

JAARBOEK ENERGIERECHT 2015

JAARBOEK ENERGIERECHT 2015

Kurt DEKETELAERE
Bram DELVAUX
(editors)

Met bijdragen van:

Raf CALLAERTS
Thomas CHELLINGSWORTH
Bram DELVAUX
Frederik DEWAELE
Stephanie SCHILDERMANS
Klaas NIJS
Wouter VANDORPE
Lothar VAN DRIESSCHE
Dominique VANHERCK
Damien VERHOEVEN



intersentia

Antwerpen – Cambridge

Jaarboek Energierecht 2015
Kurt Deketelaere en Bram Delvaux (eds.)

© 2016 Intersentia
Antwerpen – Cambridge
www.intersentia.be

Coverfoto's: Shutterstock – © Sarin Kunthong – © Matej Kastelic – © Aaron Amat

ISBN 978-94-000-0740-6
D/2016/7849/86
NUR 823

Alle rechten voorbehouden. Behoudens uitdrukkelijk bij wet bepaalde uitzonderingen mag niets uit deze uitgave worden verveelvoudigd, opgeslagen in een geautomatiseerd gegevensbestand of openbaar gemaakt, op welke wijze ook, zonder de uitdrukkelijke voorafgaande toestemming van de uitgever.

Ondanks alle aan de samenstelling van de tekst bestede zorg, kunnen noch de auteurs noch de uitgever aansprakelijkheid aanvaarden voor eventuele schade die zou kunnen voortvloeien uit enige fout die in deze uitgave zou kunnen voorkomen.

WOORD VOORAF

Op woensdag 25 mei 2016 organiseert de Vlaamse Vereniging voor Energierecht (VlaVER), in samenwerking met het Instituut voor Milieu- en Energierecht van de KU Leuven (IMER), een studiedag waarop het *Jaarboek Energierecht 2015* wordt voorgesteld.

Met dit boek, uitgegeven door de uitgeverij Intersentia in de reeks Energie & Recht, berichten de organisatoren over de belangrijkste ontwikkelingen die zich tijdens het voorbije kalenderjaar hebben voorgedaan in het domein van het energierecht (in zijn ruime betekenis).

Voor het *Jaarboek Energierecht 2015* wordt geopteerd voor een overzicht van de belangrijkste en recente ontwikkelingen inzake het federale en Vlaamse energierecht. Daarnaast wordt stilgestaan bij een aantal relevante en actuele federale en Vlaamse onderwerpen in het energierecht.

Iedereen die dagelijks met de energiewetgeving in aanraking komt, wordt aldus een handig en grondig naslagwerk aangeboden dat toelaat op een continue en geordende wijze de stand van zaken en de verdere ontwikkelingen van het energierecht op de voet te volgen.

De bijdragen tot dit *Jaarboek Energierecht 2015* zijn van Raf CALLAERTS, Thomas CHELLINGSWORTH, Bram DELVAUX, Frederik DEWAELE, Stephanie SCHILDERMANS, Klaas NIJS, Wouter VANDORPE, Lothar VAN DRIESSCHE, Dominique VANHERCK en Damien VERHOEVEN.

