

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

ADVIES (BRUGEL-ADVIES-20130124-163)

Betreffende het:

Ontwerp van SIBELGA van wijziging van de technische reglementen voor het beheer van de distributienetten elektriciteit en gas in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest

Gegeven op basis van artikel 9 ter van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en op basis van artikel 9 van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

24 januari 2013

Inhoudsopgave

1	Juridische grondslag	4
2	Herziening van de technische reglementen: Voorafgaande uiteenzetting	5
2.1	Motivaties.....	5
2.2	Gekozen methodologie	5
2.3	Voorgeschiedenis.....	5
2.4	Presentatie van het advies	6
3	Ontwerp van technische reglemen.....	7
4	ten: Algemene opmerkingen.....	7
4.1	Over de vorm van het ontwerp	7
4.2	Over de inhoud van het ontwerp	7
5	Ontwerp van technische reglementen: Specifieke opmerkingen.....	9
5.1	Over de transversale aspecten (elektriciteit en gas).....	9
5.1.1	Verbruikte maar niet gefactureerde energie	9
5.1.2	Eventuele invoering van intelligente meters	10
5.1.3	Verbetering van de meetgegevens	11
5.1.4	Wijziging van de technische voorschriften.....	14
5.1.5	Aspecten met betrekking tot de leveranciers	15
5.1.6	Onnodige verplaatsingen	15
5.1.7	Andere bepalingen	16
5.2	Over de aspecten met betrekking tot elektriciteit.....	17
5.2.1	Herstructurering van het distributienet.....	17
5.2.2	Privénetten - meergebruikersnetten.....	19
5.2.3	Aansluitingen "Trans- MS" en "MS 26-1 kV"	20
5.3	Over de aspecten met betrekking tot groene stroom.....	21
5.3.1	Overdracht van de bevoegdheden inzake meting	21
5.3.2	Compensatie.....	22
5.3.3	Onbeschikbare of onbetrouwbare meetgegevens	23
5.3.4	Aansluiting van gedecentraliseerde producties	23
5.4	Over de aspecten met betrekking tot gas	24
5.4.1	Stijgleidingen	24
5.4.2	Biomethaan	25
6	Conclusies.....	27
6.1	Verbetering van meetgegevens.....	27
6.1.1	Wijzigingsvoorstel	28
6.2	Onnodige verplaatsingen.....	28
6.2.1	Aandachtspunten	28
6.3	Aansluitingen "Trans- MS" en "MS 26-1 kV"	28
6.3.1	Wijzigingsvoorstel	29

6.4	Overdracht van de bevoegdheden inzake meting.....	29
6.4.1	Wijzigingsvoorstel	29
6.5	Compensatie	29
6.5.1	Wijzigingsvoorstel	30

I Juridische grondslag

Wetende dat de bepalingen van *artikel 9* van de gasordonnantie gelijkaardig zijn, luidt *artikel 9* ter van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, gewijzigd door de artikelen van de ordonnantie van 20 juli 2011, als volgt:

[² Elke netbeheerder werkt een voorstel van technisch reglement uit voor het beheer van zijn eigen net en de toegang hiertoe.

Over deze voorstellen brengt BRUGEL een advies uit en kan wijzigingen aan de voorstellen van technisch reglement voorstellen. In dit geval deelt zij deze mee aan de betrokken netbeheerder. Vervolgens beschikt de betrokken netbeheerder over een termijn van één maand om aan zijn oorspronkelijk voorstel alle of een deel van de door BRUGEL voorgestelde wijzigingen door te voeren. Als deze niet allemaal in overweging genomen worden, rechtvaardigt de betrokken netbeheerder zijn standpunt aan BRUGEL in een advies. BRUGEL stelt vervolgens een aanvullend advies op. Het geheel van de bovenvermelde documenten wordt aan de Regering overgemaakt die het technisch reglement vaststelt door alle of een deel van de voorstellen aan te nemen.

Wijzigingen aan de van kracht zijnde technische reglementen kunnen worden voorgesteld door de Regering of elke netbeheerder voor het net waarvoor hij verantwoordelijk is. BRUGEL brengt een advies uit over elk wijzigingsvoorstel van een technisch reglement en kan aanpassingen in haar advies voorstellen. Het advies van BRUGEL wordt aan de betrokken netbeheerder meegedeeld, die over een termijn van een maand beschikt om er op te antwoorden. Vervolgens stelt BRUGEL indien nodig een aanvullend advies op. Het geheel van de bovenvermelde documenten wordt aan de Regering overgemaakt die alle of een deel van de voorstellen van wijzigingen vaststelt.]²

Wanneer [¹ BRUGEL]¹ op basis van klachten of op grond van haar eigen waarnemingen, een slechte werking of een weinig efficiënte werking identificeert met betrekking tot de uitvoering van een of ander technisch reglement, kan [¹ BRUGEL]¹ [² wijzigingen aan de van kracht zijnde technische reglementen voorstellen.]² Het voorstel van [¹ BRUGEL]¹ wordt dan voor advies voorgelegd aan de netbeheerder en vervolgens, vergezeld van dit advies, binnen de maand na het advies [² door de betrokken netbeheerder bij de Regering neergelegd die alle of een deel van de voorstellen aanneemt]².

(...)

(1) <ORD [2011-07-20/28](#), art. 2, 008; Inwerkingtreding: 20-08-2011 >

(2) <ORD [2011-07-20/28](#), art. 11, 008; En vigueur : 20-08-2011 >

2 Herziening van de technische reglementen: Voorafgaande uiteenzetting

2.1 Motivaties

De technische reglementen elektriciteit en gas, die momenteel van kracht zijn in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, dateren van 2006. De Regering van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest heeft meer bepaald op 13 juli 2006 de technische reglementen goedgekeurd voor het beheer van de distributienetten elektriciteit en gas in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

Sindsdien is er geen herziening geweest van deze technische reglementen en een bepaald aantal factoren pleit voor de wijziging ervan om ze beter in overeenstemming te brengen met de huidige en toekomstige realiteiten van de energiemarkt. Onder deze factoren kunnen we de aanneming citeren op 20 juli 2011, van de wijzigingsordonnanties elektriciteit en gas, evenals de terugkoppeling van ervaring van SIBELGA en BRUGEL, een ervaring die gedurende meerdere jaren werd verworven met betrekking tot de praktische toepassing van deze technische reglementen.

2.2 Gekozen methodologie

De herziening van deze technische reglementen werd opgevat in het kader van een samenwerking tussen SIBELGA en BRUGEL. Van bij het begin was het inderdaad duidelijk dat overleg noodzakelijk zou zijn tijdens het verloop van de werkzaamheden, met name over de belangrijkste thema's die een aanzienlijke impact kunnen hebben op de herziening van de technische reglementen en op het huidige marktmodel. Bijgevolg werd er een werkmethode gekozen waarin deze benadering is geïntegreerd en werd er een specifieke planning opgesteld.

Om de herziening van de technische reglementen tot een goed einde te brengen, werd het ook nuttig geacht om de marktspelers te informeren over de aanvang van de werkzaamheden voor de herziening van de technische reglementen die van kracht zijn in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest. Vervolgens werden deze spelers op het einde van het proces voor de herziening van de technische reglementen officieel geraadpleegd, met het doel hun opmerkingen te verzamelen en ze, geheel of gedeeltelijk, te integreren in het officiële ontwerp dat aan de bevoegde overheden zal worden overhandigd.

2.3 Voorgeschiedenis

Zoals werd uiteengezet in het vorige punt, hebben BRUGEL en SIBELGA veel overlegd met het doel om, vóór de opstelling van een nieuw ontwerp van technisch reglement, de doeleinden van bepaalde belangrijke thema's die een niet-verwaarloosbare impact kunnen hebben op het marktmodel en een aanzienlijke impact kunnen hebben op de herziening van de technische reglementen, beter te integreren in de technische reglementen.

Dit overleg verliep met name via de organisatie van verschillende vergaderingen; in totaal hebben er een tiental vergaderingen plaatsgevonden tussen augustus 2011 en juli 2012, waarvan de belangrijkste betrekking hadden op de volgende thema's:

- Op 31 augustus 2011: proces van de meting en omkadering van de facturatie van onwettig energieverbruik;

- Op 14 september 2011: schadevergoedingsregeling en aansprakelijkheidsvoorwaarden tussen de distributienetgebruiker (DNG) en de distributienetbeheerder (DNB);
- Op 28 september 2011: injectie van biomethaan in het aardgasdistributienet;
- Op 14 oktober 2011: wijzigingen van de spanning (naar 11kV en 400 V) op het elektriciteitsdistributienet;
- Op 18 november 2011: verduidelijking van de concepten "privénetten", "gesloten netten" en "meergebruikersnetten";
- Op 21 december 2011: verwijdering van de stijgleidingen uit het aardgasdistributienet;
- Op 01 februari 2012: gedecentraliseerde productie en flexibiliteit;
- Op 28 februari 2012: reconciliatieproces.

Zoals hierboven vermeld, werd dit overleg tussen SIBELGA en BRUGEL beëindigd in de maand juli 2012. Daarna vond de raadpleging van de marktspelers plaats tussen 10 september en 10 oktober 2012, op basis van het voorlopige ontwerp van technische reglementen gas en elektriciteit, waarop alleen de FEBEG heeft gereageerd.

De officiële ontwerpen van technische reglementen elektriciteit en gas werden door BRUGEL ontvangen op 27 november 2012.

2.4 Presentatie van het advies

De overige tekst van dit advies is als volgt ingedeeld:

- Hoofdstuk 3 heeft betrekking op de algemene opmerkingen, zowel wat betreft de inhoud als de vorm, en dit op basis van de documenten die SIBELGA heeft bezorgd;
- Hoofdstuk 4 bespreekt meer specifiek de belangrijkste behandelde thema's met betrekking tot de technische reglementen. Sommige zijn eerder transversaal en hebben tegelijk betrekking op elektriciteit en gas, terwijl andere meer gericht zijn op één van deze twee energietypes;
- Hoofdstuk 5 geeft een samenvatting, bij wijze van conclusie, van de belangrijkste opmerkingen met betrekking tot dit ontwerp van technische reglementen.

