

ENERGIERECHT IN BELGIË EN VLAANDEREN 2023

Energierecht in België en Vlaanderen 2023

Frederik VANDENDRIESSCHE (ed.)

Pieterjan CLAEYS

Cedric DEGREEF

Thomas DERUYTTER

Pauline VAN BOGAERT

Natan VERMEERSCH



INTERSENTIA

Antwerpen – Gent – Cambridge

De materie werd bijgehouden tot 1 januari 2023.

Energierecht in België en Vlaanderen 2023
Frederik Vandendriessche (ed.), Pieterjan Claeys, Cedric
Degreef, Thomas Deruytter, Pauline Van Bogaert en
Natan Vermeersch

© 2023 Lefebvre Sarrut Belgium NV
Hoogstraat 139/6 – 1000 Brussel

ISBN 978-94-000-1630-9
D/2023/7849/47
NUR 823
Gedrukt in de Europese Unie

Verantwoordelijke uitgever: Paul-Etienne Pimont, Lefebvre Sarrut Belgium NV
Lay-out: Crius Group, Hulshout
Omslagontwerp: Danny Juchtmans / www.dsigngraphics.be
Coverafbeelding: Kris Christiaens / Alamy Stock Photo

Alle rechten voorbehouden. Niets uit deze uitgave mag worden verveelvoudigd, opgeslagen in een geautomatiseerd gegevensbestand, of openbaar gemaakt, in enige vorm of op enige wijze, hetzij elektronisch, mechanisch, door fotokopieën, opnamen of enige andere manier, zonder voorafgaande schriftelijke 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.

Dit boek is eveneens digitaal beschikbaar op www.stradalex.com en www.jurisquare.be.

INHOUD

Hoofdstuk I. Energie & energiebeleid

Frederik VANDENDRIESSCHE	1
Afdeling 1. Wat is energie?	1
Afdeling 2. Wat zijn de belangrijkste energie-eenheden?	2
Afdeling 3. Wat zijn de belangrijkste bronnen van energie?	3
3.1. Klassieke energiebronnen	3
3.2. Hernieuwbare energiebronnen	4
Afdeling 4. Uitgangspunten van het energiebeleid	6
4.1. Internationaal	6
4.2. Het energiebeleid van de Europese Unie	6
4.2.1. Algemeen	6
4.2.2. Verzekeren van de energievoorziening	8
4.2.3. De interne energiemarkt	10
4.2.4. Duurzame energievoorziening (energie-efficiëntie, decar- bonisering en hernieuwbare energie)	11
4.3. Het Belgische en Vlaamse energiebeleid	14

Hoofdstuk II. De bevoegde regelgevers voor het energierecht

Frederik VANDENDRIESSCHE & Pauline VAN BOGAERT	17
Afdeling 1. Wat is energierecht?	17
Afdeling 2. Het internationale niveau	18
2.1. Algemeen	18
2.2. Het Internationaal Energieprogramma	18
2.3. De verdragen inzake kernenergie	19
2.4. Het Energiehandvest	20
2.5. Het Verdrag tot oprichting van de Energiegemeenschap	23
Afdeling 3. De Europese Unie	25
3.1. Algemeen	25
3.2. De bevoegdheden inzake kernenergie (EGA)	25
3.3. De bevoegdheden inzake energie (VWEU)	27
3.3.1. Artikel 194 VWEU	27
3.3.2. Overige bevoegdheidsgrondslagen voor energieregelgeving? ...	31
Afdeling 4. België	32
4.1. Algemeen	32