Kurt Deketelaere en Bram Delvaux
Editors
Leuven, 20 april 2016

INHOUD

<i>Woord vooraf</i>	v
Recente ontwikkelingen in het federale energierecht: ‘de kern is de kern’	
Damien VERHOEVEN	1
Inleiding	1
Hoofdstuk 1. Kernenergie	1
Afdeling 1. ‘Verlengingswet’ van 28 juni 2015	2
Afdeling 2. Het Energietransitiefonds (wet van 28 juni 2015 houdende diverse bepalingen inzake energie)	3
Afdeling 3. Validering van de ‘nucleaire taks’ 2013 (GwH 17 september 2015, nr. 114/2015)	4
Afdeling 4. Kritieken van de Raad van State in zijn advies van 16 november 2015	4
Afdeling 5. Overeenkomst tussen Belgische Staat en Engie/Electrabel van 30 november 2015	5
Afdeling 6. Vaststelling van de nucleaire taks voor 2015 (programmawet van 26 december 2015)	7
Afdeling 7. Onderzoek van de Europese Commissie inzake staatssteun	8
Afdeling 8. Wetsontwerp ter vaststelling van de jaarlijkse vergoeding in ruil voor de verlenging van Doel 1 en 2 tot 2025	9
Afdeling 9. Wetsontwerp ter vaststelling van de repartitiebijdrage tot en met 2026 voor de niet-verlengde kerncentrales	10
Afdeling 10. Duurzame onzekerheid	11
Hoofdstuk 2. Andere maatregelen inzake bevoorradingszekerheid	12
Afdeling 1. Toekenning van de strategische reserve 2014-2015 (<i>Pb.</i> 3 januari 2015)	12
Afdeling 2. Uitbreiding van de strategische reserve 2015-2017 (MB van 15 januari 2015)	12
Afdeling 3. Stopzetting van de subsidiëring van nieuwe gascapaciteit (MB van 27 maart 2015)	13
Afdeling 4. Herschikking van de reddingscode en het afschakelplan (KB van 6 oktober 2015)	13

§ 1. Reddingscode	14
§ 2. Afschakelplan	15
Afdeling 5. Wijziging van het bestaande afschakelplan (MB van 13 november 2015)	16
Hoofdstuk 3. Andere wetgeving	17
Afdeling 1. Omzetting van de Energie-efficiëntierichtlijn (wet van 28 juni 2015)	17
Afdeling 2. Gemeenschappelijke balanceringsonderneming (wet van 8 juli 2015)	19
Afdeling 3. Gedeeltelijke vernietiging van de wet van 8 mei 2014 houdende diverse bepalingen inzake energie (GwH 21 januari 2016, nr. 8/2016)	22
§ 1. Raadpleging van de gewesten in het kader van de toekenning van offshoreconcessies	23
§ 2. Gedeeltelijke vernietiging van het aangepaste stelsel inzake de verplaatsing van pijpleidingen	24
§ 3. De vereenvoudiging van het stelsel inzake de aanleg van hoog- spanningslijnen doet geen afbreuk aan de gewestelijke bevoegdheden ..	25
Hoofdstuk 4. Andere reglementering	26
Afdeling 1. Wijzigingen aan het stelsel van de federale bijdrage	26
§ 1. Behoud van het niveau van de sociale fondsen en van het Kyotofonds (KB van 18 december 2015)	26
§ 2. Vaststelling van het niveau van de fondsen beschermde klanten (KB van 26 december 2015)	27
§ 3. Bekrachtiging van de koninklijke besluiten ter bepaling van het niveau van de fondsen in 2015 (programmawet van 26 december 2015) .	27
Afdeling 2. ‘Financiële’ wijzigingen	28
§ 1. Afschaffing van het verlaagde btw-percentages op elektriciteit voor huishoudelijke afnemers (KB van 23 augustus 2015)	28
§ 2. Bijdrage tot financiering van de ombudsdienst voor energie (KB van 18 september 2015)	28
§ 3. Vaststelling van de offshoretoeslag (MB van 22 december 2015)	28
Hoofdstuk 5. De in 2015 niet verrichte wijzigingen	29
Afdeling 1. Nog geen samenwerkingsakkoord over klimaat- en energie- doelstellingen 2013-2020	29
Afdeling 2. Geen energievissie en interfederaal energiepact	29
Afdeling 3. Geen energienorm	30
Afdeling 4. Geen aanpassing van de door de federale bijdrage gespijsde fondsen	30
Afdeling 5. Vertraagde uitvoering van de wijzigingen aan de Gaswet	30

