

JAARBOEK ENERGIERECHT 2012

JAARBOEK ENERGIERECHT 2012

Kurt DEKETELAERE
Bram DELVAUX
(editors)

Met bijdragen van:
Thomas CHELLINGSWORTH
Bram DELVAUX
Frederik DEWAELE
Peter PAREZ
Stephanie SCHILDERMANS
Cathy SUYKENS
Tom VANDEN BORRE
Dominique VANHERCK
Damien VERHOEVEN
Tim VERMEIR



Antwerpen – Cambridge

Jaarboek Energierecht 2012
Kurt Deketelaere en Bram Delvaux (eds.)

© 2013 Intersentia
Antwerpen – Cambridge
www.intersentia.be

Coverfoto's: © WDG Photo, © Stocksnapper, © Aaron Amat

ISBN 978-94-000-0396-5
D/2013/7849/35
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 donderdag 23 mei 2013 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 2012* 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 2012* wordt geopteerd voor een overzicht van de belangrijkste en recente ontwikkelingen inzake het Europese, federale en het Vlaamse 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 2012* zijn van Thomas Chellingsworth, Bram Delvaux, Frederik Dewaele, Peter Perez, Stephanie Schildermans, Cathy Suykens, Tom Vanden Borre, Dominique Vanherck, Damien Verhoeven en Tim Vermeir.

Kurt Deketelaere en Bram Delvaux
Editors
Leuven, 25 februari 2013

INHOUD

<i>Woord vooraf</i>	v
---------------------------	---

DE EUROPESE ENERGIE-EFFICIËNTIERICHTLIJN: EEN JURIDISCHE ZOEKTOCHT IN EEN POLITIEK DOOLHOF

Thomas CHELLINGSWORTH en Dominique VANHERCK	1
---	---

Inleiding	1
20/20/20-doelstellingen	1
De EER in vogelvlucht	4
Bindende maatregelen en bindende doelstellingen	5
Minimumharmonisatie	6
Interpretatieve nota's	6

Hoofdstuk 1. Energie-efficiëntiestreefcijfers	7
Afdeling 1. Een indicatief streefcijfer	7
Afdeling 2. Beoordeling door de Commissie	8
Afdeling 3. Verhouding tot de algemene streefwaarden voor energie- besparing	8

Hoofdstuk 2. Gebouwen	9
Afdeling 1. Renovatie van gebouwen in het algemeen	10
Afdeling 2. Voorbeeldfunctie van de gebouwen van overheidsinstanties	11
§ 1. Bindende doelstelling van 3%	11
§ 2. Beperkte draagwijdte	13

Hoofdstuk 3. Overheidsaankopen	16
--------------------------------------	----

Hoofdstuk 4. Verplichtingsregelingen voor energie-efficiëntie	17
Afdeling 1. De principes van de verplichtingsregeling voor energie- efficiëntie	17
Afdeling 2. Flexibiliteit en alternatieven	20

Hoofdstuk 5. Energie-audits	22
Afdeling 1. Kwaliteit van de energie-audits	22
Afdeling 2. Energie-audits voor KMO's	23

