

JAARBOEK ENERGIERECHT 2014

Kurt DEKETELAERE
Bram DELVAUX
(editors)

Met bijdragen van:

Niels BAETEN

Thomas CHELLINGSWORTH

Frederik DEWAELE

Koen PLATTEAU

Tom VANDEN BORRE

Wouter VANDORPE

Lothar VAN DRIESSCHE

Dominique VANHERCK

Damien VERHOEVEN

Tim VERMEIR



intersentia

Antwerpen – Cambridge

Jaarboek Energierecht 2014
Kurt Deketelaere en Bram Delvaux (eds.)

© 2015 Intersentia
Antwerpen – Cambridge
www.intersentia.be

Coverfoto's: © Igorsky – © Goodluz – © Tahoe

ISBN 978-94-000-0653-9
D/2015/7849/73
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.

WOORD VOORAF

Op woensdag 13 mei 2015 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 2014* 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 2014* wordt geopteerd voor een overzicht van de belangrijkste en recente ontwikkelingen inzake het federale en Vlaamse energierecht. Daarnaast wordt stilgestaan bij een aantal relevante, specifiek Europese, 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 2014* zijn van Niels BAETEN, Thomas CHELLINGSWORTH, Frederik DEWAELE, Koen PLATTEAU, Tom VANDEN BORRE, Lothar VAN DRIESSCHE, Dominique VANHERCK, Damien VERHOEVEN en Tim VERMEIR.

Kurt Deketelaere en Bram Delvaux
Editors
Leuven, 15 april 2015

INHOUD

Woord vooraf..... v

Tussen droom en daad. Het Europese kader voor capaciteitsmechanismen

Lothar VAN DRIESSCHE en Niels BAETEN..... 1

Inleiding 1

Hoofdstuk 1. Zuivere energiemarkt versus capaciteitsmechanismen..... 2

Afdeling 1. Toereikendheid versus flexibiliteit 2

§ 1. Terminologie..... 2

§ 2. Vergoeding van flexibiliteit 4

Afdeling 2. Waarom capaciteitsmechanismen? 5

§ 1. Het Europese Target Model 5

§ 2. Werking van de zuivere energiemarkt onder het Target Model..... 7

§ 3. Ontoereikendheid van de zuivere energiemarkt..... 8

Afdeling 3. Typologie 10

§ 1. *Drivers* 10

§ 2. Keuzes 12

A. Strategische reserve..... 14

B. Capaciteitsbetaling 15

C. Capaciteitsverplichting 15

D. Capaciteitsveiling..... 16

E. Betrouwbaarheidsoptie..... 17

§ 3. Uitkomst 18

Afdeling 4. Impact..... 19

Hoofdstuk 2. Capaciteitsmechanismen in België en de buurlanden..... 22

Afdeling 1. België..... 22

§ 1. Strategische reserve..... 22

§ 2. Stopzetting procedure van offerteaanvraag voor nieuwe gascentrales... 24

§ 3. Openbare raadpleging..... 25

Afdeling 2. Buurlanden..... 26

§ 1. Frankrijk: decentrale capaciteitsverplichting met garanties..... 26

§ 2. Duitsland: tijdelijke strategische reserve en discussie over toekomstige energiemarkt 27

