk, in overleg met de toegangshouders overeengekomen en in de UMIG gepubliceerde werkwijze.

Art. 4.3.30

(ex art. V.3.6.2) – Schattingsgronden voor afname of injectie

In de volgende gevallen mag een meterstand of afname of injectie geschat worden door de databeheerder overeenkomstig de bepalingen in art. 4.3.29:

- als in geval van een niet op afstand uitleesbare meetinrichting de meteropnamekaart niet “onbezorgd” teruggestuurd werd en een elektriciteitsdistributienetgebruiker niet tijdig reageert op de hem toegestuurde meteropnamekaart;
- als werd vastgesteld dat een meetinrichting gedurende een bepaalde periode niet of incorrect de afname of injectie registreerde. In dat geval wordt de afname of injectie over die periode herberekend, rekening houdend met de bepalingen in art. 4.3.33;
- als werd vastgesteld dat meetgegevens van een allocatiepunt gedurende een bepaalde periode incorrect werden verwerkt en ter beschikking gesteld door de databeheerder. In dat geval wordt de afname of injectie over die periode herberekend, rekening houdend met de bepalingen in art. 4.3.33;
- als werd vastgesteld dat een elektriciteitsdistributienetgebruiker gedurende een bepaalde periode onrechtmatig elektriciteit afnam van het elektriciteitsdistributienet en dit niet of slechts gedeeltelijk geregistreerd werd door een meetinrichting. In dat geval wordt de afname of injectie over die periode herberekend;
- in toepassing van art. 4.3.36.

Art. 4.3.31

(nieuw – naar analogie met ex art. V.3.6.1) – Schatting van productie

§1. De productie van een elektriciteitsdistributienetgebruiker zonder registratie van het gebruiksprofiel in de periode tussen twee meteropnames kan geschat worden op basis van de totale productie over de vorige periode, op basis van de gemiddelde productie van een vergelijkbaar type van elektriciteitsdistributienetgebruiker over eenzelfde periode, op basis van een andere meting voor een relevante periode, of op basis van het geïnstalleerd vermogen van de omvormer in combinatie met een relevante gebruiksduur.

§2. De databeheerder publiceert een gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de schatting.

Art. 4.3.32

(nieuw – naar analogie met ex art. V.3.6.2) – Schattingsgronden voor productie

In de volgende gevallen mag een meterstand of geproduceerde hoeveelheid energie geschat worden door de databeheerder overeenkomstig de bepalingen in art. 4.3.29:

- als werd vastgesteld dat een meetinrichting gedurende een bepaalde periode niet of incorrect de productie registreerde of de meetuitrusting bij controle niet aan de vereisten opgenomen in BIJLAGE III – Vereisten voor meetuitrustingen of aan vereisten van certificatie of keuring blijkt te voldoen. In dat geval wordt de productie over die periode herberekend, rekening houdend met de bepalingen in art. 4.3.33;

- als werd vastgesteld dat een elektriciteitsdistributienetgebruiker gedurende een bepaalde periode foutieve productiemeterstanden heeft doorgegeven en de meetuitrusting niet op eenduidige wijze de productie weerspiegelt. In dat geval wordt de productie over die periode herberekend, rekening houdend met de bepalingen in art. 4.3.33.

Onderafdeling 5. — Rechtzettingen

Art. 4.3.33

(ex art. V.3.11.1)

Mogelijke fouten in de informatie van een toegangspunt of allocatiepunt met betrekking tot de uitgewisselde meetgegevens worden door de toegangshouder en de databeheerder onmiddellijk aan elkaar gemeld. Daartoe stellen zij gezamenlijk een meldings- en afhandelingsprocedure op en beschrijven die in de UMIG. Typefouten of groepen van fouten en de bijbehorende behandeling worden beschreven in een catalogus die wordt geactualiseerd op basis van overleg tussen toegangshouders en de databeheerder.

Art. 4.3.34

(ex art. V.3.11.2)

De meldings- en afhandelingsprocedure en de in de UMIG beschreven behandeling bevatten minstens volgende stappen:

- De toegangshouder of databeheerder meldt de fout aan de andere partij, met aanduiding van de typefout;
- De andere partij beoordeelt de gemelde fout, met terugmelding van de aanvaarding of verwerping van dat bericht binnen twee kalenderdagen na ontvangst. Bij aanvaarding wordt door de ontvangende partij een uniek referentienummer aan de foutmelding toegekend;
- De aanvaarde foutmelding wordt behandeld conform de procedure en het tijdschema die in de UMIG vastgelegd zijn;
- Beide partijen communiceren aan elkaar over de nodige wijzigingen in de uitgewisselde meetgegevens ter correctie van de fout. Beide partijen nemen de nodige maatregelen om die fout in de eigen gegevensbestanden en processen recht te zetten;
- Andere processen en verrekeningen worden al dan niet met terugwerkende kracht (nettariëfactuur, allocatie, reconciliatie) tussen beide partijen gelijktijdig rechtgezet, als dat is overeengekomen tussen toegangshouders en de databeheerder en zoals vastgelegd in de UMIG.

Art. 4.3.35

(ex art. V.3.11.3)

§1. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker kan met inachtnaam van de periode gespecificeerd in art. 4.3.36, zijn afgenomen, geïnjecteerde of geproduceerde energiehoeveelheden of zijn meterstanden die gebruikt worden voor de berekening van de afgenomen, geïnjecteerde of geproduceerde energiehoeveelheden betwisten bij de databeheerder of via zijn toegangshouder bij de databeheerder.

§2. In uitzondering op voorgaande paragraaf kunnen schattingen van meetgegevens in de specifieke gevallen, vermeld in art. 3.3.3 en art. 3.3.4, niet betwist worden, tenzij de elektriciteitsdistributienetgebruiker aangeeft dat de databeheerder een fout heeft gemaakt bij het toepassen van de schattingsmethodieken, beschreven in art. 4.3.29 en art. 4.3.31.

§3. Als de betwiste meterstanden voortkwamen uit een fysieke meteropname door de databeheerder, kan de elektriciteitsdistributienetgebruiker een nieuwe fysieke meteropname aanvragen bij de databeheerder overeenkomstig art. 3.3.3, §7. Als die meteropname uitwijst dat de betwiste meterstanden niet correct waren, worden de kosten voor die meteropname gedragen door de databeheerder. In dat geval worden de betwiste meterstanden en indien nodig de daaropvolgende meterstanden rechtgezet overeenkomstig art. 4.3.33.

§4. Als de betwiste meterstanden voortkwamen uit een meteropname door de elektriciteitsdistributienetgebruiker zelf via een meteropnamekaart, wordt aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker de mogelijkheid geboden nieuwe (actuele) meterstanden door te geven aan de databeheerder. Als die meteropname uitwijst dat de betwiste meterstanden niet correct waren, worden de betwiste meterstanden en indien nodig de daaropvolgende meterstanden rechtgezet overeenkomstig art. 4.3.22.

§5. Als de betwiste meterstanden voortkwamen uit een schatting of correctie door de databeheerder, met uitzondering van de gevallen vermeld in art. 3.3.3. en art. 3.3.4. waarbij de geschatte meterstand niet meer betwist kan worden, wordt aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker de mogelijkheid geboden nieuwe (actuele) meterstanden door te geven aan de databeheerder. Als die meteropname uitwijst dat de betwiste meterstanden niet correct waren, worden de betwiste meterstanden en indien nodig de daaropvolgende meterstanden rechtgezet overeenkomstig art. 4.3.33.

§6. Als de betwiste meterstanden voortkwamen uit een schatting of correctie door de databeheerder en de elektriciteitsdistributienetgebruiker aangeeft dat de databeheerder een fout heeft gemaakt bij het toepassen van de schattingsprincipes, onderzoekt de databeheerder binnen tien werkdagen of hij een fout heeft gemaakt bij het toepassen van de schattingsmethodieken. Als dit onderzoek uitwijst dat de betwiste meterstanden niet correct waren, herschat de databeheerder de betwiste meterstanden en worden de betwiste meterstanden en indien nodig de daaropvolgende meterstanden rechtgezet overeenkomstig art. 4.3.33.

Art. 4.3.36

(ex art. V.3.11.4)

§1. Wanneer de databeheerder overgaat tot een rechtzetting van afgenomen, geïnjecteerde of geproduceerde energiehoeveelheden voor een allocatiepunt of de inbreng van afgenomen, geïnjecteerde of geproduceerde energiehoeveelheden voor een allocatiepunt waarvoor in het verleden geen energiehoeveelheden beschikbaar waren (spontaan, op vraag van een toegangshouder of een elektriciteitsdistributienetgebruiker) moet hij zich houden aan volgende voorwaarden:

1° De tijdspanne waarvoor de rechtzetting of inbreng kan, behoudens kwade trouw, maximaal plaatsvinden is:

- voor allocatiepunten met een jaarlijkse opnamefrequentie voor facturatie;
- vanaf de eerste dag van de laatste 2 periodieke meteropnameperiodes;
- tot aan de dag van de gevalideerde meteropname die aanleiding gaf tot de rechtzetting;
- met de beperking dat de periode van de rechtzetting of inbreng ten vroegste kan aanvangen op de eerste dag van de maand volgend op de 2 maanden die volgen op de maand van de eindreconciliatie, die geldt op het moment van de rechtzetting;
- eventuele tussenliggende meteropnames vormen hierop geen uitzondering;

- voor allocatiepunten met een maandelijkse opnamefrequentie voor facturatie: de laatste 24 volledig opgenomen maanden;
- voor continu gemeten allocatiepunten: voor de elementaire meetgegevens die overeenstemmen met de laatste 24 volledig opgenomen maanden.

2° Voor een allocatiepunt zet de databeheerder de in het verleden ontbrekende, geschatte of foutief toegewezen energiehoeveelheden als volgt recht: de databeheerder verdeelt de nieuwe energiehoeveelheid over de periode tijdens dewelke deze energiehoeveelheid werd verbruikt, afgenomen, geïnjecteerd of geproduceerd en dit volgens de schattingsregels zoals bepaald in Onderafdeling 4. — Schattingen. Voor de rechtzetting weerhoudt hij het aandeel uit deze verdeling van de tijdspanne van de rechtzetting zoals bepaald volgens 1°;

3° De tarieven die gehanteerd worden voor de facturatie van de rechtzetting of inbreng van deze energiehoeveelheden zijn de tarieven die gehanteerd werden in de verbruiks- of injectieperiode waarvan de energiehoeveelheden rechtgezet of ingebracht worden;

4° Deze rechtzetting of inbreng van energiehoeveelheden sluit evenwel de mogelijkheid tot een gemeenschappelijke schadevergoeding niet uit.

§2. De voorwaarden bepaald in §1 gelden ook voor de toegangshouder(s) die deze rechtzetting zal/zullen factureren aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§3. De voorwaarden bepaald in §1 gelden ook voor rechtzetting of inbreng van gegevens andere dan energiehoeveelheden die door de databeheerder aan een toegangshouder worden bezorgd in het kader van de facturatie van een energiecontract door een elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§4. In afwijking van §1, 1° wordt in ieder geval de rechtzetting van energiehoeveelheden niet beperkt tot de laatste 2 periodieke meteropnameperiodes voor toegangspunten met een jaarlijkse opnamefrequentie voor facturatie of tot de laatste 24 opnamemaanden voor toegangspunten met een maandelijkse opnamefrequentie voor facturatie als het gaat om een rechtzetting die het gevolg is van een foutieve registratie door de databeheerder van gegevens met betrekking tot een allocatiepunt in het toegangsregister, als deze rechtzetting in het voordeel van de elektriciteitsdistributienetgebruiker is. In deze gevallen wordt de rechtzettingstermijn beperkt tot 5 jaar, te rekenen vanaf het moment dat de databeheerder of de toegangshouder kennis heeft genomen van de foutieve registratie in het toegangsregister.

§5. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker kan een rechtzetting betwisten bij de databeheerder of via zijn toegangshouder bij de databeheerder tot twee jaar na ontvangst van de factuur die de rechtzetting vermeldt.

Afdeling 4. — Processen gekoppeld aan de toewijzing van afgenomen, geïnjecteerde, verbruikte en geproduceerde hoeveelheden elektriciteit

Onderafdeling 1. — Allocatie

Art. 4.3.37

(ex art. V.3.6.4)

§1. Op basis van de geïnjecteerde of geproduceerde elektriciteit op het elektriciteitsdistributienet die geregistreerd werd door een meetinrichting of geschat werd aan de hand van een synthetisch productieprofiel, de uitgewisselde elektriciteit met andere netten, de berekende gebruiksprofielen, de gemeten gebruiksprofielen en een schatting van de elektriciteitsdistributienetverliezen wordt per elektriciteitsdistributienetbeheerder en per elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2 het residu berekend. Dat residu wordt pro rata toegekend aan de toegangshouders en hun respectievelijke evenwichtsverantwoordelijken voor de allocatiepunten met geschatte verbruiken. De VREG legt de gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de allocatie vast.

§2. De databeheerder is verantwoordelijk voor de tijdige uitvoering van de allocatieberekening over de allocatiepunten in het elektriciteitsdistributienet. Die berekeningen worden maandelijks uitgevoerd op basis van de historiek van het toegangsregister over de voorgaande maand die op dat moment bekend is, op voorwaarde dat alle processen op het toegangsregister correct uitgevoerd werden of worden door de databeheerder.

§3. Op basis van de resultaten van de allocatie verdeelt de databeheerder de energie die geproduceerd, verbruikt, geïnjecteerd en afgenomen werd door netgebruikers over de toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken per elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2.

§4. De resultaten van de allocatie voor een bepaalde maand zijn definitief ten laatste op de eerste werkdag van de zesde maand die volgt op die maand.

Art. 4.3.37/1

(IV.2.1.3. §4-§5) – Maandelijks momentopname van het toegangsregister

§1. De databeheerder maakt maandelijks een momentopname van het toegangsregister zodat de overeenstemming van de informatie in het toegangsregister en de informatie in de bestanden van de toegangshouders gecontroleerd kan worden. De gegevens die hij daarbij vastlegt en het moment waarop hij dat doet, worden in onderling overleg tussen toegangshouders en de databeheerder bepaald en beschreven in de UMIG.

§2. De toegangshouder maakt een momentopname van zijn bestand zodat de overeenstemming van de informatie in het toegangsregister van de databeheerder en de informatie in het bestand van de toegangshouder gecontroleerd kan worden. De gegevens die hij daarbij vastlegt en het moment waarop hij dat doet, worden in onderling overleg tussen toegangshouders en de databeheerder bepaald en beschreven in de UMIG.

Art. 4.3.38

(IV.2.1.3. §4-§5 + nieuw) – Provisionele allocatie

De databeheerder verstuurt dagelijks een schatting van de maandelijks allocatievolumes naar de toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken. Dit proces wordt provisionele allocatie genoemd en loopt van ten vroegste 5 kalenderdagen na het aanvangen van een bepaalde maand tot maximaal 10 werkdagen na het verstrijken van die bepaalde maand. Deze dagelijkse iteratieve schatting is indicatief en niet bestemd als definitief allocatieresultaat.

Onderafdeling 2. – Reconciliatie

Art. 4.3.39

(ex art. V.3.6.5)

§1. De verdeling van de energie over de toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken die verkregen wordt door de allocatie, beschreven in art. 4.3.37, moet op maandelijkse basis gecorrigeerd worden op basis van de werkelijk gemeten verbruiken, productie, afnames of injecties op de allocatiepunten. De VREG legt de gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de reconciliatie vast.