Afdeling 3. Energie-audits voor grote ondernemingen	24
Afdeling 4. Energie-audit vs. energiescan	24
Hoofdstuk 6. Meting en facturering	25
Afdeling 1. Energiemeters	25
§ 1. Slimme meters	25
§ 2. Meters in het algemeen	28
Afdeling 2. Informatie over facturering	29
§ 1. Facturering en factureringsinformatie	29
§ 2. Informatie over het verbruiksverleden	29
Afdeling 3. Kosteloze facturering, facturerings- en verbruiks-informatie	30
Hoofdstuk 7. Bevordering van de efficiëntie bij verwarming en koeling	31
Afdeling 1. De alomvattende beoordeling	32
Afdeling 2. Kosten-batenanalyses op projectniveau	33
Afdeling 3. Gevolgen van de alomvattende beoordeling en kosten- batenanalyses	34
Afdeling 4. Garanties van oorsprong	36
Afdeling 5. Steun voor warmte-krachtkoppeling	37
Hoofdstuk 8. Omzetting, transport en distributie van energie	37
Afdeling 1. Een bres in twee monopolies, ter bevordering van de efficiëntie	37
Afdeling 2. Maatregelen en investeringen ter verbetering van de netwerk- efficiëntie	41
Afdeling 3. Voorrang voor HR-WKK	41
Afdeling 4. Artikel 15 EER: Besluit	43
Hoofdstuk 9. Horizontale maatregelen	43
Hoofdstuk 10. Besluit	45
IMPACT VAN REMIT VERORDENING 1227/2011 OP DE GROOTHANDELSMARKT VOOR ENERGIE	
Peter PAREZ	47
Inleiding	47
Hoofdstuk 1. Achtergrond en situering van REMIT	48
Afdeling 1. De liberalisering van de Europese energiemarkten	48
Afdeling 2. Nood aan een sectorspecifiek kader	50

Hoofdstuk 2. REMIT	54
Afdeling 1. Interpretatieve regelgeving en richtlijnen	54
§ 1. Financiële regelgeving en flexibiliteit	54
§ 2. ACER Richtlijnen	56
Afdeling 2. Toepassingsgebied	57
§ 1. ‘Catch-all’-benadering	57
§ 2. Uitzonderingen – verhouding met de Richtlijn Marktmisbruik	58
Afdeling 3. Verbod op handel met voorwetenschap en marktmisbruik	60
§ 1. Verbod op handel met voorwetenschap	60
A. Voorwetenschap	60
B. Verbod op handel met voorwetenschap	70
§ 2. Verbod op marktmanipulatie	76
A. Verbod	76
B. Toelichting van de specifieke bepalingen	80
C. Uitzondering op het verbod	84
Afdeling 4. De (preventieve) openbaarmakingsverplichtingen	85
§ 1. Verplichte openbaarmaking van voorwetenschap	86
A. Marktdeelnemer	86
B. Perimeter van de openbaar te maken informatie	87
C. Modaliteiten van openbaarmaking	88
D. Uitstel van openbaarmaking	90
E. Uitzonderingen	91
Afdeling 5. Het toezicht, het onderzoek en de sanctionering	92
§ 1. Toezicht op het verbod op marktmanipulatie en handel met voorwetenschap	92
A. ACER	92
B. Samenwerking	94
C. Gegevensverzameling	95
D. Registratie van marktdeelnemers	98
§ 2. Tenuitvoerlegging van het verbod op marktmanipulatie en handel met voorwetenschap	99
§ 3. Sanctionering	101
Conclusie	103
RECENTE ONTWIKKELINGEN IN HET FEDERAAL ENERGIERECHT – NA DE BEVRIEZING KOMT DE LENTE	
Damien VERHOEVEN	105
Inleiding	105
Hoofdstuk 1. Het ‘plan Wathelet’ voor de bevoorradsingszekerheid van elektriciteit	106

