



Bijlage I – Toelichting derdentoegang Gesloten Distributiesysteem

1. Startpunt: recht op toegang tot een GDS voor leveranciers en afnemers

In het Codebesluit van 29 juni 2011¹ heeft de ACM een regeling vastgesteld om het elektronische berichtenverkeer open te stellen ten behoeve van GDS-en. In dit besluit heeft de ACM gewezen op de gevolgen van het arrest van het Hof van Justitie (hierna: HvJ) van 22 mei 2008 in de zaak Citiworks.² Het HvJ heeft bepaald dat een privaat net, zoals een GDS,³ een distributiesysteem is zoals bedoeld in de Europese elektriciteitsrichtlijnen en een GDS-eigenaar een systeembeheerder is zoals bedoeld in de richtlijnen. Dit betekent dat de kernbepalingen uit de Europese richtlijnen ook voor GDS-en gelden, waaronder derdentoegang.⁴ Derden moeten op basis van objectieve en niet-discriminerende tarieven toegang tot distributiesystemen krijgen. Het doel is dat afnemers zelf een leverancier kunnen kiezen en dat een leverancier aan alle gewenste afnemers moet kunnen leveren. Om dit bereiken is het nodig dat leveranciers toegang tot de verschillende distributiesystemen krijgen. Het uitgangspunt is daarbij dat een beheerder van een distributiesysteem een leverancier niet mag belemmeren om een afnemer van elektriciteit of gas te voorzien. Dit geldt voor beheerders van het openbare net en eigenaren van GDS-en.

Voor een GDS-eigenaar brengt dit mee dat zij ervoor moet zorgen dat leveranciers via het distributiesysteem van de GDS-eigenaar aan de afnemers op het GDS elektriciteit of gas kan leveren. De ACM stelt daarom bij het verlenen van een ontheffing voor een GDS de voorwaarde dat een GDS-eigenaar derdentoegang moet verlenen.⁵ Een belangrijke randvoorwaarde hierbij is dat de GDS-eigenaar zorgt dat i) de communicatie over de klantprocessen van zijn afnemers geüniformeerd is, ii) de veiligheid en betrouwbaarheid van de data gewaarborgd is en iii) de GDS-eigenaar eventuele kosten in alle redelijkheid doorbelast.

2. Onderscheid tussen markt- en klantprocessen

In de discussie over derdentoegang is het van belang een onderscheid te maken tussen de markt en klantprocessen.⁶

¹ Codebesluit wijziging Netcode Elektriciteit, Systeemcode Elektriciteit en Informatiecode Elektriciteit en Gas inzake elektronisch berichtenverkeer van 29 juni 2011, nummer 103555/12. Zie <https://www.acm.nl/nl/publicaties/publicatie/4275/Codebesluit-Elektronisch-Berichtenverkeer>. Zie ook het Codebesluit van 14 december 2015, kenmerk ACM/DE/2015/207581 (zie <https://www.acm.nl/nl/publicaties/publicatie/15064/Codebesluit-gesloten-distributiesystemen-GDS>).

² Uitspraak HvJ van 22 mei 2008, zaak C-439/06 (Citiworks).

³ Naar aanleiding van het Citiworks-arrest zijn in de verschillende energierichtlijnen regelingen opgenomen over GDS-en.

⁴ Zie ro. 67 van de Conclusie van de Advocaat Generaal Tanchev van 13 september 2018, gevoegde zaken C – 262/17, C-263/17 en C-273/17 (Solvay e.a.) die aangeeft dat derdentoegang één van de voornaamste maatregelen is die voortvloeit uit de doelstelling voor een interne markt. Zie ook HvJ van 28 november 2018, gevoegde zaken C – 262/17, C-263/17 en C-273/17 (Solvay e.a.).

⁵ De voorschriften staan op <https://www.acm.nl/nl/publicaties/publicatie/11945/Voorschriften-verbonden-aan-een-ontheffing-van-de-verplichting-tot-aanwijzen-van-een-netbeheerder>.

⁶ Onder de marktprocessen wordt hier bedoeld allocatie en reconciliatieprocessen die via systemen van de landelijke netbeheerders plaats vinden. Dit houdt in het berichtenverkeer ten behoeve van allocatie en reconciliatie via het stuursignaal (CPS) van TenneT en het virtueel privé netwerk (VPN) van GTS. Klantprocessen betreft het berichtenverkeer ten behoeve van switch, inhuizen, verhuizen, doorgeven van meterstanden en andere maandelijks wijzigingen in de systemen van de netbeheerders.