Afdeling 6. Geen finalisering van de nieuwe aanpassing van de offshore-energiesteun	31
Afdeling 7. Geen rechtzetting van de omzetting van het <i>Third Package</i>	32
Hoofdstuk 6. Reguleringsactiviteit	32
Afdeling 1. Richtsnoeren inzake vertrouwelijkheid van de aan de regulator meegedeelde informatie	32
Afdeling 2. Evaluatierapport van het vangnetmechanisme	33
Afdeling 3. Tarifaire stimulans voor belangrijke investeringen in het transmissienet.	34
Afdeling 4. Vervoer- en transmissietarieven 2016-2019	35
Afdeling 5. Nieuw huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG	36
Conclusie	39
De nieuwe marktprocessen: op weg naar een slimmere wereld in 2018?	
Stephanie SCHILDERMANS	41
Inleiding	41
Hoofdstuk 1. Atrias	44
Afdeling 1. Werkzaamheden Atrias	44
Afdeling 2. Atrias, een werkmaatschappij?	45
Afdeling 3. Onafhankelijkheid en onpartijdigheid Atrias	47
§ 1. Strategisch voordeel & <i>unbundling</i>	47
§ 2. Uitoefenen van taken die niet altijd specifiek in het belang van de distributienetbeheerders zijn	48
§ 3. Conclusie.	49
Hoofdstuk 2. MIG 6.	50
Afdeling 1. Het belang van MIG 6	50
Afdeling 2. Grootste verschilpunten met de vorige MIG's	50
§ 1. Afstappen koppeling net en markt	50
§ 2. EAN versus <i>service delivery point</i>	51
§ 3. Configuratie van het toegangspunt.	53
§ 4. Dynamische <i>time-of-uses</i>	54
§ 5. Overige.	55
Afdeling 3. Struikelblokken	57
§ 1. Regelgeving.	57
§ 2. Het niet-bestaan van een politieke beslissing rond de uitrol van slimme meters	59

§ 3. Privacy	60
§ 4. Gesloten distributienetten	61
Conclusie	63
 Recente ontwikkelingen in het Vlaamse energierecht anno 2015: <i>When the chickens come home to roost?</i>	
Frederik DEWAELE en Klaas NIJS	65
 Inleiding	65
 Hoofdstuk 1. Rationeel energiegebruik anno 2015	66
Afdeling 1. Inleiding	66
Afdeling 2. Programmadecreet van 3 juli 2015	66
Afdeling 3. Besluit van de Vlaamse Regering van 10 juli 2015 houdende wijziging van het energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft diverse bepalingen inzake energie	69
Afdeling 4. Besluit van de Vlaamse Regering van 17 juli 2015 houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de steunregelingen voor nuttige groene warmte, de injectie van biomethaan, restwarmte en diepe geothermie	71
§ 1. Inleiding	71
§ 2. Wijzigingen aan de bestaande steunsystemen voor groene warmte, restwarmte en de injectie van biomethaan	71
§ 3. Ondersteuning van nuttige groene warmte uit aardwarmte uit de diepe ondergrond	73
Afdeling 5. Decreet van 27 november 2015 houdende diverse bepalingen inzake energie	76
Afdeling 6. Besluit van de Vlaamse Regering van 18 december 2015 houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft aanpassingen aan diverse bepalingen inzake de energie- prestatieregelgeving	80
§ 1. Inleiding	80
§ 2. Aanpassing van de erkenningsvoorwaarden van de opleidings- instellingen van verslaggevers en de vormingsinstellingen voor de permanente vorming	81
§ 3. E-peileis voor niet-residentiële gebouwen	81
A. Nieuwbouw	82
B. Ingrijpende energetische renovatie	83
§ 4. Externe warmtelevering	84
A. Inleiding	84
B. Waarde bij ontstentenis	85
C. Afwijking via detailberekening	85

