



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

## Consultatiedocument van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 15 januari 2016

met betrekking tot de komende herziening van de Technische Reglementen  
Distributie Elektriciteit en Gas (2016-2017): voorstel van een nieuwe structuur en  
werkwijze

## Onderwerp van de consultatie

De VREG gaat over tot de publieke consultatie van een voorstel van nieuwe structuur en werkwijze met betrekking tot de komende herziening van de Technische Reglementen Distributie Elektriciteit en Gas (2016 – 2017). De VREG streeft ernaar om in 2017 een breed gedragen voorstel van reglementen ter goedkeuring voor te leggen aan de Vlaamse Regering. Door middel van voorliggende consultatie wil de VREG alle belanghebbenden van bij de start inspraak geven in zowel de inhoud als het proces van de herziening.

## Consultatietermijn

Deze consultatie loopt van 15 januari tot en met 11 maart 2016.

De consultatie wordt mondeling toegelicht op het Beleidsplatform van 1 februari 2016.

Alle geïnteresseerde partijen kunnen hun opmerkingen op dit consultatiedocument bij voorkeur per e-mail overmaken aan Leen Vandezande met als onderwerp CONS-2016-01.

## Specifieke vragen

De VREG staat open voor alle opmerkingen over voorliggend consultatiedocument, maar is in het bijzonder geïnteresseerd in de mening van de belanghebbenden op volgende vragen:

1. Gaat u akkoord met de reikwijdte van de herziening zoals beschreven in hoofdstuk 1? Zijn er eventuele andere thema's die noodzakelijk uitgeklaard moeten worden tijdens deze herziening?
2. Hoe beoordeelt u de voorgestelde structuur zoals beschreven in hoofdstuk 3?
3. Hoe beoordeelt u het voorgestelde herzieningsproces, zoals beschreven in hoofdstuk 4?
4. Biedt het voorgestelde proces in hoofdstuk 4 voor u voldoende mogelijkheid tot inspraak en beschouwt u het proces bijgevolg adequaat om finaal tot een maximaal gedragen tekstvoorstel te komen?

## Consultatieverantwoordelijke

Voor meer informatie over het verloop van de consultatie en de inhoud van het consultatiedocument kan u contact opnemen met Leen Vandezande op het nummer 02/553.02.41 of via [marktwerking@vreg.be](mailto:marktwerking@vreg.be).

# Voorstel van een nieuwe structuur en werkwijze met betrekking tot de komende herziening van de Technische Reglementen Distributie Elektriciteit en Gas (2016 – 2017)

## Inhoudsopgave

1. NOODZAAK VAN DE HERZIENING .....	4
2. REDEN VAN DEZE CONSULTATIE.....	5
3. NIEUWE STRUCTUUR.....	6
3.1. <i>Waarom?</i> .....	6
3.2 <i>Voorstel en toelichting</i> .....	7
Deel I. Algemene bepalingen .....	7
Deel II. Netcode.....	7
Deel III. Meetcode .....	8
Deel IV. Marktcode.....	8
Deel V. Samenwerkingscode .....	10
Deel VI. Gesloten distributienetten .....	10
4. HERZIENINGSPROCES .....	11

## 1. Noodzaak van de herziening

De komende jaren zal een aantal ontwikkelingen het Vlaamse energielandschap grondig beïnvloeden. Voor een goede werking van de energiemarkt is het van belang dat deze evoluties tijdig in het wettelijk kader, en dus ook in de technische reglementen, worden verankerd.

### **MIG 6**

Een eerste belangrijke ontwikkeling is de implementatie van de nieuwe marktprocessen, MIG 6 (Message Implementation Guide), waarvan de go-live voorzien is in januari 2018. De introductie van MIG 6 heeft tot doel, enerzijds, om een aantal recente evoluties te integreren in de marktprocessen, zoals de komst van slimme meters en de deelname van lokale productie aan het marktgebeuren. Anderzijds beoogt MIG 6 een aantal processen op een minder foutgevoelige en efficiëntere manier te organiseren dan de huidige MIG 4.1, bijvoorbeeld door de introductie van een accurater settlement model en een 'preswitch' functionaliteit die leverancierswissels vlekkelozer moet laten verlopen. Deze nieuwe marktafspraken werden in onderling overleg tussen distributienetbeheerders en energieleveranciers opgesteld en zijn uitgebreid gedocumenteerd terug te vinden op de website van Atrias<sup>1</sup>. Zij moeten echter nog hun weerslag vinden in de technische reglementen.