Marktprocessen

Wat de marktprocessen betreft geldt voor elektriciteit de regeling zoals die in de Netcode elektriciteit is opgenomen. In hoofdstuk 13 van de Netcode elektriciteit staan de uitvoeringsregels voor het uitwisselen van gegevens door programmaverantwoordelijken en het uitwisselen van meetgegevens. De gegevensuitwisseling vindt plaats via het centrale postbussysteem dat TenneT beheert. In artikel 13.18 van de Netcode elektriciteit is opgenomen dat TenneT, onder voorwaarden, het centrale postbussysteem moet openstellen ten behoeve van een GDS.

Regelingen voor gas

Voor gas is in artikel 2.4.4 Code Aansluit- en transportvoorwaarden Gas – RNB opgenomen dat als een verbruiker of invoeder, aangesloten op een GDS op het regionale net, een ander leverancierscontract wil, de GDS-eigenaar dit moet faciliteren. De GDS-eigenaar heeft daartoe de mogelijkheid om suballocatie toe te passen. Een eigenaar van een GDS met een aansluiting op het landelijke gastransportnet kan zich tot de landelijke beheerder van dat net wenden als deze het recht op leverancierskeuze via het elektronische berichtenverkeer wil realiseren (artikel 7.5 Transportcode LNB). In het ingediende ‘*Codewijzigingsvoorstel allocatie van op regionale netten aangesloten gesloten distributiesystemen gas*’ van 22 januari 2018 is verder een regeling opgenomen voor marktprocessen voor gas ten behoeve van een GDS.

Klantprocessen

De discussie over derdentoegang en mogelijke wettelijke belemmeringen spitst zich toe op het gebruik van het centrale communicatiesysteem van de gezamenlijke netbeheerders voor het faciliteren van de klantprocessen ten behoeve van een GDS. Hieronder gaat de ACM hier verder op in.

3. Klantprocessen: belang van het gebruik van EAN-codes bij de levering

In deze paragraaf gaat de ACM in op het gebruik van EAN-codes en de communicatie hierover bij het leveren van elektriciteit en gas.

Levering met gebruik van EAN-codes

Voor het leveren aan afnemers die op het openbare net zijn aangesloten maken de leveranciers gebruik van het centrale communicatiesysteem van de gezamenlijke netbeheerders. Alle afspraken over de klantprocessen en de wijze van communicatie staan in de Informatiecode Elektriciteit en Gas (hierna: Informatiecode). Zo staan in paragraaf 2.1 van de Informatiecode de afspraken over het Aansluitingenregister. In deze paragraaf staat dat elke netbeheerder voor elke aansluiting op het eigen net een unieke EAN-code moet toekennen (artikel 2.1.1 Informatiecode). De EAN-code is nodig om een aansluiting te kunnen identificeren. In artikel 2.1.3 Informatiecode is geregeld welke gegevens een netbeheerder over een EAN-code moet vastleggen. De netbeheerders hebben gezamenlijk een centraal register (centraal aansluitingenregister) waarin elke netbeheerder zijn eigen register beheert⁷ (artikel 2.1.2 Informatiecode). Wat het meten betreft bewaakt een netbeheerder op basis van het aansluitregister de meetgegevens op volledigheid (artikel 6.3.1.2 Informatiecode).

⁷ Feitelijk beheer over het centraal aansluitingenregister, net als over het centrale communicatiesysteem en registers in uitvoering gegeven aan EDSN

Door gebruik te maken van de EAN-code kan een leverancier een aansluiting van een afnemer identificeren. Dit is nodig om leveringscontracten af te sluiten en meetgegevens uit te wisselen die voor de facturatie nodig zijn. De EAN-code en de achterliggende gegevens die aan de EAN-code zijn gekoppeld zijn dus nodig om aan afnemers te kunnen leveren.