4.2.	De energiebevoegdheid is een gedeelde bevoegdheid tussen de federale overheid en de gewesten	33
4.3.	De federale energiebevoegdheden	35
4.3.1.	De kern van de federale energiebevoegdheden	35
4.3.1.1.	De studies over de perspectieven van energie-bevoorrading	35
4.3.1.2.	De kernbrandstofcyclus	35
4.3.1.3.	De grote infrastructuren voor de stockering van energie	36
4.3.1.4.	Het vervoer van energie	37
4.3.1.5.	De productie van energie	40
4.3.1.6.	De tarieven (andere dan distributietarieven), met inbegrip van het prijsbeleid	40
4.3.1.7.	De energiebevoegdheden in de territoriale zee en de exclusieve economische zone	42
4.3.2.	De overige federale bevoegdheden relevant inzake energie	42
4.4.	De gewestelijke energiebevoegdheden	44
4.4.1.	De kern van de gewestelijke energiebevoegdheden	44
4.4.1.1.	De distributie van elektriciteit alsmede het plaatselijk vervoer van elektriciteit door middel van netten waarvan de nominale spanning lager is dan of gelijk is aan 70.000 volt, met inbegrip van de distributienettarieven voor elektriciteit, met uitzondering van de tarieven van de netten die een transmissiefunctie hebben en die uitgebaat worden door dezelfde beheerder als het transmissienet	44
4.4.1.2.	De openbare gasdistributie, met inbegrip van de nettarieven voor de openbare distributie van gas, met uitzondering van de tarieven van de netwerken die ook een aardgasvervoersfunctie hebben en die worden uitgebaat door dezelfde beheerder als het aardgasvervoersnet	45
4.4.1.3.	De aanwending van mijn gas en van gas afkomstig van hoogovens	46
4.4.1.4.	De netten van warmtevoorziening op afstand	46
4.4.1.5.	De valorisatie van steenbergen	46
4.4.1.6.	De nieuwe energiebronnen, met uitzondering van deze die verband houden met kernenergie	47
4.4.1.7.	De terugwinning van energie door de nijverheid en andere gebruikers	47
4.4.1.8.	Het rationeel energiegebruik (REG).	47

4.4.2.	De overige gewestelijke bevoegdheden relevant inzake energie	48
4.5.	De samenwerking tussen de federale overheid en de gewesten inzake energie	49
4.5.1.	Samenwerkingsverplichtingen uit de BWHI	49
4.5.1.1.	Overlegplicht	49
4.5.1.2.	Verplichte betrokkenheid.	50
4.5.1.3.	Verstrekken van inlichtingen	50
4.5.1.4.	ENOVER.	50
4.5.2.	Samenwerking ingevolge rechtspraak van het Grondwettelijk Hof?	51

Hoofdstuk III. Steenkool

Frederik VANDENDRIESSCHE & Pauline VAN BOGAERT.	53
Afdeling 1. Algemeen	53
Afdeling 2. Ontginning van steenkool in België.	54
2.1. Vergunningen vereist voor de ontginning	54
2.2. Aansprakelijkheid voor mijnschade.	54

Hoofdstuk IV. Aardolie & alternatieve brandstoffen

Frederik VANDENDRIESSCHE & Pauline VAN BOGAERT.	55
Afdeling 1. Algemeen	55
Afdeling 2. De prospectie, de exploratie en de productie van aardolie (en meer algemeen, koolwaterstoffen).	56
2.1. Algemeen	56
2.2. Richtlijn 94/22	57
2.2.1. Algemeen	57
2.2.2. Procedures die openstaan voor alle gekwalificeerde ondernemingen en met vooraf gekende vergunningsvoorwaarden	58
2.2.3. Het vermijden van overdreven exclusieve rechten.	58
2.2.4. Niet-discriminerende criteria voor het verlenen van vergunningen	59
2.3. Omzetting voor de mariene gebieden	60
2.4. Omzetting in het Vlaamse Gewest.	60
Afdeling 3. Bevoorradsingszekerheid inzake aardolie	62
3.1. Algemeen	62
3.2. Het Internationaal Energieprogramma.	62
3.3. De EU-maatregelen met betrekking tot minimumvoorraden.	64
3.4. Belgische implementatie van de IEA- en EU-verplichtingen inzake het aanhouden van minimumstocks	65

Afdeling 4. De prijsbeheersing en sociale maatregelen	67
4.1. Programmaovereenkomst	67
4.2. Sociale verwarmingstoelage en sociaal stookoliefonds	68
4.3. Regeling gespreide betaling	69
4.4. Tijdelijke Solidariteitsbijdrage petroleumsector	70
Afdeling 5. Alternatieve en biobrandstoffen	72
5.1. Alternatieve brandstoffen	72
5.2. Biobrandstoffen	75
5.2.1. Biobrandstoffen en “duurzame” biobrandstoffen	75
5.2.2. Productnormen voor benzine en diesel voor auto’s / maximumpercentage van biobrandstoffen hierin	77
5.2.3. De bijmengplicht voor duurzame biobrandstoffen	78
Afdeling 6. Toezicht	80