Afdeling 1. Vaststellingen	107
Afdeling 2. Concrete keuzes om de bevoorradingszekerheid op korte termijn te garanderen	108
§ 1. Zware regulering van de sluiting van productie-installaties?	109
A. Terbeschikkingstelling van de markt en opname in de strategische reserve in geval van beslissing tot definitieve sluiting	109
B. Activeringsmogelijkheid van tijdelijk gesloten eenheden in noodgevallen	111
§ 2. Creatie van een strategische reserve ('R4') en sluitingsverbod	113
§ 3. Aanpassing van de kernuitstap	114
§ 4. <i>Ex post</i> gegarandeerd rendement voor STEG-centrales gekozen o.b.v. een aanbestedingsprocedure	116
§ 5. Verhoging van de rendabiliteit van STEG-centrales	120
Afdeling 3. Doelstellingen op lange termijn	121
Hoofdstuk 2. Regelgeving inzake de elektriciteits- en gasmarkt	122
Afdeling 1. Het vervolg van de wet van 8 januari 2012 tot wijziging van de Elektriciteits- en de Gaswet.	122
§ 1. Wet van 8 januari 2012	122
§ 2. Aanvechting van de Omzettingwet.	123
§ 3. Chronologisch overzicht van de aanpassingen van de Elektriciteits- en de Gaswet na de Omzettingwet	124
A. Wet van 29 maart 2012 houdende diverse bepalingen (I)	125
B. Wet van 1 juli 2012 tot uitlegging van artikel 108, § 2, tweede lid, eerste en tweede zinsnede van de wet van 8 januari 2012.	125
C. Wet van 25 augustus 2012 houdende diverse bepalingen inzake energie (1)	125
D. Wet van 25 augustus 2012 houdende diverse bepalingen inzake energie (2)	126
E. Wet van 27 december 2012 houdende diverse bepalingen inzake energie (1)	127
F. Toekomstige wijzigingen van de Elektriciteits- en de Gaswet	128
Afdeling 2. Evolutie van de prijzencontrole.	129
§ 1. Heisa rond de inwerkingtreding van de bevroingsperiode	130
§ 2. Vaststelling van de 'exhaustieve lijst van toegelaten indexerings-criteria'	131
§ 3. Beperking van de rol van de NBB in de controle van de indexeringen en prijsverhogingen	134
§ 4. Eerste (gedeeltelijke) uitvoering van de controle van de indexeringen.	134
§ 5. Gevolgen en toekomst van de prijzencontrole	135
Afdeling 3. Versterking van de bescherming van de (kleine) consumenten	137
§ 1. Recht tot kosteloze beëindiging van leveringscontracten	138
§ 2. Objectivering van de indexeringen van leveringscontracten	139

§ 3. Verbod of beperking van marges op GSC- en WKK-certificaten	139
§ 4. Verduidelijking van de voorschriften inzake facturatie, aanpassing van het sectoraal akkoord en handhaving.	142
§ 5. Nieuwe stakingsvordering	143
Afdeling 4. Wijzigingen inzake de federale bijdrage	143
§ 1. Afschaffing van de vrijstellingen voor elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen of WKK-installaties	144
§ 2. Afschaffing van de grens bij de vermindering van de federale bijdrage .	145
§ 3. Uitbreiding van het toepassingsgebied van het plafond van de federale bijdrage	145
§ 4. Vaststelling van het onderdeel ter financiering van het Kyotofonds op nul.	146
§ 5. Vaststelling van het onderdeel ter financiering van het sociale ODV-fonds op het niveau van 1 januari 2012	146
§ 6. Wettelijke bekrachtiging van KB's	146
§ 7. Berekening van de federale bijdrage voor 2013.	147
Afdeling 5. Wijzigingen inzake de stelsels van groenestroomcertificaten . . .	147
§ 1. Afschaffing van de federale minimumsteun voor gewestelijke groene- stroomcertificaten	147
§ 2. Uitbreiding van de minimumsteun inzake "offshore-GSC" voor de electriciteit geïnjecteerd op de distributienetten	150
 Hoofdstuk 3. Andere wetten	151
Afdeling 1. 'Phasing out' van de steun aan biobrandstoffen.	151
Afdeling 2. Verhoging van de nucleaire taks.	152
Afdeling 3. Mariene ruimtelijke planning.	154
 Hoofdstuk 4. Administratieve praktijk van de federale regulator.	155
Afdeling 1. Structurele evoluties van de CREG: nieuw huishoudelijk reglement en nieuw directiecomité.	156
§ 1. Nieuw huishoudelijk reglement.	156
§ 2. Nieuw directiecomité	158
Afdeling 2. Certificering van de transmissienetbeheerders	159
§ 1. Certificering van Fluxys	160
§ 2. Certificering van Elia	161
Afdeling 3. Tarifaire praktijk.	163
§ 1. Transmissietarieven.	164
A. Tarieven voor de transmissie van elektriciteit	164
B. Tarieven voor het vervoer en opslag van aardgas, alsook voor LNG-activiteiten	168
§ 2. Distributietarieven.	169
A. Verlenging van de tarieven voor 2013-2014.	169