Communicatie over de gegevens van een EAN-codes

Om aan de verschillende afnemers te kunnen leveren moeten de leveranciers kunnen communiceren over de EAN-codes, bijvoorbeeld als een afnemer van leverancier verandert. In hoofdstuk 9 van de Informatiecode staan de uitvoeringsregels die gelden voor de onderlinge communicatie. Dit vindt plaats via het centrale communicatiesysteem. De netbeheerders zijn hier gezamenlijk verantwoordelijk voor. Voor het beheer ervan hebben zij een uitvoeringsorganisatie aangewezen (artikel 9.1.3 Informatiecode; EDSN). Voor het uniform gebruik van het centrale communicatiesysteem kan het zogenoemde Overlegplatform regels vaststellen. Dit Overlegplatform bestaat uit de netbeheerders en een representatief deel van de meetbedrijven en leveranciers (artikel 9.1.1 en 9.1.2 Informatiecode).

Communicatie over EAN-codes van afnemers op een GDS

EDSN is verplicht om het centrale communicatiesysteem open te stellen ten behoeve van een GDS (artikel 9.1.8 Informatiecode). Deze verplichting geldt als i) afnemers op een GDS een ander leverancierscontract wensen, ii) de GDS-eigenaar gebruik wil maken van het centrale communicatiesysteem en iii) de GDS-eigenaar de test heeft volbracht zoals bedoeld in artikel 9.1.5 Informatiecode. Verder moet de GDS-eigenaar aan de uitvoeringsorganisatie de aan haar verleende ontheffing van de ACM verstrekken (artikel 9.1.9 Informatiecode).

Als de GDS-eigenaar gebruik maakt van het centrale communicatiesysteem dan zijn onder andere de regels uit de Informatiecode van overeenkomstige toepassing op de GDS-eigenaar (artikel 5.8 Netcode elektriciteit). Dit betekent dat de GDS-eigenaar verplicht is om een unieke EAN-code voor elke aansluiting van een afnemer op haar eigen net aan te maken en een register met gegevens over de EAN-codes te beheren (artikel 2.1.1 jo. 2.1.3 jo. 1.1.6 Informatiecode). Een netbeheerder van het openbare net hoeft geen EAN-codes voor aansluitingen van afnemers op een GDS aan te maken of bij te houden in zijn eigen register.⁸ De GDS-eigenaar is voor het gebruik van het centrale communicatiesysteem gehouden aan de regels zoals die door het Overlegplatform zijn vastgesteld (artikel 9.1.8 Informatiecode).⁹ De betrokken partijen kunnen bijvoorbeeld afspraken met elkaar maken om op een eenduidige manier de gegevens over de EAN-codes te registreren voor alle aansluitingen van afnemers op een GDS. Dit kan bijvoorbeeld door de gegevens van de EAN-codes van de aansluiting van de GDS-eigenaar als basis te nemen voor de EAN-codes van de aansluitingen van de afnemers op een GDS. Op deze manier is een eenduidig systeem van communicatie mogelijk over de gegevens van de EAN-codes.

Als een GDS-eigenaar op deze manier met haar eigen systeem gebruik maakt van het centrale communicatiesysteem dan kunnen leveranciers via dit systeem eenduidig communiceren over de gegevens van de EAN-codes van de aansluitingen van de afnemers op het openbare net én de

⁸ Zie ook de uitspraak van het College van Beroep voor het bedrijfsleven (hierna: CBB) van 10 maart 2010 (ECLI:NL:CBB:2010:BM2256).

⁹ Een GDS-eigenaar heeft overigens zelf geen zitting in het Overlegplatform (artikel 1.1.6 jo. 9.1.1 Informatiecode).

afnemers op een GDS. Daarmee is derdentoegang voor afnemers via het centrale communicatiesysteem op een eenduidige manier te zijn gewaarborgd.

4. *Regeling voor gas*

Voor het faciliteren van de klantprocessen van gas via de centrale systemen van de gezamenlijke netbeheerders is in de codes geen expliciete regeling opgenomen voor wat betreft de regionale netbeheerders. In artikel 9.1.8 Informatiecode staat immers dat voldaan moet zijn aan de voorwaarden zoals bedoeld in artikel 5.8 Netcode elektriciteit. In de Informatiecode wordt niet verwezen naar de gascodes. De ACM treedt nog in contact met de gezamenlijke netbeheerders om te bepalen op welke wijze deze belemmering zo snel mogelijk is weg te nemen, bijvoorbeeld met een vergelijkbare bepaling in de Aansluit- en transportcode RNB en de Aansluitcode LNB zoals in artikel 5.8 Netcode elektriciteit staat.