Afdeling 7. Besluit van de Vlaamse Regering van 8 januari 2016 houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de invoering van een premie voor zero-emissievoertuigen	86
§ 1. Inleiding	86
§ 2. De ZEV-premie.	87
Afdeling 8. Ministeriële besluiten	90
§ 1. Ministerieel besluit van 21 april 2015 houdende wijziging van het ministerieel besluit van 13 januari 2006 betreffende de vorm en inhoud van de startverklaring en het ministerieel besluit van 2 april 2007 betreffende de vastlegging van de vorm en de inhoud van de EPB-aangifte en het model van het energieprestatiecertificaat bij de bouw ...	90
§ 2. Ministerieel besluit van 11 mei 2015 houdende wijziging van het ministerieel besluit van 17 november 2014 betreffende de opleiding tot verslaggever en de opleidingsinstellingen bedoeld in artikel 8.6.1 van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft het instellen van een verplichting tot het volgen van een permanente vorming voor verslaggevers	90
§ 3. Ministerieel besluit van 24 juli 2015 houdende de vastlegging van de basisregels inzake de methode, de aannames en de berekeningstermijn voor de kosten-batenanalyse	91
§ 4. Ministerieel besluit van 28 oktober 2015 houdende wijziging van het ministerieel besluit van 13 januari 2006 betreffende de vorm en inhoud van de startverklaring en het ministerieel besluit van 2 april 2007 betreffende de vastlegging van de vorm en de inhoud van de EPB-aangifte en het model van het energieprestatiecertificaat bij de bouw ...	93
§ 5. Ministerieel besluit van 4 december 2015 houdende wijziging van het ministerieel besluit van 2 april 2007 betreffende de vastlegging van de vorm en de inhoud van de EPB-aangifte en het model van het energieprestatiecertificaat bij de bouw en van het ministerieel besluit van 15 september 2009 betreffende de vaststelling van de gelijkwaardigheid van innovatieve systemen, bouwconcepten of technologieën in het kader van de energieprestatieregelgeving.	94
§ 6. Ministerieel besluit van 15 december 2015 tot wijziging van diverse ministeriële besluiten met betrekking tot de energieprestatie-regelgeving	95
Hoofdstuk 2. Netbeheer anno 2015	95
Afdeling 1. Inleiding	95
Afdeling 2. Besluit van de Vlaamse Regering van 10 juli 2015 houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft diverse bepalingen inzake energie	96
§ 1. Schadevergoedingsregeling netbeheerders	96

§ 2. Aanpassing met betrekking tot de sociale openbardienstverplichtingen	97
Afdeling 3. Decreet van 27 november 2015 houdende diverse bepalingen inzake energie	97
§ 1. Aanpassing procedure vaststelling technische reglementen	97
§ 2. Afschaffing van het gratis kilowattuur	99
§ 3. Overgangsbepaling vergoedingsregeling voor langdurige stroomonderbreking	101
Hoofdstuk 3. Hernieuwbare energie anno 2015	101
Afdeling 1. Inleiding	101
Afdeling 2. Decreet van 27 november 2015 houdende diverse bepalingen inzake energie	102
§ 1. Inleiding	102
§ 2. Aanpassingen aan de definities in het Energiedecreet van 8 mei 2009 ..	102
§ 3. Aanpassingen met betrekking tot de quotaverplichtingen en de vrijstellingsregeling voor grootverbruikers	103
§ 4. Afschaffing van de zogenaamde ‘retrobanding’	109
§ 5. Aanpassingen met betrekking tot de bandingfactoren en de OT-rapporten van het Vlaams Energieagentschap	110
§ 6. Afschaffing plafond bij de solidarisering tussen de netbeheerders	113
Afdeling 3. Besluit van de Vlaamse Regering van 29 mei 2015 houdende wijziging van het energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de representatieve projectcategorieën voor groene stroom en kwalitatieve warmte-krachtkoppeling	114
§ 1. Einde aan de steun voor PV-projecten < 10 kW	114
A. Ondersteuning van PV-installaties < 10 kW tussen 2012 en 2015 ..	115
B. Schrapping van de representatieve projectcategorie PV < 10 kW ...	118
§ 2. Toevoeging van de representatieve projectcategorie WKK’s op basis van motoren met een vermogen tussen 5 MW _e en 10 MW _e	120
Afdeling 4. Besluit van de Vlaamse Regering van 10 juli 2015 houdende wijziging van het energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft diverse bepalingen inzake energie	121
§ 1. Wijzigingen met betrekking tot het behandelingskader voor standaard- en expertisedossiers	122
A. Aanpassing van de tweejaarlijkse keuringsplicht	122
B. Rapporteringsverplichting productiegegevens PV	124
C. Rendementen bij gebruik van biomethaan in een WKK	125
§ 2. Wijzigingen met betrekking tot de berekening van de onrendabele toppen	125
A. Aanpassing van de maximale bandingfactoren	126
B. Een nieuwe vervaltermijn voor de niet-representatieve projecten ...	129