B. Aanpassing aan de verhoogde kosten van Vlaamse ODV	169
C. Netvergoeding voor decentrale productie-installaties ≤ 10kW met terugdraaiende tellers	171
Conclusie	173
OVER ANOMALIEËN IN NUCLEAIRE AANSPRAKELIJKHEID EN IN DOEL 3 EN TIHANGE 2	
Tom VANDEN BORRE	175
Inleiding	175
Hoofdstuk 1. De internationale verdragen inzake nucleaire aansprakelijk- heid	177
Afdeling 1. Ontstaan en doel van deze verdragen	177
Afdeling 2. Beginselen van de verdragen inzake nucleaire aansprakelijk- heid	179
§ 1. Risicoaansprakelijkheid	179
§ 2. Juridische kanalisatie van aansprakelijkheid naar de exploitant van een kerninstallatie	180
§ 3. Beperking van de aansprakelijkheid	185
§ 4. Verplichte verzekering van de aansprakelijkheid	187
§ 5. Eén enkel forum	189
Afdeling 3. Openbare middelen op grond van het Aanvullend Verdrag van Brussel van 31 januari 1963	189
Afdeling 4. De nucleaire aansprakelijkheidsverdragen na het kernongeval in Tsjernobyl	191
§ 1. Achtergrond	192
§ 2. Voornaamste wijzigingen	195
Afdeling 5. Nucleaire aansprakelijkheid in de EU	199
Afdeling 6. Schade-omvang bij een kernongeval: Fukushima en studie over de kosten van een kernongeval in Frankrijk	202
Afdeling 7. Conclusie	205
Hoofdstuk 2. Het Belgische nucleaire aansprakelijkheidsrecht	207
Afdeling 1. De wet van 22 juli 1985 betreffende de wettelijke aansprake- lijkheid op het gebied van de kernenergie	207
Afdeling 2. Argumenten pro en contra onbeperkte aansprakelijkheid	210
Hoofdstuk 3. De scheurtjes in Doel 3 en Tihange 2 versus het nucleaire aansprakelijkheidsrecht	214
Afdeling 1. De scheurtjes in Doel 3 en Tihange 2	214
Afdeling 2. Wat indien de scheurtjes tot schade zouden hebben geleid?	217

§ 1. De positie van slachtoffers van een kernongeval	217
§ 2. De positie van de exploitant t.a.v. schade uitgekeerd aan derden	219
§ 3. De positie van de exploitant t.a.v. zijn leveranciers voor schade aan de kerninstallatie en aan goederen op de site	220
A. Inleiding en probleemstelling	220
B. De eerste these: de exploitant kan bij schade aan de kerninstal- latie geen vordering instellen tegen zijn leverancier(s)	221
C. De tweede these: de vordering van een exploitant van een kerninstallatie voor wat betreft de schade aan die installatie staat geheel los van het Verdrag van Parijs	223
D. Analyse en conclusie	225
Hoofdstuk 4. Slotbeschouwingen	232
 HET BELEID BETREFFENDE HET DISTRIBUTIENETBEHEER IN HET VLAAMSE GEWEST ANNO 2012: <i>ADDE PARVUM PARVO MAGNUS ACERVUS ERIT</i>	
Frederik DEWAELE	237
Hoofdstuk 1. Inleiding	237
Hoofdstuk 2. De hervorming van de voorrechten van de netbeheerders.....	237
Afdeling 1. Inleiding	237
Afdeling 2. Specifieke nadere regels voor complexe dossiers	238
Hoofdstuk 3. De evaluatie van de sociale openbardienstverplichtingen	239
Afdeling 1. Inleiding	239
§ 1. Historische context en regelgevend kader	239
§ 2. Evaluatie Sociale Openbardienstverplichtingen 2011	242
Afdeling 2. Artikel 4.3.2/1 van het Energiedecreet van 8 mei 2009.	243
Afdeling 3. Het besluit van de Vlaamse regering van 7 september 2012 tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de sociale openbardienstverplichtingen en de energiescans, en het besluit van de Vlaamse regering van 23 september 2011 tot wijziging van het besluit van de Vlaamse regering van 18 december 1992 houdende instelling van een aanpassingspremie en een verbeteringspremie voor woningen en van het energiebesluit van 19 november 2010.	245
§ 1. Beschermingsmaatregelen bij opzegging contract door de leverancier .	245
§ 2. Meer transparantie voor schuldafbouw via de budgetmeter	246
§ 3. Heraansluiten van de elektriciteits- en aardgastoevoer bij onterechte afsluiting	246
§ 4. Regeling betreffende de uitwisseling van gegevens tussen distributie- netbeheerder en OCMW's	247

