

Veröffentlichungen des Instituts  
für deutsches und europäisches Wirtschafts-,  
Wettbewerbs- und Regulierungsrecht  
der Freien Universität Berlin

42

Herausgegeben von Franz Jürgen Säcker

Franz Jürgen Säcker  
Carsten König  
Lydia Scholz

Der regulierungsrechtliche  
Rahmen für ein Offshore-  
Stromnetz in der Nordsee

Rechtliche Hemmnisse und Vorschläge  
für deren Überwindung

# Inhaltsverzeichnis

Abkürzungsverzeichnis.....	XI
A. Einleitung.....	1
B. Tatsächlicher Hintergrund.....	5
I. Technische Studien.....	5
II. Praktische Beispiele.....	11
1. Kriegers Flak.....	11
2. Cobra Cable.....	13
C. Rechtliche Rahmenbedingungen.....	15
I. Rechtsrahmen der EU.....	15
1. Elektrizitätsbinnenmarkttrichtlinie.....	16
2. Erneuerbare-Energien-Richtlinie.....	19
3. Stromhandelsverordnung.....	19
II. Das völkerrechtliche Territorialitätsprinzip.....	21
III. Rechtsrahmen der Nordseeanrainerstaaten.....	27
1. Deutschland.....	28
2. Großbritannien.....	31
3. Niederlande.....	32
4. Dänemark.....	33
5. Schweden.....	33
6. Frankreich.....	34
7. Belgien.....	34
8. Irland.....	35
9. Norwegen.....	35
D. Hemmnisse für die Errichtung und den Betrieb eines integrierten Offshore-Netzes.....	37
I. Rechtliche Einordnung der Offshore-Infrastruktur in bestehende Kategorien.....	37
II. Netzanschluss- und Regulierungsregime für Anbindungsleitungen.....	39
1. Begriffsbestimmung.....	40
2. Pluralität der Netzanschlussregime.....	41

a) Netzorientierte Systeme .....	41
b) Anlagenorientierte Systeme .....	42
c) Ausschreibungssysteme .....	43
d) Netzanschlussregime der Nordseeanrainerstaaten .....	45
aa) Deutschland .....	45
bb) Dänemark .....	47
cc) Schweden.....	48
dd) Niederlande.....	48
ee) Frankreich.....	49
ff) Belgien.....	49
gg) Irland.....	50
hh) Norwegen .....	50
ii) Großbritannien.....	51
3. Adressaten von Netzanschlusspflichten .....	54
a) Inländische ÜNB.....	54
b) Ausländische ÜNB.....	57
c) Betreiber von Interkonnektoren .....	59
d) Betreiber von Anbindungsleitungen.....	62
4. Kostentragung .....	63
5. Netzanschluss als Fördervoraussetzung .....	64
6. Politische Dimension.....	65
7. Zwischenergebnis .....	66
III. Kostenerstattung und Investitionsanreize.....	66
1. Notwendigkeit von Investitionsanreizen .....	66
2. Angewandte Anreizinstrumente .....	68
a) Investitionsanreize in der Anreizregulierung .....	69
aa) Die deutsche Anreizregulierung .....	69
bb) Die britische Anreizregulierung .....	71
b) Gewährung direkter Subventionen.....	74
aa) European Energy Programme for Recovery.....	74
bb) Infrastrukturpaket/„Connecting Europe“-Fazilität .....	76
c) Gewährung indirekter Subventionen .....	78
d) Gewährung von Regulierungsfreistellungen.....	79
3. Das Problem der „vorweggenommenen Investitionen“ .....	81
4. Zwischenergebnis .....	86
IV. Instrumente zur Förderung der Offshore-Stromerzeugung .....	86
1. Vorrangiger oder garantierter Netzanschluss.....	87
2. Vorrangiger und garantierter Netzzugang .....	89

a) Begrifflichkeiten.....	90
b) Konflikt mit der Interkonnektorregulierung.....	92
aa) Bedeutung des Engpassmanagements.....	92
bb) Anwendungskonflikte.....	95
(1) Herkömmliche Nutzung.....	95
(2) Direktanschluss von Offshore-Windenergieanlagen.....	97
cc) Folgeprobleme.....	99
dd) Änderung der Stromhandelsverordnung.....	103
3. Ökonomische Anreizsysteme.....	104
a) Arten und Verbreitung.....	104
aa) Modell der gesetzlichen Einspeisevergütung.....	105
bb) Quotenmodell.....	109
b) Räumliche Anwendungsbereiche.....	113
c) Anwendungskonflikte.....	115
d) Wettkampf der Anreizsysteme.....	117
V. Direktvermarktung von Offshore-Strom.....	118
VI. Institutionelle Fragen.....	121
1. Zuständigkeit für Planung, Errichtung und Betrieb des Offshore-Netzes.....	121
2. Aufsicht über das Offshore-Netz.....	124
E. Lösungsansätze zur Überwindung der festgestellten Hemmnisse.....	127
I. Notwendigkeit einer multilateralen Koordinierung.....	128
II. Weiterentwicklung des regulatorischen Rahmens.....	130
1. Erweiterung der Netzanschlusspflichten.....	130
2. Koordinierung der Offshore-Netzentwicklungsplanung.....	131
3. Änderung der europäischen Stromhandelsverordnung.....	132
4. Änderungen in den nationalen Energierechtsordnungen.....	134
a) Aufnahme von Erstreckungsklauseln.....	134
b) Direktvermarktung.....	135
5. Schaffung zusätzlicher Anreize.....	136
6. Fortentwicklung des institutionellen Rahmens.....	138
7. Harmonisierung der nationalen Fördersysteme.....	140
III. Zwischenergebnis.....	141
F. Zusammenfassung.....	143
English Summary.....	149
Literaturverzeichnis.....	179