### **MIG TPDA**

Terwijl MIG 6 zich hoofdzakelijk beperkt tot de uitwisseling van informatie tussen netbeheerders en energieleveranciers in het kader van facturatieprocessen, wordt verwacht dat in de toekomst meer en meer informatie zal uitgewisseld worden voor andere doeleinden (energiediensten, flexibiliteit, factureringsinformatie<sup>2</sup>, etc.) en met andere partijen. Zo moeten, conform de energie-efficiëntierichtlijn<sup>3</sup>, verbruiksgegevens ook toegankelijk zijn voor derde partijen die namens de afnemer optreden. De afnemer moet hiervoor uitdrukkelijk zijn toestemming geven en kan zijn toestemming ook op elk moment intrekken. Momenteel worden dergelijke datadiensten geleverd door de distributienetbeheerder via mandatenbeheer op basis van papieren contracten. Aangezien de vraag naar data in de toekomst zal toenemen en de manuele verwerking van mandaten een aantal problemen met zich meebrengt, wordt momenteel gewerkt aan aparte marktprocessen, MIG TPDA (Third Party Data Access) genoemd, die het mogelijk moeten maken om op een geautomatiseerde manier, via het Central Market System (CMS), data ter beschikking te stellen aan gecertificeerde partijen. Een consultatie door de netbeheerders met betrekking tot deze MIG TPDA is momenteel lopende<sup>4</sup>. De marktprocessen die hier mogelijk op termijn uit ressorteren moeten voor een deel in de technische reglementen worden verankerd. De VREG verwijst in dit kader ook naar zijn toekomstig advies i.v.m. databeheer (consultatie voorjaar 2016).

### **slimme meters**

Een andere belangrijke verwachte ontwikkeling betreft de introductie van slimme elektriciteits- en gasmeters. Momenteel wordt, in opdracht van het Vlaams Energieagentschap, een studie uitgevoerd met betrekking tot de functionaliteiten en de uitrol van de slimme meter in Vlaanderen. De resultaten van deze studie worden in het voorjaar van 2016 verwacht. Op basis van deze studie zal de Vlaamse regering beslissingen nemen die op hun beurt hun invloed zullen hebben op de technische reglementen. De VREG verwijst in dit kader ook naar zijn advies over de uitrol van de slimme meter (ADV-2015-03) en zijn advies m.b.t. de implementatie van de energie-efficiëntierichtlijn (ADV-2013-

<sup>1</sup> Zie [http://www.atrias.be/NL/Paginas/Publications\\_UMIG60.aspx](http://www.atrias.be/NL/Paginas/Publications_UMIG60.aspx) voor een volledig overzicht van de MIG 6 documentatie.

<sup>2</sup> M.b.t. factureringsinformatie bij klassieke meters en de mogelijke weerslag hiervan in de technische reglementen verwijst de VREG graag naar zijn advies hieromtrent (ADV-2015-02).

<sup>3</sup> Richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie, tot wijziging van Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en houdende intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG.

<sup>4</sup> Zie [http://www.atrias.be/NL/Paginas/Publications\\_Projects.aspx](http://www.atrias.be/NL/Paginas/Publications_Projects.aspx) voor de consultatienota en bijhorende toelichting.

09), waarin ook wetgevende voorstellen werden opgenomen specifiek van toepassing op slimme meters.

### **flexibiliteit**

Ook op het vlak van flexibiliteit op het elektriciteitsnet dringt de vraag naar de creatie van een wettelijk kader, in eerste instantie m.b.t. het hoog- en middenspanningsnet, zich op. De VREG verwijst in het kader van deze evolutie naar zijn toekomstig advies over flexibiliteitsdiensten (publicatie voorjaar 2016), waarin ook wetgevende voorstellen op niveau van de technische reglementen zullen opgenomen zijn.