§ 5. Afsluiten van de elektriciteits- en aardgastoevoer via een oplaad- blokkade	248
§ 6. Invoering limitatieve weigeringsgronden voor de leveranciers om klanten te weigeren	248
§ 7. Contact- en rapporteringsverplichtingen van de leveranciers	249
§ 8. Vervanging van artikel 5.6.3 van het Energiebesluit	249
A. Afschaffing van de verplichting voor de distributienetbeheerder tot het standaard plaatsen van een budgetmeter in sociale woningen.	249
B. Nieuwe informatieverplichting voor de distributienetbeheerder ...	250
C. Inwerkingtreding.	251
§ 9. Sociale statistieken.	251

Hoofdstuk 4. Nieuwe regelingen betreffende mandaten en corporate governance voor de netbeheerders en hun werkmaatschappijen: “lipstick on a pig”?	252
Afdeling 1. Het “Corporategovernancecomité”	252
Afdeling 2. Vermindering van mandaten	254

Hoofdstuk 5. De herziening van de technische reglementen door de VREG .	256
---	-----

Hoofdstuk 6. Gesloten distributienetten en directe lijnen/leidingen	256
Afdeling 1. Gesloten distributienetten	256
Afdeling 2. Directe lijnen en leidingen.	257

Hoofdstuk 7. Conclusie.	260
------------------------------	-----

CONSUMENTENBESCHERMING IN DE ENERGIEMARKT	
Stephanie SCHILDERMANS	261

Hoofdstuk 1. De Europese consumentenbescherming	261
Afdeling 1. De Consumentenrichtlijn	262
Afdeling 2. Het Derde Energiepakket.	264
§ 1. Definitie huishoudelijk afnemer	265
§ 2. Artikel 3 van het Derde Energiepakket	266
A. Openbaredienstverplichtingen	266
B. Universele dienstverlening.	266
C. Groepsaankopen	267
D. Switchtermijn	267
E. Bescherming (kwetsbare) afnemers	267
F. Meedelen aan de afnemers van de brandstofmix en de referentie- bronnen over de gevolgen op het milieu en informatie over het verbruik	268

G. Informatie over geschillenbeslechting	269
H. Uniek loket	269
I. Checklist voor energieverbruikers	269
§ 3. Bevoegdheden regulatoren	270
§ 4. Bijlage I	271
A. Paragraaf 1	271
B. Paragraaf 2	274
§ 5. Conclusie	275
Afdeling 3. De Energie-efficiëntierichtlijn	275
§ 1. Artikel 9	275
§ 2. De artikelen 10, 11 en Bijlage VII	276
§ 3. Conclusie	277
Afdeling 4. Werkzaamheden CEER	277
Afdeling 5. London Forum	279
Afdeling 6. Conclusie	280
 Hoofdstuk 2. De federale maatregelen inzake consumentenbescherming ...	280
Afdeling 1. Het Akkoord en de Gedragscode	282
§ 1. Inleiding	282
§ 2. Zijn het Akkoord en de Gedragscode bindend?	282
§ 3. Toepassingsgebied	284
A. Onderneming	284
B. Consument	285
C. Inhoud	286
Afdeling 2. De wetten van 8 januari 2012, 29 maart 2012 en 25 augustus 2012	289
§ 1. De wet van 8 januari 2012	289
§ 2. De wet van 29 maart 2012	291
§ 3. De wetten van 25 augustus 2012	291
A. Afschaffing verbrekingsvergoeding	291
B. Verlenging termijn herziening van het Akkoord	292
C. Mededeling van wijzigingen in het nadeel van de consument die het voorwerp kunnen uitmaken van een opzeg zonder vooropzeg	293
D. Verplichte vermeldingen op de factuur	293
E. Toepassing Wet Marktpraktijken	294
F. Doorrekening kosten groenestroom- en warmte-kratchcertificaten	294
Afdeling 3. Charter voor klantvriendelijkheid	295
Afdeling 4. Ombudsdienst voor Energie	296
Afdeling 5. De koninklijke besluiten van 21 december 2012	297
Afdeling 6. Charter voor goede praktijken voor prijsvergelijkingswebsites voor elektriciteit en gas voor residentiële gebruikers en kmo's	299