§2. De databeheerder is verantwoordelijk voor de uitvoering van de reconciliatieberekening over de allocatiepunten in het elektriciteitsdistributienet. De berekeningen voor een maand en de vijftien voorgaande maanden worden maandelijks en voor de eerste keer zes maand na deze maand uitgevoerd op basis van de historiek van het toegangsregister over de voorgaande maanden.

§3. Bij de eindreconciliatie van een maand wordt de restterm van die maand vastgesteld. Die restterm komt voor rekening van de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De VREG legt de gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de eindreconciliatie vast.

§4. De databeheerder is verantwoordelijk voor de uitvoering van de eindreconciliatieberekening over de allocatiepunten in het elektriciteitsdistributienet. De voorlopige berekeningen worden uiterlijk 32 maanden na de betrokken maand uitgevoerd op basis van de historiek van het toegangsregister over die maanden. De definitieve berekeningen worden uiterlijk 37 maanden na de betrokken maand uitgevoerd op basis van de historiek van het toegangsregister over die maanden.

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de toegangshouders op hun elektriciteitsdistributienetten, van zodra ze markttoegang krijgen, nemen deel aan de financiële afhandeling voor de betrokken maand die volgt uit de berekeningen vermeld in §3 en §4.

§6. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de toegangshouders stellen gezamenlijk een partij aan die instaat voor de uitvoering van de financiële afhandeling vermeld in §5.

Afdeling 5. — Processen gekoppeld aan het ter beschikking stellen van meetgegevens ten behoeve van facturatie in het kader van een energiecontract

Art. 4.3.40

(ex art. V.3.11.5)

Hoewel in het markttoegangscontract voorzien wordt in een mogelijkheid tot forfaitaire schadeloosstelling ten aanzien van de toegangshouder voor de niet-naleving van zijn verplichting inzake het verstrekken van gegevens, is de databeheerder niet ontslaan van zijn verplichting om die gegevens alsnog onverwijld te bezorgen aan de toegangshouder zodra hij erover beschikt.

Onderafdeling 1. — Ter beschikking te stellen meetgegevens bij gemeten gebruiksprofielen

Art. 4.3.41

(ex art. V.3.8.1)

§1. De databeheerder stelt aan de toegangshouder op elke werkdag de niet-gevalideerde meetgegevens per elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2 per allocatiepunt van de voorgaande werkdag en de eventueel tussenliggende dagen ter beschikking voor de allocatiepunten die voorzien zijn van een automatische meteruitlezing.

§2. De databeheerder valideert de meetgegevens op basis van de elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2 op elke werkdag voor de voorgaande werkdag en de eventueel tussenliggende dagen en deelt de eventuele afwijkingen ten opzichte van de niet-gevalideerde meetgegevens zo spoedig mogelijk mee aan de toegangshouder. Op de tiende werkdag na de dag van verbruik, productie, afname of injectie zijn de meetgegevens gevalideerd. Ten minste voor 95% van de allocatiepunten zijn de gevalideerde meetgegevens van een maand beschikbaar uiterlijk op de vierde werkdag van de volgende maand.

§3. Gevalideerde meetgegevens die geschat werden op basis van de procedures, vermeld in art. 4.3.16, §2, zijn voorzien van een herkenningstag.

§4. Voor productie-installaties worden de gevalideerde meetgegevens, vermeld in dit artikel, aan de betrokken producent meegedeeld op zijn eenvoudig verzoek volgens de principes van §2 en §3. In afwijking van art. 1.3.3, §1 kan die informatie-uitwisseling in overleg met de producent volgens een ander protocol gebeuren.

Art. 4.3.42

(ex art. V.3.8.2)

Op verzoek van de toegangshouder kan de databeheerder meetgegevens van een allocatiepunt met verschillende fysieke meetpunten, ook uitgesplitst ter beschikking stellen van de aanvrager. De betrokkene richt zich daarvoor tot de databeheerder, die op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria de aanvraag evalueert en de daaruit voortkomende taken uitvoert. De daaraan verbonden kosten worden door de aanvrager gedragen.

Art. 4.3.43

(ex art. V.3.8.3)

§1. De databeheerder stelt aan de evenwichtsverantwoordelijke op elke werkdag voor de voorgaande werkdag en de eventueel tussenliggende dagen, de niet-gevalideerde meetgegevens per elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2 in geaggregeerde vorm per toegangshouder ter beschikking, en deelt de geaggregeerde gegevens per evenwichtsverantwoordelijke gelijktijdig mee aan de transmissienetbeheerder.

§2. De databeheerder stelt aan de evenwichtsverantwoordelijke dagelijks de gevalideerde meetgegevens in geaggregeerde vorm per toegangshouder ter beschikking uiterlijk op de tiende werkdag na de dag van afname of injectie, en deelt de geaggregeerde gegevens per evenwichtsverantwoordelijke gelijktijdig mee aan de transmissienetbeheerder.

§3. De meetgegevens, vermeld in dit artikel, hebben alleen betrekking op de actieve energie.

Art. 4.3.44

(ex art. V.3.8.4)

De databeheerder motiveert, indien van toepassing, de aanpassingen en correcties die op basis van art. 4.3.14 tot en met art. 4.3.16 werden aangebracht.

Art. 4.3.45

(ex art. V.3.8.5)

Op verzoek van de producent, de toegangshouder of de evenwichtsverantwoordelijke kan de databeheerder de meetgegevens, al dan niet gevalideerd, met een grotere frequentie dan vermeld in art. 4.3.41 ter beschikking stellen. De betrokkene richt zich daarvoor tot de databeheerder, die op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria de aanvraag evalueert en de daaruit voortkomende taken uitvoert. De daaraan verbonden kosten worden door de aanvrager gedragen.

Art. 4.3.46

(ex art. V.3.8.6)

Na ontvangst van de meetgegevens voor een allocatiepunt moet de leverancier, in geval van een wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker, wissel van toegangshouder of gecombineerde wissel, rechtzetting van energiehoeveelheden, de-activatie van het allocatiepunt of vervanging van de meter, binnen een termijn van zes weken een factuur opmaken gebaseerd op de meetgegevens zoals doorgegeven door de databeheerder en deze overmaken aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Onderafdeling 2. — Ter beschikking te stellen meet-, allocatie- en reconciliatiegegevens bij berekende gebruiksprofielen

Art. 4.3.47

(ex art. V.3.9.1)

§1. De databeheerder stelt aan de toegangshouder gevalideerde meetgegevens ter beschikking voor de allocatiepunten waarop hij als toegangshouder geregistreerd is en die een maandelijkse opnamefrequentie voor facturatie hebben. Voor minstens 95% van de allocatiepunten moeten die gegevens worden meegedeeld uiterlijk op de vierde werkdag van de volgende maand en voor alle allocatiepunten uiterlijk op de tiende werkdag van deze maand. De databeheerder moet steeds de datum van de meteropname van de allocatiepunten vermelden. Gevalideerde meetgegevens die geschat werden op basis van de procedures, vermeld in art. 4.3.16, §3, zijn voorzien van een herkenningstag.

§2. De databeheerder stelt aan de toegangshouder gevalideerde meetgegevens ter beschikking voor de allocatiepunten waarop hij als toegangshouder geregistreerd is en die een jaarlijkse opnamefrequentie voor facturatie hebben. Voor minstens 95% van de allocatiepunten moeten die gegevens worden meegedeeld uiterlijk op de vierde werkdag na de meteropname en voor alle allocatiepunten, uiterlijk op de tiende werkdag na de meteropname. De databeheerder moet steeds de datum van de meteropname vermelden. Als bij het valideren van de meetgegevens blijkt dat een fysieke meteropname vereist is, gelden de vermelde termijnen vanaf de dag van deze extra meteropname. Gevalideerde meetgegevens die geschat werden op basis van de procedures, vermeld in art. 4.3.16, §3, zijn voorzien van een herkenningstag.

§3. Voor productie-installaties met een injectiemeter worden de gevalideerde meetgegevens, vermeld in dit artikel, tevens meegedeeld aan de betrokken producent volgens de principes van §1 en §2.

Art. 4.3.48

(ex art. V.3.9.2)

Op verzoek van de toegangshouder kan de databeheerder meetgegevens van een toegangspunt met verschillende fysieke meetpunten, ook uitgesplitst ter beschikking stellen van de aanvrager. De betrokkene richt zich daarvoor tot de databeheerder, die op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria de aanvraag evalueert en de daaruit voortkomende taken uitvoert. De daaraan verbonden kosten worden door de aanvrager gedragen.

Art. 4.3.49

(ex art. V.3.9.3)

§1. De databeheerder stelt uiterlijk dertig werkdagen na de volgende maand de allocatiegegevens op basis van de elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2 van de maand ter beschikking van de toegangshouder voor de allocatiepunten zonder registratie van het gebruiksprofiel waarop hij als toegangshouder geregistreerd is.

§2. Die allocatiegegevens omvatten, naast het aan de toegangshouder toegekende totaal per kwartier van de energiehoeveelheden op allocatiepunten van zowel gemeten als berekende gebruiksprofielen voor de betrokken maand, ook minstens volgende opsplitsing:

- de energiehoeveelheden verbruik, productie, afname of injectie op allocatiepunten met een berekend gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie;
- de energiehoeveelheden verbruik, productie, afname of injectie op allocatiepunten met een gemeten gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie.

Art. 4.3.50

(ex Artikel V.3.9.4)

§1. De databeheerder stelt uiterlijk op dertig werkdagen na de volgende maand aan de evenwichtsverantwoordelijke de allocatiegegevens op basis van de elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2 van de maand ter beschikking in geaggregeerde vorm per toegangshouder.

§2. Die allocatiegegevens omvatten naast, het aan elke toegangshouder toegekende totaal per kwartier van de energiehoeveelheden op allocatiepunten van zowel gemeten als berekende gebruiksprofielen voor de betrokken maand, ook minstens volgende opsplitsing:

- de energiehoeveelheden verbruik, productie, afname of injectie op allocatiepunten met een berekend gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie;
- de energiehoeveelheden verbruik, productie, afname of injectie op allocatiepunten met een gemeten gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie.

Art. 4.3.51

(ex art. V.3.9.5)

§1. De databeheerder stelt uiterlijk op de vijftiende werkdag van de volgende maand aan de transmissienetbeheerder de allocatiegegevens op basis van de elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2 van de maand ter beschikking in geaggregeerde vorm per evenwichtsverantwoordelijke.

§2. Die allocatiegegevens omvatten, naast het aan elke evenwichtsverantwoordelijke toegekende totaal per kwartier van de energiehoeveelheden op allocatiepunten van zowel gemeten als berekende gebruiksprofielen voor de betrokken maand, ook minstens volgende opsplitsing:

- de energiehoeveelheden verbruik, productie, afname of injectie op allocatiepunten met een berekend gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie;
- de energiehoeveelheden verbruik, productie, afname of injectie op allocatiepunten met een gemeten gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie.

Art. 4.3.52

(ex art. V.3.9.6)

Uiterlijk op de laatste dag van de zesde maand na de maand, stelt de databeheerder de reconciliatiegegevens van die maand en de vorige vijftien maanden ter beschikking van de toegangshouder.

Art. 4.3.53

(ex art. V.3.9.7)

§1. Uiterlijk op de laatste dag van de 32^{ste} maand na de maand, stelt de databeheerder de voorlopige eindreconciliatiegegevens van die maand ter beschikking van de toegangshouder.

§2. Uiterlijk op de laatste dag van de 37^{ste} maand na de maand, stelt de databeheerder de definitieve eindreconciliatiegegevens van die maand ter beschikking van de toegangshouder.

§3. De databeheerder stelt ten laatste op het moment van het overmaken van de gegevens vermeld in art. 4.3.52 en art. 4.3.53, §1 en §2 (reconciliatiegegevens) een momentopname van de gegevens die gediend hebben voor de respectievelijke berekeningen ter beschikking van de toegangshouder. De gegevens die hij hierbij vastlegt en het moment waarop hij dat doet, worden in onderling overleg tussen toegangshouders en de databeheerder bepaald en beschreven in de UMIG, alsook het moment wanneer, het formaat waarin en de drager waarop die gegevens ter beschikking gesteld worden van de toegangshouder. Bij gebrek aan een gemeenschappelijk bepaalde beschrijving legt de VREG de voorwaarden op van het vastleggen van gegevens alsook het moment wanneer, het formaat waarin en de drager waarop die gegevens ter beschikking gesteld worden.

Art. 4.3.54

(ex art. V.3.9.8)

§1. De databeheerder verzamelt dagelijks de waarden per elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2 van de netinvoer op het elektriciteitsdistributienet, aggregeert die en stelt die ter beschikking van de toegangshouders die toegang hebben tot het elektriciteitsdistributienet.

§2. De databeheerder verzamelt dagelijks de waarden per elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2 van energie die de elektriciteitsdistributienetgebruikers met een gemeten gebruiksprofiel van het elektriciteitsdistributienet hebben afgenomen, aggregeert die en stelt die ter beschikking van de toegangshouders die toegang hebben tot het elektriciteitsdistributienet.

§3. De databeheerder stelt gelijktijdig met de gegevens in §1 en §2 de nodige informatie ter beschikking zodat de toegangshouders die toegang hebben tot het elektriciteitsdistributienet de

netverliezen die door de vervoerde energie op het elektriciteitsdistributienet worden veroorzaakt, kunnen berekenen.

§4. Het formaat waarin, het moment waarop en de drager waarop die informatie ter beschikking gesteld wordt, worden in onderling overleg tussen toegangshouders en de databeheerder bepaald en beschreven in de UMIG. Bij gebrek aan een gemeenschappelijk bepaalde beschrijving legt de VREG het formaat waarin, het moment waarop en de drager waarop deze informatie ter beschikking gesteld wordt, op.

Art. 4.3.55

(ex art. V.3.9.9)

Na ontvangst van de meetgegevens voor een allocatiepunt moet de toegangshouder, in geval van een periodieke meteropname, tariefwissel, wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker, wissel van toegangshouder of gecombineerde wissel, rechtzetting van energiehoeveelheden, de-activatie van het allocatiepunt of een vervanging van een meter die onderdeel uitmaakt van de meetinrichting en waarvan de meetgegevens worden gebruikt in het kader van de facturatie van een energiecontract, behoudens de uitzonderingen zoals bepaald in het Energiebesluit, binnen een termijn van zes weken een factuur opmaken, gebaseerd op de meetgegevens zoals doorgegeven door de databeheerder, en deze overmaken aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Onderafdeling 3 — Ter beschikking stelling van historische verbruiksgegevens voor facturatie doeleinden

Art. 4.3.56

(ex art. V.3.10.1)

§1. Als een elektriciteitsdistributienetgebruiker verandert van toegangshouder, worden de beschikbare historische verbruiksgegevens op maand- of jaarbasis gratis ter beschikking gesteld van de nieuwe toegangshouder. De aanvraag voor de wissel van toegangshouder geldt gelijktijdig als een aanvraag tot het ter beschikking stellen van de historische verbruiksgegevens.

§2. De maandelijkse verbruiksgegevens van de laatste drie jaar voor allocatiepunten met registratie van het gebruiksprofiel en/of maandelijkse opnamefrequentie voor facturatie, en de jaarlijkse verbruiksgegevens van de laatste drie jaar voor de allocatiepunten met jaarlijkse opnamefrequentie voor facturatie voor zover de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker op hetzelfde allocatiepunt actief was in de referentieperiode en voor zover de gegevens beschikbaar zijn, worden doorgestuurd door de databeheerder naar de nieuwe toegangshouder, uiterlijk vijftien werkdagen na de datum waarop de wissel van toegangshouder ingaat. De inhoud en samenstelling van dat bericht worden beschreven in de UMIG.