Er moet overigens worden gepreciseerd dat de opmerkingen, die op de volgende pagina's worden geformuleerd, uit twee categorieën bestaan: de ene zijn opmerkingen, opgenomen onder de noemer "aandachtspunten", namelijk opmerkingen waarvan de aanvaarding in het ontwerp van technische reglementen grotendeels aan het oordeel van SIBELGA wordt overgelaten. De andere zijn opgenomen onder de noemer "wijzigingsvoorstel": dit zijn opmerkingen die SIBELGA zou moeten integreren in het definitieve ontwerp van technische reglementen dat voor advies aan BRUGEL zal worden voorgelegd.

3 Ontwerp van technische reglemen

4 ten: Algemene opmerkingen

4.1 Over de vorm van het ontwerp

De herziening van de technische reglementen heeft geleid tot een ontwerp waarvan de tekst veel vlotter leesbaar is, onder meer dankzij bepaalde vrijheden die SIBELGA heeft genomen ten opzichte van de regels van de wetgevingstechniek.

Bijvoorbeeld, om over een volledig instrument te beschikken waarvan de uitvoerders gebruik kunnen maken, neemt SIBELGA *in extenso* bepalingen over uit de elektriciteits- en gasordonnanties: definities (art. 2, § 1 [ontwerp technisch reglement elektriciteit en technisch reglement gas]), de regels betreffende de kwaliteitsrapporten (art. 5 [ontwerp technisch reglement elektriciteit] en art. 8 [ontwerp technisch reglement gas]), enz. Sommige bepalingen komen ook voor in verschillende delen van de technische reglementen en er wordt in het bijzonder op gelet dat de verschillende artikelen die hetzelfde onderwerp behandelen, niet in strijd zijn met elkaar.

Deze vrijheden worden gerechtvaardigd door het feit dat de technische reglementen vaak worden gelezen door niet-juristen. Het is bijgevolg niet overbodig om hen een volledig instrument ter beschikking te stellen, dat op zich volstaat zonder dat de bepalingen van de verschillende wetgevende en reglementaire teksten moeten worden geraadpleegd. De eventuele verwijzingen in de technische reglementen betreffen meer algemeen de technische normen en andere aanbevelingen.

In dezelfde logica werden de ontwerpen van technische reglementen opgevat als instrumenten die voor de verschillende marktspelers begrijpelijk zijn. Daarom bevatten de technische reglementen begrippen die dagelijks worden gebruikt ter vervanging van bepaalde andere termen. Zo verschijnen de begrippen "cabine", "verzegeld", enz. Deze begrippen zijn zodanig gedefinieerd dat de DN

G's het verband kunnen leggen tussen de dagelijkse praktijken en de reglementen waarop de marktspelers zich baseren om te handelen.

De technische reglementen anticiperen overigens op de regionalisering van de tariefbevoegdheid. Zo worden de verwijzingen naar de CREG in de geldende technische reglementen vervangen door "bevoegde reguleringsinstantie". Bovendien wordt BRUGEL bij naam genoemd in de ontwerpen van technische reglementen, in tegenstelling met de geldende versies, en wordt er verondersteld dat BRUGEL nog steeds zal beschikken over de bevoegdheden die haar momenteel zijn toebedeeld.

4.2 Over de inhoud van het ontwerp

Het ontwerp van technische reglementen voegt bepaalde begrippen en bepalingen toe of verwijdt ze, volgens de belangrijkste thema's die werden besproken op de bovenvermelde overlegvergaderingen. Het volgende hoofdstuk bespreekt de grote thema's die adequate opmerkingen van BRUGEL vereisen.

We mogen er dus van uitgaan dat SIBELGA deze begrippen en bepalingen heeft behandeld met de huidige configuratie van de energiemarkt en haar waarschijnlijke toekomstige evoluties in gedachten, zowel op regionaal als op nationaal niveau en, in zekere mate, rekening houdend met wat er op Europees niveau gebeurt.

5 Ontwerp van technische reglementen: Specifieke opmerkingen

5.1 Over de transversale aspecten (elektriciteit en gas)

5.1.1 Verbruikte maar niet gefactureerde energie

Er werd een nieuwe bepaling opgenomen in het ontwerp van technische reglementen (*art. 6 [ontwerp technisch reglement elektriciteit]* en *art. 9 [ontwerp technisch reglement gas]*), van toepassing op alle gevallen van energieverbruik die SIBELGA op haar kosten ten laste neemt, rekening houdend met het huidige marktmodel. Wanneer deze verliezen te wijten zijn aan het verbruik door DNG's, wil SIBELGA de bedragen recupereren die ze verliest als gevolg van verbruikte, maar niet gefactureerde energie omdat het toegangspunt inactief is, of omdat het verbruik niet geregistreerd werd op een actieve meter. Het is niet onbelangrijk om eraan te herinneren dat dit verbruik in principe, *in fine* wordt betaald door de gemeenschap.

Op zich bestaat het principe al in de geldende technische reglementen, maar de ervaring heeft uitgewezen dat het te restrictief en bijgevolg moeilijk toepasbaar was. Het geformuleerde voorstel heeft tot doel alle gevallen van niet-gefactureerd verbruik te dekken (hetzij gedeeltelijk, hetzij volledig). De formulering van het artikel maakt het ook mogelijk de gevallen te dekken waarin de energie wordt verbruikt als gevolg van een zegelbreuk, als gevolg van fraude (bijvoorbeeld manipulatie op de meter), wanneer een toegangspunt inactief is, terwijl een DNG te goeder trouw energie verbruikt, enz.

Voor de verschillende gevallen zou SIBELGA specifieke tarieven opstellen, waarvan sommige een ontradend karakter zouden kunnen hebben, meer bepaald in de gevallen waarin fraude of zegelbreuk wordt vastgesteld. Meer concreet zou het aan SIBELGA toekomen om een standaardtarief, een lager tarief dan dit standaardtarief en een hoger tarief dan dit standaardtarief aan te nemen en, in voorkomend geval, te laten goedkeuren door de bevoegde reguleringsinstantie.

Het ontwerp van technische reglementen heeft ervoor gekozen om het tarief dat in rekening zal worden gebracht, ten laste te leggen van de eigenaar of de bewoner(s) van de verbruikslocatie.

5.1.1.1 Aandachtspunten

Het eerste aandachtspunt betreft art. 6, § 1, tweede lid (ontwerp van technisch reglement elektriciteit) en art. 9, § 1, tweede lid (ontwerp van technisch reglement gas): we stellen voor om de eerste en de tweede zin van deze twee leden te schrappen omdat het vervolg van de zinnen dezelfde ideeën uitdrukt, maar op meer volledige wijze.

Dezelfde wijziging wordt voorgesteld voor art. 210, § 3, derde lid (ontwerp van technisch reglement elektriciteit) – voor art. 168, § 3, derde lid (ontwerp van technisch reglement gas) – voor art. 219, § 2, derde lid (ontwerp van technisch reglement elektriciteit) – voor art. 178, § 2, derde lid (ontwerp van technisch reglement gas).

Het tweede aandachtspunt betreft art. 9, § 1, derde lid (ontwerp van technisch reglement gas): we stellen voor om op het einde van de derde regel "hoeveelheid elektriciteit" te vervangen door "hoeveelheid gas".

Het derde aandachtspunt betreft de verschillende tarieven die zouden worden aangenomen: het zou praktisch zijn om meer informatie te geven in de technische reglementen over de parameters waarmee rekening zal worden gehouden voor de bepaling ervan of om, minstens en indien dit praktischer wordt geacht, in de technische reglementen te vermelden dat de bijkomende informatie over de tarieven werd gepubliceerd op de website van SIBELGA.

5.1.1.2 Wijzigingsvoorstel

Art. 6, § 2, vierde lid (ontwerp van technisch reglement elektriciteit) en art. 9, § 2, vierde lid (ontwerp van technisch reglement gas), bepalen dat het tarief dat wordt toegepast voor het geheel van het onwettig verbruik, het tarief is van het jaar van de door SIBELGA opgestelde factuur. We moeten benadrukken dat, in overeenstemming met de rechtspraak van de Geschillendienst van BRUGEL, SIBELGA rekening moet houden met de verschillende jaren van verbruik en de eventuele verschillende tarieven die erop betrekking hebben, moet toepassen. Er wordt dus aan SIBELGA gevraagd om haar tekst in die zin aan te passen.

5.1.2 Eventuele invoering van intelligente meters

Ook al werd er nog geen enkele beslissing genomen door de bevoegde instanties voor de uitrol van intelligente meters in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, toch bevat het ontwerp van technische reglementen enkele nieuwe bepalingen betreffende de eventuele invoering van deze meters. Ze bevat bepalingen over, meer bepaald, het kader voor het bepalen van de technische en administratieve voorschriften en over de opslag van de meetgegevens.

Het leek inderdaad nuttig om een reglementaire grondslag te geven aan de installatie van dergelijke meters en het aan SIBELGA over te laten om projecten uit te voeren in functie van de technische en economische mogelijkheden. Meer bepaald bepalen *artikel 193* (ontwerp van technisch reglement elektriciteit) en *artikel 153* (ontwerp van technisch reglement gas) dat, in het kader van de uitvoering van de door de Regering goedgekeurde investeringsplannen, SIBELGA intelligente meters zou kunnen installeren in overeenstemming met *artikel 7* van de elektriciteitsordonnantie en *artikel 5* van de gasordonnantie.