### **Netwerkcodes**

De netwerkcodes zijn een set van Europese verordeningen om de Europese Interne Elektriciteitsmarkt te bevorderen. De meeste codes zitten in de laatste fases vooraleer ze in 2016 of 2017 van kracht worden. De netwerkcodes zijn in de eerste plaats gericht op de werking van de transmissienetbeheerders, maar hebben ook significante impact op het distributienet. Hun impact op regionaal niveau ligt daarom vooral op aanpassingen in het TRPV-E en in beperktere mate op het TRDE. In 2016 zullen er minstens 2 netwerkcodes (Demand Connection Code & Requirements for Generators) van kracht worden. De implementatieperiode van 2 jaar om de regelgeving aan te passen gaat dan ook van start in 2016. Het is de bedoeling van VREG om zoveel als mogelijk, de nieuwe vereisten reeds mee te nemen in de procedure voor een nieuwe versie van de technisch reglementen.

### **andere**

Tot slot zullen ongetwijfeld bepaalde evoluties in regelgeving een weerslag moeten vinden in de technische reglementen. Zo is er bijvoorbeeld de ontwerp regelgeving inzake elektrische voertuigen en laadinfrastructuur. In dit kader verwijzen we naar de Europese richtlijn betreffende de uitrol van infrastructuur voor alternatieve brandstoffen<sup>5</sup> en het daarmee gerelateerde Vlaams actieplan 'Clean Power for Transport', waarmee Vlaanderen zijn bijdrage zal leveren tot de, door de richtlijn verplichte, opmaak van een nationaal beleidskader voor de marktontwikkeling van milieuvriendelijke energie/brandstoffen voor voertuigen en de bijhorende infrastructuur (tegen november 2016). De VREG stelde onlangs alvast een advies op met betrekking tot het voorontwerp van besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het Energiebesluit wat betreft de activiteiten en openbaardienstverplichtingen van de distributienetbeheerders ter stimulering van de infrastructuur ten behoeve van elektrische voertuigen (ADV-2015-10). Daarin is bijvoorbeeld sprake van het introduceren, in het TRDE, van een meldingsplicht aan exploitanten van oplaadpunten.

Rekening houdende met bovenstaande elementen acht de VREG een grondige herziening van de technische reglementen noodzakelijk. Naast de vele inhoudelijke aanpassingen die moeten gebeuren, wil de VREG dit moment ook aangrijpen om de structuur van de technische reglementen te optimaliseren.

## **2. Reden van deze consultatie**

Artikel 4.2.1 van het Energiedecreet bepaalt volgende werkwijze met betrekking tot de opstelling van de technische reglementen:

*§1. De VREG stelt, na voorafgaandelijk stakeholdersoverleg, een ontwerp van technisch reglement op voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet, het aardgasdistributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Dit ontwerp van reglement wordt vervolgens ter consultatie aan de marktpartijen voorgelegd.*

---

<sup>5</sup> Richtlijn 2014/94/EU van het Europees Parlement en de Raad van 22 oktober 2014 betreffende de uitrol van infrastructuur voor alternatieve brandstoffen

De VREG streeft ernaar om in 2017 een breed gedragen voorstel van reglementen ter goedkeuring voor te leggen aan de Vlaamse Regering. Door middel van voorliggende consultatie wil de VREG alle belanghebbenden van bij de start inspraak geven in zowel de inhoud als het proces van de herziening. De VREG is er zich van bewust dat deze grondige herziening in een relatief korte tijdspanne zal moeten gebeuren en een substantiële inspanning zal vergen van alle betrokkenen. Zoals al vroeger aangehaald is het echter belangrijk voor een goede werking van de energiemarkt om tijdig in het nodige wettelijk kader te voorzien.