Onderafdeling 4 — Ter beschikking stelling van informatieve verbruiksgegevens voor het verstrekken van verbruiks informatie

Art. 4.3.56/1

(nieuw)

De databeheerder verstrekt de nodige meetgegevens van een elektriciteitsdistributienetgebruiker bedoeld als basis voor het verstrekken van verbruiksgegevens conform het Energiebesluit, aan zijn toegangshouder voor zover deze meetgegevens beschikbaar zijn.

Afdeling 6. — Processen gekoppeld aan de nettariëfacturatie

Art. 4.3.57

(ex art. IV.4.8.1)

§1. De databeheerder stelt, gelijktijdig met de aanrekening van het gebruik van het elektriciteitsdistributienet door de distributienetbeheerder, een elektronisch bestand ter beschikking van de toegangshouder. In dat bestand wordt, per allocatiepunt, de gedetailleerde berekening van de kosten opgenomen voor het gebruik van het elektriciteitsdistributienet en de daarvoor gebruikte gegevens, voor de periode waarop de aanrekening betrekking heeft en waarin de toegangshouder geregistreerd stond op het allocatiepunt.

Art. 4.3.58

(ex art. IV.4.8.2)

De gegevens in dat bestand moeten de toegangshouder in staat stellen om zonder aanvullende informatie, de berekening van de aangerekende kosten te controleren.

Art. 4.3.59

(ex art. IV.4.8.3)

De gegevens die in dat bestand worden opgenomen, worden in onderling overleg tussen toegangshouders, elektriciteitsdistributienetbeheerders en de databeheerder bepaald en beschreven in de UMIG, alsook het moment wanneer, het formaat waarin en de drager waarop die gegevens ter beschikking gesteld worden. Bij gebrek aan een gemeenschappelijk bepaalde beschrijving legt de VREG de gegevens in dat bestand op alsook het moment wanneer, het formaat waarin en de drager waarop die bestanden ter beschikking gesteld worden.

TITEL V. — DATACODE

De datacode (titel V) bevat de bepalingen met betrekking tot:

- het verstrekken van meetgegevens voor informatieve doeleinden;
- de registratie van gegevens;
- datatoegang;
- inzage door de netgebruiker in zijn gegevens via de databeheerder.

HOOFDSTUK I. Meetgegevens voor informatieve doeleinden

Art. 5.1.1

(nieuw)

Een meetgegeven wordt gebruikt voor informatieve doeleinden wanneer het gebruikt wordt voor andere doeleinden dan het verstrekken van verbruiksgegevens of de toewijzing van energiehoeveelheden voor facturatie in het kader van een energiecontract of toewijzing van energiehoeveelheden in kader van allocatie, reconciliatie of evenwicht op het net.

Art. 5.1.2

(nieuw)

§1. Het validatieproces van meetgegevens die enkel worden gebruikt voor informatieve doeleinden beperkt zich tot een automatische validatie zonder bijkomende verificaties.

§2. De databeheerder publiceert een gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de validatie.

Art. 5.1.3

(nieuw)

De meetgegevens die enkel worden gebruikt voor informatieve doeleinden worden niet gecorrigeerd. De netgebruiker kan zijn meetgegevens die ook gebruikt zijn voor facturatie in het kader van een energiecontract, met inachtnaam van de periode gespecificeerd in Art. 4.3.36, wel bij de databeheerder betwisten, indien de aanvraag hiervan via zijn toegangshouder verloopt.

HOOFDSTUK II. Registratie van gegevens

Afdeling 1. – Toekenning van datadienstenpunten

Art. 5.2.1

(nieuw – naar analogie met art 4.1.1 en art 4.1.2) – Koppeling van datadienstenpunt(en) aan het toegangspunt

Aan een toegangspunt kunnen één of meerdere datadienstenpunten worden gekoppeld.

Afdeling 2. – Registratie

Art. 5.2.2

(nieuw – naar analogie met Art. 4.1.3) – Doel van de registratie

§1. De databeheerder registreert elke uitwisseling van meetgegevens voor informatieve doeleinden die verloopt via zijn systemen in het toegangsregister.

§2 Deze registratie heeft tot doel de gemandateerde derde partijen te registreren en toegang tot data van de netgebruiker op zijn vraag te verlenen. Dat houdt onder meer het volgende in:

- derde partijen actief op de datadienstenpunten kunnen geregistreerd en gevolgd worden;
- de op basis van de op de allocatiepunten geregistreerde meetgegevens in het kader van een energiecontract, verbonden aan de afgenomen, geïnjecteerde, geproduceerde of verbruikte hoeveelheden elektriciteit, kunnen ter beschikking worden gesteld mits mandaat van de netgebruiker.

Art. 5.2.3

(nieuw – naar analogie met art 4.1.5) – Inhoud van het toegangsregister

Onverminderd artikel 4.1.5 §1 worden onder andere volgende gegevens over de datatoegang in het toegangsregister opgenomen:

- informatie over de data-uitwisseling, per datadienstenpunt:
 - de identificatie (EAN met bijvoegsel) van de aan het toegangspunt gekoppelde datadienstenpunten;
 - de partijen die als gemandateerde derde partij zijn aangewezen;
 - gegevens met betrekking tot het mandaat;
 - gegevens met betrekking tot de informatie die werd opgevraagd;
 - de start- en einddatum van het verkrijgen van datatoegang door een derde partij op het datadienstenpunt;
 - het tijdstip waarop en de periode waarover gegevens worden opgevraagd.

HOOFDSTUK III. Datatoegang

Afdeling 1. – Algemeen

Art. 5.3.1

(nieuw) - Geautomatiseerde en niet geautomatiseerde datatoegang

§1. De databeheerder maakt geautomatiseerde en niet geautomatiseerde uitwisseling van meetgegevens voor informatieve doeleinden op datadienstenpunten mogelijk voor derde partijen die beschikken over een mandaat van de netgebruiker.

§2 Het verkrijgen van geautomatiseerde datatoegang verloopt conform de bepalingen opgenomen in afdeling 2 en de uitwisseling gebeurt volgens de wijze beschreven in de UMIG TPDA.

§3 De databeheerder controleert of de derde partijen die toegang vragen tot meetgegevens voor informatieve doeleinden beschikken over de geldige mandaten.

§4 De databeheerder informeert de netgebruiker over de derde partijen die toegang hebben verkregen tot zijn meetgegevens voor informatieve doeleinden.

Art. 5.3.2

(nieuw – naar analogie met Art. 4.2.4.) - Toegangsaanvraag

§1. Om datatoegang te verkrijgen moet een toegangsaanvraag bij de databeheerder worden ingediend.

§2. Een aanvraag voor datatoegang wordt ingediend volgens de datatoegangsprocedure bepaald door de databeheerder. Het toegangsaanvraagformulier wordt door de databeheerder beschikbaar gesteld.

Art. 5.3.3

(nieuw – naar analogie met art 4.2.12) – Beschikbare meetgegevens

De beschikbare meetgegevens op een datadienstenpunt worden bepaald door de mogelijke combinaties van meetgegevens gemeten door de aanwezige meetinrichting.

Afdeling 2. – Geautomatiseerde datatoegang

Onderafdeling 1 – Verkrijgen van geautomatiseerde datatoegang

Datatoegangsvoorwaarden

Art. 5.3.5

(nieuw – naar analogie met art. 4.2.2)

Met behoud van de toepassing van de bepalingen van dit reglement, worden nadere voorwaarden voor het op een geautomatiseerde en gestructureerde wijze verkrijgen van meetgegevens voor informatieve doeleinden opgenomen in het datatoegangscontract.

Art. 5.3.6

(nieuw – naar analogie met Art. 4.2.3.) – Verklaringen en garanties van de derde partij in het kader van datatoegang

§1. De derde partij verklaart en garandeert ten opzichte van de databeheerder dat hij handelt op basis van een mandaat van de netgebruiker.

§2. De derde partij waarschuwt de databeheerder onmiddellijk wanneer dit mandaat vervalt.

Datatoegangsprocedure

Art. 5.3.7

(nieuw – naar analogie met art. 4.2.5) – Inhoud van de aanvraag voor geautomatiseerde datatoegang

Een aanvraag voor geautomatiseerde datatoegang omvat minstens de volgende elementen:

- de identiteit en contactgegevens van de aanvrager (naam, adres, ondernemingsnummer, GLN,...);
- de ingangsdatum waarop geautomatiseerde datatoegang wordt aangevraagd.

Art. 5.3.8

(nieuw – naar analogie met art. 4.2.6)

De databeheerder gaat na of de aanvraag volledig is. Als de aanvraag niet volledig is, meldt hij aan de aanvrager uiterlijk één maand na ontvangst van de aanvraag welke elementen er ontbreken.

Art. 5.3.9

(nieuw – naar analogie met art. 4.2.7)

De databeheerder gaat na of de aanvrager voldoet aan de toegangsvoorwaarden zoals bepaald in het datatoegangscontract.

Art. 5.3.10

(nieuw- naar analogie met art. 4.2.8)

§1. Als de aanvraag niet wordt goedgekeurd, meldt de databeheerder aan de aanvrager uiterlijk één maand na ontvangst van de volledige aanvraag welke voorwaarden niet zijn vervuld. Tevens wordt melding gemaakt van de bemiddelings- en beslechtingszaak van de VREG in geschillen met de databeheerder conform de artikelen 3.1.4/2 en 3.1.4/3 van het Energiedecreet.

§2. Als de aanvraag voor geautomatiseerde datatoegang wordt goedgekeurd door de databeheerder, verkrijgt de aanvrager datatoegang na ondertekening van het door de VREG goedgekeurde datatoegangscontract.

Datatoegangscontract

Art. 5.3.11

(nieuw – naar analogie met art. 4.2.9) - Datatoegangscontract

Om geautomatiseerde datatoegang te verkrijgen moet de derde partij een datatoegangscontract afsluiten met de databeheerder.

Art. 5.3.12

(nieuw – naar analogie met art. 4.2.10) – Inhoud datatoegangscontract

Het datatoegangscontract bevat, naast verwijzingen naar dit reglement, onder meer de volgende elementen:

- 1° de wederzijdse rechten en plichten;
- 2° de aansprakelijkheidsregeling;
- 3° de betalingsvoorwaarden;
- 4° de noodzaak tot certificatie;
- 5° eisen met betrekking tot het noodzakelijke mandaat van de netgebruiker;
- 6° controle op de mandaten.

Art. 5.3.13

(nieuw – naar analogie met art. 4.2.12) – Dienstencatalogus

De databeheerder geeft via de dienstencatalogus een overzicht aan de derde partij van de diensten die hij op een datadienstenpunt kan leveren in het kader van geautomatiseerde datatoegang.

Art. 5.3.14

(nieuw – naar analogie met art. 4.2.13, art. 4.2.14 en art. 4.2.15.) – Datadienstenpuntconfiguratie

De databeheerder maakt de op basis van de aanwezige meetinrichting mogelijke instellingen van de datadienstenpuntconfiguratie op het betreffende datadienstenpunt via de dienstencatalogus zichtbaar aan de derde partij.

Onderafdeling 2 – Facilitatie van geautomatiseerde datatoegang

Art. 5.3.15

(nieuw – naar analogie met art. 4.3.1) — Proces ter consultatie van gegevens door de derde partij op een toegangspunt en datadienstenpunt

§1. De databeheerder maakt het voor de derde partij mogelijk om een combinatie van technische, relationele en meetgegevens over een toegangspunt en datadienstenpunt(en) voorafgaandelijk te consulteren met het oog op het aanbieden van zijn diensten en het verkrijgen van het daarvoor noodzakelijke mandaat.

§2. Alvorens een contract aan te bieden kan de derde partij volgende basisinformatie over het toegangspunt raadplegen:

- EAN-code;
- verbruiksadres;
- elektriciteitsdistributienetbeheerder;
- energietype;
- 4 laatste cijfers van het serienummer van de meter(s).

Deze informatie wordt door de databeheerder enkel ter beschikking gesteld als de aanvrager voldoet aan de voorwaarden opgenomen in het datatoegangscontract.

§3. Nadat de netgebruiker zijn toestemming heeft gegeven, moet de derde partij aanvullende informatie raadplegen om de door de netgebruiker verschafte gegevens te verifiëren en het mandaat correct te kunnen registreren. Deze aanvullende informatie omvat:

- fysieke status van het toegangspunt;
- gegevens inzake de aanwezigheid van decentrale productie (type, datum van indienststelling en vermogen);
- volledig serienummer van de meter(s);
- aantal meetregisters;
- voor toegangspunten met jaarlijkse meteropname: de opnamemaand;
- mogelijke instellingen van de datadienstenpuntconfiguratie;
- beschikbare diensten op het vlak van datatoegang.

Na het raadplegen van deze informatie moet de derde partij het mandaat registreren. Deze registratie wordt opgevolgd via de monitoring bepaald in Art. 1.3.4., §3.

§4. Wanneer de derde partij beschikt over een geldig mandaat kan hij, naast de gegevens vermeld in §2 en §3, andere binnen het verkregen mandaat beschikbare verbruiksgegevens, relationele gegevens en technische gegevens van het toegangspunt en datadienstpunt waarop hij actief is consulteren. Een oplijsting van de beschikbare gegevens is opgenomen in de UMIG TPDA.

Art. 5.3.16

(nieuw) – Toegang tot de meetgegevens

§1. Nadat de netgebruiker zijn toestemming heeft gegeven en het mandaat bij de databeheerder werd geregistreerd, verleent de databeheerder geautomatiseerde datatoegang tot de betreffende meetgegevens op dat datatoegangspunt. De derde partij kan de datadienstpuntconfiguratie kiezen uit de in de dienstencatalogus beschikbare instellingen.

§2 De toegang tot de meetgegevens duurt zolang het mandaat van de netgebruiker loopt.

§3 De derde partij kan enkel historische meetgegevens verkrijgen indien de netgebruiker hiervoor specifiek toestemming heeft gegeven.

Art. 5.3.17

(nieuw) – Processen gekoppeld aan het ter beschikking stellen van meetgegevens met als doel het aanbod van datadiensten

De opgevraagde meetgegevens moeten door de databeheerder aan de derde partij steeds uiterlijk vijf werkdagen na de aanvraag ter beschikking gesteld worden voor zover de betrokken netgebruiker op hetzelfde allocatiepunt actief was in de referentieperiode en voor zover de gegevens beschikbaar zijn.

Afdeling 3. – Einde van de datatoegang

Art. 5.3.18

(nieuw)

§1. De databeheerder beëindigt de datatoegang voor het betrokken datadienstpunt onmiddellijk wanneer de derde partij

- niet (langer) beschikt over een geldig mandaat van de netgebruiker;
- de netgebruiker verzoekt om de datatoegang stop te zetten.

§2. De databeheerder beëindigt de datatoegang voor alle datadienstpunten waarop een derde partij geregistreerd is wanneer deze derde partij niet meer voldoet aan de voorwaarden van datatoegang.

§3. Op het moment van een klantenwissel of gecombineerde wissel van klant en toegangshouder op een allocatiepunt, beëindigt de databeheerder de toegang tot de meetgegevens op de datadienstpunten gekoppeld aan hetzelfde toegangspunt.