5.1.2.1 Aandachtspunten

Het lijkt niet onbelangrijk om *artikel 205* (ontwerp van technisch reglement gas) zodanig te formuleren dat het even volledig is als *artikel 246* (ontwerp van technisch reglement elektriciteit).

5.1.2.2 Wijzigingsvoorstel

Hoewel de verantwoordelijkheid van SIBELGA met betrekking tot het respecteren van het privéleven wordt vermeld op twee verschillende plaatsen in de meetcode, zou het nuttig zijn om in het ontwerp van technische reglementen gas en elektriciteit op een expliciete manier de verplichtingen van SIBELGA te preciseren met betrekking tot het respecteren van de regels die moeten worden gevolgd in het kader van het beheer van de intelligente meters, meer bepaald voor wat betreft het respect voor het privéleven, de niet-discriminatie tussen DNG's en de veiligheid van de gegevens.

Bovendien, in het geval van een, zelfs gedeeltelijke, invoering van intelligente meters volstaat het om de aandacht te vestigen op twee artikelen voor een DNG die in het bezit is van dit type meter omdat

hij deel uitmaakt van het klantensegment waarvoor deze invoering plaatsvond. . Het lijkt immers opportuun om te onderstrepen dat *artikel 246* (ontwerp van technisch reglement elektriciteit) en *artikel 205* (ontwerp van technisch reglement gas) melding zouden moeten maken, met betrekking tot de selectie van de meetgegevens met het oog op de opslag ervan, van het respecteren van de keuzes van de DNG's met betrekking tot de granulariteit van de historische gegevens die ze zouden wensen, in de mate waarin de technische en economische omstandigheden dit toelaten.

Bovendien zouden deze artikelen in overeenstemming moeten zijn met de bepalingen van de Europese richtlijn 2012/27/EU, en meer bepaald op het vlak van de terbeschikkingstelling aan de DNG's van hun historische meetgegevens.

5.1.3 Verbetering van de meetgegevens

Artikel 245 (huidig technisch reglement elektriciteit) en *artikel 201* (huidig technisch reglement gas) betreffende de verbetering van de meetgegevens werden vervangen, in het voor advies voorgelegde ontwerp, respectievelijk door de *artikelen 264* (ontwerp van technisch reglement elektriciteit) en *222* (ontwerp van technisch reglement gas). Het doel hiervan is de regels voor het bepalen van de periode van verbetering en van het verbruik dat eruit voortvloeit te verduidelijken en nauwkeuriger te bepalen als één van de partijen (klant, DNB of leverancier) fouten vaststelt die inherent zijn aan de meteropnames en die te wijten zijn aan de slechte werking van de meter zelf of bij het doorgeven van de meterstand. Deze regels werden al aanvaard door de marktspelers bij de laatste wijziging van het MIG (versie 4.1).

Zo wordt er in het ontwerp van technisch reglement een meer nauwkeurige beschrijving gegeven aan de volgende elementen:

- **Definitie van de meetgegevens:**

De meetgegevens hebben betrekking op alle gegevens die toelaten om het energieverbruik te meten over een bepaalde periode (verbruiksperiode). Het gaat om de meterstanden die werden opgenomen op de meter en de fysieke kenmerken van de meter (de zogenoemde "Master Data").

- **Meetgegevens die in aanmerking worden genomen voor het bepalen van de periode van verbetering:**

Het gaat om een meterstand die werd gevalideerd en verzonden, door de DNB, naar de markt. Deze meterstand wordt opgenomen of geschat door de DNB of wordt opgenomen door de DNG in de volgende situaties:

- ✓ Periodieke meteropnames van de DNB (volgens de door de DNB geprogrammeerde rondes);
- ✓ Verandering van leverancier;
- ✓ Verandering van klant;
- ✓ Verandering van klant gecombineerd met verandering van leverancier.

Het tijdsinterval waarin de DNB de periodieke meterstanden ontvangt voor een bepaald toegangspunt werd beter gepreciseerd. Deze periode kan zich uitstrekken over maximum drie

maanden om de kans te vergroten dat er een meteropname wordt gevonden voor het begin van de periode van verbetering.

Bijvoorbeeld voor een meter waarvan de meterstand gewoonlijk wordt opgenomen in de maand mei van elk jaar:

- zal de meterstand dateren van de maand mei als hij door de DNB wordt opgenomen;
- kan de meterstand dateren van de maand april als er een verandering van klant en/of leverancier heeft plaatsgevonden in de loop van de maand april, die aanleiding heeft gegeven tot het doorgeven van een meterstand;
- kan de meterstand dateren van de maand juni als de meteropnemer geen toegang had tot de meter en de meterstand dus werd geschat of door de DNG werd meegedeeld.

Als de DNB, in dit tijdsinterval, over geen enkele meteropname beschikt, gaat hij over tot een schatting van de meterstand op 24 maanden na de laatste meteropname waarmee rekening werd gehouden in de periode van verbetering.

- **Definitie van de periode van verbetering**

Elke aanvraag tot verbetering van de meetgegevens moet maximum, behalve in geval van kwade trouw, betrekking hebben op de periode van twee jaar voorafgaand aan de laatste meteropname, voor zover de betwisting slechts invloed heeft op maximum twee jaarlijkse meteropnames (zie vorig punt) en het verbruik dat eruit voortvloeit.

In geval van kwade trouw, naar behoren bewezen door de DNG, kan deze periode worden uitgebreid tot voorbij de grens van deze twee jaar en binnen de grens van het vorderingsrecht van het burgerlijk wetboek (5 jaar). Dit biedt de markspelers de mogelijkheid om het verbruik te vorderen dat zou zijn ontdoken als gevolg van, bijvoorbeeld, een systematisch en langdurig gedrag van de DNG dat de DNB belet om kennis te nemen van de meetgegevens op de meter van de DNG.

- **Bepaling van het verbruik na verbetering van de meterstanden:**

De toepasselijke regels voor het bepalen van het verbruik worden bekendgemaakt in de *artikelen 264 en 225* (ontwerp van technisch reglement elektriciteit) en de *artikelen 222 en 184* (ontwerp van technisch reglement gas).

In de *artikelen 264 en 222* wordt inderdaad bepaald dat de verbetering slechts invloed mag hebben op twee jaarlijkse verbruiksperioden, binnen de grens van twee jaar. Om deze twee jaarlijkse verbruiksperioden te bepalen, gaat de distributienetbeheerder vanaf de laatste periodieke meteropname terug naar de periodieke meteropname die twee jaar eerder werd uitgevoerd.

Bovendien bepalen de *artikelen 225, § 3* (ontwerp van technisch reglement elektriciteit) en *184, § 3* (ontwerp van technisch reglement gas) dat de verschillen inzake verbruik die werden verkregen door de verbetering van de meterstanden, in aanmerking zullen worden genomen tijdens de verbruiksperiode die voorafgaat aan de kennisname, door de DNB, van de reële meterstand. Deze verschillen inzake verbruik worden dus gevaloriseerd over een tariefperiode die niet overeenstemt met de effectieve periode waarop ze betrekking hebben. Deze artikelen hebben enkel betrekking op de gevallen van onderschatting van het verbruik (het negatief

verbruik zal niet in aanmerking worden genomen vanwege problemen met de behandeling ervan in de informaticatoepassingen).

5.1.3.1 Aandachtspunten

Zoals hierboven vermeld, zijn de regels voor de verbetering van de meetgegevens en het verbruik dat eruit voortvloeit, geïnspireerd op de akkoorden tussen de marktspelers, afgesloten bij de laatste herziening van het MIG (versie 4.1 van 7 juli 2011).

De marktspelers hebben namelijk regels opgesteld voor de verbetering die rekening houden met bepaalde technische beperkingen (moeilijkheden om het negatieve verbruik te modelleren in de informaticaplatformen bijvoorbeeld) voor de geautomatiseerde operaties, maar zonder manuele operaties uit te sluiten voor de gevallen waarin het nadeel groot is, met name voor de DNG.

Bovendien heeft BRUGEL in haar brief van 22 september 2011, in antwoord op het ontwerp van wijziging van het MIG, de aandacht van UMIX (overlegorgaan dat de versie 4.1 van het MIG heeft opgesteld) gevestigd op het feit dat de geautomatiseerde maatregelen van verbetering verbetering op geen enkele manier afbreuk doen aan een gerechtelijke beslissing of aan de toepassing van de wetgeving inzake contracten die kunnen leiden tot herzieningen van facturen als gevolg van fouten, weglatingen of om andere redenen.

In die geest wenst BRUGEL dat in het ontwerp van technische reglementen elektriciteit en gas, melding wordt gemaakt van de mogelijkheid van verbeteringen van negatief verbruik en van de valorisering van de verschillen inzake verbruik (zie vorig punt) door manuele operaties voor gevallen waarin er een nadeel is voor de DNG. Dit punt wordt hieronder opnieuw besproken, in het gedeelte gewijd aan de leveranciers.

BRUGEL vestigt ook de aandacht op de principes die moeten worden nageleefd bij de uitvoering van de verbeteringen van meetgegevens.

Inderdaad,

- ✓ De verbetering moet leiden tot het bepalen van een reëel, of zeer dicht bij de realiteit aansluitend verbruik;
- ✓ De nieuwe DNG op een bepaald toegangspunt moet niet opdraaien voor het verbruik van de vorige DNG op dit toegangspunt;
- ✓ De nieuwe leverancier moet geen verbruik factureren dat door een andere leverancier werd geleverd;
- ✓ Wanneer een raming van een meterstand noodzakelijk is, moet ze redelijk zijn: deze raming mag enkel rekening houden met reële of correct geachte gegevens;
- ✓ De verbruiksperiodes die al werden gefactureerd op basis van foute gegevens moeten worden geschrapt. De facturen voor de te verbeteren periodes moeten worden vervangen.