5. *MLOEA op GDS-en*

In haar brief van 14 november 2017 heeft de ACM benadrukt dat de systematiek van MLOEA ook mogelijk moet zijn voor afnemers op een GDS. In het codebesluit MLOEA is geregeld dat een netbeheerder voor elke aansluiting op het openbare net primaire en secundaire allocatiepunten moet realiseren. Voor elk allocatiepunt kan een afnemer een andere leverancier kiezen. In het codebesluit MLOEA heeft de ACM benadrukt dat met dit codebesluit niet is geregeld dat een openbare netbeheerder voor afnemers op een GDS primaire of secundaire allocatiepunten moet realiseren.

Het staat een GDS-eigenaar echter vrij voor haar eigen afnemers secundaire allocatiepunten aan te maken. Als een GDS-eigenaar gebruik maakt van het centrale communicatiesysteem dan is de GDS-eigenaar zelfs verplicht om op verzoek van afnemers voor de aansluitingen op het eigen net secundaire allocatiepunten aan te maken. De bepalingen van de Informatiecode zijn dan immers van overeenkomstige toepassing voor de GDS-eigenaar (artikel 2.1.1b jo. 1.1.6 Informatiecode). Daarmee gelden de bepalingen over het realiseren van secundaire allocatiepunten voor elektriciteit ook voor een GDS-eigenaar. Over de levering aan deze secundaire allocatiepunten kunnen de betrokken partijen dan via het centrale communicatiesysteem van de gezamenlijke netbeheerders communiceren. Daarmee is feitelijk voor elektriciteit MLOEA voor afnemers ten behoeve van een GDS geregeld.

6. *Wettelijke belemmeringen*

In de huidige codes is dus al geregeld dat een GDS-eigenaar voor het faciliteren van de klantprocessen ten behoeve van een GDS met haar eigen register toegang kan krijgen tot het centrale communicatiesysteem van de gezamenlijke netbeheerders. In de huidige regeling is de taakverdeling tussen netbeheerders en GDS-eigenaren duidelijk. Openbare netbeheerders hebben geen taken voor afnemers op een GDS en hoeven geen EAN-codes voor die afnemers aan te maken. Dat is een verantwoordelijkheid van de GDS-eigenaar. Zoals aangegeven is alleen voor een GDS dat op het regionale gastransportnet is aangesloten nog een regeling nodig over de toegang tot het centrale communicatiesysteem ten behoeve van een GDS.

Dan het vraagstuk over een mogelijke strijdigheid met artikel 17 van de Elektriciteitswet 1998.¹⁰ De bepalingen in de codes zoals in deze brief zijn uitgelegd hebben formele rechtskracht en netbeheerders zijn verplicht zich aan de codes te houden. De bepalingen zijn daarbij vastgesteld op grond van artikel 36 van de Elektriciteitswet 1998 en zijn daarmee bij of krachtens de Elektriciteitswet 1998 tot stand gekomen. Uit de codes vloeit voort dat de gezamenlijke netbeheerders een verplichting hebben te zorgen dat een GDS-eigenaar met zijn eigen systeem toegang tot het centrale communicatiesysteem heeft. De gezamenlijke netbeheerders hebben daarbij als verplichting de GDS-eigenaar de beschikking te geven over alle gegevens die nodig zijn voor de toegang tot het centrale communicatiesysteem. Op deze manier kunnen leveranciers zonder marktbelemmering via het openbare net en het GDS aan afnemers op een GDS leveren. Daarmee kunnen netbeheerders zonder marktbelemmering het transport van elektriciteit verzorgen. Het transport van elektriciteit is onmiskenbaar een wettelijke taak en de netbeheerders mogen bij de uitvoering van deze taak geen marktbelemmeringen opwerpen. Het weigeren van de toegang tot het centrale communicatiesysteem voor een GDS-eigenaar belemmert het transport van elektriciteit naar een afnemer op een GDS. Bovendien heeft een GDS-eigenaar op grond van de bepalingen uit de codes de taak om zijn of haar eigen registers bij te houden. Netbeheerders hebben hier geen taak en kunnen hierbij dus niet in strijd met een wettelijke taak handelen. Artikel 17 van de Elektriciteitswet 1998 staat niet in de weg aan de uitvoering van de bepalingen zoals die in de codes zijn opgenomen. Dit zou anders betekenen dat artikel 17 van de Elektriciteitswet 1998 een marktbelemmering zou creëren bij het transport van elektriciteit en dat is in strijd met het Europese recht. Uit niets blijkt dat de wetgever een dergelijke marktbelemmering met artikel 17 van de Elektriciteitswet 1998 heeft willen creëren.