§ 3. Verenigd Koninkrijk: centrale capaciteitsveiling	29
§ 4. Nederland: geen capaciteitsmechanisme vereist.	30
Hoofdstuk 3. Het Europese toetsingskader	30
Afdeling 1. Toegenomen Europese aandacht voor capaciteitsmechanismen... ..	30
Afdeling 2. Van “soft law” naar “hard law”: de nieuwe staatssteunricht- snoeren 2014-2020	32
Afdeling 3. Specifieke staatssteunregels voor capaciteitsmechanismen	34
§ 1. Kwalificatie van de maatregel als staatssteun	34
§ 2. Beoordeling van de maatregel als verenigbaar met de interne markt	36
A. Bijdrage aan een doelstelling van gemeenschappelijk belang	37
B. Noodzaak van overheidsmaatregelen.	38
C. Geschikt instrument	39
D. Stimulerend effect	40
E. Evenredigheid van de steun	40
F. Vermijden van ongewenste negatieve effecten op de mededinging en het handelsverkeer	40
Afdeling 4. Precedent onder de Richtsnoeren: de capaciteitsmarkt in het Verenigd Koninkrijk	41
Afdeling 5. Schaarse informatie over eventuele andere dossiers	44
Afdeling 6. Vooruitblik	45
§ 1. Ambitieuze hervormingsplannen in het kader van de Energie-Unie	45
§ 2. Potentieel sectoronderzoek door de Europese Commissie	47
Besluit	48
Recente ontwikkelingen in het federale energierecht: “Europe strikes back” Damien VERHOEVEN	51
Inleiding	51
Hoofdstuk 1. Energie in het federale Regeerakkoord	52
Afdeling 1. Energievisie en energiepact	52
Afdeling 2. Afbouwen van de kernuitstap	52
Afdeling 3. Prijzencontrole via een ‘energienorm’	53
Afdeling 4. Herziening van de federale bijdrage.	53
Afdeling 5. Rentabiliteit van gascentrales	54
Afdeling 6. Offshore-energie(steun)	54
Afdeling 7. Consumentenbescherming	55
Afdeling 8. Nucleaire veiligheid	55
Afdeling 9. Klimaat- en energiedoelstellingen 2013-2020.	56

Hoofdstuk 2. Ingebrekestelling van de Europese Commissie voor niet-correcte omzetting van de derde Elektriciteits- en Gasrichtlijn	56
Afdeling 1. Situering	56
Afdeling 2. Statuut van de transmissienetbeheerders	58
§ 1. Eenheid tussen de eigendom en het beheer van het transmissienet	58
§ 2. Wettelijk monopolie van de transmissienetbeheerders	58
§ 3. Afwijkingsregime voor de Interconnector	59
Afdeling 3. Statuut en bevoegdheden van de CREG	60
§ 1. Beslissingsbevoegdheid inzake mededinging en marktwerking	60
§ 2. Plafond van de oplegbare geldboetes	61
§ 3. Uniforme transmissienettarieven	61
§ 4. Technisch Reglement en Gedragscode	61
§ 5. Wijzigbaarheid van de tariefmethodologie	63
Afdeling 4. Bescherming van de huishoudelijke eindafnemers	65
§ 1. Vorm van het sectoraal akkoord “de consument in de vrijgemaakte elektriciteits- en gasmarkt”	65
§ 2. Inhoud van het sectoraal akkoord	65
Hoofdstuk 3. De wet van 8 mei 2014 houdende diverse bepalingen inzake energie	66
Afdeling 1. Wijzigingen voor elektriciteit en aardgas	67
§ 1. Handhaving van REMIT	67
§ 2. Modaliteiten van sancties door de CREG	68
§ 3. Adviesraad Gas en Elektriciteit	69
Afdeling 2. Wijzigingen inzake elektriciteit	70
§ 1. Energieopslag in zee, transmissienet in zee en andere “offshore-wijzigingen”	70
§ 2. Vereenvoudiging van de aanleg van hoogspanningslijnen	71
§ 3. Bekrachtiging van KB's inzake de federale bijdrage	72
Afdeling 3. Wijzigingen inzake gas	73
§ 1. Vrijstelling van vergunning of verklaringsplicht voor vervoerinstallaties van geringe omvang	73
§ 2. Aangepast stelsel van verplaatsing van gasleidingen gelegen op het openbaar domein	73
§ 3. Versterking van (het vermoeden van) openbaar nut van gasvervoerinstallaties	75
§ 4. Aansprakelijkheidsregeling en Vergoedingsfonds voor de slachtoffers van een ongeval op het aardgasvervoersnet	77
§ 5. Veiligheidsvoorschriften voor gasvervoer door middel van leidingen ...	79
§ 6. Nieuwe sanctieregeling met o.m. administratieve geldboetes	81