Tot slot willen we de aandacht vestigen op het feit dat *artikel 264* (ontwerp van technisch reglement elektriciteit) en *artikel 222* (ontwerp van technisch reglement gas) niet bepalen dat de opname "die twee jaar eerder werd uitgevoerd" niet mag worden verbeterd. De verbetering ervan zou inderdaad de jaarlijkse verbruiksperiode wijzigen die voorafgaat aan de twee jaarlijkse verbruiksperiodes die in aanmerking worden genomen voor de periode van verbetering, iets wat men tracht te vermijden.

5.1.3.2 Wijzigingsvoorstel

BRUGEL wenst dat in het ontwerp van technische reglementen elektriciteit en gas melding wordt gemaakt van de mogelijkheid tot verbetering van het negatief verbruik, alsook van de valorisering van de verschillen inzake verbruik door manuele operaties voor gevallen waarin er een nadeel is voor de DNG. Dit punt wordt hieronder opnieuw besproken, in de paragraaf gewijd aan de leveranciers (5.1.5.1).

5.1.4 Wijziging van de technische voorschriften

Ook al worden de technische reglementen onderworpen aan de goedkeuring van de Regering, deze goedkeuring heeft niet tot gevolg dat ook de wijzigingen van de technische voorschriften waarnaar deze reglementen verwijzen, hieraan worden onderworpen. Het ontwerp van technische reglementen brengt dus enkele verduidelijkingen aan de procedures voor de wijziging van de technische voorschriften van SYNERGRID of de specifieke voorschriften van de Brusselse DNB. In dit kader voorzien *artikel 79, § 3* (ontwerp van technisch reglement elektriciteit) en *artikel 71, § 2* (ontwerp van technisch reglement gas) overleg met BRUGEL voorafgaand aan het aannemen van de technische voorschriften of van elke afwijking van deze voorschriften. Er wordt ook vermeld dat BRUGEL op de hoogte zal worden gebracht in geval van afwijking van de voorschriften waarover al een overleg heeft plaats gevonden met de DNB.

BRUGEL ontvangt namelijk, net als de andere gewestelijke regulatoren, goedkeuringsaanvragen van SYNERGRID wanneer deze laatste overgaat tot wijziging van haar eigen voorschriften. De andere gewestelijke regulatoren handelen volgens hun respectieve technische reglementen, zoals voorzien door bijvoorbeeld *artikel 1.3.1.2* van het Vlaams technisch reglement. Dit artikel schrijft voor dat de ontwerpen van technische voorschriften slechts "in werking kunnen treden" na een periode van twee maanden waarin ze ter advies worden voorgelegd aan de VREG, die "opmerkingen" kan formuleren.

Bij ontstentenis van een gelijkwaardige verwijzing in de ordonnantie en in de Brusselse technische reglementen, heeft BRUGEL er altijd op toegezien om geen goedkeuring uit te spreken die haar aansprakelijkheid met zich zou brengen, terwijl ze hiervoor niet bevoegd is. Daarentegen werkt BRUGEL, in antwoord op de aanvraag tot "goedkeuring" van SYNERGRID, mee via de erkenning van de kwaliteit van het normaliseringswerk en het belang ervan voor de Brusselse markt, zoals het geval was bij de wijziging van de voorschriften C10/11 voor gedecentraliseerde productie-installaties die parallel werken met het distributienet.

5.1.4.1 Wijzigingsvoorstel

In navolging van de andere Gewesten die over een juridische grondslag beschikken voor het aannemen van de wijzigingen van de SYNERGRID-voorschriften, zou het ontwerp van technische reglementen een bepaling moeten voorzien met betrekking tot de procedure voor de inwerkingtreding van de specifieke voorschriften van de DNB of de gemeenschappelijke voorschriften met de andere DNB's (SYNERGRID). Het zou meer bepaald nuttig zijn om te bepalen dat de inwerkingtreding van gewijzigde (of nieuwe) voorschriften ingaat na een periode van twee maanden volgend op de raadplegingen met BRUGEL, dat opmerkingen kan formuleren en voorstellen kan doen.

5.1.5 Aspecten met betrekking tot de leveranciers

Na de publieke raadpleging die werd georganiseerd tussen 10 september en 10 oktober 2012 over het ontwerp van technische reglementen, heeft de Febeg haar opmerkingen en voorstellen overgemaakt aan SIBELGA. De reacties van de Febeg hebben respectievelijk betrekking op 7 artikelen van het technisch reglement elektriciteit en 6 artikelen van het technisch reglement gas.

Behalve één opmerking die hieronder wordt besproken, heeft SIBELGA rekening gehouden met alle opmerkingen van de Febeg door haar schriftelijke verduidelijkingen te bezorgen over de interpretatie van bepaalde paragrafen. Anderzijds heeft SIBELGA wijzigingen aangebracht in de tekst om hem begrijpelijker te maken en heeft zij bepaalde punten gecorrigeerd om helemaal in overeenstemming te zijn met de praktijk.

5.1.5.1 Wijzigingsvoorstel

Zoals de Febeg heeft opgemerkt, acht BRUGEL de bepaling van *art. 225, § 3 (ontwerp van technisch reglement elektriciteit)* en van *art. 184, § 3 (ontwerp van technisch reglement gas)* onevenwichtig. Dit werd hierboven al behandeld, in hoofdstuk 5.1.3.2.

Het lijkt inderdaad ondenkbaar dat de klant niet wordt terugbetaald voor een te hoge facturatie betreffende de overschatting van zijn verbruik als hij hiervan niet de oorzaak is! Als het bijvoorbeeld gaat om een informaticaprobleem dat een negatief verbruik niet toelaat, mag dit de klant, die in zijn recht is, niet benadelen.

Er wordt dus aan SIBELGA voorgesteld om deze bepaling te wijzigen.

5.1.6 Onnodige verplaatsingen

Er werd een nieuwe bepaling ingevoegd door *artikel 19 (ontwerp van technisch reglement elektriciteit)* en door *artikel 22 (ontwerp van technisch reglement gas)* betreffende de verplaatsingen van SIBELGA die als onnodig worden beschouwd, met als reden dat het voor SIBELGA niet zeldzaam is om zich naar een plaats te begeven zonder de prestaties te kunnen uitvoeren die er moeten worden uitgevoerd. De idee is dus deze onnodige verplaatsingen te kunnen factureren als ze te wijten zijn aan de DNG.

Er wordt echter een verschil opgenomen in het ontwerp van technisch reglement gas ten opzichte van het ontwerp van technisch reglement elektriciteit. De verplaatsing van SIBELGA op vraag van de gebruiker van het gasnet en waarna SIBELGA, wegens de aard van de vraag of als gevolg van de DNG zelf, geen enkele prestatie heeft uitgevoerd, wordt namelijk niet als onnodig beschouwd. Dit verschil is te wijten aan het feit dat, volgens SIBELGA, de veiligheid een centrale zorg moet blijven: de DNG's mogen in geen geval aarzelen om een beroep te doen op SIBELGA in geval van problemen met gas, ongeacht of het probleem zich stroomopwaarts of stroomafwaarts van de meter bevindt. De verplaatsingen van SIBELGA worden in dit geval dus niet gefactureerd, in tegenstelling tot wat er is voorzien voor elektriciteit.

5.1.6.1 Aandachtspunten

Het eerste aandachtspunt betreft *artikel 19, derde lid (ontwerp van technisch reglement elektriciteit)* en *artikel 22, derde lid (ontwerp van technisch reglement gas)*. Er zouden enkele verduidelijkingen

moeten worden aangebracht in deze teksten, die zouden kunnen worden vervangen door de volgende tekst:

« In voorkomend geval kan een nieuwe afspraak slechts worden gemaakt nadat de gebruiker van het distributienet de afwezigheid heeft bewezen van een manifeste weigering om aan de distributienetbeheerder toegang te verlenen tot de installaties aan de of wanneer de gebruiker de onnodige verplaatsing heeft betaald.»

Het tweede aandachtspunt betreft specifiek het ontwerp van technisch reglement elektriciteit, waarin er niet werd gekozen voor het aannemen van dezelfde bepaling voor de vrijstelling van kosten als voor gas voor een verplaatsing van SIBELGA op vraag van de DNG op het einde waarvan SIBELGA geen enkele prestatie heeft uitgevoerd. Het lijkt aangewezen om hetzelfde systeem te aanvaarden om dezelfde veiligheidsredenen. Aangezien alle gebruikers van het Brusselse distributienet voor elektriciteit niet noodzakelijk moeten worden beschouwd als elektriciteitstechnici, zou er inderdaad een veiligheidsrisico zijn voor henzelf en/of voor de anderen als ze het nodige zouden willen doen om de oorzaak van de storing te achterhalen vooraleer een beroep te doen op SIBELGA.

In de derde plaats wordt de aandacht gevestigd op de noodzaak om een (al dan niet volledige) lijst op te nemen in het technisch reglement opdat elke lezer zich een concreet idee zou kunnen vormen van wat er met een onnodige verplaatsing wordt bedoeld. Deze lijst zou minstens beschikbaar moeten zijn op de website van SIBELGA, met vermelding van het bestaan ervan in de technische reglementen.

5.1.7 Andere bepalingen

5.1.7.1 Aandachtspunten

Art. 107, § 2 (ontwerp van technisch reglement elektriciteit) en art. 102, § 2 (ontwerp van technisch reglement gas):

Er zouden enkele verduidelijkingen moeten worden aangebracht in de tekst van deze afwijkende bepaling, die als volgt zouden kunnen worden geformuleerd:

"Nochtans kan de aanvrager met een gemotiveerd schriftelijk verzoek, ingediend vóór de afloop van de termijn die is voorzien in de vorige paragraaf, het behoud van zijn aanvraag vragen.

De distributienetbeheerder kan het ontwerp van aansluiting dan behouden voor een bijkomende termijn van niet meer dan dertig dagen."

