

Kerber, Markus C.

Article — Published Version

Wettbewerbsverfälschungen durch die klimapolitische Gesetzgebung der EU?

Wirtschaftsdienst

Suggested Citation: Kerber, Markus C. (2009) : Wettbewerbsverfälschungen durch die klimapolitische Gesetzgebung der EU?, Wirtschaftsdienst, ISSN 1613-978X, Springer, Heidelberg, Vol. 89, Iss. 11, pp. 733-741,
<https://doi.org/10.1007/s10273-009-0997-5>

This Version is available at:

<https://hdl.handle.net/10419/65621>

Standard-Nutzungsbedingungen:

Die Dokumente auf EconStor dürfen zu eigenen wissenschaftlichen Zwecken und zum Privatgebrauch gespeichert und kopiert werden.

Sie dürfen die Dokumente nicht für öffentliche oder kommerzielle Zwecke vervielfältigen, öffentlich ausstellen, öffentlich zugänglich machen, vertreiben oder anderweitig nutzen.

Sofern die Verfasser die Dokumente unter Open-Content-Lizenzen (insbesondere CC-Lizenzen) zur Verfügung gestellt haben sollten, gelten abweichend von diesen Nutzungsbedingungen die in der dort genannten Lizenz gewährten Nutzungsrechte.

Terms of use:

Documents in EconStor may be saved and copied for your personal and scholarly purposes.

You are not to copy documents for public or commercial purposes, to exhibit the documents publicly, to make them publicly available on the internet, or to distribute or otherwise use the documents in public.

If the documents have been made available under an Open Content Licence (especially Creative Commons Licences), you may exercise further usage rights as specified in the indicated licence.

Markus C. Kerber

Wettbewerbsverfälschungen durch die klimapolitische Gesetzgebung der EU?

Die CO₂-Richtlinie der EU zum Handel mit Treibhausgasemissionszertifikaten wurde Ende letzten Jahres geändert. Sie enthält Ausnahmebestimmungen für Industriezweige mit hohem Energieverbrauch und mit intensiven Handelsbeziehungen mit Drittstaaten. Markus C. Kerber hat nicht nur ordnungspolitische Bedenken, sondern sieht auch staatsrechtliche Bruchstellen.

Am 23.1.2008 hatte die Europäische Kommission einen Vorschlag für eine Richtlinie des Europäischen Parlaments und des Rates zur Änderung der Richtlinie 2003/87/EG zwecks Verbesserung und Ausweitung des EU-Systems für den Handel mit Treibhausgasemissionszertifikaten vorgelegt. Eine Änderung der im Anhang III genannten Kriterien schien im Komitologieverfahren nicht möglich. Daher wurde das Mitentscheidungsverfahren nach Art. 251 EGV gewählt. Nach intensiver interner Beratung im Europäischen Parlament¹ sowie im Trilog zwischen Kommission, EP und Rat² wurde das sogenannte Energiepaket und hierunter fallend auch die vorgenannte Richtlinie nach einem entsprechenden Beschluss im Europäischen Rat am 11./12.12.2008 vom Europäischen Parlament am 17.12. in erster Lesung angenommen. Die besagte Richtlinie (im folgenden CO₂-Richtlinie) gilt gemäß Art. 251 IV EGV als erlassen und am 20. Tage nach ihrer Veröffentlichung im Amtsblatt der Europäischen Union in Kraft getreten.¹