Hoofdstuk V. Elektriciteit

Cedric DEGREEF, Pieterjan CLAEYS en Pauline VAN BOGAERT	83
Afdeling 1. Inleiding	83
Afdeling 2. Overzicht van de belangrijkste regelgeving	85
2.1. Het Europese regelgevende kader	85
2.2. Het federale regelgevende kader	88
2.3. Het Vlaamse regelgevende kader	91
Afdeling 3. De productie van elektriciteit	91
3.1. Algemeen	91
3.2. Productie-eenheden	93
3.2.1. Klassieke productie-installaties	93
3.2.2. Biomassacentrales	96
3.2.3. Onshore windturbines	98
3.2.4. Offshore windturbines	100
3.2.5. Zonneparken en fotovoltaïsche installaties	106
3.2.6. Wet op de Kernuitstap	107
3.2.6.1. Algemeen	107
3.2.6.2. Wet op de Kernuitstap	108
3.2.6.3. Repartitiebijdrage ten laste van de kernexploitanten	116
3.4. Het verzekeren van de elektriciteitsproductie	118
3.4.1. Algemeen	118
3.4.2. Monitoren van de bevoorradingszekerheid	119
3.4.3. Bouw van nieuwe productiecapaciteit	120
3.4.4. Informatieplicht bij de buitenwerkingstelling van productiecentrales	121
3.4.5. Capaciteitsmechanismen – Strategische reserve en capaciteitsremuneratiemechanisme	122

Afdeling 4. Import en export van elektriciteit via interconnectoren	132
Afdeling 5. De opslag van elektriciteit	140
Afdeling 6. De transmissie van elektriciteit.	147
6.1. Inleiding	147
6.2. Aanstelling en certificering van de transmissienetbeheerder	148
6.2.1. Europese ontvlechtigingsvereisten	148
6.2.2. Aanwijzing en certificering van Elia als Belgische transmissienetbeheerder	149
6.2.3. Eigendom van het transmissienet.	152
6.2.4. Onafhankelijkheid van de transmissienetbeheerder.	152
6.2.5. Taken van de transmissienetbeheerder	154
6.3. Netbeheer	155
6.3.1. Kerntaken inzake netbeheer	155
6.3.1.1. Evenwichtshandhaving	156
6.3.1.2. Congestiebeheer	159
6.3.1.3. Monitoren en coördineren van de niet-beschikbaarheid van productie-eenheden	162
6.3.1.4. Verhelpen van crisissituaties – Systeembeschermingsplan (m.i.v. afschakelplan) en herstelplan	163
6.3.2. Europese netcodes.	165
6.3.3. ENTSO-E, regionale operationele centra en samenwerking met andere TSO's	166
6.4. Nettoegang	169
6.5. Netontwikkeling	170
6.5.1. Algemeen	170
6.5.2. Offshore netontwikkeling	171
6.5.3. De TEN-E-Verordening – Projecten van gemeenschappelijk belang.	175
6.5.4. De aanleg van directe lijnen	177
6.5.5. Gesloten industriële netten	178
6.5.6. Toegang tot niet-actieve infrastructuur met het oog op de aanleg van elektronische communicatienetwerken met hoge snelheid en coördinatie van civieltechnische werken	180
6.6. Nettarieven.	181
6.7. Openbaredienstverplichtingen	187
6.8. Actieve afnemers en energiegemeenschappen	189
6.8.1. Actieve afnemers.	190
6.8.2. Energiegemeenschappen	191
6.9. Overzicht van de contractuele relaties in het kader van het transmissienetbeheer	194
Afdeling 7. De distributie en het plaatselijk vervoer van elektriciteit	194
7.1. Inleiding	194