5.2 Over de aspecten met betrekking tot elektriciteit

5.2.1 Herstructurering van het distributienet

Het ontwerp van technisch reglement elektriciteit omkadert ook belangrijke projecten voor de harmonisering van de spanningsniveaus op de HS- (hoogspannings-) en LS- (laagspannings-) distributienetten.

Ter herinnering: de elektrische energie wordt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest verdeeld aan verschillende spanningsniveaus, van 11kV tot 230V.

- Op het LS-net gebeurt de elektriciteitsdistributie omwille van historische redenen aan 230 V (voor particulieren) of aan 400 V (bijvoorbeeld voor appartementsgebouwen). Het belang van de harmonisering van het spanningsniveau van het LS-net aan 400 V (in plaats van 230V) ligt in de verhoging van de transportcapaciteit van het net, in de verbetering van de kwaliteit van de geleverde elektriciteit en in de eventuele integratie van intelligente meters (in het geval de communicatie van de verbruiksgegevens verloopt via het elektriciteitsnet met de PLC-technologie). Ondanks deze verwachte voordelen, is het niet realistisch om een volledige omzetting van het net naar 400V te overwegen: de kost zou uiteraard buitensporig hoog zijn. Trouw aan zijn progressieve en realistische methode, heeft de DNB beslist om de nieuwe netten (verkavelingen, grote flatgebouwen) systematisch in 400V te bevoorraden en alle huishoudelijke aansluitingen zullen in monofase gebeuren. In het geval van een driefase-aansluiting (in principe, uitsluitend voor professionelen) op een 230V-net, moet de installatie van de klant zijn voorzien voor een gemakkelijke omzetting naar 400 V.
- Op het HS-net gebeurt de huidige distributie aan 5 – 6,6kV en aan 11kV. Elk spanningsniveau vereist specifieke uitrustingen. De DNB heeft, in zijn investeringsplannen, zijn structurele visie al aangekondigd voor de harmonisering van het spanningsniveau van de hoogspanningsdistributie, aan 11kV. Bijna 80% van het hoogspanningsdistributienet van de DNB heeft een spanningsniveau van 11kV, maar er bestaan nog kleine netten met een niveau van 5 en 6.6kV. De harmonisering van de spanningsniveaus van het distributienet zou een beter beheer van het net mogelijk moeten maken in de mate waarin de omzetting naar 11kV de distributiecapaciteit ervan zal verhogen en het onderhoud ervan zal verbeteren. Alle uitrustingen zullen immers compatibel zijn met 11kV en de vervanging ervan zou dus minder problematisch zijn. De netten aan 5 of 6,6kV gebruiken oude technologieën en bevoorraden meestal verouderde klantencabines met een laag vermogen. De gebruikte kabels hebben een kleine doorsnede en hun traject is niet optimaal. Deze netten beschikken meestal ook niet over gemotoriseerde cabines die de flexibiliteit van het net verhogen en dus ook de capaciteit van het net om de incidenten te beheren. Vanuit dit oogpunt vermeldt de DNB een reële impact op de exploitatieveiligheid en ook op de vereiste hersteltijd in geval van een incident. Naar verluidt kan er trouwens een reël gevaar optreden bij de uitvoering van exploitatiehandelingen.

De realisatie van deze projecten voor de harmonisering van de spanningsniveaus op de HS- en LS-distributienetten kan de vervanging vereisen van bepaalde uitrustingen die eigendom zijn van de DNG's. Daarom heeft de DNB een algemene gedragslijn bepaald voor de uitvoering van deze projecten die de behoeften betreffende de harmonisering van de spanningsniveaus verzoent met de belangen van de HS en LS DNG's. Deze gedragslijn omvat specifieke uitvoeringsmodaliteiten voor elke situatie:

- Voor de harmonisering van de spanningsniveaus op het HS-net, stelt het ontwerp van technisch reglement voor om er een procedure in op te nemen die uit de volgende stappen bestaat:
 - ✓ De DNB beslist om over te gaan tot een spanningswijziging op een bepaald gedeelte van het distributienet;
 - ✓ De DNB brengt de DNG op de hoogte van zijn intentie om het spanningsniveau voor de bevoorrading van de cabine van de DNG te wijzigen;
 - ✓ De DNB overlegt met de DNG over de uit te voeren aanpassingswerken;
 - ✓ De DNG verbindt zich tot een uitvoeringstermijn voor de wijzigingen aan zijn cabine die niet meer dan 2 jaar zou mogen bedragen voor de eenvoudige installaties. Deze termijn wordt op 5 jaar gebracht voor complexe installaties.
 - ✓ Als de HS-/LS-transformatiecabine van de DNG voldoet aan de geldende normen, neemt de DNB de kosten op zich voor de uitvoering van de noodzakelijke wijzigingen. In het tegengestelde geval, worden er door de DNB verschillende oplossingen voorgesteld in functie van de afnamehistoriek van de DNG die toelaat om het behoud van een HS-/LS-transformatiecabine te beoordelen. De DNG kan beslissen om op zijn kosten de cabine te behouden na de uitvoering van de wijzigingen volgens de met de DNB overeen te komen modaliteiten.
- Voor de harmonisering van de spanningsniveaus op het LS-net, benadrukt het ontwerp van technisch reglement elektriciteit de volgende principes:
 - ✓ De tenlasteneming van de omzettingskosten (wijziging van de aansluiting ter hoogte van de meter) zal aan de DNB worden toegewezen als de DNG over een monofase-aansluiting beschikt of als hij driefasig is aangesloten, maar de DNB hem bij de aansluiting niet op de hoogte heeft gebracht van de verplichting om over een monofase-aansluiting te beschikken.
 - ✓ Voor nieuwe huishoudelijke installaties zal de DNB bij voorkeur opteren voor monofase-aansluitingen.
 - ✓ Als voor de DNG's, die niet op de hoogte werden gebracht bij de aansluiting, de wijziging zich niet beperkt tot het algemeen schakelbord van de DNG en er in zijn volledige installatie moet worden ingegrepen, behoudt de DNB zich de mogelijkheid voor om te opteren voor de plaatsing van een 400V/230V transformator stroomafwaarts van de meter.

5.2.1.1 Aandachtspunten

Zoals reeds vermeld, is BRUGEL zich zeer goed bewust van het belang van een geleidelijke harmonisering van de spanningsniveaus op de HS- en LS-distributienetten. BRUGEL vestigt echter de aandacht op het belang van het verstrekken van betere informatie aan alle DNG's via de gewone kanalen van de DNB.

5.2.1.2 Wijzigingsvoorstel

Voor de gevallen van de DNG's die driefasig zijn aangesloten vóór het aannemen van het ontwerp van technisch reglement, en voor wie er 400V/230V-transformatoren zullen worden geplaatst stroomafwaarts van hun meters, beveelt BRUGEL aan om de duur van de plaatsing van deze transformatoren redelijk te beperken en voorrang te geven aan de aansluiting stroomopwaarts van de meters van de DNG's. De plaatsing van dit type uitrustingen verbruikt energie, zelfs als de gehele installatie van de DNG is losgekoppeld van de transformator in kwestie. De DNG mag inderdaad niet worden gestraft door een wijziging van de reglementering als hij alle geldende voorschriften en normen heeft nageleefd bij zijn aansluiting op het net.

5.2.2 Privénetten - meergebruikersnetten

Het Brussels Hoofdstedelijk Gewest beschikt over meerdere privésites voor afname en/of injectie die, achter de HS-/LS-transformatiecabine, meerdere DNG's bevoorraden. De inventaris van deze sites wordt momenteel opgemaakt door de DNB en de tussentijdse resultaten tonen de omvang van het regularisatiewerk dat moet worden uitgevoerd. Veel sites zijn immers niet gekend door de DNB, beschikken niet over een aansluitingscontract of de informatie betreffende deze sites is onvolledig of foutief (naam van de eigenaar, spanning en aansluitingstarief, enz.).

Om dit regularisatiewerk te begeleiden, verduidelijkt het ontwerp van technisch reglement elektriciteit de voorwaarden voor de erkenning van deze sites, naargelang het geval, als privénet (reeds bestaand concept) of als meergebruikersnet (nieuw concept). Deze statuten kennen rechten en plichten toe aan de eigenaar van de site en aan de DNB.

Ter herinnering, een privénet wordt gedefinieerd door *artikel 2, 36°* van de elektriciteitsordonnantie als een geheel van inrichtingen op een beperkt en goed afgebakend geografisch gebied die dienen voor de bevoorrading van elektriciteit aan één of meer DNG's en die aan de in het technisch reglement vastgestelde voorwaarden beantwoorden. Wanneer hij op een privénet is aangesloten, wordt de DNG geacht over een directe aansluiting op het distributienet te beschikken en er toegang toe te hebben. Het verschil tussen de twee concepten is de aanwezigheid van een meter met aftrekmeteringen in een privénet en van een controlemeter in het meergebruikersnet.

De distributienetbeheerder wordt beschouwd als de enige die bevoegd is om deze privé- of meergebruikersnetten te erkennen in de zin van het technisch reglement.

Het nieuwe ontwerp van technisch reglement preciseert ook het uitzonderlijke karakter van deze statuten voor zover ze uitsluitend betrekking zullen hebben op bestaande situaties. Operationele overweging die verband houden met de meting van de verschillende verbruiken binnen deze sites en waarvan de gegevensverwerking duur is, werken de creatie van nieuwe sites immers niet in de hand.

Bovendien zal elke klant die stroomafwaarts op het distributienet is aangesloten via het privénet, voortaan beschikken over een meetinrichting die eigendom is van de DNB. Dit zou de illegale doorverkoop van elektriciteit door de eigenaar en/of beheerder van het privénet moeten voorkomen.

5.2.2.1 Aandachtspunten

Art. 38, § 6, derde regel (ontwerp van technisch reglement elektriciteit – Franse tekst): de woorden "de raccordement" te schrappen.