HOOFDSTUK IV. Inzage door de netgebruiker in zijn gegevens

Art. 5.4.1

(ex art. V.3.10.2) – Aanvraag door de netgebruiker van informatie over het verbruiksverleden (verbruikshistoriek laatste drie jaar)

§1. De netgebruiker heeft de mogelijkheid om maximaal een keer per jaar zijn verbruiksgegevens van de laatste drie jaar op eenvoudig verzoek, met opgave van zijn EAN-code, gratis te verkrijgen bij de databeheerder. Hij kan ook inzage krijgen in zijn verbruiksgegevens van de laatste drie jaar via een gemandateerde derde partij of via zijn toegangshouder die deze gegevens weergeeft conform het Energiebesluit.

§2. De opgevraagde informatie over het verbruiksverleden moet door de databeheerder aan de aanvrager ter beschikking gesteld worden uiterlijk vijftien werkdagen na de aanvraag, voor zover de betrokken netgebruiker op hetzelfde allocatiepunt actief was in de referentieperiode en voor zover de gegevens beschikbaar zijn.

Art. 5.4.2

(ex art. IV.2.1.8, §2 en §3)

§1. De databeheerder stelt binnen vijf werkdagen de EAN-code van het toegangspunt van een elektriciteitsdistributienetgebruiker op basis van zijn naamgegevens, adresgegevens (straatnaam, huisnummer, busnummer, postnummer en gemeente) en meternummer(s) ter beschikking van de elektriciteitsdistributienetgebruiker die erom verzoekt. Dat verzoek kan schriftelijk, via e-mail of via de website van de databeheerder. Het antwoord wordt verstrekt op de manier die de elektriciteitsdistributienetgebruiker verkiest, namelijk per brief, via e-mail of via de website van de databeheerder.

§2. De databeheerder stelt binnen tien werkdagen de adresgegevens (straatnaam, huisnummer, busnummer, postnummer en gemeente) en meternummer van het toegangspunt van een elektriciteitsdistributienetgebruiker op basis van de EAN-code en zijn naamgegevens, ter beschikking van de elektriciteitsdistributienetgebruiker die erom verzoekt. Dat verzoek kan per brief, via e-mail of via de website van de databeheerder. Het antwoord wordt verstrekt op de manier die de elektriciteitsdistributienetgebruiker verkiest, namelijk per brief, via e-mail of via de website van de databeheerder.

HOOFDSTUK IV. Toegang tot gegevens door de VREG

Art 5.5.1

(nieuw)

De databeheerder verleent de VREG kosteloos toegang tot gegevens nodig voor de uitoefening van zijn wettelijke taken.

TITEL VI. — SAMENWERKINGSCODE

(gebaseerd op ex art. VI.1.1.1)

De samenwerkingscode bevat de bepalingen betreffende de koppeling tussen het transmissienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit enerzijds, en een elektriciteitsdistributienet anderzijds, en tussen elektriciteitsdistributienetten onderling.

Art. 6.1.1

(ex art. VI.2.1.1)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder en de beheerder van het net waaraan zijn net gekoppeld is, bepalen in onderling overleg de fysieke plaats van het koppelpunt of de koppelpunten.

Art. 6.1.2 - medewerking

(ex art. VI.2.1.2)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder en de beheerder van het net waaraan zijn net gekoppeld is, verlenen elkaar wederzijds de noodzakelijke medewerking bij de uitvoering van de taken waartoe beide partijen wettelijk of contractueel verplicht zijn.

Art. 6.1.3 - overleg

(ex art. VI.2.1.3)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder pleegt overleg met de beheerder van het net waaraan zijn net gekoppeld is, met betrekking tot alle aspecten die direct of indirect gevolgen voor de betrokken beheerders kunnen hebben, en inzonderheid met betrekking tot:

- de ontwikkeling, het onderhoud en de exploitatie van hun respectieve netten;
- de ondersteunende diensten die zij respectievelijk ter beschikking stellen;
- het evenwicht tussen de vraag naar en het aanbod van elektriciteit in de Belgische regelzone;
- het technische beheer van de elektriciteitsstromen op hun respectieve netten;
- de coördinatie van de inschakeling van de productie-eenheden die op hun respectieve netten aangesloten zijn;
- de toegang tot hun respectieve netten;
- de toepassing van het beschermings- en herstelplan.

Art. 6.1.4

(ex art. VI.2.1.4)

Minstens eenmaal per jaar pleegt de elektriciteitsdistributienetbeheerder overleg met de beheerders van de met zijn net gekoppelde netten over de geplande investeringen in zijn elektriciteitsdistributienet, met inbegrip van de ontwikkelingen van decentrale productie en de daaruit voortvloeiende knelpunten.

Art. 6.1.5

(ex art. VI.2.1.5 en ex art. II.2.2.8)

De elektriciteitsdistributienetbeheerder informeert minstens eenmaal per jaar de transmissienetbeheerder en de beheerders van de elektriciteitsdistributienetten die met zijn net gekoppeld zijn, over de ontwikkeling van de gegevens, vermeld in **Art. 2.1.3** en **Art. 2.1.4**.

De netbeheerders komen onderling de vorm en de inhoud overeen van de gegevens die zij wederzijds moeten uitwisselen voor het opstellen van het investeringsplan, alsook de te respecteren termijnen.

Art. 6.1.6 - samenwerkingsovereenkomst
(ex art. VI.2.1.6)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder sluit met de beheerder van het net waaraan zijn net gekoppeld is, een exploitatieovereenkomst waarin onder meer het vermogen bepaald wordt dat die laatste ter beschikking kan stellen aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder op elk koppelpunt en, indien van toepassing, de evolutie van dit vermogen.

§2. De overeenkomst, vermeld in §1, bepaalt eveneens de respectieve rechten, verplichtingen en verantwoordelijkheden, en de procedures met betrekking tot alle aspecten van de exploitatie die een indirecte of directe invloed kunnen hebben op de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van de betrokken netten, aansluitingen, of installaties van netgebruikers.

§3. Het beschermingsplan, opgesteld door de transmissienetbeheerder, wordt opgenomen in de overeenkomst die met de transmissienetbeheerder wordt gesloten.

§4. Het heropbouwplan, opgesteld door de transmissienetbeheerder, wordt opgenomen in de overeenkomst die met de transmissienetbeheerder wordt gesloten.

§5. Afspraken over de praktische uitvoering van het afschakelplan wat betreft onderbrekingen van koppelpunten tussen het transmissienet en de elektriciteitsdistributienetten en de herinschakeling van die koppelpunten en in het bijzonder van prioritaire afnemers worden opgenomen in de overeenkomst met de transmissienetbeheerder.

§6. Afspraken over de door de elektriciteitsdistributienetbeheerder aangeboden mogelijkheden om selectief belastingen af te schakelen in plaats van volledige koppelpunten, overeenkomstig de prioriteiten van het afschakelplan, worden opgenomen in de overeenkomst met de transmissienetbeheerder.

Art. 6.1.7
(ex art. VI.2.1.7)

§1. Elke versterking of uitbreiding van een bestaande koppeling wordt gezamenlijk door de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de beheerder van het net waaraan zijn net gekoppeld is, beoordeeld op basis van de zorg voor de optimale ontwikkeling van de betrokken netten, en rekening houdend met de voorrang die moet worden gegeven aan kwalitatieve warmtekrachtkoppelingeninstallaties en productie-installaties die hernieuwbare energiebronnen gebruiken.

§2. De kwaliteit van de geleverde spanning op elk koppelpunt wordt bepaald in de exploitatieovereenkomst, vermeld in Art. 6.1.6, rekening houdend met de bepalingen, vermeld in art. 2.1.16.

§3. Het toegestane niveau van storingen op het koppelpunt wordt bepaald door de normen die algemeen worden toegepast op Europees niveau, en meer bepaald de technische rapporten IEC 61000-3-6, 61000-3-7 en 61000-3-13.

Art. 6.1.8

(ex art. VI.2.1.8)

§1. In de koppelpunten geniet de elektriciteitsdistributienetbeheerder per tijdsinterval van een afnamerecht op een forfaitaire hoeveelheid reactieve energie, in inductief en capacitef regime.

§2. Onder voorbehoud van de bepalingen van §3, is die forfaitaire hoeveelheid reactieve energie per tijdsinterval gelijk aan 32,9 % van de hoeveelheid actieve energie, afgenomen op het koppelpunt tijdens dat tijdsinterval.

§3. Die forfaitaire hoeveelheid reactieve energie per tijdsinterval mag niet lager zijn dan 3,29 % van de hoeveelheid actieve energie die conform is met de duurtijd van het tijdsinterval vermenigvuldigd met het op het koppelpunt ter beschikking gesteld vermogen, zoals vermeld in Art. 6.1.6

§4. Het positieve verschil tussen de hoeveelheid in inductief regime en de forfaitaire hoeveelheid, toegewezen overeenkomstig dit artikel, wordt ten laste gelegd aan de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder, volgens het overeenkomstige tarief.

§5. Het positieve verschil tussen de hoeveelheid in capacitef regime en de forfaitaire hoeveelheid, toegewezen overeenkomstig dit artikel, wordt ten laste gelegd aan de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder, volgens het overeenkomstige tarief.

§6. Voor de toepassing van dit artikel is het desbetreffende tijdsinterval een kwartier.

Art. 6.1.9

(ex art. VI.2.1.9)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder licht de beheerder van het net waaraan zijn net gekoppeld is, tijdig in over de tijdelijke en permanente overschakelingen van belasting tussen de betrokken koppelpunten.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt op het gemotiveerde verzoek van de beheerder van het net waaraan zijn net gekoppeld is, de verdere informatie over het verwachte verbruiksprofiel per koppelpunt ter beschikking.

Art. 6.1.10

(ex art. VI.2.1.10)

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder sluit een samenwerkingsovereenkomst met de etbeheerder aan wiens net hij gekoppeld is. Die overeenkomst bepaalt onder meer de procedures voor de uitwisseling van gegevens met betrekking tot de aspecten, vermeld in Art. 6.1.2, alsook de respectieve verantwoordelijkheden voor de kwaliteit, de periodiciteit van de terbeschikkingstelling en

de betrouwbaarheid van die gegevens, voor het naleven van de mededelingstermijnen en voor de confidentialiteit van de gegevens die onderling worden uitgewisseld of ter beschikking staan.

Art. 6.1.11

(ex art. VI.2.1.11)

§1. De beheerders van netten die geheel of gedeeltelijk onderling gekoppeld zijn, delen elkaar dagelijks de al dan niet gevalideerde energie-uitwisselingen op de koppelpunten mee binnen een werkdag.

§2. De transmissienetbeheerder deelt maandelijks de gevalideerde energie-uitwisselingen op de koppelpunten met het elektriciteitsdistributienet of de elektriciteitsdistributienetten mee aan de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder of elektriciteitsdistributienetbeheerders binnen vier werkdagen na het einde van de maand in kwestie.

§3. De beheerders van elektriciteitsdistributienetten die geheel of gedeeltelijk onderling gekoppeld zijn, delen elkaar maandelijks de gevalideerde energie-uitwisselingen op de koppelpunten mee binnen zes werkdagen na het einde van de maand in kwestie. In de periode tussen de dag van opname van de energie-uitwisseling en de zesde werkdag na het einde van de maand in kwestie, plegen zij overleg en corrigeren indien nodig de geregistreerde energie-uitwisselingen opdat de door en onder hen verdeelde energie-uitwisselingen overeenstemmen met de door de transmissienetbeheerder opgegeven energie-uitwisselingen op de koppelpunten van het transmissienet met de elektriciteitsdistributienetten.

§4. De beheerders van onderling gekoppelde elektriciteitsdistributienetten delen de gevalideerde energie-uitwisselingen op de koppelpunten met het transmissienet mee aan de transmissienetbeheerder binnen de tien werkdagen na het einde van de maand in kwestie.

§5. De beheerders van onderling gekoppelde elektriciteitsdistributienetten delen de gevalideerde energie-uitwisseling tussen hun netten mee aan de transmissienetbeheerder binnen de tien werkdagen na het einde van de maand in kwestie.

§6. De elektriciteitsdistributienetbeheerder deelt aan de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit alle decentrale productie-eenheden mee groter of gelijk aan 400 kVA bij de indienstname of bij de uitdienstname van de installatie.

Art. 6.1.12

(ex art. VI.2.1.12)

Een elektriciteitsdistributienetbeheerder is verantwoordelijk voor de tijdige uitvoering van de allocatieberekeningen over de allocatiepunten in zijn distributienet evenals het tijdig ter beschikking stellen aan de transmissienetbeheerder van de allocatieberekeningen op de achterliggende toegangspunten in de met zijn elektriciteitsdistributienet gekoppelde gesloten distributienetten voor elektriciteit.

Art. 6.1.13

(nieuw)

Alle aspecten van contracten of procedures die tussen TNB en DNB opgesteld worden in uitvoering van dit reglement wordt ter goedkeuring voorgelegd aan de VREG. Hetzelfde geldt bij elke significante wijziging.

TITEL VII. — CODE GESLOTEN DISTRIBUTIENETTEN

Deze code bevat de bepalingen betreffende het beheer van, de aansluiting op en de toegang tot een gesloten distributienet dat gekoppeld is aan het elektriciteitsdistributienet, alsook de bepalingen met betrekking tot de koppeling tussen het elektriciteitsdistributienet en een gesloten distributienet.

HOOFDSTUK I. Algemene beginselen

Afdeling 1. — Taken en verplichtingen

Art. 7.1.1

(ex art. I.6.1.1 en art. I.6.1.3)

De beheerder van het gesloten distributienet voert alle taken uit en komt alle verplichtingen na die hem opgelegd worden krachtens de geldende wetgeving en reglementering, in het bijzonder deze die betrekking hebben op de veiligheidsmaatregelen bij de oprichting en de exploitatie van installaties voor de distributie van elektriciteit door middel van leidingen.

De bepalingen in de titels I tot VI van dit reglement zijn niet van toepassing op gesloten distributienetten, behalve de definities bepaald in art. 1.1.2 en behalve die specifieke artikelen in dit reglement waarin uitdrukkelijk bepaald is dat zij ook van toepassing zijn op (beheerders van) gesloten distributienetten.

Art. 7.1.2

(ex art. I.6.1.2)

De beheerder van het gesloten distributienet stelt al wat redelijkerwijs binnen zijn mogelijkheden ligt in het werk om onderbrekingen van de toegang tot zijn net te voorkomen, of indien een onderbreking optreedt, die zo snel mogelijk te verhelpen.

Art. 7.1.3

(ex art. I.6.1.4)

De beheerder van het gesloten distributienet is voor zijn net verantwoordelijk voor de opmaak van voorschriften, procedures, modelcontracten en formulieren. Hij maakt ze bekend aan een achterliggende netgebruiker, producent, leverancier, evenwichtsverantwoordelijke of de VREG indien deze er om verzoekt.

Art. 7.1.4

(ex art. I.6.3.1)

Met inachtnaam van de wettelijke en reglementaire bepalingen moet de beheerder van een gesloten distributienet technische en organisatorische maatregelen uitwerken met betrekking tot de met andere partijen uit te wisselen gegevens met het oog op het waarborgen van de confidentialiteit.

Afdeling 2. — Noodsituatie

Art. 7.1.5

(deel ex art. I.5.3.1)

§1. De beheerder van het gesloten distributienet is bevoegd alle handelingen te stellen die hij nodig acht met het oog op de veiligheid en de betrouwbaarheid van zijn net in geval van een noodsituatie als vermeld in art 1.5.1.

§2. De handelingen die de beheerder van het gesloten distributienet bij een noodsituatie oplegt met betrekking tot de elektrische installaties aangesloten op zijn net, verbinden alle betrokken personen.