¹⁰ In deze analyse gaat de ACM alleen in op de regeling voor elektriciteit. Voor gas is immers de conclusie dat voor het faciliteren van de klantprocessen een aanpassing van de codes nodig is.

Bijlage II – Relevante wettelijke bepalingen

Wettelijke bepalingen

1. In artikel 16 van de Elektriciteitswet 1998 staat voor zover relevant:

De netbeheerder heeft in het kader van het beheer van de netten in het voor hem krachtens artikel 36 of 37 vastgestelde gebied tot taak:

- a. de door hem beheerde netten in werking te hebben en te onderhouden;*
- b. de veiligheid en betrouwbaarheid van de netten en van het transport van elektriciteit over de netten op de meest doelmatige wijze te waarborgen;*
(...)
- f. op de grondslag van artikel 24 ten behoeve van derden transport van elektriciteit uit te voeren;*
(...)
- l. afnemers alle gegevens te verstrekken die zij voor een efficiënte toegang tot het net inclusief het gebruik ervan nodig hebben;*
(...)

2. In artikel 17 van de Elektriciteitswet 1998 staat:

- 1. Een netbeheerder verricht geen andere werkzaamheden dan die nodig zijn voor een goede uitvoering van de bij of krachtens de wet aan hem toegekende taken.*
- 2. In afwijking van het eerste lid mag een netbeheerder in opdracht van een andere netbeheerder de aan die netbeheerder toegekende taken uitvoeren.*
- 3. Een netbeheerder besteedt geen werkzaamheden bij een afnemer uit aan een onderneming waar een leverancier onderdeel van uitmaakt.*
- 4. Ingeval van uitbesteding van werkzaamheden behoudt de netbeheerder de verantwoordelijkheid voor de uitvoering van deze werkzaamheden.*

3. In artikel 10 Aa van de Gaswet staat:

- 1. Een netbeheerder verricht geen andere werkzaamheden dan die nodig zijn voor een goede uitvoering van de bij of krachtens de wet aan hem toegekende taken.*
- 2. In afwijking van het eerste lid mag een netbeheerder in opdracht van een andere netbeheerder de aan die netbeheerder toegekende taken uitvoeren.*
- 3. Een netbeheerder besteedt geen werkzaamheden bij een afnemer uit aan een onderneming waar een leverancier onderdeel van uitmaakt.*
- 4. Ingeval van uitbesteding van werkzaamheden behoudt de netbeheerder de verantwoordelijkheid voor de onafhankelijke uitvoering van deze werkzaamheden.*

Bepalingen uit de codes

4. In artikel 2.4.4 Code Aansluit- en transportvoorwaarden Gas – RNB staat:

Indien op een gesloten distributiesysteem één of meer verbruikers of invoeders zijn aangesloten die een ander leveringscontract wensen, heeft de beheerder van het desbetreffende gesloten distributiesysteem de verplichting leverancierskeuze te faciliteren.

5. In artikel 2.4.5 Code Aansluit- en transportvoorwaarden Gas – RNB staat:

Indien de beheerder van het gesloten distributiesysteem kiest voor het faciliteren van leverancierskeuze door middel van suballocatie, heeft hij de verplichting zijn leverancier en programmaverantwoordelijke opdracht te geven samen te werken met de leverancier(s) en programmaverantwoordelijke(n) van de in 2.4.4 bedoelde verbruiker(s) of invoeder(s) ten einde de allocatie van gerealiseerde energiestromen op de aansluiting van het gesloten distributiesysteem op het regionale gastransportnet toe te delen aan de aansluiting(en) van de in 2.4.4 bedoelde verbruiker(s) of invoeder(s).