5.2.2.2 Wijzigingsvoorstel

Voor de erkenning van een meergebruikersnet preciseert *artikel 38, § 3* (ontwerp van technisch reglement elektriciteit) de verplichting om over een meter te beschikken voor elke eindklant. BRUGEL meent dat het belangrijk is om goed te preciseren dat, zoals in het geval van een privénet, deze meetinrichting eigendom moet zijn van de DNB om de illegale doorverkoop van elektriciteit door de eigenaar en/of beheerder van het meergebruikersnet via de installatie van eigen meters te voorkomen.

5.2.3 Aansluitingen "Trans- MS" en "MS 26-1kV"

5.2.3.1 Aandachtspunten

De aansluitingscode van het huidige technisch reglement elektriciteit of van het ontwerp van technisch reglement elektriciteit dat ter advies wordt voorgelegd, preciseert de voorwaarden niet waaraan de installaties van de HS-DNG's moeten voldoen om te genieten van het type aansluiting "Trans MS", vaak "Grote Post" genoemd, en "MS 26-1kV", waarvoor verschillende tarieven worden toegepast (de tarieven "Trans-MS" zijn voordeliger dan de tarieven "MS26-1kV").

Gewoonlijk worden de "Trans MS" tarieven toegekend aan de DNG's die zijn aangesloten op het railsysteem van de DNB (direct op de transformatiepost die de DNB bevoorraadt), terwijl de "MS 26-1kV" tarieven worden toegekend aan de DNG's die via hun transformatiecabines zijn aangesloten op de MS-lussen (tussen 26 en 1kV) van de DNB.

Deze afwezigheid van regels voor de toekenning van het type aansluiting in het technisch reglement gaat terug tot 1 juli 2004, de datum van de liberalisering van de energiemarkt voor de professionele klanten. Vóór die datum werd de bevoegdheid voor het bepalen van de types aansluitingen uitgeoefend door Electrabel, als privépartner van de gemengde intercommunales, dat een reglement met de titel "Elektriciteitstarieven" had opgesteld.

Met de liberalisering heeft dit reglement opgehouden de regel uit te maken: de bevoegdheid voor de tarieven werd toegekend aan de CREG, en de bevoegdheid voor het bepalen van de types aansluitingen komt toe aan de Regering van het Brussels Gewest, die het door de DNB voorgestelde technisch reglement goedkeurt. Tot op vandaag heeft de Regering van het Brussels Gewest deze types aansluitingen echter nog niet bepaald en dus ook niet de voorwaarden om ervan te genieten. Het is in deze context dat BRUGEL de aandacht van de opstellers van het ontwerp van technisch reglement vestigt op de noodzaak om een bepaling in te voegen (zie verder) die deze juridische leemte opvult.

5.2.3.2 Wijzigingsvoorstel

Rekening houdend met de afwezigheid, in het technisch reglement, van regels of voorwaarden waaraan de installaties van de HS DNG's moeten voldoen om van het type aansluiting "Trans MS" of "MS 26-1kV" te genieten, beveelt BRUGEL aan om in de aansluitingscode van het technisch reglement dat ter goedkeuring aan de Regering zal worden voorgelegd, bepalingen op te nemen die toelaten om de regels of de voorwaarden te preciseren waaraan moet worden voldaan om van de tarieven te genieten die gelden voor elk type aansluiting ("Trans-MS" of "MS 26-1kV").

5.3 Over de aspecten met betrekking tot groene stroom

5.3.1 Overdracht van de bevoegdheden inzake meting

Het ontwerp van technisch reglement elektriciteit heeft geen rekening gehouden met een eventuele wijziging van de groene meetcode. SIBELGA was van mening dat, als dit noodzakelijk zou blijken, er voor de wijziging van deze code een apart besluit zou worden opgesteld, los van het ontwerp van technisch reglement. BRUGEL is echter van mening dat het noodzakelijk is om al enkele bepalingen op te nemen in het ontwerp van technisch reglement die rekening houden met de huidige staat van vordering in dit domein. Voor een beter begrip lijkt een overzicht van de huidige staat van deze thematiek en de motiveringen van BRUGEL aangewezen.

Momenteel is de titularis van de installatie verantwoordelijk voor de meting van de geproduceerde of verbruikte elektriciteitsstromen van een gedecentraliseerde productie-installatie.

Het is dus deze laatste die verantwoordelijk is voor de "groene" meter(s), voor de conformiteit ervan met de geldende normen, voor de juiste plaatsing ervan en voor de correcte configuratie ervan, voor de aflezing en de mededeling van de productie- of verbruiksmeterstand(en) en voor de vervanging van de meter in geval van storing of defect.

De normen en andere eisen waaraan de verschillende meters die verbonden zijn met een gedecentraliseerde productie-installatie moeten voldoen, worden geregeld door het ministerieel besluit van 12 oktober 2004 tot vaststelling van de meetcode voor groene elektriciteit.

In de huidige staat van de wetteksten is BRUGEL op haar beurt verantwoordelijk voor de ontvangst, de behandeling en de validering van de meetgegevens, op basis waarvan de groenestroomcertificaten worden toegekend.

Zoals hierboven vermeld, is aan de zijde van de gedecentraliseerde productie-installaties, de titularis van de installatie verantwoordelijk voor de meting, wat, in een uitermate gevarieerd park "groene" meters, gepaard gaat met een niet-systematische opvolging en een verzending van (de) meterstand(en) en een behandeling van storingen en/of defecten van wisselvallige kwaliteit. Bovendien moeten we de nadruk leggen en de aandacht vestigen op het feit dat deze meters niet metrologisch worden opgevolgd, terwijl de gegevens die ervan worden afgelezen een handelswaarde hebben.

Van de zijde van BRUGEL, brengen de fasen van ontvangst, behandeling en validering van deze meetgegevens een opvolging en een installatie van geavanceerde informaticatools met zich mee, die veel verder gaan dan de kernactiviteit van een regulator van de energiemarkt.

We moeten de vaststelling van de vorige paragraaf naast het feit leggen dat, van de zijde van de DNB - vanuit het oogpunt van het netbeheer, het zeer belangrijk is om directe toegang te krijgen tot de informatie betreffende de productie en het verbruik van de gedecentraliseerde productie-installaties.

5.3.1.1 Wijzigingsvoorstel

In het raam van de bovenvermelde bedenkingen, lijkt het logisch en coherent om voor te stellen dat de verantwoordelijkheid voor de meting van groene stroom zou worden overgedragen van BRUGEL naar SIBELGA, aangezien het beheer van de meetgegevens één van haar belangrijkste activiteitsdomeinen is.

Nochtans, aangezien de denkoefening over de eigendom van de "groene" meter en de bekabeling tussen deze meter en de hoofdmeter, over de toegang tot de meter en de meetgegevens, over de behandeling van deze meter in het toegangsregister en over de procedures voor het meedelen van deze gegevens aan BRUGEL in het kader van de toekenning van de groenestroomcertificaten nog niet is voltooid, is het op dit ogenblik niet mogelijk om deze aspecten op gedetailleerde wijze op te nemen in het technisch reglement.

Om de evolutie in deze richting duidelijk weer te geven, lijkt het niettemin verstandig om de wil tot overdracht van de verantwoordelijkheid voor de meting van groene stroom op een algemene manier in dit ontwerp van technisch reglement elektriciteit op te nemen, door er een concrete en realistische tijdshorizon in te integreren.

5.3.2 Compensatie

5.3.2.1 Aandachtspunten

In artikel 195, § 2 (ontwerp van technisch reglement elektriciteit) bedraagt de vermogensdrempel voor de toepassing van het compensatieprincipe 5 kVA. We mogen hieruit dus begrijpen dat het wel degelijk gaat, in het geval van fotovoltaïsche installaties, over het AC-vermogen van de omvormer, en voor elke andere installatie, over het vermogen van de alternator.

Dit stemt overeen met de paragraaf over de compensatie die momenteel is opgenomen in het "Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering tot wijziging van het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 6 mei 2004 betreffende de promotie van groene elektriciteit en van kwaliteitswarmtekrachtkoppeling." Nadat hij in het technisch reglement is opgenomen, zou de paragraaf over de compensatie in het besluit van 6 mei 2004 kunnen worden geschrapt.

5.3.2.2 Wijzigingsvoorstel

Het compensatieprincipe is een goed middel ter promotie van de productie van groene stroom.

Dit principe genereert echter aanzienlijke kosten voor SIBELGA. Aangezien het gedecentraliseerde productiepark voortdurend toeneemt, zullen deze kosten continu stijgen met het risico dat ze op lange termijn onhoudbaar zullen worden.

Daarom stelt BRUGEL voor om een beperking in de tijd te introduceren voor de toepassing van het compensatieprincipe voor wat betreft het gedeelte grid-fee, van 10 jaar vanaf de indienststelling van de installatie, naar analogie met de periode van 10 jaar van toekenning van groenestroomcertificaten.

Na deze periode van 10 jaar zou de producent dus enkel van de compensatie op het commodity-gedeelte genieten.

5.3.3 Onbeschikbare of onbetrouwbare meetgegevens

5.3.3.1 Wijzigingsvoorstel

In *artikel 241, § 1* wordt over de vervangende waarden vermeld:

"Wanneer zij slaan op een meetinrichting die een rol speelt in de berekening voor het toekennen van groenestroomcertificaten, moet de distributienetbeheerder deze waarden aan de DNG en aan BRUGEL overmaken en verantwoorden."

Aangezien deze paragraaf de enige is die de "groenestroomcertificaten" vermeldt en het detail betreffende de overdracht van de verantwoordelijkheid voor de "groene" meting nog niet in het technisch reglement zal zijn opgenomen dat momenteel wordt herzien, leidt dit tot verwarring met betrekking tot de interpretatie ervan.

BRUGEL stelt bijgevolg voor om deze paragraaf te schrappen of te verduidelijken.