Meer specifiek wil de VREG via deze consultatie (1) de huidige structuur van de technische reglementen in vraag stellen en een nieuwe – in functie van de hierboven beschreven evoluties aangepaste – structuur aftoetsen en (2) transparantie en inspraak creëren over het verdere verloop van het herzieningsproces. Beide aspecten komen aan bod in respectievelijk hoofdstuk 3 en 4 van dit consultatiedocument.

### 3. Nieuwe structuur

#### 3.1. *Waarom?*

De huidige structuur van de technische reglementen ziet eruit als volgt:

- Deel I. Algemene bepalingen
- Deel II. Planningscode
- Deel III. Aansluitingscode
- Deel IV. Toegangscode
- Deel V. Meetcode
- Deel VI. Samenwerkingscode

Zoals hierboven aangegeven, is een (grondige) herziening van de technische reglementen vereist. Het blijkt echter niet eenvoudig om de aan te brengen wijzigingen in te voegen in de bestaande structuur van de technische reglementen. Zo zijn de nieuwe (MIG 6) concepten op niveau van het toegangspunt – met een duidelijker onderscheid tussen net- en markttoegang tot gevolg, de evolutie op vlak van metering van 'technisch type' meter naar het (mogelijk) gebruik van de meter, het ontstaan van ondersteunende marktprocessen – naast de bestaande marktprocessen in functie van levering en facturatie – om datatoegang voor derden en eventueel het aanbieden van flexibiliteitsdiensten te faciliteren, ... niet zonder meer inpasbaar in de huidige delen van de technische reglementen.

Daarom rees het idee om de hele structuur van de technische reglementen te herdenken en herwerken. Hierbij wordt gestreefd naar een maximaal modulaire structuur zodat ook in de verdere toekomst nieuwe evoluties makkelijk toegevoegd kunnen worden.

De nieuwe structuur maakt een duidelijke opsplitsing tussen alles wat met het **net** (meer technisch) te maken heeft, enerzijds, en alles wat de **markt** betreft, anderzijds:

- De **NETCODE** bevat voorschriften voor netbeheerders en netgebruikers op drie gebieden: het functioneren van de netten, het aansluiten van klanten op de netten en het transporteren van elektriciteit of gas over de netten. Hier wordt dus alles inzake planning, aansluiting en de technische toegang tot het net gebundeld.
- Onder de **MEETCODE** worden alle bepalingen opgenomen betreffende de meetinrichtingen op het distributienet. Alle bepalingen i.v.m. de meetgegevens, van zodra ze de meetinrichting verlaten, komen onder de marktcode terecht. Bepalingen over het lokaal waarin de meetinrichting

geplaatst wordt, en de toegang ertoe, hoort dan weer onder de Netcode, omdat dit gelinkt is aan de aansluiting.

- De **MARKTCODE** beschrijft de voorwaarden en plichten die gerelateerd zijn aan het verkrijgen van toegang tot én het leveren op de energiemarkt en bevat bepalingen inzake de informatiestromen via het berichtenverkeer hieromtrent. De marktcode biedt ook plaats voor het reguleren van nieuwe evoluties in de markt, zoals het faciliteren van toegang tot data voor derden en het aanbieden van flexibiliteitsdiensten.
- Een aparte code voor **GESLOTEN DISTRIBUTIENETTEN** bevat alle bepalingen van toepassing op gesloten distributienetten. Momenteel zijn deze bepalingen verspreid over de verschillende codes. Omwille van de duidelijkheid en vindbaarheid voor GDN-beheerders, en omwille van te vermijden complexiteit bij de redactie van de technische reglementen, lijkt een groepering echter opportuun.

### **3.2 Voorstel**

Hieronder geven we de nieuwe structuur voor het TRDE weer, telkens met een korte toelichting wat in elke code aan bod zal komen. De nieuwe structuur voor het TRDG zal vrij gelijklopend zijn en wordt in dit document daarom niet apart besproken.

#### **Deel I. Algemene bepalingen**

Onder dit deel wordt beschreven: het toepassingsgebied van het technisch reglement, de taken en verplichtingen van de netbeheerder, het publiek ter beschikking te stellen informatie, voorschriften inzake modelcontracten, reglementen, procedures en formulieren, beschrijving van noodsituatie en overmacht,...