§3. Als een noodsituatie gelijktijdig betrekking heeft op het elektriciteitsdistributienet en het gesloten distributienet, moeten de maatregelen tussen de beheerders van deze netten onderling worden gecoördineerd.

§4. De handelingen van de beheerder van het gesloten distributienet volgens §1 zijn in overeenstemming met deze die werden of worden uitgevoerd door de beheerder van het gekoppelde elektriciteitsdistributienet.

Afdeling 3. — Behandeling van gegevens

Art. 7.1.6

(ex art. V.4.1.2)

De achterliggende netgebruiker heeft altijd toegang tot de technische en relationele gegevens en meetgegevens gerelateerd aan zijn aansluiting.

HOOFDSTUK II. Net

Dit hoofdstuk bevat de voorschriften met betrekking tot

- de aansluiting op het net;
- de toegang tot het net;
- de wederzijdse rechten en plichten van de netbeheerder en de achterliggende netgebruiker.

Afdeling 1. — Aansluiting op het net

Art. 7.2.1

(ex art. III.8.1.1)

De beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit voorziet:

- in een eigen procedure voor het verwerken en uitvoeren van aanvragen voor aansluiting op het gesloten distributienet;
- voor elke achterliggende netgebruiker in een aansluitingscontract waarin de rechten en plichten van de beheerder en de gebruiker m.b.t. de aansluiting worden opgesomd;
- in eigen procedures voor het verwerken van aanvragen voor het wijzigen of verzwaren van een bestaande aansluiting op het gesloten distributienet;
- in eigen procedures voor het wegnemen of verzegelen van een bestaande aansluiting op het gesloten distributienet;

- in een eigen procedure voor de ontvangst, behandeling en registratie van klachten van achterliggende netgebruikers.

Art. 7.2.2

(ex art. III.8.1.2)

Elke aansluiting, alsook elke installatie die op het gesloten distributienet is aangesloten, moet voldoen aan de normen en de reglementering die op elektrische installaties van toepassing zijn.

Art. 7.2.3

(ex art. III.8.1.3 en III.8.1.4)

§1. De voorwaarden voor injectie in het gesloten distributienet zijn gelijk aan de voorwaarden voor injectie in het net waarmee het gesloten distributienet gekoppeld is.

§2. De beheerder van het gesloten distributienet die een aanvraag voor injectie ontvangt, overlegt hierover met de beheerder van het gekoppelde elektriciteitsdistributienet.

Art. 7.2.4

(ex art. III.8.1.5)

Installaties gelegen achter verschillende koppelpunten mogen zonder expliciete toestemming van de beheerder van het gekoppelde elektriciteitsdistributienet op geen enkele manier met elkaar verbonden worden.

Art. 7.2.4/1 - Classificatie van Elektriciteitsproductie-eenheden

(nieuw)

Elektriciteitsproductie-eenheden, aangesloten op een gesloten distributienet, zijn conform de Europese netcode RfG op basis van drempelcriteria, als volgt geklasseerd in de types A, B of C:

- type A: het maximaal vermogen van de eenheid is $\geq 0,8$ kW en < 1 MW;
- type B: het maximaal vermogen van de eenheid is ≥ 1 MW en < 25 MW;
- type C: het maximaal vermogen van de eenheid is ≥ 25 MW en < 75 MW.

Art. 7.2.4/2 - Technische voorschriften voor elektriciteitsproductie-eenheden

(nieuw)

§1. De beheerder van het gesloten distributienet legt de Eisen voor Algemene Toepassing vast voor aansluitingen van elektriciteitsproductie-eenheden van types A, B en C op zijn gesloten distributienet, en maakt die bekend via zijn website.

§2. Nieuwe elektriciteitsproductie-eenheden van types A, B en C, of elektriciteitsproductie-eenheden **C** die een ingrijpende wijziging ondergaan, moeten voldoen aan de Eisen voor Algemene Toepassing, vermeld in §1.

§3. Indien de beheerder van het gesloten distributienet geen eigen Eisen voor Algemene Toepassing bepaalt, zijn de technische voorschriften voor elektriciteitsproductie-eenheden aangesloten op het elektriciteitsdistributienet, waarvan sprake in **art. 2.2.51**, van toepassing.

Afdeling 2. — Toegang tot het net voor de achterliggende netgebruiker

Art. 7.2.5 – (Her)indienstname van een achterliggend toegangspunt (ex art. IV.6.5.1, IV.6.5.2 en IV.6.5.3)

§1. De beheerder van het gesloten distributienet voorziet in een eigen procedure voor de aanvraag door een achterliggende netgebruiker tot (her)indienstname van zijn achterliggend toegangspunt.

§2. Een nieuw of buiten dienst gesteld achterliggend toegangspunt kan pas in dienst genomen worden als de volgende voorwaarden vervuld zijn:

- de achterliggende netgebruiker heeft een aansluitingscontract afgesloten met de beheerder van het gesloten distributienet voor de aansluiting in kwestie;
- de door de achterliggende netgebruiker aangewezen toegangshouder heeft een toegangscontract afgesloten met de beheerder van het gesloten distributienet;
- de toegangshouder is zelf erkend evenwichtsverantwoordelijke of heeft een overeenkomst met een erkende evenwichtsverantwoordelijke.

§3. Als voldaan is aan de voorwaarden, vermeld in §2, stelt de beheerder van het gesloten distributienet het achterliggend toegangspunt binnen redelijke termijn in dienst.

§4. De wijziging in het toegangsregister gebeurt om 00u00 lokale tijd op de dag van indienstname. De leverancier op het achterliggend toegangspunt wordt hiervan op de hoogte gebracht door de beheerder van het gesloten distributienet.

§5. Behoudens andersluidende bepaling zijn de kosten voor (her)indienstname van een achterliggend toegangspunt voor rekening van de achterliggende netgebruiker.

Art. 7.2.6 – Buitendienststelling van een achterliggend toegangspunt (ex art. IV.6.6.1 en IV.6.6.2)

§1. De beheerder van het gesloten distributienet voorziet in een eigen procedure voor de aanvraag door een achterliggende netgebruiker tot buitendienststelling van zijn achterliggend toegangspunt. De beheerder van het gesloten distributienet zal het achterliggend toegangspunt steeds binnen redelijke termijn buiten dienst stellen. De wijziging in het toegangsregister gebeurt om 00u00 lokale tijd op de dag van buitendienststelling. De leverancier op het achterliggend toegangspunt wordt hiervan op de hoogte gebracht door de beheerder van het gesloten distributienet.

§2. Behoudens andersluidende bepaling zijn de kosten voor buitendienststelling van een achterliggend toegangspunt voor rekening van de achterliggende netgebruiker.

Art. 7.2.7 – Geplande onderbrekingen van de toegang tot het net (ex art. IV.6.7.1.)

In geval de beheerder van het gesloten distributienet werkzaamheden aan zijn net plant die een onderbreking van de toegang op één of meer achterliggende toegangspunten tot gevolg zullen hebben, brengt hij de betrokken achterliggende netgebruikers en toegangshouders op deze achterliggende toegangspunten voorafgaandelijk op de hoogte van tijdstip en duur van deze onderbreking.

Art. 7.2.8 – Ongeplande onderbrekingen van de toegang tot het net
(ex art. IV.6.8.1, IV.6.8.2 en IV.6.8.3)

§1. De beheerder van het gesloten distributienet voorziet in een telefoonnummer waarop hij permanent bereikbaar is voor meldingen van onderbrekingen van de toegang en informatie over onderbrekingen kan worden verstrekt.

§2. Een producent op het gesloten distributienet en de beheerder van het gesloten distributienet zijn voor elkaar permanent bereikbaar.

§3. Bij ongeplande onderbrekingen van de toegang tot het net informeert de beheerder van het gesloten distributienet desgevraagd de achterliggende netgebruiker of zijn leverancier over de aard en de te verwachten duur ervan.

Art. 7.2.9 - Toegangsprogramma's
(ex art. IV.6.9.1 en IV.6.9.2)

§1. Als de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit het nodig acht, kan hij op bepaalde achterliggende toegangspunten volgens de grootte van de afgenomen of geïnjecteerde capaciteit, of op basis van andere objectieve en niet-discriminerende criteria, dagelijks een toegangsprogramma eisen van de partij die toegang heeft verkregen onder de voorwaarden van het toegangscontract, alvorens toegang tot het gesloten distributienet voor elektriciteit te verlenen. Ook kan hij voor die achterliggende toegangspunten jaarlijks vooruitzichten eisen van die partij.

§2. Als de partij die toegang heeft verkregen onder de voorwaarden van het toegangscontract, voorziet dat het werkelijke afname- of injectieprofiel sterk zal afwijken van het opgegeven toegangsprogramma of de meegedeelde vooruitzichten, brengt ze de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit daarvan onverwijld op de hoogte.

Art. 7.2.10 - Compensatie van de netverliezen
(ex. Art. IV.6.10.1)

In het kader van de levering van ondersteunende diensten compenseert de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit de energieverliezen in zijn net voor elke gebruiker van zijn net.

HOOFDSTUK III. Meting

Dit hoofdstuk bevat de voorschriften betreffende de meetinrichtingen, zoals bijvoorbeeld de voorschriften inzake de terbeschikkingstelling en de nauwkeurigheid.

Bepalingen inzake het gebruik van marktpartijen van de data die voortkomen uit de meetinrichting maken géén deel uit van deze code.

Afdeling 1. — Algemeen

Art. 7.3.1
(ex art. V.4.1.1)

§1. De beheerder van het gesloten distributienet rust zijn net uit met voldoende meetinrichtingen opdat de afgenomen en geïnjecteerde energiehoeveelheden door middel van meetgegevens aan alle achterliggende toegangspunten kunnen toegewezen worden. De aan elk achterliggend toegangspunt toegewezen hoeveelheid afgenomen of geïnjecteerde energie wordt aldus bepaald door minstens één meetinrichting.

§2. In afwijking van §1 kunnen de afgenomen en geïnjecteerde energiehoeveelheden ook forfaitair bepaald worden op basis van een overeengekomen verbruiks- of injectieprofiel. De beheerder van het gesloten distributienet publiceert de technische voorschriften die deze werkwijze toelichten.

Art. 7.3.2

(ex art. V.4.1.3, §2)

Indien de beheerder van het gesloten distributienet zelf instaat voor de taken met betrekking tot de meetinrichtingen, hanteert hij dezelfde termijnen als deze die van toepassing zijn voor een elektriciteitsdistributienetbeheerder zoals vermeld onder van de meetcode.

Art. 7.3.3

(ex art. V.4.1.4)

De meetinrichting op een achterliggend toegangspunt voldoet aan de minimale nauwkeurigheidsvereisten opgelegd aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders bepaald in artikel 3.1.18 §1 en §2 van de meetcode zodra een andere partij dan de gesloten distributienetbeheerder voorziet in (een deel van) de levering op dat toegangspunt en in elk geval bij een vervanging van de meetinrichting of de plaatsing van een nieuwe meetinrichting voor het achterliggend toegangspunt, voor zover geen andere regelgeving ter zake geldt.

Afdeling 2. — Storingen en fouten

Art. 7.3.5

(ex V.4.3.1)

De beheerder van het gesloten distributienet voorziet in een procedure voor meldingen door de achterliggende netgebruiker van storingen of fouten bij de meting. Een achterliggende netgebruiker kan daarbij aan de beheerder een controle van de meetinrichting vragen.

Art. 7.3.6

(ex V.4.3.2)

Een fout bij de meting wordt als significant beschouwd als ze groter is dan toegestaan is krachtens de toepasbare nauwkeurigheidsvereisten conform afdeling 4 van de meetcode.

Art. 7.3.7

(ex V.4.3.3)

De beheerder van het gesloten distributienet zorgt ervoor dat een storing bij de meting of bij de dataoverdracht in een meetuitrusting die hij beheert, verholpen wordt binnen een termijn van zeven werkdagen tenzij anders vastgelegd in overleg met de achterliggende netgebruiker.

Art. 7.3.8
(ex V.4.3.4)

De beheerder van het gesloten distributienet zorgt ervoor dat een fout, een defect of een onnauwkeurigheid aan de meetinrichting waarvoor de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit verantwoordelijk is, verholpen wordt binnen een termijn van zeven werkdagen tenzij anders vastgelegd in overleg met de achterliggende netgebruiker.

Art. 7.3.9
(ex V.4.3.5)

De beheerder van het gesloten distributienet draagt de kosten, verbonden aan de acties vermeld in Art. 7.3.8 als een significante fout kon worden vastgesteld. In het andere geval worden ze gedragen door de achterliggende netgebruiker die de controle aanvroeg.

Afdeling 3. — Meetuitrustingen bij decentrale productie-installaties en valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt

Art. 7.3.10 - Meetuitrustingen bij decentrale productie-installaties
(ex V.4.10.1 en V.4.10.2)

§1. Voor productie-installaties met een vermogen groter dan 10 kVA plaatst de beheerder van het gekoppelde net een meetinrichting met uitlezing van de productie op afstand.

§2. Voor het leveren, plaatsen en installeren van de meetinrichting van een decentrale productie-eenheid kan de achterliggende netgebruiker een beroep doen op de diensten van het elektriciteitsdistributienetbeheerder en voor het uitlezen en het beheer van de meetgegevens op de diensten van de databeheerder, als de meting op het toegangspunt niet toelaat om de hoeveelheid geproduceerde elektriciteit eenduidig te bepalen. Die diensten en de verrekening van de kosten ervan worden contractueel bepaald.

Art. 7.3.11 - Meetuitrustingen bij valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt
(nieuw)

§1. De beheerder van het gesloten distributienet wisselt met de databeheerder de meetgegevens en andere gegevens, nodig voor de valorisatie van flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt, uit. Zij komen de meest efficiënte manier om deze informatie-uitwisseling te organiseren overeen.

§2. Als de beheerder van het gesloten distributienet geen eigen meetinrichting heeft die toelaat om het geactiveerde volume flexibiliteit eenduidig te bepalen op het achterliggend toegangspunt, of als de meting dit niet toelaat, kan de achterliggende netgebruiker of zijn gemandateerde derde een beroep doen op de diensten van de beheerder van het net waarop het gesloten net gekoppeld is voor het installeren van de meetinrichting, en op de databeheerder voor het uitlezen en het beheer van de meetgegevens voor valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt.

Die diensten, en de verrekening van de kosten ervan, worden contractueel bepaald.

§3. De beheerder van het gesloten distributienet kan de levering, plaatsing en het onderhoud van meetinrichting voor de valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt door een derde partij toelaten. In dat geval bepaalt hij hiertoe, in overleg met de databeheerder, de voorwaarden, die conform de bepalingen van dit reglement moeten zijn.

HOOFDSTUK IV. Markt

Dit hoofdstuk bevat de voorschriften met betrekking tot:

- de voorwaarden en plichten gerelateerd aan het verkrijgen van markttoegang;
- de rollen en verantwoordelijkheden van de marktpartijen bij het uitwisselen van informatie in het kader van markttoegang;
- de registratie en het gebruik van technische, relationele en meetgegevens in het kader van markttoegang.

Afdeling 1. — Registratie van gegevens

Onderafdeling 1 – Toekenning van achterliggend toegangspunt

Art. 7.4.1

(ex art. IV.6.1.3)

Aan elke achterliggende netgebruiker wordt voor zijn afname minstens één achterliggend toegangspunt toegekend.

Aan een achterliggende netgebruiker die zowel elektriciteit injecteert op als afneemt van het gesloten distributienet wordt een apart achterliggend toegangspunt voor injectie en één voor afname toegekend.