§ 1. Onafhankelijkheid en partijdigheid	300
§ 2. De voorwaarden inzake de tarieven en de prijsvergelijking: volledigheid, duidelijkheid, begrijpelijkheid, correctheid en accuraat- heid.	302
§ 3. Gebruiksvriendelijkheid, toegankelijkheid en informatieverschaffing .	306
§ 4. Conclusie.	307
Hoofdstuk 3. Consumentenbescherming in Vlaanderen	308
Afdeling 1. De sociale openbaredienstverplichtingen	310
§ 1. De toekenning van een jaarlijkse hoeveelheid gratis elektriciteit	310
§ 2. Procedure inzake wanbetaling	312
§ 3. Gronden tot afsluiting.	315
A. Leegstaande woning	317
B. Fraude	317
C. De huishoudelijke afnemer is geen wanbetaler maar weigert een leveringscontract af te sluiten	317
D. Het contract werd opgezegd wegens een andere reden dan wanbetaling	319
§ 4. Heraansluiting	320
§ 5. De overige sociale openbaredienstverplichtingen	320
Afdeling 2. Overige Vlaamse maatregelen ter bescherming van de “consument”	325
§ 1. Geschillenbeslechting	326
§ 2. Rechtzetting van energiehoeveelheden	327
A. De regeling zoals beschreven in de technische reglementen distributie elektriciteit en gas.	328
B. Mededeling inzake rechtzetting van energiehoeveelheden	331
§ 3. Aansprakelijkheid distributienetbeheerders	333
§ 4. Noodleveranciersregeling.	334
Hoofdstuk 4. Conclusie.	335
DE (IJDELE) ZOEKTOCHT NAAR RECHTSZEKERHEID VOOR HERNIEUWBARE ENERGIE	
Tim VERMEIR.	339
Hoofdstuk 1. Inleiding	339
Hoofdstuk 2. Context	340
Hoofdstuk 3. Toekenning van groenestroomcertificaten	343
Afdeling 1. De startdatum	343
Afdeling 2. Startdatum voor of na 1 januari 2013	345