#### **Deel II. Netcode**

Alles wat meer met het net zelf te maken heeft; dus veeleer het technische aspect eraan: de regels over investeringen, aansluitingen, en voorwaarden om (technisch gezien) toegang tot het net te krijgen.

##### *Hoofdstuk 1. Planning*

In dit hoofdstuk worden de bepalingen geplaatst die momenteel onder de huidige Planningscode van de technische reglementen staan.

##### *Hoofdstuk 2. Aansluiting*

In dit hoofdstuk worden de voorschriften bepaald die betrekking hebben op de aansluiting en bepaalde installaties van de netgebruiker.

Komen daarin aan bod: de procedure voor aanvraag, wijziging, verzwaring en wegname van de aansluiting, de technische voorwaarden, en de rechten en plichten van netgebruiker en netbeheerder.

Hieronder ressorteert ook bijvoorbeeld de toegankelijkheid van de netbeheerder tot de installaties, hetgeen nu onder "algemene bepalingen" staat. Hieronder valt ook de bepalingen inzake het ter beschikking stellen – in voorkomend geval- van een terrein of lokaal voor de meetinrichting, en de toegang ertoe.

In de toekomst kunnen hier ook bepalingen in verband met de EU-netwerkcodes over aansluiting opgenomen worden.

### Hoofdstuk 3. Nettoegang

Onder dit hoofdstuk ressorteert alles wat met de *technische* aspecten van toegang te maken heeft, zoals congestie (cf. o.a. huidige hoofdstukken IV.4 en IV.5.).

Ook nieuwe onderwerpen zoals technische aspecten van flexibiliteit (bijvoorbeeld ondersteunende diensten van de DNB, toekomstige rechten en plichten in verband met netveiligheid van netgebruikers die deelnemen aan flexibiliteit, ...) horen onder dit hoofdstuk.

Administratieve vereisten met betrekking de leveringsvergunning, ARP-schap, etc. en het toegangscontract zelf horen hier niét onder, maar zullen onder de Marktcode geplaatst worden.

### Deel III. Meetcode

In de meetcode worden alle bepalingen opgenomen betreffende de meetinrichtingen op het distributienet die handelen over het volgende:

- Waaruit bestaat een meetinrichting?
- Wie mag de meetinrichting plaatsen, aanpassen, onderhouden, vervangen, verwijderen en uitbaten?
- Rechten van de netgebruiker tot de meter (toegang tot de gebruikerspoort bvb.)
- Welke meetinrichting moet worden geplaatst op een laagspannings- en middenspanningsaansluiting?
- Waaraan moeten de meetinrichtingen LS/MS voldoen?
- Locatie van de meetinrichting (bijvoorbeeld: rechtstreekse verbinding op een HS/LS-transformatiepost, op de scheiding van het net en de binneninstallaties, of op de scheiding van 2 netten)
- Nauwkeurigheidsvereisten;
- Bijkomende voorwaarden voor meetinrichtingen voor netgebruikers met decentrale producties;
- Tariefperiodes en aansturing;
- Technische voorschriften voor budgetmeters;
- Behandeling van storingsen en fouten van meetinrichtingen;
- Inspectie en administratief beheer van meetinrichtingen;
- Bepalingen betreffende de meteropnames

Vanaf het moment dat de data de meter verlaten, belanden we in de marktcode: verzameling en uitwisseling van meetgegevens, schattingen, rechtzettingen,...

### Deel IV. Marktcode

In de marktcode staan de voorwaarden en plichten beschreven gerelateerd aan het verkrijgen van toegang tot én het leveren op de energiemarkt.

De marktcode bevat de rollen en verantwoordelijkheden van de verschillende marktpartijen bij het registreren en uitwisselen van informatie in het kader van de marktprocessen, net als specifieke regels van toepassing op het berichtenverkeer bij de aanwijzing van, of wijziging op, een toegangspunt, de opname en rechtzetting van meterstanden, de allocatie en reconciliatie.