Art. 7.4.3

(ex art. IV.6.1.4)

Mits akkoord van de achterliggende netgebruiker kan de beheerder van het gesloten distributienet meerdere fysieke afnamepunten of injectiepunten van de achterliggende netgebruiker in het gesloten distributienet toewijzen aan één achterliggend toegangspunt voor afname of injectie. Deze groepering kan evenwel op gemotiveerde vraag van de achterliggende netgebruiker herzien worden.

Onderafdeling 2 – Toegangsregister

Art. 7.4.4

(ex art. IV.6.1.1)

Als verantwoordelijke voor het beheer van het toegangsregister houdt de beheerder van een gesloten distributienet de hierin opgenomen informatie actueel, met inbegrip van de verwerking van de gegevens van de achterliggende netgebruikers ook als die worden aangeleverd door de toegangshouders.

Art. 7.4.5

(ex art. IV.6.1.2)

Het toegangsregister van een gesloten distributienet bevat dezelfde gegevens als deze voor elektriciteitsdistributienetten zoals vermeld onder art 4.1.5 §1 , voor zover deze van toepassing zijn in een gesloten distributienet.

Afdeling 2. — Toegang tot het net voor de toegangshouder

Art. 7.4.6 – Toegangsprocedure
(deel van ex art. IV.6.3.1- IV.6.3.2)

§1. Om toegang tot het gesloten distributienet te verkrijgen moet een toegangsaanvraag worden ingediend bij de beheerder van het gesloten distributienet.

§2. Elke toegangsaanvraag wordt ingediend volgens de procedure bepaald door de beheerder van het gesloten distributienet. De toegangsprocedure specificeert de ontvankelijkheidsvoorwaarden van een toegangsaanvraag.

Art. 7.4.7 – Verklaringen en garanties van de toegangshouder en de evenwichtsverantwoordelijke
(ex art. IV.6.4.1 - ex IV.6.4.2 - ex IV.6.4.3 - ex IV.6.4.4)

§1. De toegangshouder verklaart en garandeert ten opzichte van de beheerder van het gesloten distributienet dat vanaf de datum van inwerkingtreding van het toegangscontract en voor de hele looptijd ervan, alle door hem geplande afnames en injecties gedekt zijn of gedekt zullen zijn door een leverings- of aankoopcontract.

§2. Als de toegangshouder niet zelf de evenwichtsverantwoordelijke is, moet hij voor elke evenwichtsverantwoordelijke met wie hij in dat verband samenwerkt, een door hem en de evenwichtsverantwoordelijke ondertekende verklaring aan de beheerder van het gesloten distributienet bezorgen. In die verklaring wordt de samenwerking van de beide partijen bevestigd met betrekking tot (een deel van) de achterliggende toegangspunten waarop de toegangshouder toegang tot het gesloten distributienet heeft. De beheerder van het gesloten distributienet stelt een modelverklaring op.

§3. De toegangshouder verklaart en garandeert, voor wat de toegang tot gekoppelde netten betreft, ten opzichte van de beheerder van het gesloten distributienet, dat hij de nodige contracten zal afsluiten zodat de toegang tot het gesloten distributienet voor alle injecties en afnames gedekt is.

§4. De toegangshouder of de evenwichtsverantwoordelijke waarschuwt de beheerder van het gesloten distributienet onmiddellijk als de verklaringen of garanties bepaald in §1, §2 en §3 vervallen.

Art. 7.4.8 – Toegangscontract
(deel van ex art. IV.6.3.1)

Om toegang tot het net te verkrijgen moet de toegangshouder een toegangscontract afsluiten met de beheerder van het gesloten distributienet.

Afdeling 3. — Marktfacilitatie

Onderafdeling 1. – Informatie-uitwisseling

Art. 7.4.9

(ex art. I.6.2.1)

De beheerder van het gesloten distributienet voorziet in een systeem van informatie-uitwisseling met andere partijen dat transparant en toegankelijk is. Wat betreft de informatiestromen en de termijnen voor de communicatie met de toegangshouders, de evenwichtsverantwoordelijken en de beheerders van de gekoppelde netten, respecteert de beheerder van het gesloten distributienet de afspraken zoals verwoord in de UMIG, waarbij hij voor zijn gebied de rol van elektriciteitsdistributienetbeheerder overneemt.

Onderafdeling 2. – Processen die een wijziging op het toegangspunt teweegbrengen

Art. 7.4.10

(ex art. IV.6.2.1)

Elke wijziging van leverancier op een achterliggend toegangspunt moet minstens eenentwintig kalenderdagen vooraf aan de beheerder van het gesloten distributienet gemeld worden door de (nieuwe) leverancier, met aanwijzing van de datum van verandering.

Art. 7.4.10/1

(ex V.4.2.1)

In het gesloten distributienet is voor alle achterliggende toegangspunten voor injectie het gemeten gebruiksprofiel van toepassing, d.w.z. dat de meetuitrusting(en) voor injectie worden uitgerust met tele-opname. De bepalingen onder [verwijzing] en [verwijzing] zijn ook van toepassing voor de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit.

Art. 7.4.11

(ex art. IV.6.2.2)

Indien de beheerder van het gesloten distributienet het beheer van het toegangsregister uitbesteedt aan de beheerder van het gekoppelde net, zijn dezelfde artikels voor berichten van wijziging van toepassing als deze voor het gekoppelde net.

Art. 7.4.12

(ex art. IV.6.2.3)

§1. Als de beheerder van het gesloten distributienet het beheer van het toegangsregister niet uitbesteedt aan de beheerder van het gekoppelde net, voorziet hij in een eigen interne procedure voor

- de wijziging van leverancier op een achterliggend toegangspunt;
- de wijziging van titularis en gecombineerde wissel van titularis en leverancier op een achterliggend toegangspunt;
- de wijziging van evenwichtsverantwoordelijke op een achterliggend toegangspunt;
- de opzegging van contract door een leverancier op een achterliggend toegangspunt;
- de situatie waarbij een nieuwe leverancier zich meldt voor een achterliggend toegangspunt waarop een andere leverancier zijn contractuele overeenkomst beëindigt;

- de melding van mogelijke fouten in de informatie van een achterliggend toegangspunt tussen de leverancier en de beheerder van het gesloten distributienet.

§2. De beheerder van het gesloten distributienet beantwoordt de verzoeken of vragen van achterliggende netgebruikers hieromtrent binnen redelijke termijn.

Art. 7.4.13

(ex art. IV.6.2.4)

Als er geen leverancierswissel heeft plaatsgevonden op de door de leverancier aangevraagde einddatum voor de levering, levert de beheerder van het gesloten distributienet tot op het moment van de afsluiting.

Onderafdeling 3. – Processen gekoppeld aan het verwerken van meetgegevens

Art. 7.4.14

(ex art. V.4.1.3, §1)

Indien de beheerder van het gesloten distributienet overeenkomstig art. 4.6.3. van het Energiedecreet bepaalde taken met betrekking tot de meetgegevens uitbesteedt aan de beheerder van het net waaraan zijn net gekoppeld is, handelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder hierbij niet-discriminatoir met de mogelijkheid de taak uit te voeren conform de werkwijze voor zijn eigen net met uitzondering van de bepalingen in Art. 7.3.3.

Art. 7.4.15

(deel van ex art. V.4.10.2) – Meetgegevens van decentrale productie-installaties

Voor het uitlezen van de meetinrichting en het beheer van de meetgegevens van een decentrale productie-eenheid kan de achterliggende netgebruiker een beroep doen op de diensten van de databeheerder als de meting op het toegangspunt niet toelaat om de hoeveelheid geproduceerde elektriciteit eenduidig te bepalen. Die diensten en de verrekening van de kosten ervan worden contractueel gepreciseerd.

Art. 7.4.16 – Validatie, correctie en schatting van meetgegevens

(ex art. V.4.4.1 en V.4.4.2)

De beheerder van het gesloten distributienet voorziet in een eigen methodiek voor de validatie, correctie en schatting van de meetgegevens.

Art. 7.4.17 – Rechtzettingen uitgewisselde meetgegevens

(ex art. V.4.9.1)

Mogelijke fouten in de informatie van een achterliggend toegangspunt met betrekking tot de uitgewisselde meetgegevens worden door de toegangshouder en de beheerder van het gesloten distributienet onmiddellijk aan elkaar gemeld. De beheerder van het gesloten distributienet stelt een procedure op voor de melding en de rechtzetting van de fouten.

Art. 7.4.18 – Rechtzettingen uitgewisselde meetgegevens

(ex art. V.4.9.2)

In geval van uitbesteding overeenkomstig Art. 7.4.15 mag de beheerder van het gekoppelde elektriciteitsdistributienet voor rechtzettingen handelen overeenkomstig art. 4.3.36.

Onderafdeling 4. – Processen gekoppeld aan de toewijzing van afgenomen, geïnjecteerde, verbruikte en geproduceerde hoeveelheden elektriciteit

Art. 7.4.19 – Reconciliatie (ex art. V.4.7.1)

De beheerder van het gesloten distributienet en de toegangshouders op zijn net, zodra deze toegang krijgen, nemen deel aan de financiële afhandeling voor de betrokken maand zoals vermeld in art. 4.3.39.

Onderafdeling 5 – Processen gekoppeld aan het ter beschikking stellen van meetgegevens ten behoeve van facturatie in het kader van een energiecontract

Art. 7.4.20 – Ter beschikking stellen van meetgegevens (ex art. V.4.6.1)

De beheerder van het gesloten distributienet stelt per achterliggend toegangspunt aan de toegangshouder, leverancier of producent en de evenwichtsverantwoordelijke de nodige meetgegevens ter beschikking per elementaire periode, zoals bepaald in art. 3.1.2 §2, en per maand, in een vorm, met een snelheid en een frequentie zoals afgesproken met de betrokken partij, waarbij de bestaande marktprocessen voor elektriciteitsdistributienetten niet worden vertraagd.

Art. 7.4.21 – Historische verbruiksgegevens (ex art. V.4.8.1)

De beheerder van het gesloten distributienet voorziet in een procedure waarbij een nieuwe leverancier in geval van een leverancierswissel de beschikbare historische verbruiksgegevens van de laatste drie jaar op het achterliggend toegangspunt gratis kan opvragen.

Art. 7.4.22 – Historische verbruiksgegevens (ex art. V.4.8.2)

De beheerder van het gesloten distributienet voorziet in een procedure waarbij een achterliggende netgebruiker maximaal één keer per jaar de beschikbare historische verbruiks- of injectiegegevens van de laatste drie jaar op zijn achterliggend toegangspunt gratis kan opvragen.

HOOFDSTUK V. Samenwerking

Dit hoofdstuk bevat de voorschriften met betrekking tot de koppeling tussen een gesloten distributienet en het elektriciteitsdistributienet.

Art. 7.5.1 (ex art. VI.3.1.1)

Het koppelpunt tussen het gesloten distributienet en het elektriciteitsdistributienet wordt door de elektriciteitsdistributienetbeheerder uitgerust met een meetinrichting met afzonderlijke registratie van afnames en injecties per elementaire periode via tele-opname.

Art. 7.5.2

(ex art. VI.3.1.2)

§1. De installaties van het koppelpunt tussen het gesloten distributienet en het elektriciteitsdistributienet moeten beantwoorden aan alle wettelijke en reglementaire bepalingen die van toepassing zijn op het gekoppelde net.

§2. Er wordt tussen de beheerder van het gesloten distributienet en de elektriciteitsdistributienetbeheerder een overeenkomst opgesteld die alle operationele bepalingen m.b.t. het koppelpunt bevat, zoals:

- 1° de wederzijdse rechten en plichten met betrekking tot het geheel van uitrustingen nodig om het gesloten distributienet te koppelen aan het net. In afwachting van deze bepalingen blijven de vroeger gemaakte afspraken rond de aansluiting verder van kracht, voor zover ze niet strijdig zijn met dit reglement;
- 2° de afspraken, wederzijdse rechten en plichten met betrekking tot de uitwisseling van de gegevens op de achterliggende toegangspunten;
- 3° de modaliteiten van een eventuele uitbesteding van taken door de beheerder van het gesloten distributienet aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder en dit krachtens het Energiedecreet;
- 4° de afspraken omtrent de coördinatie van maatregelen te nemen tijdens incidenten, noodsituaties of operationele problemen overeenkomstig de bepalingen in art. 1.5.3. ;
- 5° de frequentie waarmee, de vorm waarin en de inhoud van de gegevens die de beheerder van het gesloten distributienet aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder zal overmaken in het kader van de opmaak van het investeringsplan voor het elektriciteitsdistributienet onder art. 2.1.11.

Art. 7.5.3

(ex art. VI.3.1.3)

In geval van een aanvraag van de beheerder van een gesloten distributienet aan een elektriciteitsdistributienetbeheerder voor

- een nieuwe koppeling of
- een wijziging of verzwaring van een bestaande koppeling

zijn de procedures van aanvraag en behandeling volgens aansluiting met studie zoals beschreven onder art. 2.2.23 en volgende overeenkomstig van toepassing.

TITEL VIII. — SLOTBEPALINGEN

HOOFDSTUK I. Opheffingsbepaling

Art. 8.1.1

Het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit van 5 mei 2015, goedgekeurd bij Besluit van de Vlaamse Regering houdende goedkeuring van het technisch reglement voor de distributie van elektriciteit in het Vlaamse Gewest, wordt krachtens dit reglement opgeheven.

HOOFDSTUK II. Overgangsbepalingen

Art. 8.2.1

Dit reglement treedt in werking op datum van de bekendmaking ervan in het Belgisch Staatsblad, behoudens:

- Art. 3.1.18 §3 en art. 3.2.9 §2 die in werking treden op 1 januari 2020;
- Art. 3.1.4 §5, art. 4.1.2 §2, art. 4.2.12, art. 4.2.14 §2, art. 4.3.2 §2, art. 4.3.3 §2, art. 4.3.8 §3 en §4, art. 4.3.19 §2, art. 4.3.31, art. 4.3.32, art. 4.3.38 en Afdeling 2 van hoofdstuk III onder titel V die in werking treden op 1 april 2020.

Art. 8.2.2

In afwijking van art. 1.1.2, 16°, 46°, 86° en 87° geldt tot 1 april 2020:

Berekend gebruiksprofiel: de verdeling van de afname en injectie van een netgebruiker in de tijd, op basis van een gemodelleerd profiel;

Gemeten gebruiksprofiel: reële afname en injectie van een netgebruiker, op basis van een meting per elementaire periode;

Standaard jaarverbruik: een berekend verbruik over een jaar op basis van het werkelijk verbruik en het synthetisch lastprofiel (SLP). De berekeningswijze wordt door de databeheerder gepubliceerd;

Standaard maandverbruik: een berekend verbruik over een maand op basis van het werkelijk verbruik en het synthetisch lastprofiel (SLP). De berekeningswijze wordt door de databeheerders gepubliceerd.

Art. 8.2.3

In afwijking van art. 4.1.2, §2 geldt tot 1 januari 2021:

In afwijking van art. 4.1.1, §1 worden, als de elektriciteitsdistributienetgebruiker hiertoe verzoekt, twee toegangspunten toegekend, met daaraan telkens één allocatiepunt gekoppeld (één voor afname en één voor injectie), aan aansluitingen met een productie-installatie >10 kVA.