5.3.4 Aansluiting van gedecentraliseerde producties

5.3.4.1 Aandachtspunten

In *artikel 91, § 4* van het ontwerp van technisch reglement elektriciteit betreffende de aansluiting van productie-eenheden voor groene stroom en gedecentraliseerde productie-eenheden, wordt vermeld dat de DNB de toegang tot het net kan opschorten omwille van redenen die verband houden met de exploitatie van het net.

BRUGEL meent dat de opschorting van de toegang tot het net van gedecentraliseerde installaties uitzonderlijk moet zijn en beperkt zijn tot de situaties waarin de veiligheid van de personen in gevaar is, of in uitzonderlijke omstandigheden. Volgens de elektriciteitsordonnantie (*artikel 7, 9°*), moet de DNB immers "*bij de planning van de ontwikkeling van het distributienet, maatregelen op het gebied van energie-efficiëntie, vraagzijdebeheer of gedistribueerde productie voorzien die de noodzaak van een vergroting of vervanging van elektriciteitscapaciteit kunnen ondervangen.*"

De gevallen van opschorting omwille van redenen die verband houden met het beheer van het net zouden moeten worden ingekaderd door andere systemen. Deze moeten eventueel worden voorzien in het ontwerp van technisch reglement elektriciteit, rekening houdend met het eventuele reguleringskader betreffende de flexibiliteit.

5.3.4.2 Wijzigingsvoorstel

In *artikel 91, § 4* van het ontwerp van technisch reglement elektriciteit betreffende de aansluiting van gedecentraliseerde productie-eenheden, stelt BRUGEL voor om de vermelding "om redenen die verband houden met de exploitatie van het net, en in het bijzonder" te schrappen.

5.4 Over de aspecten met betrekking tot gas

5.4.1 Stijgleidingen

Er werd een nieuw hoofdstuk opgenomen in het ontwerp van technisch reglement gas betreffende de verwijdering van de stijgleidingen.

Om de problematiek beter te begrijpen, moet men weten dat de installateurs in het verleden de gasmeters op de verdiepingen van bepaalde gebouwen plaatsten. Het gas werd dus in het gebouw verdeeld via één leiding - de stijgleiding. Vanuit deze stijgleiding vertrokken alle individuele aftakkingen voor de bevoorrading van elk appartement. Bijgevolg loopt het distributienet, dat zich uitstrekt tot aan de meters, door de gemeenschappelijke delen van deze gebouwen en "stijgt" het naar de verdiepingen. Momenteel raamt SIBELGA het aantal stijgleidingen op ongeveer 6000.

De voornaamste reden voor de verwijdering van deze stijgleidingen is dat ze problemen met zich meebrengen op het vlak van de exploitatieveiligheid van het distributienet. Bovendien maakt de aanwezigheid van meters op de verdiepingen een optimalisering van de meting onmogelijk (die, in de mate van het mogelijke, vereist dat de meters gegroepeerd zijn in hetzelfde lokaal).

Om de problemen van lekken in de niet correct geventileerde lokalen te beperken en om de toegankelijkheid tot de delen van de aftakkingen die haar eigendom zijn te verhogen, plaatst SIBELGA sinds een twintigtal jaar alle meters in de kelder of op de gelijkvloerse verdiepingen, in een aangepast lokaal, in geval van nieuwe constructies. In dezelfde optiek stelt SIBELGA aan alle klanten, die haar vragen om een interventie uit te voeren op de bestaande stijgleidingen, voor om de meters gratis te verplaatsen naar de kelder of de gelijkvloerse verdieping. De klanten, op hun beurt, verbinden zich ertoe de individuele leidingen te leggen, meter per meter, om hun installaties te herbevoorraden.

Tot nu toe zijn de werken voor het leggen van de individuele leidingen volledig ten laste van de klant. Dit lijkt een ernstig obstakel te zijn voor de uitvoering van het beleid van SIBELGA om haar park stijgleidingen te regulariseren door ze allemaal te verwijderen. In principe mag er geen enkele nieuwe stijgleiding worden geïnstalleerd na de inwerkingtreding van dit ontwerp van technisch reglement gas.

SIBELGA wil dit probleem oplossen door een daadkrachtig en evenwichtig beleid te voeren waarbij een gedeelte van de uitgevoerde werken voor de individuele leidingen wordt gesubsidieerd. Meer concreet bepaalt het ontwerp van technisch reglement gas dat SIBELGA de DNG's op de hoogte brengt van het feit dat hun gebouw over een stijgleiding beschikt die moet worden verwijderd. SIBELGA zal de DNG's dan de keuzemogelijkheid bieden om SIBELGA de werken te laten uitvoeren stroomafwaarts van de nieuwe meter, of dit door de aannemer van de DNG te laten doen. De werken op het distributienet zouden ten laste zijn van SIBELGA. De interventies van de DNG's zouden dus plaatsvinden nadat de meters naar beneden zijn verplaatst en zouden betrekking hebben op de aansluiting van de binnenuitrustingen op deze meters.

In het geval dat SIBELGA de werken uitvoert of in het geval dat een andere operator dit doet, zal SIBELGA financieel tussenkomen in de kosten voor de uitvoering van de werken stroomafwaarts van de meter. Deze financiële tussenkomst zou zodanig worden vastgesteld dat de DNG's gelijk worden behandeld, rekening houdend met de lengte van de nieuwe installaties die stroomafwaarts van de meters worden aangelegd. Er bestaat een budgettaire enveloppe voor de financiering van deze operatie.

SIBELGA heeft gekozen voor de optie waarbij, in geen geval, de gasbevoorrading zou kunnen worden onderbroken als gevolg van het niet-handelen van de klanten. Alleen een ernstig veiligheidsprobleem zou de onderbreking van de bevoorrading kunnen rechtvaardigen.

5.4.1.1 Aandachtspunten

Dit nieuwe hoofdstuk lijkt de gepaste oplossing voor de vastgestelde problemen. Het lijkt aangewezen om de aandacht te vestigen op het belang van goed te communiceren via de verschillende kanalen die SIBELGA ter beschikking heeft over het bestaan van deze nieuwe bepaling, van zodra de tekst zal zijn goedgekeurd door de Regering, en vooral om toelichting te verstrekken bij de forfaitaire bedragen waarvan de DNG's die aan dit project deelnemen, zouden genieten.

Het zou ook aangewezen zijn om in de communicatie duidelijk uit te leggen dat de financieringsbron voor deze werken stroomafwaarts van de meter niet onuitputtelijk is, dit is om te vermijden dat de klanten zouden denken dat ze er altijd recht op hebben, ongeacht de tijd die ze hebben genomen om te beslissen.

5.4.2 Biomethaan

Biogas is een verbrandingsgas dat ontstaat uit de afbraak van organisch materiaal in afwezigheid van zuurstof. Er zijn verschillende bronnen van organisch materiaal beschikbaar waaruit dit type gas kan worden verkregen: organische fractie van huishoudelijk of niet-huishoudelijk afval, tuinafval, slib van waterzuiveringsstations, afvalwater van de voedingsindustrie of de veeteelt, centra voor technische ingraving, enz.

De beschikbaarheid van de grondstof is afhankelijk van specifieke regionale factoren en in het BHG vinden we voornamelijk de drie eerste bovenvermelde bronnen, namelijk de organische fractie van het huishoudelijk of niet-huishoudelijk afval, tuinafval, slib van waterzuiveringsstations.

Uit de biomethanisering verkrijgt men een **ruw biogas** waarvan de eigenschappen via een zuiveringseenheid moeten worden aangepast om **biomethaan** te verkrijgen dat verenigbaar is met het aardgas dat in de distributie- en transportnetten voor aardgas circuleert.

Het biomethaan wordt vervolgens door een injectie-eenheid geleid die het aanpast aan de exploitatieomstandigheden van het aardgasnet (odorisatie, meting, compressie/drukreductie, enz.).

De nieuwe bepalingen van de gasordonnantie die werd aangenomen op 20 juli 2011, introduceren de promotie van de productie en de injectie van biomethaan. Aangezien dit onderwerp nog niet voldoende werd ontwikkeld, behandelt het ontwerp van technisch reglement gas bepaalde principes die zullen moeten worden nageleefd, in de veronderstelling dat er biomethaan zou worden geïnjecteerd op het distributienet.

Deze principes zijn met name geïnspireerd op de aanbevelingen van Synergrid en zouden kunnen worden verfijnd of aangepast door SIBELGA in functie van de evoluties terzake. Van de weerhouden principes kunnen we het feit vermelden dat:

- SIBELGA niet verantwoordelijk zou zijn voor de kwaliteit van het biogas dat op haar net zou worden geïnjecteerd. Het zou inderdaad de taak van de producent van biogas zijn om de geldende normen na te leven en bijgevolg verantwoordelijk te zijn voor het geïnjecteerde biogas;

- De producent van biogas zou SIBELGA moeten informeren over de op jaarbasis voorziene hoeveelheid biogas die in de komende drie jaar zal worden geïnjecteerd;
- De aansluitingsvoorwaarden zouden worden onderzocht door SIBELGA en er zou een aansluitingscontract worden afgesloten tussen SIBELGA en de producent van biogas. De producent zou kunnen delen in de kosten voor de aanpassing van het net als zou blijken dat de plaats van het injectiepunt of de hoeveelheden biogas niet verenigbaar zijn met de capaciteit van het distributienet en de exploitatievoorwaarden;
- De toegang tot het net zou onderworpen zijn aan het afsluiten van een toegangscontract tussen een leverancier die het desbetreffende injectiepunt in portefeuille heeft, en SIBELGA;
- SIBELGA zou, bij ontstentenis van een bijzondere reglementering terzake, de toepasselijke regels bepalen voor het meten van het biogas dat op het distributienet zou worden geïnjecteerd.