Regelgeving om de toegang van derde partijen tot verbruiksgegevens te faciliteren, alsook de rollen en verantwoordelijkheden in dit kader, zijn eveneens opgenomen in de marktcode.

Eventuele rollen en verantwoordelijkheden van nieuwe marktpartijen, bijvoorbeeld partijen die flexibiliteitsdiensten aanbieden, en regelgeving over ondersteunende marktprocessen hieromtrent maken tenslotte ook deel uit van de marktcode.



### *Hoofdstuk 1. Registratie van gegevens*

In dit hoofdstuk wordt alle informatie opgelijst die – op niveau van het toegangspunt – wordt geregistreerd ter ondersteuning van de vrije marktwerking. Hierbij wordt een onderscheid gemaakt tussen informatie m.b.t. de fysieke installatie (niveau Head Point) en informatie m.b.t. de marktpartijen die actief zijn op het toegangspunt en de geleverde diensten (niveau Service Delivery Point).

Hiernaast worden algemene principes toegevoegd m.b.t. gegevensbescherming, bewaartermijnen van gegevens en doeleinden waarvoor deze gegevens aangewend mogen worden. Verder in de Marktcode worden deze principes gedetailleerd in het kader van specifieke marktprocessen.

### *Hoofdstuk 2. Markttoegang*

In dit hoofdstuk worden de vereisten beschreven waaraan een marktpartij moet voldoen om te kunnen leveren en/of lokale productie/injectie te vermarkten/valoriseren op de energiemarkt. Meer specifiek doelen we op:

- Voorwaarden waaraan een marktpartij moet voldoen om toegang tot het net te verkrijgen alsook bepalingen omtrent wie een toegangshouder kan zijn;
- Handels- en balanceringsvereisten, zoals vermeld in Artikel 4.2.1 van het Energiedecreet. Verplichtingen zoals de aanwijzing van een evenwichtsverantwoordelijke, de deelname aan de financiële afhandeling van de reconciliatie en het uitwisselen van informatie op een MIG-conforme manier worden hier samen opgelijst.

Verder wordt een beschrijving van de 'diensten' die een marktpartij mogelijk kan aanbieden (afname, valorisatie injectie, vermarkting productie, etc.) op een toegangspunt en het zichtbaar maken van de beschikbare diensten per individueel toegangspunt via een zogenaamde 'service catalog' (MIG 6) toegevoegd in dit hoofdstuk. Hierbij worden ook bepalingen opgenomen omtrent de mogelijke meetconfiguraties op een toegangspunt, vermits ook deze een invloed hebben op de diensten die er aangeboden kunnen worden. De meetconfiguratie betreft het meetregime (1 vs. 3), de opnamefrequentie voor facturatie, de opnamefrequentie voor informatie en de time frames voor leveranciers.

### *Hoofdstuk 3. Marktfacilitatie*

In dit hoofdstuk worden specifieke bepalingen omtrent de marktprocessen opgenomen. Rollen en verantwoordelijkheden van de verschillende marktpartijen bij het uitwisselen van informatie alsook regels m.b.t. de inhoud en termijnen van berichten worden per marktproces beschreven.

Een onderscheid wordt hierbij gemaakt tussen:

- Processen die een wijziging op het toegangspunt teweeg brengen zoals een leverancierswissel, een klantenwissel, een verhuis of een opzegging van contract door de leverancier (cf. domein 'Structure' in MIG 6). Ook nieuwe MIG 6 processen worden opgenomen, zoals de preswitch, net als extra modaliteiten m.b.t. een aantal processen zoals het gebruik van het energieovernamedocument in het kader van een verhuis.

- Processen gekoppeld aan het uitlezen, verwerken en ter beschikking stellen van meetgegevens aan de verschillende marktpartijen (cf. domein 'Measure' in MIG 6). Hierbij zal een onderscheid worden gemaakt tussen processen al naargelang de meetconfiguratie op het toegangspunt. Ook zal een onderscheid worden gemaakt al naargelang het doel van het meetgegevensproces, i.e. voor facturatie doeleinden vs. informatieve doeleinden.
- Processen die de afgenomen en geïnjecteerde hoeveelheden elektriciteit toewijzen aan de marktpartijen en die m.a.w. betrekking hebben op de allocatie en reconciliatie (cf. domein 'Settle' in MIG 6).