Die Diskussion über die ordnungspolitische Legitimität der ETS-Richtlinie (ETS = Emissionszertifikatehandel) und ihre europarechtliche Umsetzung ist gleichwohl nicht beendet. Auf Grund von Gutachten der Bundesregierung,² darf mit einer Auseinandersetzung über die Ratio des ETS gerechnet werden. Legislaturisch ist das „Klimapaket“ weit davon entfernt, applikatives Recht und damit für die Mitgliedstaaten verbindlich zu sein. So machen weite Bereiche der CO₂-Richtlinie – so insbesondere die Vorschriften zur Harmonisierung der kostenfreien Zuteilung – eine Durchführungslegislation durch die Europäische Kommission erforderlich, um die Anwendbarkeit der Richtlinie zu ermöglichen. Zur Erarbeitung dieser Durchführungslegislation ist die Europäische Kommission gemäß Art. 202 letzter Spiegelstrich EGV sowie Art. 211 letzter Spiegelstrich EGV berechtigt

und verpflichtet.³ Nunmehr sollen die Essentialia der CO₂-Richtlinie im Komitologieverfahren bis 31.12.2009 implementiert werden.

Die folgenden Ausführungen greifen ordnungspolitische Bedenken⁴ auf und weisen auf staatsrechtliche Bruchstellen der CO₂-Richtlinie (ETS) und ihrer Durchführungslegislation hin.

Ausreichende Ermächtigungsgrundlage?

Gegen den Vorschlag der genannten Richtlinie des Europäischen Rates und Parlaments hatte die Bundesregierung erwogen, Klage vor dem EuGH zu erheben. Sie sah es nicht für erwiesen an, dass die angegebene Rechtsgrundlage des Art. 175 i. V. m. den umweltpolitischen Zielen des Art. 174 EGV die Zentralisierung des Handels mit Treibhausgasemissionszertifikaten rechtfertige.⁵ Art. 175 EGV nennt nur die Kompetenz des Rates, im Verfahren des Art. 251 EGV über das Tätigwerden der Gemeinschaft zur Erreichung der in Art. 174 EGV genannten Ziele zu beschließen. Art. 174 EGV spricht davon, dass die Umweltpolitik der Gemeinschaft zur Verfolgung der nachstehenden Ziele beiträgt: Nutzung, Erhaltung und Schutz der Umwelt sowie Verbesserung ihrer Qualität, Schutz der menschlichen Gesundheit, umsichtige und rationale Verwendung der natürlichen Ressourcen, Förderung von Maßnahmen auf internationaler Ebene zur Bewältigung regionaler und globaler Umweltprobleme. Art. 174 EGV unterstellt

¹ Diese Veröffentlichung steht noch aus. Bezug genommen wird auf den Text der Richtlinie mit Stand vom 18.12.2008.

² Vgl. „Analyse des von der EU-Kommission am 23. Januar 2008 vorgelegten Energie- und Klimapakets im Hinblick auf die gesamtwirtschaftlichen und sektoralen Auswirkungen beim produzierenden Gewerbe in Deutschland“, vorgelegt von EEFA Energy Environment Forecast Analysis GmbH & Co KG im Auftrag der Bundesregierung im Dezember 2008.

³ Näheres regelt der Beschluss des Rates vom 28. Juni 1999 zur Festlegung der Modalitäten für die Ausübung der der Kommission übertragenen Durchführungsbefugnisse, ABl. EG vom 17.7.1999 L 184/23.

⁴ So bereits C. C. v. Weizsäcker: Rationale Klimapolitik, in: FAZ vom 2.1.2009, S. 12.

⁵ Vgl. hierzu W. F. Spiehl, M. Hamer: Emissionshandel: Zertifikatebewirtschaftung durch Brüssel, in: NVwZ 8/2007, S. 867 ff.

Prof. Dr. Markus C. Kerber, 53, lehrt am Institut für Volkswirtschaftslehre und Wirtschaftsrecht an der TU Berlin sowie am Institut d'Etudes Politiques, Paris.

also die Existenz einer gemeinschaftlichen Umweltpolitik, ohne dass eine solche operationell im Vertrag beschrieben wird. Allein die in Art. 174 EGV genannten Zielsetzungen ließen es dem europäischen Gesetzgeber also unverzichtbar erscheinen, gemäß Art. 175 EGV eine Richtlinie zur Zentralisierung des gesamten Treibhausgasemissionszertifikatehandels zu erlassen. Dies lässt sich mitnichten als ein gebotener Rechtsakt aus dem EG-Vertrag herleiten, der mit den übergeordneten Grundsätzen von Subsidiarität und Verhältnismäßigkeit vereinbar wäre.