Hoofdstuk 4. Andere regelgeving	82
Afdeling 1. De wetten van 26 maart 2014 tot wijziging van de Elektriciteitswet en van de Gaswet	82
Afdeling 2. Evolutie van het stelsel van de strategische reserve	82
§ 1. Het uitgangspunt (wet van 26 maart 2014 en MB van 3 april 2014)	82
§ 2. Werkingsregels van de strategische reserve met monsterboetes in geval van onevenwichten (beslissing van de CREG van 5 juni 2014)	83
§ 3. Uitbreiding van de strategische reserve 2014-2015 (MB van 16 juli 2014) ..	85
§ 4. Nieuw Belpex-marktreglement (MB van 4 september 2014)	85
§ 5. Toekenning van de strategische reserve 2014-2015	86
§ 6. Uitbreiding van de strategische reserve 2015-2016 en 2016-2017 (MB van 15 januari 2015)	86
§ 7. Werkingsregels van de strategische reserve vanaf 1 november 2015 (beslissing van de CREG van 12 maart 2015)	86
Afdeling 3. Verlenging van het vangnet (KB van 19 december 2014)	87
Afdeling 4. Wijzigingen aan het stelsel van de federale bijdrage	88
§ 1. Uitvoering van het vernieuwde stelsel van de federale bijdrage inzake aardgas (KB van 2 april 2014)	88
§ 2. Afschaffing van de btw op de federale bijdrage inzake elektriciteit (wet van 15 mei 2014)	91
§ 3. Vaststelling van het niveau van de fondsen beschermde klanten (KB van 19 december 2014)	92
§ 4. Behoud van het niveau van de sociale fondsen en van het Kyoto-fonds (KB van 19 december 2014)	92
Afdeling 5. Wijzigingen inzake kernenergie	93
§ 1. Dosimetrisch toezicht (wet van 26 januari 2014)	93
§ 2. Personeel van het FANC belast met nucleaire inspecties (wet van 19 maart 2014)	93
§ 3. Financiering van het FANC (wet van 15 mei 2014)	94
§ 4. Aansprakelijkheid voor kernenergie (wet van 29 juni 2014)	94
Afdeling 6. ‘Financiële’ wijzigingen	95
§ 1. Financiering van nieuwe productiecapaciteit en van de steun aan offshore-energie (wet van 15 mei 2014)	95
§ 2. Bijdrage tot financiering van de ombudsdienst voor energie (KB van 19 september 2014)	96
§ 3. Vaststelling van de offshore toeslag (MB van 18 december 2014)	97
§ 4. Vaststelling van de nucleaire taks voor 2014 (programmawet van 19 december 2014)	97
Hoofdstuk 5. Transmissienettarieven	97
Afdeling 1. Nieuwe tarifaire methoden	97
Afdeling 2. Rechtspraak inzake kostenreflectiviteit	99
Conclusie	100

De Noordzee en de ontwikkeling van een <i>offshore grid</i> Thomas CHELLINGSWORTH en Dominique VANHERCK	101
Inleiding	101
Hoofdstuk 1. Belgische plannen voor een <i>offshore grid</i>	103
Hoofdstuk 2. Het internationale zeerecht	104
Hoofdstuk 3. Europees Unierecht	110
Afdeling 1. Verordening 347/2013	110
§ 1. Prioritaire corridors	111
§ 2. Projecten van gemeenschappelijk belang.....	111
§ 3. Gevolgen voor het vergunningsproces.....	112
§ 4. Doorberekening van de investeringskosten in de tarieven.....	113
§ 5. Financiële bijstand	114
A. Artikel 14, lid 1: subsidies voor studies en financiële instrumenten ..	114
B. Artikel 14, leden 2 tot 4: subsidies voor werkzaamheden	115
Afdeling 2. Verordening 714/2009	115
§ 1. Congestiebeheer: capaciteitsveilingen	115
§ 2. “ <i>Ring-fencing</i> ” van opbrengsten.....	116
Hoofdstuk 4. Belgisch recht inzake <i>offshore grids</i>	118
Afdeling 1. De Belgische EEZ	118
§ 1. Afbakening van de Belgische EEZ	118
§ 2. Federale versus gewestelijke bevoegdheden in de territoriale zee en de EEZ	118
§ 3. Een rechtsregime <i>sui generis</i> in de EEZ	120
Afdeling 2. Vergunningsplicht voor onderzeese kabels.....	121
§ 1. Zeekabelvergunningen	121
§ 2. Bouwmachtigingen en exploitatievergunningen	122
§ 3. Geen domeinconcessie voor onderzeese kabels	123
Afdeling 3. Regelgeving inzake het <i>Belgian Offshore Grid</i> en de aansluiting van windmolenparken op het transmissienet.....	123
§ 1. Domeinconcessies voor stopcontacten op zee.....	125
§ 2. Opheffing van de financiële steun voor de onderzeese kabel	125
§ 3. Uitzondering: rechtstreekse aansluiting aan land op het transmissienet .	126
§ 4. Marien ruimtelijk plan	127
Afdeling 4. Recente lotgevallen van het <i>Belgian Offshore Grid</i>	128
Afdeling 5. Regelgeving over onderzeese interconnectoren en het Nemo- project in het bijzonder	130