C. Verduidelijkingen bij de methodiek van de verlengingen voor installaties met een startdatum vóór 1 januari 2013	130
D. Overige aanpassingen	134
Afdeling 5. Overige regelgeving inzake hernieuwbare energie anno 2015. ...	135
§ 1. Ministeriële besluiten van 17 juni en 18 december 2015 inzake de bandingfactoren	135
A. Ministerieel besluit van 17 juni 2015 houdende actualisatie van de huidige bandingfactoren en vastlegging van de bandingfactoren van groenestroomcertificaten voor groenestroomprojecten die gebruikmaken van zonne-energie met een startdatum vanaf 1 juli 2015	136
B. Ministerieel besluit van 18 december 2015 houdende actualisatie van de huidige bandingfactoren en vastlegging van de bandingfactoren van groenestroomcertificaten en warmte-krachtcertificaten voor projecten met een startdatum vanaf 2016	136
§ 2. Ministerieel besluit van 14 juli 2015 houdende vaststelling van een definitieve bandingfactor voor het ‘conversieproject Langerlo’	138
§ 3. Besluit van de administrateur-generaal van het Vlaams Energieagentschap van 4 december 2015 tot vastlegging van de vereisten waaraan de keuring voor groenestroomproductie- of warmtekrachtinstallaties moet voldoen	138
Hoofdstuk 4. Heffing voor de financiering van het Energiefonds	139
Afdeling 1. Inleiding	139
Afdeling 2. Programmadecreet van 3 juli 2015.	140
Afdeling 3. Decreet van 27 november 2015 houdende diverse bepalingen inzake energie.	140
Afdeling 4. Programmadecreet van 18 december 2015	141
§ 1. Inleiding: ‘ <i>nomen est omen</i> ’?	141
§ 2. Achtergrond en doel van de hervorming.	141
A. <i>Ratio legis</i>	141
B. Gekozen optie.	143
§ 3. Advies nr. 58.417 van de Raad van State	143
§ 4. De minister zet door	145
A. Argumentatie <i>contra</i> Raad van State	145
B. Proactieve argumentatie met betrekking tot het gelijkheidsbeginsel	148
C. Proactieve argumentatie met betrekking tot staatssteun	149
§ 5. De modaliteiten van de hervormde energiehffing	151
A. Wie is de heffingsplichtige?	151
B. Welk tarief moet worden toegepast?	152

C. Hoe wordt de heffing geïnd en hoe worden de categorieën berekend?	154
Conclusie	157
Unbundling en gemeentelijke participaties in de energiemarkt	
Bram DELVAUX en Lothar VAN DRIESSCHE	159
Inleiding	159
Hoofdstuk 1. Europees recht	160
Afdeling 1. Derde Pakket (Europese Gas- en Elektriciteitsrichtlijnen)	160
Afdeling 2. <i>Unbundling</i> onder het Derde Pakket	161
§ 1. Transmissienetbeheer	162
A. Eigendom van het netwerk	163
B. Verbod van kruisparticipaties	164
C. Verbod om bestuurders aan te wijzen	168
D. Verbod om bestuurder te zijn	169
E. Bescherming van gegevens	169
F. Certificering	169
§ 2. Distributienetbeheer	170
A. Juridische en functionele <i>unbundling</i>	171
B. Boekhoudkundige <i>unbundling</i>	172
C. Vertrouwelijkheid en bescherming van gegevens	172
Afdeling 3. Begrippen ‘onderneming’, ‘persoon’ en ‘overheidsorgaan/-instantie’	173
§ 1. Relevantie	173
A. Onderneming of bedrijf	173
B. Persoon of personen	174
C. Overheidsinstantie of -orgaan	174
§ 2. Onderneming of bedrijf	174
§ 3. Persoon of personen	177
§ 4. Overheidsorganen/-instanties	178
Hoofdstuk 2. Federale regelgeving	182
Afdeling 1. Relevante bepalingen in de Elektriciteits- en Gaswet	182
Afdeling 2. <i>Ownership Unbundling</i> in de federale regelgeving	183
§ 1. Eigendom van het netwerk	183
§ 2. Activiteiten van TNB's	184
§ 3. Verbod van kruisparticipaties	185
§ 4. Verbod om bestuurders aan te wijzen	188
§ 5. Verbod om bestuurder te zijn	189