Doch die Europäische Kommission ist in ihrer Entscheidung vom 29.11.2006 zum Entwurf des deutschen Allokationsplans für die Zuteilungsperiode 2008 bis 2012 in ihrer diskretionär-zentralistischen Rechtspraxis ein Stück weiter gegangen. Die Bundesregierung sowie alle anderen EU-Mitgliedstaaten waren verpflichtet, der Europäischen Kommission im Juni 2006 die Entwürfe ihrer Zuteilungspläne für die vorgenannte Zuteilungsperiode zu übermitteln. Diese Entscheidung der Mitgliedstaaten ist von weitreichender politischer Bedeutung, weil sie die Gesamtzuteilungsmenge und die Regeln für die Zuteilung der Emissionszertifikate an die Anlagenbetreiber festlegt.⁶ Der Entwurf der Bundesregierung sah für die Periode 2008 bis 2012 die Zuteilung einer jährlichen Kohlendioxidmenge von 482 Mio. Tonnen an die emissionshandlungspflichtigen Anlagen vor. In ihrer Entscheidung vom 29.11.2006 teilte die Kommission mit, dass eine Teilmenge in Höhe von 29 Mio. Tonnen der Gesamtzuteilungsmenge entzogen werden müsse und bezog sich dabei auf bestimmte Kriterien des Anhangs Nr. 3 der Europäischen Emissionshandlungsrichtlinie⁷. Die Kommissionsentscheidung, die sich gegen das Konzept der sogenannten periodenübergreifenden Zuteilungsregeln wandte, ist in der deutschen Literatur als eine Verletzung des Gemeinschaftsrechts verurteilt worden.⁸ Das Schrifttum wirft der Kommission vor, sie missachte den Gestaltungsspielraum, der den Mitgliedstaaten bei der Aufstellung der nationalen Allokationspläne nach der Emissionshandlungsrichtlinie zustehe. Ihr stehe lediglich eine Rechtmäßigkeitsprüfung im Hinblick auf die Einhaltung der Kriterien in Anhang III der besagten Richtlinien zu. Indes sei sie nicht befugt, ihre eigenen binnenmarkt- und umweltpolitischen Erwägungen an die Stelle des jeweiligen Mitgliedstaates zu setzen.

Dieser Auffassung ist deshalb beizupflichten, weil es angesichts der Beschränkung des Emissionshandels-

⁶ Vgl. www.consilium.europa.eu/uedocs/cmsunderscoredata/docs/pressdata/de/ec/93139.pdf.

⁷ Richtlinien 2003/87/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 13.12.2003, Amtsblatt EG Nr. L 275, S. 32.

⁸ Vgl. W. F. Spiehl, M. Hamer, a.a.O.

system auf Kohlendioxid sowie bestimmter Anlagen des Sektors Industrie und Energie der Abfassung der nationalen Reduktionsverpflichtungen in Form einer Richtlinie den Mitgliedstaaten hätte überlassen bleiben müssen, mit welchen Maßnahmen sie diese Reduktionsverpflichtung erfüllen. Wenn es unterschiedliche Methoden zur Bestimmung der Gesamtzuteilungsmenge aufgrund der Richtlinie gab, war die national ermittelte Gesamtzuteilungsmenge nicht deshalb rechtsfehlerhaft, weil die Bundesregierung eine Ermittlungsmethode angewandt hatte, die sich von derjenigen der Europäischen Kommission unterschied. Dies verkantete die Europäische Kommission und maßte sich in dem besagten Fall an, aufgrund einer Richtlinie die eigene Berechnungsmethode als ausschließlich gültig zugrunde zu legen. Sie erreichte damit, dass ihr de facto von den Mitgliedstaaten die Befugnis zugestanden wurde, zentral die Zuteilungsmenge an CO₂-Emissionen für die jeweiligen Mitgliedstaaten festzulegen und lediglich darauf zu warten, dass die nationalen Vorschläge sich den eigenen Vorstellungen anpassen würden. Dies ist auch die mittelfristige Zielsetzung der Kommission. Sie arbeitet darauf hin, dass ab dem Jahre 2013 ein einheitliches europäisches Maximum besteht sowie harmonisierte Zuteilungsregeln gelten werden.