7.2.	Aanstelling van de distributienetbeheerder en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.	195
7.2.1.	De distributienetbeheerders	195
7.2.2.	De werkmaatschappij van de distributienetbeheerders	199
7.2.3.	De beheerder van het plaatselijk vervoernet.	200
7.3.	Netbeheer	203
7.4.	Nettoegang	211
7.5.	Netontwikkeling	214
7.5.1.	Door de distributienetbeheerder	214
7.5.2.	Buiten het monopolie van de distributienetbeheerder	215
7.5.2.1.	Algemeen	215
7.5.2.2.	Directe lijnen	217
7.5.2.3.	Gesloten distributienetten	218
7.5.2.4.	Privédistributienetten.	219
7.6.	Nettarieven	221
7.7.	Openbaredienstverplichtingen	225
7.8.	Actieve afnemers, energiedelen, peer-to-peerhandel en energiege- meenschappen	226
7.8.1.	Actieve afnemers	227
7.8.2.	Energiegemeenschappen	229
7.8.3.	Energiedelen	232
7.8.4.	Peer-to-peerhandel	235
7.9.	Overzicht van de contractuele/reglementaire relaties in het kader van het distributienetbeheer	237
	Afdeling 8. De levering van elektriciteit.	237
8.1.	Algemeen	237
8.2.	Levering via het transmissienet	240
8.3.	Levering via het distributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit	242
8.4.	Noodleverancier	246
	Afdeling 9. Prijzen	247
9.1.	Algemeen	247
9.2.	Prijsbeleid en beperkingen op de vrije prijszetting	250
9.2.1.	Algemeen	250
9.2.2.	Het EU-kader inzake prijsregulering.	250
9.2.3.	Het Belgische kader inzake prijsregulering	254
9.3.	Regels inzake facturatie	258
9.4.	Openbaredienstverplichtingen inzake energieprijzen	259
	Afdeling 10. Vraagrespons en vraagflexibiliteit	261
	Afdeling 11. Trading van elektriciteit.	265
	Afdeling 12. Markttransparantie	268
12.1.	Publicatie van informatie door de transmissienetbeheerder	268
12.2.	Rapporteringsverplichtingen in hoofde van leveranciers.	270

12.3.	Rapportering van marktgevoelige informatie	271
12.4.	Informatieverstrekking aan de Algemene Directie Energie.....	273
12.5.	Informatieverstrekking aan Eurostat inzake elektriciteitsprijzen.	274

Hoofdstuk VI. Gassen

	Cedric DEGREEF.....	275
Afdeling 1.	Inleiding	275
1.1.	Historiek.....	275
1.2.	Een gereguleerde en een vrije markt	276
Afdeling 2.	Overzicht van de belangrijkste regelgeving	277
2.1.	Het Europese regelgevende kader.....	277
2.2.	Het federale regelgevende kader	278
2.3.	Het Vlaamse regelgevende kader	281
Afdeling 3.	Import van aardgas.....	281
3.1.	Algemeen	281
3.2.	Interconnector-Terminal, Zeepipe-Terminal en upstreaminstallaties. ...	282
3.3.	LNG-Terminal	284
3.4.	Het verzekeren van de aardgasbevoorrading	285
Afdeling 4.	De opslag van aardgas	287
Afdeling 5.	Het vervoer en de distributie van aardgas.....	289
5.1.	Vervoer	289
5.1.1.	Inleiding	289
5.1.2.	Aanstelling en certificering van de beheerder van het aardgasvervoersnet, de opslaginstallaties en de LNG- Terminal.....	290
5.1.3.	Netbeheer	290
5.1.3.1.	Algemeen	290
5.1.3.2.	Gemeenschappelijke balanceringsonderneming ..	291
5.1.3.3.	Nettoegang.....	293
5.1.3.4.	Netontwikkeling	294
5.1.3.5.	Nettarieven.....	295
5.1.3.6.	Openbaredienstverplichtingen	296
5.2.	Distributie.....	296
Afdeling 6.	De levering van aardgas.....	297
6.1.	Algemeen	297
6.2.	Levering via het aardgasvervoersnet	297
6.3.	Levering via het distributienet	298
6.4.	Prijzen	298
Afdeling 7.	Trading van aardgas	298
Afdeling 8.	Markttransparantie voor de aardgasmarkt.....	298
8.1.	Publicatie van informatie door de aardgasvervoersnetbeheerder	298
8.2.	Rapporteringsverplichtingen in hoofde van leveranciers.....	300

8.3.	Rapportering van marktgevoelige informatie	300
8.4.	Informatieverstrekking aan de Algemene Directie Energie.....	300
8.5.	Informatieverstrekking aan Eurostat inzake prijzen van aardgas	301
	Afdeling 9. CO ₂	301
	Afdeling 10. Waterstof.....	305