6. In artikel 2.4.6 Code Aansluit- en transportvoorwaarden Gas – RNB staat:

Indien de beheerder van het gesloten distributiesysteem geen gebruik maakt van suballocatie, geeft hij de regionale netbeheerder in de desbetreffende regio de mogelijkheid om de in 2.4.4 bedoelde verbruiker of invoeder te voorzien van een aansluiting op het net van die regionale netbeheerder.

7. In artikel 7.5 Transportcode LNB staat:

De beheerder van een gesloten distributiesysteem, aangesloten op het landelijk gastransportnet, die het recht op leverancierskeuze via het elektronisch berichtenverkeer wenst te realiseren voor één of meer verbruikers of invoeders, aangesloten op het gesloten distributiesysteem, wendt zich tot de netbeheerder van het landelijk gastransportnet.

8. In artikel 5.8 van de Netcode elektriciteit staat:

1 Indien de beheerder van een gesloten distributiesysteem gebruikt wenst te maken van het elektronisch berichtenverkeer bedoeld in paragraaf 13.5 van deze code en artikel 9.1.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas, dan

a. dient hij daartoe op grond van artikel 13.17, eerste lid van deze code respectievelijk artikel 9.1.6 van de Informatiecode elektriciteit en gas gerechtigd te zijn, en;

b. zijn de volgende onderdelen van deze code en van de Informatiecode elektriciteit en gas van overeenkomstige toepassing op de beheerder van het gesloten distributiesysteem:

1°. artikel 2.12, met uitzondering van het tweede lid,

2°. de artikelen 9.2, 9.10, 9.11 en 13.4;

3°. artikel 10.23 inclusief de bijlagen 2 en 3, alsmede de artikelen 10.25, 13.6 tot en met 13.10 en 13.16 tot en met 13.20; en

4°. de Informatiecode elektriciteit en gas, met uitzondering van de hoofdstukken 3, 5 en 8 alsmede van de artikelen 9.1.1 en 9.1.3.

2 (...)

9. In artikel 13.18, eerste lid, van de Netcode elektriciteit staat:

Onverminderd het bepaalde in artikel 13.16, eerste lid, stelt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet het elektronische berichtenverkeer bedoeld in artikel 13.16, eerste lid, open voor berichtenverkeer ten behoeve van gesloten distributiesystemen die voldoen aan de voorwaarden genoemd in artikel 5.8. Daarbij stelt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de beheerder van het desbetreffende gesloten distributiesysteem op de hoogte van de in artikel 13.16, eerste lid, bedoelde regels door toezending daarvan.

10. In artikel 1.1.6 Informatiecode staat:

In deze code wordt met uitzondering van hoofdstuk 3, 5 en 8, en artikelen 2.1.2 en 9.1.1 onder regionale netbeheerder of netbeheerder tevens de beheerder van een gesloten distributiesysteem verstaan, indien deze beheerder van het gesloten distributiesysteem gebruik maakt van het elektronisch berichtenverkeer.

11. In artikel 2.1.1 Informatiecode staat:

De netbeheerder identificeert de aansluitingen en geplande aansluitingen op het eigen net door aan elke aansluiting of geplande aansluiting één unieke EAN-code toe te kennen. De netbeheerder deelt de aangeslotene desgevraagd mee welke EAN-code aan diens aansluiting is toegekend.

12. In artikel 2.1.1b Informatiecode staat:

De netbeheerder kent tevens een EAN-code toe aan elk secundair allocatiepunt dat aan een aansluiting is toegekend.

13. In artikel 2.1.2 Informatiecode staat:

De netbeheerders hebben gezamenlijk een centraal register, hierna te noemen het centraal aansluitingenregister, waarin elke netbeheerder zijn register, bedoeld in 2.1.3, beheert.

14. In artikel 2.1.3 Informatiecode staat:

De netbeheerder beheert voor het eigen net een register, hierna te noemen het aansluitingenregister, waarin per aansluiting of geplande aansluiting geïdentificeerd door de EAN-code van de aansluiting, bedoeld in 2.1.1, voor zover beschikbaar voor geplande aansluitingen, de volgende gegevens zijn vastgelegd:

- a. de naam van de aangeslotene met wie de aansluit- en transportovereenkomst is gesloten;*
- b. de EAN-code van de aansluiting;*
- c. de EAN-code van het netgebied waarin de aansluiting zich bevindt;*

(...)