Afdeling 3. Installaties voor 1 januari 2013	346
§ 1. Algemeen.....	346
§ 2. Verlenging op basis van de vollasturen	348
§ 3. Verlenging op basis van ‘nieuwe’ investeringen	350
Afdeling 4. Installaties na 1 januari 2013.....	351
Afdeling 5. Onrendabele top, bandingfactor en bandingdeler.....	351
Afdeling 6. Schematisch overzicht	358
Afdeling 7. Niet-representatieve projecten.....	358
§ 1. Voorlopige bandingfactor.....	359
§ 2. Definitieve bandingfactor.....	360
Afdeling 8. Onbenoemde contracten	361
 Hoofdstuk 4. Minimumsteun	 361
Afdeling 1. Algemeen	361
Afdeling 2. Federale overheid behoudt kader voor onshore steun aan hernieuwbare energie	 364
§ 1. Wettelijke basis.....	364
§ 2. Bevoegdheidsproblemen oorzaak van de nieuwe regeling	364
§ 3. Gevolg van de goedkeuring van het Vlaamse decreet van 13 juli 2012 ..	365
§ 4. Afschaffing van de federale steun voor onshore windenergie, biomassa, waterkracht en alle andere vormen van elektriciteits- productie (behalve wat zonne-energie betreft)	 365
§ 5. Behoud van de regeling voor offshore activiteiten	367
§ 6. Gedeeltelijk behoud van de minimumprijsregeling voor PV- installaties ‘in gebruik genomen’ voor 1 augustus 2012	 367
§ 7. Hoogdringendheid van het advies van de afdeling wetgeving – wijzigingen na het advies van de afdeling wetgeving.....	 368
Afdeling 3. Grondwettelijk Hof verplicht minimumsteun ook voor grote installaties	 370
 Hoofdstuk 5. Garanties van oorsprong	 374
 Hoofdstuk 6. Verplichtingen van de leveranciers.....	 375
Afdeling 1. Nieuwe formule	375
Afdeling 2. Invloed van grootschalige biomassaprojecten	378
Afdeling 3. Vermindering voor grote afnemers	379
Afdeling 4. Boetes	381
Afdeling 5. Doorrekening kosten groenestroomcertificaten	382
§ 1. Inleidende beschouwing.....	382
§ 2. Vlaams verbod van doorrekening.....	383
A. Achtergrond en bepalingen	383
B. Bevoegdheidsrechtelijke kwesties	384

Afdeling 6. Federaal verbod op kostendoorrekening.	390
§ 1. Nieuwe federale regeling transactiekosten	390
Afdeling 7. Vergelijking tussen de Vlaamse en federale kostendoor- rekeningsregel.	392
Afdeling 8. Bedenkingen	392
Hoofdstuk 7. Verplichtingen van de afnemers	392
Hoofdstuk 8. Belangrijkste wijzigingen in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest	395
Hoofdstuk 9. Belangrijkste wijzigingen in Wallonië in 2012	396
Afdeling 1. Vaststelling van de quota	397
Afdeling 2. Driejaarlijkse evaluatie.	398
Afdeling 3. Reductie van de quota.	398
Hoofdstuk 10. Schorsingsberoepen tegen de bouw van installaties	399
Afdeling 1. Slagschaduw	400
Afdeling 2. Geluid	401
Afdeling 3. Visuele hinder	403
Afdeling 4. Commerciële nadelen.	403
Afdeling 5. Andere.	404
Afdeling 6. Conclusie	405
Nawoord	406
GESLOTEN DISTRIBUTIENETTEN EN GESLOTEN INDUSTRIËLE NETTEN – <i>STATUS QUAESTIONIS</i>	
Bram DELVAUX en Cathy SUYKENS	407
Hoofdstuk 1. Inleiding	407
Hoofdstuk 2. Europees wetgevend kader inzake gesloten distributie- systemen	408
Afdeling 1. Context	408
Afdeling 2. Concept gesloten distributiesystemen in Elektriciteitsrichtlijn 2009/72/EG en Gasrichtlijn 2009/73/EG	409
Hoofdstuk 3. Federaal wetgevend kader inzake gesloten distributie- systemen	414
Afdeling 1. De bevoegdheidsverdelende regels	415
§ 1. De twistpunten.	415
§ 2. Het aanknopingspunt	416

Afdeling 2. De materiële omzetting van artikel 28 van de Richtlijn	417
Afdeling 3. De impact van gesloten industriële netten op de toegangs- contracten	419
Hoofdstuk 4. Vlaams wetgevend kader inzake gesloten distributienetten . . .	420
Hoofdstuk 5. Brussels wetgevend kader inzake gesloten distributienetten . . .	423
Afdeling 1. Geen regelgevend kader voor gesloten distributienetten	423
Afdeling 2. Op de dag van vandaag: privénetten (en meergebruikers- netten)	424
Hoofdstuk 6. Waals wetgevend kader inzake gesloten distributie- systemen	426
Afdeling 1. Op vandaag: privénetten	426
Afdeling 2. Recht in wording: professioneel gesloten netten	427
Hoofdstuk 7. Conclusie	428