Hoofdstuk VII. Toezicht op de elektriciteits- en gasmarkt

	Frederik VANDENDRIESSCHE & Natan VERMEERSCH.....	311
	Afdeling 1. Inleiding	311
	Afdeling 2. Europese beginselen inzake de onafhankelijke regulatoren	312
2.1.	Organisatie en werking van de regulatoren	312
2.2.	Bevoegdheden	313
	Afdeling 3. ACER (Agency for the Cooperation of Energy Regulators).....	316
	Afdeling 4. De federale toezichthouders	317
4.1.	De CREG	317
4.1.1.	Organisatie en organen	317
4.1.2.	Bevoegdheden	320
4.1.2.1.	Algemeen	320
4.1.2.2.	Raadgevende taak	320
4.1.2.3.	Toezicht en controle	321
4.1.2.4.	Taken met betrekking tot het netbeheer, inclusief de tariefbevoegdheid.....	321
4.1.2.5.	Taken met betrekking tot de algemene markt- werking	322
4.1.2.6.	Taken met betrekking tot het verzekeren van de transparantie op de energiemarkt.....	323
4.1.2.7.	Taken met betrekking tot het verzekeren van de mededinging en het bestrijden van oneer- lijke marktpraktijken	323
4.1.2.8.	Taken met betrekking tot de prijs.....	323
4.1.2.9.	Wisselwerking met de Belgische Mededin- gingsautoriteit en FSMA	324
4.1.3.	Dwangmiddelen van de CREG.....	326
4.1.4.	Rechtsbescherming	328
4.1.4.1.	Jurisdictioneel toezicht.....	328
4.1.4.2.	Toezicht door de BMA	329
4.1.4.3.	Parlementair toezicht	329
4.1.4.4.	Toezicht door het Rekenhof.....	330
4.2.	De Belgische Mededingingsautoriteit (BMA).....	330
4.2.1.	Prijscontrole.....	331
4.2.2.	Concentratiecontrole	332
4.2.3.	Restrictieve praktijken	332

4.3.	Ombudsdienst voor Energie	333
4.4.	Algemene Directie Economische Inspectie.....	335
Afdeling 5. De Vlaamse toezichthouders.....		335
5.1.	VREG	335
5.1.1.	Organisatie en werking	335
5.1.2.	Bevoegdheden	337
5.1.2.1.	Taken.....	337
5.1.2.2.	Bijzondere bevoegdheden	338
5.1.2.3.	Bemiddeling en geschillenbeslechting.....	339
5.1.3.	Dwangmiddelen	339
5.1.4.	Rechtsbescherming.....	340
5.2.	Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (VEKA)	341

Hoofdstuk VIII. Warmte

Cedric DEGREEF.....	345
Afdeling 1. Inleiding	345
Afdeling 2. Overzicht van de belangrijkste regelgeving	346
Afdeling 3. Warmtebronnen	347
3.1. Inleiding	347
3.2. Geothermie.....	347
3.3. Restwarmte.....	353
Afdeling 4. Warmte- en koudenetten	354
Afdeling 5. Levering van warmte	360
Afdeling 6. Toezicht.....	363

Hoofdstuk IX. Hernieuwbare energiebronnen

Thomas DERUYTTER	367
Afdeling 1. Wat zijn ‘hernieuwbare energiebronnen’?.....	367
Afdeling 2. Wat zijn de doelstellingen?	368
2.1. 20-20-20 in 2020, waaronder 20% hernieuwbare energie (13% voor België)	368
2.2. 40%-32%-32,5% in 2030	370
2.3. Aanscherping van de doelstellingen in 2030: 45% HEB?	373
Afdeling 3. De HEB-Richtlijnen (en de omzetting ervan in het Vlaamse Gewest)	373
3.1. Subsidieregimes.....	374
3.2. Garanties van oorsprong	374
3.3. Duurzaamheid van biomassa	375
3.4. Vergunningsprocedures.....	377
3.5. Certificatieregelingen voor installateurs	378