§ 6. Bescherming van gegevens.....	190
§ 7. Conclusie.....	190
Afdeling 3. Certificering van Elia en Fluxys	191
§ 1. Elia System Operator NV	191
§ 2. Fluxys Belgium NV	193
Hoofdstuk 3. Vlaamse regelgeving.....	194
Afdeling 1. Inleiding	194
Afdeling 2. <i>Unbundling</i> in de Vlaamse regelgeving.....	197
§ 1. Juridische en functionele ontvlechting van de netbeheerder	197
A. Activiteiten van de netbeheerder	197
B. Deelneming van de netbeheerder in andere ondernemingen	199
C. Deelneming van andere ondernemingen in de netbeheerder	200
§ 2. Boekhoudkundige ontvlechting van de netbeheerder.....	201
§ 3. Conclusie.....	201
Afdeling 3. Gemeentelijke participaties in de energiesector.....	202
§ 1. Relevante bepalingen in de energieregelgeving	202
§ 2. Relevante bepalingen in het Decreet Intergemeentelijke Samenwerking	203
Conclusie.....	207
 Het nieuwe kader voor distributienettarieven in Vlaanderen: <i>nulla dies sine linea</i>	
Wouter VANDORPE en Raf CALLAERTS	209
Inleiding	209
Hoofdstuk 1. De verrekening van de historische saldi – De rechtspraak biedt een uitweg	210
Afdeling 1. Inleiding	210
Afdeling 2. Arrest van het hof van beroep van 30 juni 2015: Infracx versus CREG: wie beslist na de staatshervorming over het verleden?.....	211
§ 1. Voorafgaanden.....	211
§ 2. Heeft de CREG haar niet-handelen wettelijk verantwoord?.....	212
§ 3. Welke regulator beslist nu over de historische saldi?.....	214
Afdeling 3. Aanpassing van de huidige tariefmethodologie inzake doorrekening saldi.....	215
Afdeling 4. Arrest van het Hof van Cassatie van 23 november 2015: PVDA versus CREG: wie beslist over het verleden (<i>bis</i>)?	216

Hoofdstuk 2. Decreet van 27 november 2015: relevante bepalingen voor de nieuwe tariefmethodologie en meer	217
Afdeling 1. Inleiding	217
Afdeling 2. <i>Pro memoria</i> : de hiërarchie en verhoudingen tussen de verschillende tariefbeslissingen	218
Afdeling 3. De bevoegdheid van de VREG voor het opstellen van een tariefmethodologie en diens motiveringsplicht	220
Afdeling 4. De procedure voor het opstellen van de tariefmethodologie: bevoegdheidskwestie regelgever versus VREG	222
Afdeling 5. De richtsnoeren voor het opstellen van de tariefmethodologie: ook hier bevoegdheidskwestie regelgever versus VREG	224
§ 1. Bevoegdheidskwestie regelgever versus VREG	224
§ 2. De drietrapsredenering van de Raad van State, afdeling wetgeving in de bevoegdheidskwestie regelgever versus VREG	225
§ 3. Bespreking van enkele richtsnoeren	227
§ 4. De richtsnoeren voor het opstellen van de tariefmethodologie voor gesloten distributienetten	234
Afdeling 6. De bestemming van de boni uit het verleden uit het decreet van 27 november 2015, onder invloed van het arrest van 30 juni 2015.	235
Afdeling 7. Het beroep tegen tariefbeslissingen van de VREG bij het hof van beroep te Brussel	236
Conclusie.	237
 Het nieuwe kader voor distributienettarieven in Brussel en Wallonië: de kracht van de continuïteit. Een overzicht van twee jaar beleid	
Thomas CHELLINGSWORTH en Dominique VANHERCK	239
Inleiding	239
 Hoofdstuk 1. Gereguleerde tarieven voor de toegang tot het net: van Europese makelij	
Afdeling 1. De Eerste Elektriciteits- en Gasrichtlijn	240
Afdeling 2. De Tweede Elektriciteits- en Gasrichtlijn	241
Afdeling 3. De Derde Elektriciteits- en Gasrichtlijn	243
 Hoofdstuk 2. Gereguleerde tarieven voor de toegang tot het net in België ...	
Afdeling 1. Eerste generatie regelgeving inzake distributienettarieven	245
Afdeling 2. Tweede generatie regelgeving inzake distributienettarieven	245
Afdeling 3. Derde generatie regelgeving inzake distributienettarieven	246
 Hoofdstuk 3. De zesde staatshervorming: bevoegdheidsoverdracht naar de gewesten	
	247