§ 1. Exploitatie van een offshore interconnector door een minstens 50%-dochteronderneming van de transmissienetbeheerder	131
§ 2. Tariefregulering met betrekking tot het Nemo-project.	133
Besluit	136
De zoektocht naar de heilige graal in de energieretailmarkt	
Tom VANDEN BORRE.	139
Inleiding	139
Hoofdstuk 1. Verhoogde Europese aandacht voor de huishoudelijke verbruiker	141
Afdeling 1. De Europese Commissie	142
Afdeling 2. Het Monitoringrapport van ACER betreffende het jaar 2013 – Luik retailmarkt.	146
§ 1. Marktconcentratie.	146
§ 2. Resultaat van de concurrentie	147
§ 3. Gedrag van de verbruiker.	148
Afdeling 3. Conclusie	150
Hoofdstuk 2. Criteria gehanteerd door energieregulators	151
Afdeling 1. In Groot-Brittannië.	151
§ 1. De Energy Probe van 2008.	152
§ 2. De Retail Market Review	153
A. Marktbarrières na de Energy Probe	154
B. Impact van de marktbarrières op de concurrentie.	157
C. Gevolgen voor de consument.	161
D. De inhoud van de Retail Market Review	162
§ 3. Het vervolg: market assessment.	165
Afdeling 2. In België en Nederland.	170
§ 1. Volgens de CREG.	170
§ 2. Het marktmonitoringrapport van de VREG en het rapport van de Nederlandse ACM.	173
Afdeling 3. Conclusie	175
Hoofdstuk 3. Enkele beschouwingen uit de literatuur.	177
Afdeling 1. Over het nut van een goed werkende retailmarkt	177
Afdeling 2. Verticale integratie	179
Afdeling 3. Onderzoek en beleid van Ofgem.	180
Afdeling 4. Conclusie	182

Hoofdstuk 4. De Belgische energieretailmarkt	183
Afdeling 1. Het gewijzigde energielandschap – van 2003 tot nu	183
Afdeling 2. Een aantal criteria getoetst	185
§ 1. Aantal leveranciers op de huishoudelijke markt.	185
§ 2. Evolutie van de marktaandelen en marktconcentratie	188
§ 3. Aantal producten	191
§ 4. Verschil tussen goedkoopste en duurste producten – Besparings- potentieel.	193
§ 5. Klantentevredenheid.	194
§ 6. Transparantie	194
Afdeling 3. Conclusie	196
 Enkele slotbeschouwingen	 197
 Recente ontwikkelingen in het Vlaamse energierecht: <i>omnia mutantur, nihil interit</i>	
Frederik DEWAELE	205
 Inleiding	 205
 Hoofdstuk 1. Rationeel energiegebruik anno 2014.	 205
Afdeling 1. Inleiding	205
Afdeling 2. Toepassingsgebied van de energieprestatieregelgeving.	206
Afdeling 3. Bijkomende afwijkingen en vrijstellingen op de EPB-eisen.	206
Afdeling 4. Indiening van de EPB-aangifte.	208
Afdeling 5. De invoering van een erkenningsregeling voor nieuwe en bestaande verslaggevers	211
Afdeling 6. Aanpassingen aan het sanctiesysteem van de energieprestatie- regelgeving	214
§ 1. Administratieve sancties voor de aangifteplichtigen.	214
§ 2. Administratieve sancties voor de verslaggevers	215
A. Administratieve geldboetes	215
B. Andere administratieve sancties.	216
 Hoofdstuk 2. Netbeheer anno 2014.	 217
Afdeling 1. Aanpassingen aan het netbeheer in het kader van de omzetting van de Richtlijn Energie-efficiëntie.	218
Afdeling 2. Corporate governance	219
 Hoofdstuk 3. Hernieuwbare energie anno 2014	 220
Afdeling 1. Decreet van 14 maart 2014 (II)	220
Afdeling 2. Besluit van de Vlaamse regering van 9 mei 2014 tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010 wat betreft de instanties	