Art. 8.2.4

In afwijking van art. 4.1.2, §3 geldt tot 1 april 2021:

In afwijking van art. 4.1.1, §1 worden, als de elektriciteitsdistributienetgebruiker hiertoe verzoekt, twee toegangspunten toegekend, met daaraan telkens één allocatiepunt gekoppeld voor afname, aan aansluitingen waarop een oplaadpunt voor een elektrisch voertuig of een publiek toegankelijke laadinfrastructuur met oplaadpunten voor een elektrisch voertuig aangesloten is.

Art. 8.2.5

In afwijking van art. 4.1.5 geldt tot 1 april 2020:

In het toegangsregister worden de volgende gegevens opgenomen:

- informatie over de aansluiting, per aansluitingspunt, zoals aangeleverd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder:
 - het energietype: elektriciteit;
 - het elektriciteitsdistributienet waarmee de aansluiting verbonden is;
 - het aansluitingsspanningsniveau;
 - het adres waar de aansluiting zich bevindt;
 - het toegangspunt of de toegangspunten verbonden aan de aansluiting;
- informatie over de toegang tot het net, per toegangspunt, zoals aangeleverd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder:
 - de identificatie (EAN) van het toegangspunt;
 - de gebruiksrichting: injectie en/of afname;
 - het aansluitingsvermogen;
 - indien van toepassing, gegevens inzake de aanwezigheid van decentrale productie;
- informatie over de meetinrichting op het toegangspunt, zoals aangeleverd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder:
 - de meternummer(s);
 - de aanwezigheid van een budgetmeter of stroombegrenzer;
- informatie over de meteropname:
 - voor toegangspunten met jaarlijkse meteropname: de opnamemaand;
- informatie over de elektriciteitsdistributienetgebruiker, per allocatiepunt, zoals aangeleverd door de toegangshouder:
 - de naam van de elektriciteitsdistributienetgebruiker;
 - het type elektriciteitsdistributienetgebruiker (huishoudelijk of niet-huishoudelijk);
 - indien van toepassing, het ondernemingsnummer en de NACE-BEL 2008 code;
 - de contactgegevens van de elektriciteitsdistributienetgebruiker;
- informatie over de markttoegang, per allocatiepunt:
 - de partijen die als toegangshouder en evenwichtsverantwoordelijke zijn aangewezen;
 - de tariefperiodes;
 - indien van toepassing, de voorafbetalingsstatus;
 - de startdatum van het verkrijgen van markttoegang door een toegangshouder op het allocatiepunt;
 - de startdatum van het verkrijgen van markttoegang door de huidige toegangshouder op het allocatiepunt;
 - de startdatum van het verkrijgen van markttoegang op het allocatiepunt door een toegangshouder voor de huidige elektriciteitsdistributienetgebruiker op het allocatiepunt;
 - indien gekend, de einddatum van de markttoegang voor de huidige toegangshouder op het allocatiepunt;
 - het gebruiksprofiel;

- voor allocatiepunten met een berekend gebruiksprofiel, het standaard jaarverbruik of standaard maandverbruik of de forfaitair bepaalde afname;
- allocatie- en reconciliatieparameters (waaronder klimaatcorrectie- en residufactor);
- de meest recente meterstanden en verbruiken voor facturatie;
- historische verbruiken.

Art. 8.2.6

In afwijking van art. 4.3.1 geldt tot 1 april 2020:

De databeheerder maakt een doorlopend beschikbare elektronische opzoeking door toegangshouders van de EAN-codes van de toegangspunten op zijn net op basis van adresgegevens (straatnaam, huisnummer, busnummer, postnummer en gemeente) en meternummer(s) én vice versa, mogelijk. De inhoud, het formaat waarin en de drager waarop die opzoeking kan gebeuren, wordt in onderling overleg tussen toegangshouders en databeheerder bepaald en beschreven in de UMIG. Bij gebrek aan een gemeenschappelijk opgestelde beschrijving legt de VREG de inhoud, het formaat waarin en de drager waarop die opzoeking kan gebeuren op.

Art. 8.2.7

In afwijking van art. 4.3.3, §3 geldt tot 1 april 2020:

De de-activatie van een allocatiepunt voor afname valt samen met de buitendienststelling van het hieraan gekoppelde toegangspunt, zoals bepaald in art. 2.3.2.

Art. 8.2.8

In afwijking van art. 4.3.4, §1 geldt tot 1 april 2020:

Elke wijziging van toegangshouder op een allocatiepunt, die niet gepaard gaat met een wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker, moet vooraf aan de databeheerder aangevraagd worden door de nieuwe toegangshouder, met aanwijzing van de datum van verandering. De databeheerder verwerkt dit bericht conform de termijn zoals bepaald in art. 4.4.1 van het Energiedecreet.

Art. 8.2.9

In afwijking van art. 4.3.6, §1, §2, §3, §8 en §9 geldt tot 1 april 2020:

§1. Elke toegangshouder neemt in zijn energiecontract met zijn klant de verplichting op dat een elektriciteitsdistributienetgebruiker op een allocatiepunt verbonden aan een toegangspunt met een kleinverbruiksmetering steeds aan zijn toegangshouder moet melden dat hij verhuist en aan die toegangshouder de volgende gegevens moet verstrekken, tenzij hij aangeeft, conform art. 2.3.2, dat het toegangspunt op het oude adres op zijn kosten buiten dienst mag worden gesteld:

- de wisseldatum waarop hij het oude adres verlaat of verlaten heeft;
- indien niet beschikbaar bij de databeheerder door uitlezing op afstand, de wisselmeterstand(en) vastgesteld door de elektriciteitsdistributienetgebruiker op die datum;
- de naam en contactgegevens van de nieuwe elektriciteitsdistributienetgebruiker of van de eigenaar van het gebouw of de installatie waaraan het allocatiepunt verbonden is.

Hierbij worden de wisseldatum en de wisselmeterstand(en) bij voorkeur op tegenstelbare wijze tussen partijen vastgelegd. De elektriciteitsdistributienetgebruiker met een kleinverbruiksmeterinrichting maakt hiervoor bij voorkeur gebruik van het energieovernamedocument dat zowel ondertekend is door de uithuizende als de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker of de eigenaar in afwezigheid van een elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Wanneer de elektriciteitsdistributienetgebruiker nalaat deze gegevens mee te delen en/of een meterstand en wisseldatum meedeelt die niet op een tegenstelbare wijze zijn vastgelegd, meldt de toegangshouder de verhuis binnen de dertig dagen aan de databeheerder conform §3.

§2. In geval de toegangshouder de verhuis meldt aan de databeheerder en beschikt over op tegenstelbare wijze vastgelegde wisseldatum en meterstand(en) op die datum, wordt de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker geschrapt als elektriciteitsdistributienetgebruiker op het allocatiepunt op de in de aanvraag vermelde effectieve verhuisdatum. De toegangshouder blijft geregistreerd op het allocatiepunt tot ontvangst van de wisselaanvraag op naam van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker of eigenaar. Indien er binnen de termijn beschreven in de UMIG geen wisselaanvraag op naam van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker of eigenaar ontvangen wordt, wordt de verhuisaanvraag verder behandeld conform §3.

§3. In geval de toegangshouder de verhuis meldt aan de databeheerder zonder meterstand(en) en een wisseldatum die op tegenstelbare wijze zijn vastgelegd, bij voorkeur met een energieovernamedocument, wordt de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker geschrapt als elektriciteitsdistributienetgebruiker op het allocatiepunt op de in de aanvraag vermelde effectieve verhuisdatum. De toegangshouder blijft geregistreerd op het allocatiepunt tot maximaal dertig kalenderdagen na de melding.

§4. Dertig kalenderdagen na de lancering van de verhuisaanvraag zoals bepaald in §3 krijgt de databeheerder de opdracht om, voor een elektriciteitsdistributienetgebruiker met een kleinverbruiksmeterinrichting, de situatie op het allocatiepunt te regulariseren.

§5. Na het ontvangen van een door de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker correct en volledig ingevuld regularisatiedocument, neemt de toegangshouder de nodige maatregelen om de levering op het betreffende allocatiepunt te regulariseren door het versturen van een wisselaanvraag, tenzij de toegangshouder deze distributienetgebruiker mag weigeren conform het Energiebesluit. De wisselaanvraag bevat als effectieve wisseldatum de datum vermeld op het regularisatiedocument, tenzij de verhuis van de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker lopende is, dan wordt de datum en wisselmeterstand conform art. 4.3.6, §4 bepaald.

Art. 8.2.10

In afwijking van art. 4.3.7 geldt tot 1 april 2020:

De beëindiging van de contractuele overeenkomsten met betrekking tot de afname op een allocatiepunt, ten gevolge van wanbetaling door een elektriciteitsdistributienetgebruiker met een residentieel energiecontract ten opzichte van zijn toegangshouder, moet conform de termijn in art. 5.2.1, §1 van het Energiebesluit door de toegangshouder aan de databeheerder gemeld worden. De databeheerder brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder, in functie van het uitvoeren van de sociale openbaardienstverplichtingen, van deze melding op de hoogte.

Art. 8.2.11

In afwijking van art. 4.3.9, §3 geldt tot 1 april 2020:

§1. Als de onterechte leverancierswissel al uitgevoerd werd in het toegangsregister of niet geannuleerd kan worden, dan vraagt de eigenlijke toegangshouder een nieuwe wissel van toegangshouder aan bij de databeheerder.

§2. De databeheerder beoordeelt, conform de UMIG, of de aanvraag voor een nieuwe wissel van toegangshouder aanvaard of verworpen wordt en brengt beide toegangshouders van die beslissing op de hoogte.

§3. Na aanvaarding van de wissel bepaalt de databeheerder de wisselmeterstand op de wisseldatum door schatting volgens de methodieken beschreven in art. 4.3.29, behoudens de beschikbaarheid van een gevalideerde meterstand verkregen door uitlezing op afstand op de wisseldatum.

Art. 8.2.12

In afwijking van art. 4.3.22 geldt tot 1 april 2020:

§1. De VREG legt een classificatie vast van elektriciteitsdistributienetgebruikers zonder registratie van het gemeten gebruiksprofiel op basis van objectieve en eenduidige criteria zoals het type elektriciteitsdistributienetgebruiker (huishoudelijk of niet-huishoudelijk), het aansluitingsvermogen van de installatie of de historische verbruiksgegevens van de elektriciteitsdistributienetgebruiker. Met elke categorie komt een synthetisch lastprofiel overeen.

§2. De VREG legt de synthetische lastprofielen vast, met inbegrip van eventuele correctiefactoren en de wijze waarop die in rekening worden gebracht, per categorie van elektriciteitsdistributienetgebruikers.

§3. De categorieën en de synthetische lastprofielen kunnen te allen tijde worden gewijzigd op basis van een statistische studie van werkelijk gemeten gebruiksprofielen, of op basis van de vastgestelde residu's bij de allocatie. De wijzigingen kunnen ten vroegste van kracht worden een maand na de publicatie ervan door de VREG.

§4. Uiterlijk op 30 november van elk jaar moet de databeheerder, na overleg met de toegangshouders, nieuwe profielen voor het komende kalenderjaar voorstellen aan de VREG.

§5. De VREG publiceert de categorieën en de synthetische lastprofielen in elektronische vorm op zijn website met vermelding van de datum waarop ze van kracht worden.

Art. 8.2.13

In afwijking van art. 4.3.35, §1 geldt tot 1 april 2020:

§1. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker kan met inachtnaam van de periode gespecificeerd in art. 4.3.36, zijn afgenomen of geïnjecteerde energiehoeveelheden of zijn meterstanden die gebruikt worden voor de berekening van de afgenomen of geïnjecteerde energiehoeveelheden betwisten bij de databeheerder of via zijn toegangshouder bij de databeheerder.

Art. 8.2.14

In afwijking van art. 4.3.36, §1 geldt tot 1 april 2020:

Wanneer de databeheerder overgaat tot een rechtzetting van afgenomen of geïnjecteerde energiehoeveelheden voor een allocatiepunt of de inbreng van afgenomen of geïnjecteerde energiehoeveelheden voor een allocatiepunt waarvoor in het verleden geen energiehoeveelheden beschikbaar waren (spontaan, op vraag van een toegangshouder of een elektriciteitsdistributienetgebruiker) moet hij zich houden aan volgende voorwaarden:

1° De tijdspanne waarvoor de rechtzetting of inbreng kan, behoudens kwade trouw, maximaal plaatsvinden is:

- voor allocatiepunten met een jaarlijkse opnamefrequentie voor facturatie:
 - vanaf de eerste dag van de laatste 2 periodieke meteropnameperiodes;
 - tot aan de dag van de gevalideerde meteropname die aanleiding gaf tot de rechtzetting;
 - met de beperking dat de periode van de rechtzetting of inbreng ten vroegste kan aanvangen op de eerste dag van de maand volgend op de 2 maanden die volgen op de maand van de eindreconciliatie, die geldt op het moment van de rechtzetting;
 - eventuele tussenliggende meteropnames vormen hierop geen uitzondering;
- voor allocatiepunten met een maandelijkse opnamefrequentie voor facturatie: de laatste 24 volledig opgenomen maanden;
- voor continu gemeten allocatiepunten: voor de elementaire meetgegevens die overeenstemmen met de laatste 24 volledig opgenomen maanden.

2° Voor een allocatiepunt zet de databeheerder de in het verleden ontbrekende, geschatte of foutief toegewezen energiehoeveelheden als volgt recht: de databeheerder verdeelt de nieuwe energiehoeveelheid over de periode tijdens dewelke deze energiehoeveelheid werd afgenomen of geïnjecteerd en dit volgens de schattingsregels zoals bepaald in Onderafdeling 4. — Schattingen. Voor de rechtzetting weerhoudt hij het aandeel uit deze verdeling van de tijdspanne van de rechtzetting zoals bepaald volgens 1°;

3° De tarieven die gehanteerd worden voor de facturatie van de rechtzetting of inbreng van deze energiehoeveelheden zijn de tarieven die gehanteerd werden in de afname- of injectieperiode waarvan de energiehoeveelheden rechtgezet of ingebracht worden;

4° Deze rechtzetting of inbreng van energiehoeveelheden sluit evenwel de mogelijkheid tot een gemeenschappelijke schadevergoeding niet uit.

Art. 8.2.15

In afwijking van art. 4.3.37, §1 en §3 geldt tot 1 april 2020:

§1. Op basis van de geïnjecteerde elektriciteit op het elektriciteitsdistributienet die geregistreerd werd door een meetinrichting, de uitgewisselde elektriciteit met andere netten, de berekende gebruiksprofielen, de gemeten gebruiksprofielen en een schatting van de elektriciteitsdistributienetverliezen wordt per elektriciteitsdistributienetbeheerder en per elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2 het residu berekend. Dat residu wordt pro rata toegekend aan de toegangshouders en hun respectievelijke evenwichtsverantwoordelijken voor de allocatiepunten met geschatte verbruiken. De VREG legt de gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de allocatie vast.

§2. Op basis van de resultaten van de allocatie verdeelt de databeheerder de energie die geïnjecteerd en afgenomen werd door netgebruikers over de toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken per elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2.

Art. 8.2.16

In afwijking van art. 4.3.39, §1 geldt tot 1 april 2020:

De verdeling van de energie over de toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken die verkregen wordt door de allocatie, beschreven in art. 4.3.37, moet op maandelijkse basis gecorrigeerd worden op basis van de werkelijk gemeten afnames of injecties op de allocatiepunten. De VREG legt de gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de reconciliatie vast.