#### *Hoofdstuk 4. Aanvullende marktprocessen ter facilitatie van datatoegang voor derden*

Dit hoofdstuk betreft het toegankelijk maken van verbruiksgegevens voor derde partijen. Meer specifiek worden de modaliteiten beschreven van een geautomatiseerde gegevensuitwisseling (contracten, certificering, granulariteit en frequentie van de data,...).

Hierbij is het van belang om duidelijk te definiëren wat onder derde partijen in de context van datatoegang wordt verstaan. Onder derde partijen wordt hier verstaan:

- Partijen die een rol opnemen die niet voorkomt in de leveringsmarkt en specifiek voor die rol toegang tot de data vragen (bv. leveranciers vanuit hun rol als aanbieders van energiediensten (ESCO's), aggregatoren,...);
- Multisites, waarbij de afnemer gegevens opvraagt voor meerdere van zijn eigen toegangspunten.

#### *Hoofdstuk 5. Aanvullende marktprocessen ter facilitatie van flexibiliteit*

In dit hoofdstuk kunnen bepalingen worden opgenomen over nieuwe marktaspecten van flexibiliteit zoals bijvoorbeeld rechten en plichten van verschillende (nieuwe) marktpartijen rond data en meteringprocessen om flexibiliteit te faciliteren in de markt.

### **Deel V. Samenwerkingscode**

Deze code blijft afzonderlijk, zoals ook nu het geval is.

In deze code worden de voorschriften beschreven in verband met de koppeling tussen het transmissienet en de elektriciteitsdistributienetten. In de toekomst kunnen hier ook nieuwe rechten en plichten in de samenwerking tussen TNB en DNB hieronder vallen. Het korte extra hoofdstuk over de koppeling van een gesloten distributienet, wordt geplaatst onder de aparte code gesloten distributienetten.

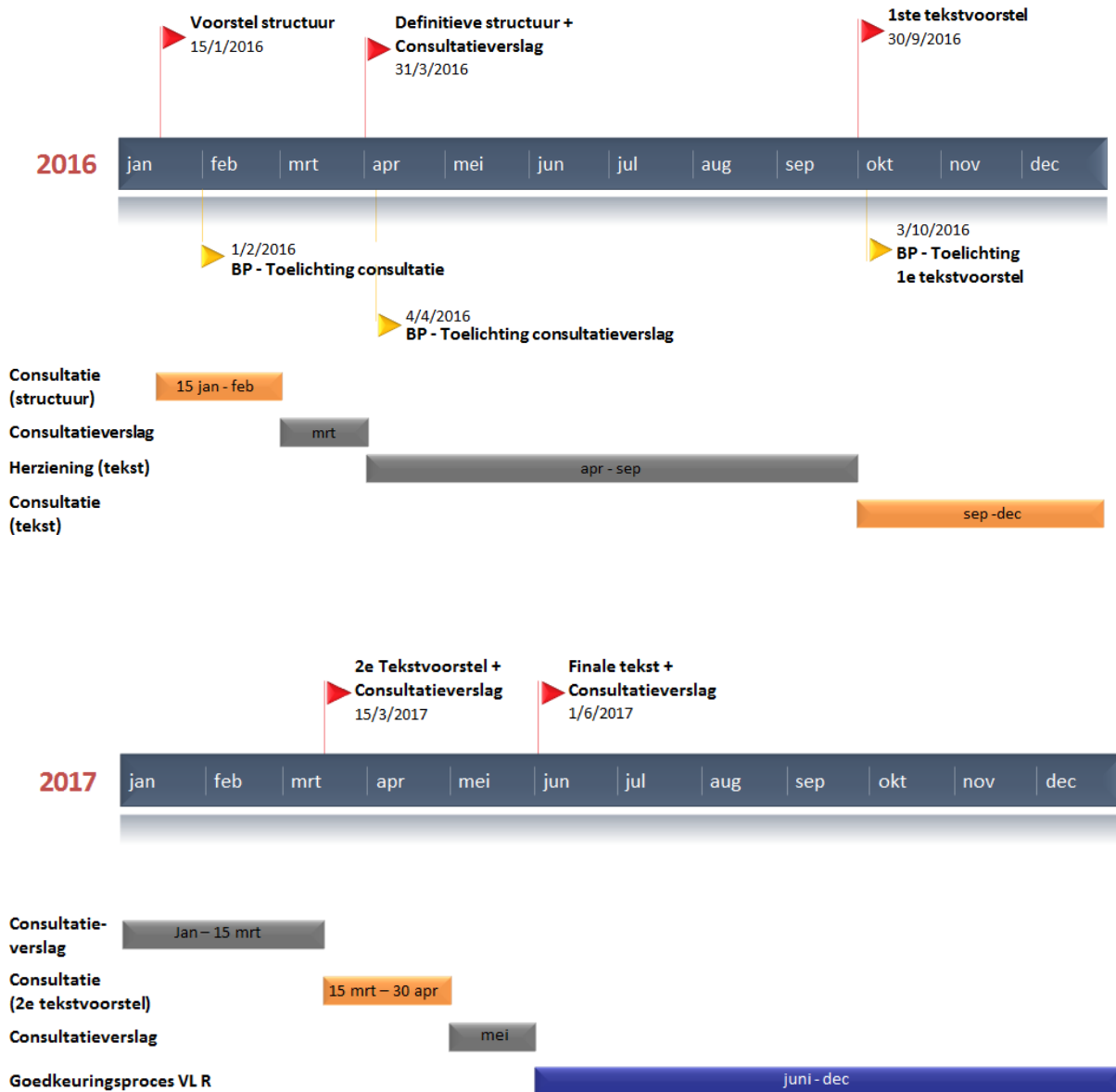
### **Deel VI. Gesloten distributienetten**