bevoegd voor de behandeling van de dossiers inzake de toekenning van groenestroomcertificaten, warmtekrachtcertificaten en garanties van oorsprong	221
§ 1. Overdracht bevoegdheden van de VREG m.b.t. “expertisedossiers” aan het Vlaams Energieagentschap	221
§ 2. Overdracht bevoegdheden van de VREG m.b.t. “standaarddossiers” aan de netbeheerders	222
§ 3. Het gebruik van hout als industriële grondstof	223
§ 4. Aanpassingen aan de berekeningen van de onrendabele toppen en bandingfactoren	228
§ 5. Afbakening toezichtsbevoegdheden	229
Afdeling 3. Verlenging van de verplichting aangaande het banken van groenestroom- en warmtekrachtcertificaten	230
Afdeling 4. Rechtspraak	231
§ 1. Inleiding	231
§ 2. Grondwettelijk Hof: arrest nr. 176/2014	231
§ 3. Hof van Justitie: de <i>Essent</i> -zaken	232
Hoofdstuk 5. Heffing ter financiering van het Energiefonds	233
Afdeling 1. Inleiding	233
Afdeling 2. Programmadecreet van 19 december 2014	234
§ 1. Heffing op de afnamepunten van elektriciteit	234
§ 2. <i>Quid</i> met de “speciale gevallen”?	235
§ 3. Het innen van de heffing: de toegangshouder als “ <i>tax farmer</i> ”	236
§ 4. Toezichtsmogelijkheden voor de Vlaamse Belastingdienst	238
Conclusie	239
Verkorte verjaringsregels voor vorderingen van elektriciteits- en aardgasleveranciers zijn zelf bejaard	
Tim VERMEIR	243
Inleiding	243
Hoofdstuk 1. Artikel 2262 <i>bis</i> BW	244
Hoofdstuk 2. Artikel 2277 BW	245
Afdeling 1. Algemeen	245
Afdeling 2. Arresten	246
Afdeling 3. Vertrekpunt van de verjaring	248
Hoofdstuk 3. Artikel 2272 BW	249

Hoofdstuk 4. Artikel 2274, tweede lid BW	250
Afdeling 1. Algemeen	250
Afdeling 2. Het arrest van het Hof van Cassatie van 8 januari 2015	253
§ 1. Voorafgaand: het arrest van het hof van beroep van Bergen van 13 maart 2014	253
§ 2. Cassatiemiddel van Electrabel Customer Solutions	254
§ 3. Arrest van het Hof van Cassatie	254
Afdeling 3. Toepassingsvoorwaarden van artikel 2274, tweede lid BW	255
Hoofdstuk 5. Wet van 1 mei 1913 op het krediet der kleinhandelaars en ambachtslieden en op de interesten wegens vertraagde betaling	259
Hoofdstuk 6. Rechtzetting van meetgegevens	266
Besluit	271
De gewestelijke tarievenbevoegdheid. Lessen uit het verleden en tussen- stand in het Vlaamse Gewest	
Wouter VANDORPE	275
Inleiding	275
Hoofdstuk 1. De overdracht van de DNB-tarievenbevoegdheid in 2014	276
Afdeling 1. Schets van voorafgaanden	276
§ 1. De vermelding in de Bijzondere Wet van 1980, zoals aangepast door de Bijzondere Wet van 1988	276
§ 2. De redenen waarom DNB-tarieven toen onder de federale bevoegdheid vielen	276
A. Verwijzing naar rechtsleer	276
B. De bestaansredenen van het vallen onder federale bevoegdheid: de kostenposten	277
§ 3. De behandeling van de bevoegdheid voor DNB-tarieven door het Grondwettelijk Hof: zowel een letterlijke lezing als een quasi- teleologische interpretatie	277
A. De drievoudige redenering van het Hof	277
B. Het nalaten door het Hof van de redenering van de kostenposten ..	279
C. De relevantie voor de discussie over de bevoegdheid voor het prijnsbeleid vandaag	280
D. Conclusie: geen eenduidig herbruikbare rechtspraak	282
E. Impact op de bevoegdheidswijziging van de zesde staats- hervorming	282
F. De relevantie voor de toekomst van de oude rechtspraak van het Grondwettelijk Hof	283