15. In artikel 6.3.1.2 Informatiecode staat:

De netbeheerder bewaakt, mede op basis van zijn aansluitingenregister, de ontvangst van meetgegevens van aansluitingen, die hij op grond van paragraaf 6.2 van deze code van de desbetreffende meetverantwoordelijken moet ontvangen op volledigheid. Bij geconstateerde tekortkomingen informeert de netbeheerder de meetverantwoordelijke en stelt hij de desbetreffende meetverantwoordelijke zonedig in gebreke. Indien de meetverantwoordelijke de eventueel geconstateerde tekortkomingen zoals bedoeld in 4.1a.1 van de Meetcode elektriciteit niet opheft, meldt de netbeheerder dit aan de aangeslotene, aan de Autoriteit Consument en Markt en aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet. Indien dit noodzakelijk is voor de voortgang van de in deze paragraaf beschreven processen, worden de desbetreffende meetgegevens overeenkomstig de in 6.3.5.10 vastgesteld en geeft de netbeheerder daarbij aan dat er sprake is van overeenkomstig 6.3.5.10 vastgestelde meetgegevens.

16. In artikel 9.1.1 Informatiecode staat:

De netbeheerders en een representatief deel van de leveranciers, de programmaverantwoordelijken en de meetverantwoordelijken organiseren gezamenlijk een overlegplatform, waarin regels worden vastgesteld met betrekking tot de elektronische uitwisseling van gegevens, bedoeld in artikel 6 van de regeling, bedoeld in artikelen 53 en 95cb, zesde lid, van de Elektriciteitswet 1998 en artikelen 21 en 44b, zesde lid, van de Gaswet met uitzondering van hoofdstuk 7 van deze regeling.

17. In artikel 9.1.2 Informatiecode staat:

De ondernemingen als bedoeld in 9.1.1, bedoeld in 9.1.1, stelt regels omtrent:

- a. procedures en specificaties van de te gebruiken centrale communicatiesystemen voor de geautomatiseerde berichtenuitwisseling;*
- b. berichtspecificaties voor de (elektronische) gegevensuitwisseling;*
- c. communicatieprotocollen voor de gegevensuitwisseling;*
- d. de wijze waarop marktpartijen hun autorisatie- en beveiligingsbeleid bedoeld in 9.1a inrichten.*

18. In artikel 9.1.3 Informatiecode staat:

De netbeheerders zijn gezamenlijk verantwoordelijk voor de centrale communicatiesystemen en besteden de inrichting en het beheer ervan in het algemeen en de uitvoeringshandelingen als bedoeld in 9.1.5, 9.1.7 en 9.1.10 in het bijzonder uit aan een uitvoeringsorganisatie.

19. In artikel 9.1.5 Informatiecode staat:

De gezamenlijke netbeheerders organiseren bij wijziging van de procedures, specificaties, berichtspecificaties of communicatieprotocollen, bedoeld in 9.1.2, een test waarbij een netbeheerder, leverancier, programmaverantwoordelijke of meetverantwoordelijke die aantoonbaar voldoet aan de betreffende procedures, specificaties, berichtspecificaties of communicatieprotocollen een verklaring ontvangt dat de test succesvol is doorlopen.

20. In artikel 9.1.8 Informatiecode staat:

Onverminderd het bepaalde in artikel 9.1.1 stellen de gezamenlijke netbeheerders het elektronische berichtenverkeer, bedoeld in 9.1.2, open voor berichtenverkeer ten behoeve van gesloten distributiesystemen die voldoen aan de voorwaarden genoemd in artikel 5.8 van de Netcode elektriciteit. Daarbij stellen de gezamenlijke netbeheerders de beheerder van het desbetreffende gesloten distributiesysteem op de hoogte van de in artikel 9.1.2 bedoelde regels door toezending daarvan.

21. In artikel 9.1.9 Informatiecode staat:

De gezamenlijke netbeheerders voeren de openstelling als bedoeld in 9.1.8 pas uit als de beheerder van het gesloten distributiesysteem een afschrift van de aan hem krachtens artikel 15, tweede lid, van de Wet verleende ontheffing heeft verstrekt aan de uitvoeringsorganisatie, bedoeld in 9.1.3.