Deze code bundelt alle bepalingen uit het technisch reglement die voor de gesloten distributienetten gelden.

Deze code zal opgesplitst worden in enkele hoofdstukken, geënt op de structuur van het technisch reglement: algemene bepalingen, aansluiting, meting, toegang, informatie-uitwisseling en samenwerking.

## 4. Herzieningsproces

Hierna wordt weergegeven op welke wijze wij het herzieningsproces wensen in te plannen, dit is inclusief de feedback- en overlegmomenten: consultatie, stakeholdersoverleg (beleidsplatform),...



Zoals uit bovenstaande figuur blijkt, mag het herzieningsproces maximaal twee jaar in beslag nemen en moet het tegen 1 januari 2018 (go live MIG 6) afgerond zijn.

In een eerste fase plant de VREG de nieuwe structuur van de technische reglementen te consulteren (15 januari – 11 maart 2016) om zo tot een finale structuur te komen op 31 maart 2016. Daarnaast werden ook 2 overlegmomenten ingepland, met name op de beleidsplatformen van 1 februari (toelichting consultatie) en 4 april 2016 (toelichting consultatieverslag).

Op basis van de nieuwe structuur zal de VREG in een tweede fase van start gaan met het uitwerken van de tekstuele aanpassingen om 30 september 2016 een eerste tekstvoorstel te kunnen voorleggen en consulteren. De consultatie zal lopen van september tot en met december en zal op het beleidsplatform van 3 oktober 2016 worden toegelicht.

Begin 2017 zal de VREG vervolgens tot 15 maart 2017 de tijd nemen om de reacties van de stakeholders te verwerken in het consultatieverslag. Op basis van die resultaten wordt vervolgens een tweede consultatie gelanceerd (15 maart tot 30 april 2017). Ook hier wil de VREG een overlegmoment met de stakeholders inplannen om het consultatieverslag en de tweede consultatie toe te lichten.

Ten slotte, zal de VREG na de verwerking van deze tweede consultatie op 1 juni 2017 de finale teksten aan de Vlaamse Regering ter goedkeuring voorleggen.