Afdeling 2. De recente overdracht van de DNB-tarievenbevoegdheid	283
§ 1. De bijzondere wet van 6 januari 2014: overdracht bevoegdheid aan de gewesten	283
A. Relevant artikel in de bijzondere wet	283
B. Parafrazering van het artikel	284
C. Schematisch	285
D. Omtrent de “transmissiefunctie” en “vervoersfunctie”	285
E. Residuele federale bevoegdheid	286
F. Verband met de recente overdracht van aanwijzing van netbeheer	287
G. Prijzenbeleid	288
Hoofdstuk 2. Implementatie in het Vlaamse Gewest van de tariefbevoegdheid op distributieniveau	289
Afdeling 1. Inleiding	289
§ 1. Keuze van de te bewandelen weg op korte en lange termijn	289
§ 2. Schematisch	290
Afdeling 2. Het decreet van 14 maart 2014: tariefbevoegdheden van de VREG	290
§ 1. Inleiding	290
§ 2. Artikel inzake regulering en bepaling over overgangsmaatregel	291
§ 3. Artikel inzake goedkeuring en bepaling over overgangsmaatregel	292
§ 4. DNB-tarieven en nieuwe technologieën	292
§ 5. Overige relevante artikelen	293
Afdeling 3. De VREG-beslissing van 30 september 2014: tariefmethodologie	294
Afdeling 4. De VREG-beslissing van 7 oktober 2014: uitgewerkte procedure voor de indiening en de goedkeuring van de tariefvoorstellen voor 2015 en 2016	297
Afdeling 5. De individuele VREG-goedkeuringen van de tariefvoorstellen	298
Hoofdstuk 3. Naar een nieuw pakket van tariefmethodologie	299
Afdeling 1. Inleiding	299
Afdeling 2. Het VREG-advies van 26 juni 2014	299
§ 1. Ook andere belanghebbenden betrekken	299
§ 2. Onveranderlijke tariefperiode versus steeds wijzigbare tariefperiode	300
§ 3. Discussie invordering van totaliteit van kosten bij netbeheerders die zich in de gemiddelde efficiëntie bevinden	300
§ 4. Invoeging conformiteit tarieven met kostenbesparingen aan vraagzijde	301
Afdeling 3. De VREG-consultatie van 8 april 2015 over een kwaliteitsparameter in de tariefmethodologie	302
Conclusie	303

Toepassing van het mededingingsrecht in de energiesector	
Koen PLATTEAU.....	305
 Inleiding	305
 Hoofdstuk 1. Evoluties op nationaal vlak.....	305
Afdeling 1. Activiteiten van de Belgische Mededingingsautoriteit – Algemeen.....	305
Afdeling 2. Groenestroomcertificaten	306
Afdeling 3. Electrabel	307
Afdeling 4. Enkele beschouwingen bij de <i>Electrabel</i> -beslissing.....	314
Afdeling 5. Toestand van de Belgische energiemarkten	316
 Hoofdstuk 2. Evoluties op EU-vlak.....	317
Afdeling 1. Beslissingen van de Europese Commissie inzake concentratie- controle	317
Afdeling 2. Mededingingsbeleid en mededingingsbeperkende praktijken ...	318
Afdeling 3. Overheidsinterventie en verstoringen van de mededinging	320
 Hoofdstuk 3. Evaluatie en toekomstperspectieven.....	322