Art. 8.2.17

In afwijking van art. 4.3.41, §2 geldt tot 1 april 2020:

De databeheerder valideert de meetgegevens op basis van de elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2 op elke werkdag voor de voorgaande werkdag en de eventueel tussenliggende dagen en deelt de eventuele afwijkingen ten opzichte van de niet-gevalideerde meetgegevens zo spoedig mogelijk mee aan de toegangshouder. Op de tiende werkdag na de dag van afname of injectie zijn de meetgegevens gevalideerd. Ten minste voor 95% van de allocatiepunten zijn de gevalideerde meetgegevens van een maand beschikbaar uiterlijk op de vierde werkdag van de volgende maand.

Art. 8.2.18

In afwijking van art. 4.3.49 geldt tot 1 april 2020:

§1. De databeheerder stelt uiterlijk op de vijftiende werkdag van de volgende maand de allocatiegegevens op basis van de elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2 van de maand ter beschikking van de toegangshouder voor de allocatiepunten zonder registratie van het gebruiksprofiel waarop hij als toegangshouder geregistreerd is.

§2. Die allocatiegegevens omvatten, naast het aan de toegangshouder toegekende totaal per kwartier van de energiehoeveelheden op allocatiepunten van zowel gemeten als berekende gebruiksprofielen voor de betrokken maand, ook minstens volgende opsplitsing:

- de energiehoeveelheden afname of injectie op allocatiepunten met een berekend gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie;
- de energiehoeveelheden afname of injectie op allocatiepunten met een gemeten gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie.

Art. 8.2.19

In afwijking van art. 4.3.50 geldt tot 1 april 2020:

§1. De databeheerder stelt uiterlijk op de vijftiende werkdag van de volgende maand aan de evenwichtsverantwoordelijke de allocatiegegevens op basis van de elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2 van de maand ter beschikking in geaggregeerde vorm per toegangshouder.

§2. Die allocatiegegevens omvatten naast, het aan elke toegangshouder toegekende totaal per kwartier van de energiehoeveelheden op allocatiepunten van zowel gemeten als berekende gebruiksprofielen voor de betrokken maand, ook minstens volgende opsplitsing:

- de energiehoeveelheden afname of injectie op allocatiepunten met een berekend gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie;
- de energiehoeveelheden afname of injectie op allocatiepunten met een gemeten gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie.

Art. 8.2.20

In afwijking van art. 4.3.51 geldt tot 1 april 2020:

§1. De databeheerder stelt uiterlijk op de vijftiende werkdag van de volgende maand aan de transmissienetbeheerder de allocatiegegevens op basis van de elementaire periode zoals bepaald in art. 3.1.2, §2 van de maand ter beschikking in geaggregeerde vorm per evenwichtsverantwoordelijke.

§2. Die allocatiegegevens omvatten, naast het aan elke evenwichtsverantwoordelijke toegekende totaal per kwartier van de energiehoeveelheden op allocatiepunten van zowel gemeten als berekende gebruiksprofielen voor de betrokken maand, ook minstens volgende opsplitsing:

- de energiehoeveelheden afname of injectie op allocatiepunten met een berekend gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie
- de energiehoeveelheden afname of injectie op allocatiepunten met een gemeten gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie.

BIJLAGEN

BIJLAGE I – Overzicht van gegevens gebruikt door de distributienetbeheerders voor de uitvoering van hun wettelijke taken

Gegeven
infeed volume (niet op allocatiepunt)
aansluitingsvermogen van een aansluitingscontract
toegepast (net)tarief
aard van schorsing van een allocatiepunt
druk op een toegangspunt
ernst van een event of alarm
tijdstip van een event of alarm
type van een event of alarm
Gegevens over een infeed toegangspunt
status van een aansluiting
begindatum van een contract (leveringscontract, aansluitingscontract, toegangscontract, datacontract, datatoegangscontract)
contactgegevens van netgebruikers verzameld bij aansluiting (telefoon, e-mail,..)
administratieve gegevens i.h.k.v. groenstroomcertificaten (adres, infrastructuurgebied, datum milieuvergunning, datum bouwvergunning, EPB norm, isolatievoorwaarde) gelinkt aan de netgebruiker
financiële gegevens netgebruiker i.h.k.v. groenstroomcertificaten
administratieve gegevens i.h.k.v. premies (correspondentieadres, contactgegevens, rijksregisternummer)
betaalgegevens i.h.k.v. premies (factuur, uitbetaald bedrag, rekeningnummer,..)
gegevens van de uitvoerder (adres, infrastructuurgebied, datum milieuvergunning, datum bouwvergunning, EPB norm, isolatievoorwaarde)
type premie
gegevens voor settlement zoals geldigheidsperiode van calorische bovenwaarden
aansluitingscapaciteit van een gasaansluiting
aansluitingsvermogen van een elektriciteitsaansluiting
adres van de verbruiksplaats inclusief appartementnummer en verdieping
datum indienstname en uitdienstname van een aansluiting
visuele voorstelling van de ligging van de aansluiting (obv. Coördinaten GPS en XY)
Installatiegegevens (datum indienstname, AC vermogen, keuringsdatum,...)
productgroep van een toegangspunt (elektriciteit, gas, water, warmte)
tocCode van een aansluiting/toegangspunt
aanduiding 'eilandbedrijf' van een lokale productie-eenheid
cosinus phi maximaal vermogen van een lokale productie-eenheid
datum van installatie en deïnstallatie van een lokale installatie
gegevens over de ontkoppelingsbeveiliging
gegevens over een oplaadpunt zoals type en vermogen
gegevens over een productie-eenheid zoals type en vermogen

keuringsdatum van een submeter
maximale productiehoeveelheid van een lokale productie-eenheid
schijnbaar vermogen van een lokale productie-eenheid
vermogen van de omvormer van een lokale productie-eenheid
vermogen van een warmtepomp
Installatiegegevens (warmtepomp, zonneboiler, condensatieketel)
woninggegevens i.h.k.v. premies (adres, bouwjaar, energiewaarden (Rd, lambda, U,...))
tariefperiode van een berekend register (TH, LO,...)
gebruiksrichting (Afname en/of Injectie) van een berekend register
tariefcode verbonden aan het nettatarief - fysisch/technisch
gegevens over de keuring van een installatie
meetconfiguratiecertificaat
geografische locatie van een asset
indicatie 'actief' van een functie van een asset
indicatie 'communicatie' van een elektriciteitsmeter
indicatie 'gebruikerspoort' van een elektriciteitsmeter
instelwaarde van een automaat
instelwaarde van een vermogenbegrenzer
maximaal debiet van de gasinstallatie
reden van desactivatie van een meter
zendgebied van de klant
type event van een meter tot op individueel niveau (inbreuk,...)
gegevens over artikels zoals merk en type
gegevens over een toegangspunt zoals categorie (AMR, YMR, MMR,...) en voor toegangspunten elektriciteit zoals ijzer- en koper verliezen (actief en reactief), spanningsniveau (LS, MS, HS) en voor toegangspunten gas zoals debiet
Gegevens over incidenten zoals dringendheid, oorzaak, melder, meldingswijze, omschrijving van het probleem, oplossingstermijn en tijdstippen van melding en oplossing (gelinkt aan de individuele netgebruiker)
gegevens over storingen en onderbrekingen zoals oorzaak, actuele- en geschatte duur, status van de onderbreking (zonder link met individuele netgebruiker)
obisCode van een berekend register
gegevens voor settlement zoals klimaatcorrectiefactoren, gegevens over infeedgebieden elektriciteit en geaggregeerde ontvangststations (EAN-gsrn, gemiddelde hoogte boven zeespiegel)
gegevens over nettarieven
technische gegevens over uitrustingen en assets, niet gelimiteerd tot assetgegevens, type uitrustingen en assets, connectiviteit- en configuratiegegevens (instelwaarden), locatie- en toegangsgegevens, gegevens over werken, meteropdrachten, keuringen
beschikbaarheidsgraad
Uitrusting laadpaal
Type lokale energie-opslag
Type lokale productie
geïnstalleerd vermogen en vermogen van de omvormer
vermogen van de motor/condensatorbatterij/hulpvoeding
maximaal debiet

aanwezigheid zonnetracker
PVZ nummer lokale productie
gegevens over lokale installaties zoals uitrusting van een laadpaal, type lokale energieopslag, type lokale productie-eenheid, geïnstalleerd vermogen en vermogen van de omvormer, vermogen van de motor, vermogen van de condensatorbatterij, vermogen van de hulpvoeding, maximaal debiet (gas), aanduiding zonnetracker en pvz-nummer voor PV-installaties, parallelbedrijf, driefasig kortsluitvermogen, type generator (asynchroon, synchroon, inverter) en vermogen
Indicatie parallelbedrijf
driefasig kortsluitvermogen
type generator (asynchroon, synchroon, inverter)
vermogen van de generator

BIJLAGE II – Overzicht van gegevens gebruikt door de databeheerder voor de uitvoering van zijn wettelijke taken

Gegeven
gealloceerd volume
gereconcilieerd volume
gemeten volume
geschat volume
meterstand van een groenestroomteller/-meter
bron van een meetgegeven
datum van berekening van een volume
datum van een meterstand
granulariteit (15"/60") van een meterstand
historische verbruiken
locked status van een meetgegeven
start- en eind tijdstip van een berekend volume
start- en eind tijdstip van een interval
validatieniveau van een interval
validatieniveau meetgegevens voor facturatie
validatieniveau meetgegevens voor verbruiksgegevens
versie van een meetgegeven
meetgegeven (afname, injectie, spanning, ...) + eenheid van een meetwaarde
afnamepatroon
tariefperiode van een fysisch of berekend register (TH, LO,...)
lastprofiel van een berekend register (SLP, SPP,...) -> gebruiksprofiel+?
obisCode van een fysisch of berekend register
productieprofiel
gebruiksrichting (afname en/of injectie) van een fysisch of berekend register
tijdstip van een fysisch of berekend register
type standaardverbruik (eav, emv) van een berekend register
geldigheidsperiode van standaardverbruik
meetgegeven + eenheid van standaardverbruik
gegevens over de installatie van een submeter zoals geïnstalleerd vermogen en vermogen van de hulpvoeding
Andere meetgegevens zoals eenheden (kW, kVAr,...) , gemeten energie (actief, reactief,...) en validatiestatus van berekende volumes
gegevens voor settlement zoals klimaatcorrectiefactoren (uur, waarde en eenheden)
Door de klant gekozen toegangsvermogen voor injectie en/of afname
begin- en einddatum van een contract/mandaat (energiecontract, aansluitingscontract, toegangscontract, markttoegangscontract, mandaat voor data-uitwisseling, datatoegangscontract)
contractuele cosinus phi van een aansluitingscontract
contractuele status van een contract (energiecontract, aansluitingscontract, toegangscontract, markttoegangscontract, mandaat voor data-uitwisseling, datatoegangscontract)
gegevens over een netgebruiker (ondernemingsnummer, btw-plichtig, rijksregisternummer)

indicatie 'beschermde klant' op een energiecontract
indicatie 'residentiële klant' op een energiecontract
meetregime op een datadienstenpunt
informatiefrequentie op een datadienstenpunt
opnamefrequentie voor facturatie op een allocatiepunt
gegevens over een gemandateerde derde partij
gegevens over het mandaat van een derde partij
de identificatie (EAN met bijvoegsel) van de aan het toegangspunt gekoppelde allocatiepunten
opnamefrequentie voor verbruiksgegevens op een allocatiepunt
meetregime op een allocatiepunt
de op het toegangspunt gekozen dienst uit de dienstencatalogus + de hieruit volgende wijze waarop de meetgegevens gecombineerd worden op het allocatiepunt
contractuele status van een datadienstenpunt
contractuele status van een allocatiepunt
toegepast (databeheer-)tarief
indicatie van een lock op een toegangspunt
indicatie van leegstand op een toegangspunt
ondernemingsnummer van een rechtspersoon
EANgln van een marktpartij verbonden aan een netgebruiker/allocatiepunt
facturatieadres van een netgebruiker (straat, huisnummer, busnummer, gemeente, postcode, land, regio, verdiep,...)
Gegevens over de databeheerder zoals naam, EAN-GLN, adres, ondernemingsnummer, btw-nummer, juridische vorm en nace
Gegevens over de derde partij die datatoegang heeft (zoals naam, EAN-GLN, adres, ondernemingsnummer, btw-nummer, juridische vorm en nace)
Gegevens over het elektriciteitsdistributienet waarmee de aansluiting verbonden is
Gegevens over de distributienetbeheerder zoals naam, EANGLN, adres, ondernemingsnummer, btw-nummer, juridische vorm en nace
Gegevens over de evenwichtsverantwoordelijke zoals naam, adres, EAN-GLN, ondernemingsnummer, btw-nummer, juridische vorm en nace
indicatie 'beschermde klant' of niet van een netgebruiker
type netgebruiker ('residentieel of niet residentieel')
leveringsadres van de netgebruiker
oplaadbedrag in geval van meter in voorafbetalingsmodus
moment van oplading
locatie van oplading
voorafbetalingsstatus
Gegevens over de toegangshouder, transportnetbeheerder en vervoersonderneming (zoals naam, adres, EAN-GLN, ondernemingsnummer, btw-nummer, juridische vorm en nace)
gegevens voor settlement zoals calorische bovenwaarden (waarde, eenheid)
status van de gebruikerspoort van een digitale meter (klantkeuze)
fysieke status van een toegangspunt
opnamemaand van een toegangspunt met een jaarlijkse meteropname
opnamemethode van een toegangspunt (manueel, automatisch)
opnameronde van een toegangspunt

meetmethode van het register (continue, niet-continu gemeten)
gegevens over tarieven (niet klantgebonden)
maximale- en ter beschikking gestelde capaciteit van een geaggregeerd ontvangstation
toegangsvermogen voor injectie en/of afname
contactgegevens van de netgebruiker verbonden aan het energiecontract (telefoon, e-mail,..)
naam van de netgebruiker verbonden aan een toegangspunt/dienstverleningspunt verbonden aan een contract
contactgegevens van de netgebruiker verzameld bij meteropname (telefoon, e-mail,..)
groenlichtstatus (actief energiecontract)
tariefcode verbonden aan klantkeuze - relationeel

BIJLAGE III - Vereisten voor meetuitrustingen

Onderstaande tabel vermeldt de minimaal vereiste nauwkeurigheidsklasse van bepaalde meetuitrustingen, afhankelijk van het aansluitingsvermogen en het spanningsniveau waarop de meetuitrusting is aangesloten, alsook het spanningsniveau waarop gemeten wordt.

Aansluitings-vermogen	Spanningsniveau waarop de meetinrichting aangesloten is	Minimaal vereiste nauwkeurigheidsklasse van de onderdelen in de meetinrichting			
		TP	TI	Wh-meter	VARh-meter
> 20 MVA	HS	0.2	0.2s	0.2s	0.5
≥ 5 MVA <20MVA	HS	0.2	0.2	0.2	2
≥ 1 MVA tot 5 MVA	HS	0.2	0.2	0.5	2
≥ 250 kVA tot 1 MVA	HS	0.5	0.5	1	2
	LS (uitzonderlijk)	n.v.t.	0.5	1	2
≥ 100 kVA tot 250 kVA	HS	0.5	0.5	1	2
	LS	n.v.t.	0.5	1	2
< 100 kVA	LS	n.v.t.	1	meters conform aan bijlage MI-003 van het koninklijk besluit van 15 april 2016 betreffende meetinstrumenten	
	LS	n.v.t.	n.v.t.		

Met:

TP: spanningstransformator

TI: stroomtransformator

Wh-meter: meter voor actieve energie

VARh-meter: meter voor reactieve energie

PF: arbeidsfactor