Hoofdstuk 4. Het nieuwe kader voor distributienettarieven in het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest	248
Afdeling 1. De ordonnantie van 8 mei 2014	248
§ 1. De kip of het ei: temporele bevoegdheid van de Brusselse ordon- nantiegever in het kader van de bevoegdheidsoverdracht	249
§ 2. Uitbreiding bevoegdheden regulator	252
§ 3. Procedure voor het aannemen van tariefmethodologieën en tarieven..	252
§ 4. Richtsnoeren voor het vastleggen van de tariefmethodologie door Brugel	255
§ 5. Procedure voor het indienen en goedkeuren van de tariefvoorstellen van de distributienetbeheerder	259
§ 6. Beroep bij het hof van beroep te Brussel	260
Afdeling 2. De tariefmethodologie van Brugel voor de regulatoire periode 2015-2019	261
§ 1. Algemene oriëntaties	261
§ 2. Het totale inkomen en de billijke marge	262
A. Het totale inkomen	262
B. Berekening van de billijke marge	263
§ 3. Het tariefontwerp	264
A. De algemene tariefstructuur	264
B. Het tarief voor openbare dienstverplichtingen als periodiek tarief ..	264
C. Geen capaciteitstarief	265
D. De progressieve tarifiering (voor elektriciteit)	265
§ 4. Regulatoire saldi	266
§ 5. Regels voor de evolutie van de kosten	267
§ 6. <i>Incentive regulation</i> voor de kosten	268
§ 7. Modulering van het compensatiemechanisme voor distributiekosten elektriciteit	269
§ 8. Procedure voor de indiening en de goedkeuring van de tarieven	271
Hoofdstuk 5. Het nieuwe kader voor distributienettarieven in het Waalse Gewest	271
Afdeling 1. Het decreet van 11 april 2014	273
§ 1. Artikel 12 <i>bis</i> Elektriciteitswet en artikel 15/5 <i>ter</i> Gaswet blijven van toepassing voor het Waalse Gewest	273
§ 2. Uitbreiding bevoegdheid CWaPE	274
§ 3. ‘Minimalistische’ inhoudelijke tariefvoorschriften: bestemming van de saldi, verlenging of wijziging bestaande tarieven en overgangmaatregelen	275
Afdeling 2. Het voorontwerp van tariefdecreet	276
§ 1. Bepalingen inzake de vaststelling van de tariefmethodologie door de CWaPE	277

§ 2. Richtsnoeren voor het vastleggen van de tariefmethodologie	278
§ 3. Goedkeuring en herziening van de tarieven	279
§ 4. Wijzigings- en opheffingsbepalingen	280
Afdeling 3. De Tariefmethodologie Elektriciteit en Aardgas voor de regulatorische periode 2015-2016	280
§ 1. Een regulatorische periode van twee jaar	280
§ 2. Het totale inkomen en de billijke marge	281
§ 3. De tariefstructuur	282
§ 4. De regulatorische saldi	282
§ 5. Beheer van de kosten	282
§ 6. Procedure voor de indiening en de goedkeuring van de tarieven	283
§ 7. ‘ <i>Tarif prosumer</i> ’	283
Afdeling 4. De Tariefmethodologie Elektriciteit en Aardgas voor 2017	285
Besluit: een stille omwenteling.	286