3.6.	Verhogen van gebruik van hernieuwbare energie in warmtenetten of ‘third party access’ op warmtenetten.	379
3.7.	‘Prosumenten’ en ‘gemeenschappen van hernieuwbare energie’.	379
3.8.	HEB in gebouwen en de EPB-Richtlijn	380
3.9.	Nieuw EU financieringsmechanisme.	382
Afdeling 4. Hoe werkt het Vlaamse regime van de groenestroomcertificaten? ..		383
4.1.	Algemeen	383
4.2.	Hoe werkt het systeem in essentie?.....	383
4.3.	Wat houden die “bandingfactor, toekenning, minimumsteun en quotumverplichting” nu precies in?	385
4.4.	Welke zijn de andere belangrijke steunregimes voor hernieuwbare energie?	391
4.4.1.	‘Priority access’	391
4.4.2.	Terugdraaiende teller (en prosumementarief)	392
4.4.3.	Call voor groene warmte, restwarmte, biomethaan, diepe geothermie en andere	394
4.4.4.	Call voor kleine en middelgrote windturbines en middelgrote installaties op basis van zonne-energie.	398
4.4.5.	Federale steunmaatregelen – offshore wind (en bestaande zonnepaneleninstallaties)	398
4.4.5.1.	Federale groenestroomcertificaten.	399
4.4.5.2.	Bijdrage in de aansluitingskosten van offshore windparken	400
4.4.5.3.	Garanties van oorsprong	401
4.4.5.4.	Tweede concessiezone.	401
4.4.5.5.	Ondersteuning biobrandstoffen	403
Hoofdstuk X. Energie-efficiëntie of rationeel energiegebruik (REG)		
Thomas DERUYTTER		405
Afdeling 1. Inleiding		405
Afdeling 2. Energieprestaties van gebouwen.		407
2.1.	Inleiding	407
2.2.	Minimumvereisten voor energieprestaties van gebouwen	408
2.2.1.	De EPB-Richtlijn.....	408
2.2.2.	De belangrijkste EPB-eisen in het Vlaamse Gewest	411
2.2.2.1.	Algemeen	411
2.2.2.2.	E-peil voor nieuwe gebouwen	413
2.2.2.3.	EPB-eisen voor bestaande gebouwen.	414
2.2.2.4.	Rollen en procedure	415
2.3.	Energieprestatiecertificaat (EPC)	416
2.3.1.	Algemeen	416
2.3.2.	Wat is het?.....	416

2.3.3.	Welke types EPC bestaan er en wie moet erover beschikken?	417
2.3.4.	Opmaak en publieke bekendmaking van het EPC publieke gebouwen	420
2.3.5.	Wie mag een EPC opmaken?	420
2.4.	Keuring van verwarmings- en airconditioningsystemen	421
2.5.	Verdergaande Vlaamse maatregelen	421
2.5.1.	Renovatieverplichting	422
2.5.1.1.	Residentiële woningen	422
2.5.1.2.	Niet-residentiële gebouwen	423
2.5.2.	Verbod op de plaatsing of vervanging van een stookolieketel	423
2.5.2.	Beperkingen en verboden omtrent aardgas aansluitingen ...	423
2.6.	Besluit inzake gebouwen	424
Afdeling 3. De Energie-efficiëntierichtlijn (EE-Richtlijn)		424
3.1.	Algemeen	424
3.2.	Indicatief streefcijfer energie-efficiëntie (art. 3 EE-Richtlijn)	426
3.3.	Voorbeeldfunctie overheid (art. 5 en 6 EE-Richtlijn)	427
3.3.1.	Gebouwen	427
3.3.2.	Duurzaam aankoopbeleid	428
3.4.	Verplichting inzake energiebesparingen (art. 7 EE-Richtlijn)	430
3.5.	Energieaudits voor ondernemingen (art. 8 EE-Richtlijn)	432
3.6.	Vlaamse energiebeleidsovereenkomsten met de energie-intensieve industrie	434
3.7.	Individuele en slimme meters voor elektriciteit en gas (art. 9 gewijzigde EE-Richtlijn)	435
3.8.	Informatie over facturering (art. 10 en Bijlagen VII en VIIbis gewijzigde EE-Richtlijn)	436
3.9.	Ondersteuning warmte-krachtkoppeling (WKK) en netten voor stadsverwarming en -koeling (WKK) (art. 14 EE-Richtlijn)	437
3.10.	Certificatie energie-efficiëntie professionals (art. 16 EE-Richtlijn) ...	439
3.11.	Energiediensten (art. 18 EE-Richtlijn)	440