5.4.2.1 Aandachtspunten

Het eerste aandachtspunt betreft de termen die worden gebruikt om de molecule aan te duiden die in het distributienet wordt geïnjecteerd. In het gehele ontwerp van technisch reglement gas wordt bijna uitsluitend de term "biogas" gebruikt. Maar zolang het doel van het behandelde thema de injectie is in het aardgasdistributienet, zou de term "biomethaan" moeten worden gebruikt omdat dit beter verenigbaar is met aardgas.

5.4.2.2 Wijzigingsvoorstel

In het huidige marktmodel moet alleen de leverancier een toegangscontract afsluiten met de distributienetbeheerder. Bijgevolg is een aanpassing noodzakelijk van de definitie 25 van artikel 2, § 1, die bepaalt dat de producent van biogas een toegangsgerechtigde is.

6 Conclusies

De technische reglementen elektriciteit en gas, die momenteel van kracht zijn in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, dateren van 2006. De herziening ervan was dus noodzakelijk geworden. In het kader hiervan heeft SIBELGA op 27 november 2012 aan BRUGEL het ontwerp van technische reglementen voorgelegd, waarvan de analyse heeft geleid tot verschillende opmerkingen die in de voorgaande pagina's zijn opgenomen.

Bij wijze van conclusie wordt hieronder een samenvatting gegeven van de belangrijkste opmerkingen die BRUGEL heeft geformuleerd. Er zijn twee categorieën van opmerkingen: de eerste categorie is opgenomen onder de noemer "aandachtspunten", namelijk opmerkingen waarvan de opname in het ontwerp van technische reglementen grotendeels aan het oordeel van SIBELGA wordt overgelaten. De andere opmerkingen zijn opgenomen onder de noemer "wijzigingsvoorstel": dit zijn opmerkingen die SIBELGA zou moeten integreren in het definitieve ontwerp van technische reglementen dat voor bijkomend advies aan BRUGEL zal worden voorgelegd.

6.1 Verbetering van meetgegevens

Artikel 245 (geldend technisch reglement elektriciteit) en *artikel 201* (geldend technisch reglement gas) betreffende de verbetering van de meetgegevens werden vervangen in het ontwerp dat voor advies werd voorgelegd, door respectievelijk *artikel 264* (ontwerp van technisch reglement elektriciteit) en *artikel 222* (ontwerp van technisch reglement gas). Het doel van deze vervanging is om de regels voor het bepalen van de periode van verbetering en van het verbruik dat eruit voortvloeit te verduidelijken en nauwkeuriger te bepalen als één van de partijen (klant, DNB of leverancier) fouten vaststelt die inherent zijn aan de meteropnames en die te wijten zijn aan de slechte werking van de meter zelf of bij het doorgeven van de meterstand.

Zo wordt er in het ontwerp van technische reglementen een meer nauwkeurige beschrijving gegeven aan de volgende elementen:

- Definitie van de meetgegevens;
- Precisering van de typologie van de meteropnames waarmee rekening wordt gehouden voor het bepalen van de periode van verbetering;
- Definitie van de periode van verbetering;
- Bepaling van het verbruik na verbetering van de meterstanden.

De regels voor de verbetering van de meetgegevens en het verbruik dat eruit voortvloeit, zijn geïnspireerd op de akkoorden tussen de marktspelers, afgesloten bij de laatste herziening van de MIG (versie 4,1 van 7 juli 2011). Deze regels houden rekening met bepaalde technische beperkingen, zoals het probleem van het modelleren van het negatieve verbruik in de informaticaplatformen voor de geautomatiseerde operaties, zonder echter manuele operaties uit te sluiten voor de gevallen waarin het nadeel groot is, met name voor de DNG. Dit laatste element werd niet opgenomen in het ontwerp van technische reglementen.

6.1.1 Wijzigingsvoorstel

Het ontwerp van technische reglementen moet de mogelijkheid voorzien van de verbetering van negatief verbruik, en de valorisering van de verbruiksverschillen door manuele operaties voor gevallen waarin er een nadeel is voor de DNG.

6.2 Onnodige verplaatsingen

Er werd een nieuwe bepaling ingevoegd door *artikel 19* (ontwerp van technisch reglement elektriciteit) en door *artikel 22* (ontwerp van technisch reglement gas) betreffende de verplaatsingen van SIBELGA die als onnodig worden beschouwd. De reden hiervoor is dat het voor SIBELGA niet zeldzaam is om zich naar een plaats te begeven zonder de prestaties te kunnen uitvoeren die er moeten worden uitgevoerd. De idee is dus deze onnodige verplaatsingen te kunnen factureren als ze te wijten zijn aan de DNG's.

Er wordt echter een verschil opgenomen in het ontwerp van technisch reglement gas ten opzichte van het ontwerp van technisch reglement elektriciteit. De verplaatsing van SIBELGA op vraag van de gebruiker van het gasnet en waarna SIBELGA, omwille van de aard van de vraag of als gevolg van de DNG zelf, geen enkele prestatie heeft uitgevoerd, wordt namelijk niet als onnodig beschouwd. Dit verschil is te wijten aan het feit dat, volgens SIBELGA, de veiligheid een centrale zorg moet blijven voor gas. De verplaatsingen van SIBELGA worden in dit geval dus niet gefactureerd, in tegenstelling tot wat er is voorzien voor elektriciteit.

6.2.1 Aandachtspunten

Wat het ontwerp van technisch reglement elektriciteit betreft, moet dit systeem worden rechtgezet door ook de DNG elektriciteit om veiligheidsredenen vrij te stellen.

6.3 Aansluitingen "Trans- MS" en "MS 26-1kV"

De aansluitingscode van het huidige technisch reglement elektriciteit of van het ontwerp van technisch reglement elektriciteit preciseert de voorwaarden niet waaraan de installaties van de HS-DNG's moeten voldoen om te genieten van het type aansluiting "Trans MS" (vaak "Grote Post" genoemd) en "MS 26-1kV", waarvoor verschillende tarieven worden toegepast (de tarieven "Trans-MS" zijn voordeliger dan de tarieven "MS26-1kV").

Deze afwezigheid van regels voor de toekenning van types aansluiting in het technisch reglement elektriciteit gaat terug tot 1 juli 2004, de datum van de liberalisering van de energiemarkt voor de professionele klanten. Vóór die datum werd de bevoegdheid voor het bepalen van de types aansluitingen uitgeoefend door Electrabel, als privépartner van de gemengde intercommunales, dat een reglement met de titel "Elektriciteitstarieven" had opgesteld.

Met de liberalisering heeft dit reglement echter opgehouden de regel uit te maken: de bevoegdheid voor de tarieven werd toegekend aan de CREG, en de bevoegdheid voor het bepalen van de types aansluitingen komt toe aan de Regering van het Brussels Gewest die het door de DNB voorgestelde technisch reglement goedkeurt. Tot op vandaag heeft de Regering van het Brussels Gewest deze

types aansluitingen echter nog niet bepaald en bijgevolg evenmin de voorwaarden om ervan te genieten.

6.3.1 Wijzigingsvoorstel

Het is belangrijk om de desbetreffende juridische leemte op te vullen door in de aansluitingscode van het ontwerp van technisch reglement elektriciteit, bepalingen op te nemen die toelaten om de regels of voorwaarden te preciseren waaraan moet worden voldaan om van de tarieven te genieten die op elk type aansluiting worden toegepast.

6.4 Overdracht van de bevoegdheden inzake meting

Het ontwerp van technisch reglement elektriciteit heeft geen rekening gehouden met een eventuele wijziging van de groene meetcode. SIBELGA was van mening dat, als dit noodzakelijk zou blijken, er voor de wijziging van deze code een apart besluit zou worden opgesteld, los van het ontwerp van technisch reglement.

Momenteel is de titularis van de installatie verantwoordelijk voor de meting van de geproduceerde of verbruikte elektriciteitsstromen van een gedecentraliseerde productie-installatie.

In de huidige staat van de wetteksten is BRUGEL op haar beurt verantwoordelijk voor de ontvangst, de behandeling en de validering van de meetgegevens, op basis waarvan de groenestroomcertificaten worden toegekend. De fasen van ontvangst, behandeling en validering van deze meetgegevens brengen een opvolging en een installatie van geavanceerde informaticatools met zich mee, die veel verder gaan dan het wezenlijke activiteitsdomein van een regulator van de energiemarkt. Van de zijde van de DNB echter, vanuit het oogpunt van het netbeheer, is het zeer belangrijk om directe toegang te krijgen tot de informatie betreffende de productie en het verbruik van de gedecentraliseerde productie-installaties.

Het lijkt dus logisch en coherent om voor te stellen dat de verantwoordelijkheid voor de "groene" meting zou worden overgedragen van BRUGEL naar SIBELGA, aangezien het beheer van de meetgegevens één van haar belangrijkste activiteitsdomeinen is.

6.4.1 Wijzigingsvoorstel

Het is belangrijk om in het ontwerp van technisch reglement elektriciteit de elementen op te nemen die duidelijker de wil weerspiegelen om de verantwoordelijkheid voor de meting van groene stroom over te dragen van BRUGEL naar SIBELGA.

6.5 Compensatie

Het compensatieprincipe is een goed middel ter promotie van de productie van groene stroom. Dit principe genereert echter aanzienlijke kosten voor SIBELGA. Aangezien het gedecentraliseerde

productiepark voortdurend toeneemt, zullen deze kosten continu stijgen met het risico dat ze op lange termijn onhoudbaar zullen worden.

6.5.1 Wijzigingsvoorstel

Het is belangrijk om een beperking in de tijd te introduceren voor de toepassing van het compensatieprincipe voor wat betreft het gedeelte grid-fee, van 10 jaar vanaf de indienstelling van de installatie. Na deze periode van 10 jaar zou de producent enkel van de compensatie op het commodity-gedeelte genieten.

BRUGEL verstrekt dit advies en stelt de in dit document opgenomen aanpassingen voor van het ontwerp van technische reglementen gas en elektriciteit.

* *

*