Aus alledem wird deutlich, wie wenig sich die Europäische Kommission an die ihr zur Verfügung stehenden Handlungsformen (Richtlinien) hält und eine Rechtsentwicklung antizipiert, die sie für politisch wünschenswert hält, ohne über eine dafür ausreichende Ermächtigungsgrundlage zu verfügen.⁹

Hat der Ministerrat ein Veto?

Von erheblicher, wenn nicht entscheidender Bedeutung für das Wirksamwerden der CO₂-Richtlinie¹⁰ ist die Frage, ob sowohl für die Richtlinie als auch für die Durchführungslegislation¹¹ das Einstimmigkeitsprinzip gilt. Auf diese Weise hätte Deutschland im Rat die Befugnis, beide Rechtsakte im Wege eines Vetostimmrechts zu blockieren. Zu dieser Rechtsfrage liegen gutachterliche Meinungsäußerungen von Christian Seiler¹²

⁹ Vgl. indessen die Urteile des EuGH zum nationalen CO₂-Zuteilungsplan von Polen und Estland. EuGH vom 29.9.2009 Rs. T263/07 Estland / Kommission und Rs. T183/07 Polen / Kommission.

¹⁰ Richtlinie des Europäischen Parlaments und des Rates zur Änderung der Richtlinie 2003/87/EG zwecks Verbesserung und Ausweitung des EU-Systems für den Handel mit Treibhausgasemissionszertifikaten vom 18.12.2008.

¹¹ Vgl. Art. 211 letzter Spiegelstrich in Verbindung mit Art. 202 EGV 3. Spiegelstrich EGV.

¹² C. Seiler: Die Versteigerung von CO₂-Emissionszertifikaten im Lichte des europäischen Kompetenz- und Verfahrensrechts, erstattet am 3.11.2008 für den Verband der Chemischen Industrie.

sowie von Ferdinand Kirchhof¹³ vor. Unter Bezugnahme auf den Vorschlag einer Richtlinie vom 23.1.2008¹⁴ erörtert Seiler die unterschiedlichen Ermächtigungsgrundlagen. Er würdigt das Vorhaben der Kommission, einen Marktmechanismus zu erzeugen, der dem Emittenten Kosten aufbürdet und gleichzeitig die von ihnen eingesetzten Gelder in umweltpolitisch effiziente Investitionen lenkt. Hierzu werde eine bewusst knapp berechnete Menge zulässigen CO₂-Gesamtausstoßes aller Betreiber bestimmter Anlagen festgelegt und diese dann in Form spezieller Zertifikate auf die einzelnen Anlagen heruntergebrochen. Der Mangel an Emissionszertifikaten solle durch eine entgeltpflichtige Versteigerung derselben verstärkt werden, damit ein deutlich unverzerrtes und langfristiges CO₂-Preissignal gesetzt werde. Diese kostenpflichtige Versteigerung solle demnächst zum Grundprinzip der Zuteilung von Emissionszertifikaten werden. Die von den Mitgliedsländern vorzunehmende Versteigerung würde signifikante Erträge zugunsten der nationalen Haushalte erzeugen. Seiler zerniert unter Hinweis auf das Prinzip der begrenzten Einzelermächtigung (Art. 5 I EGV) die zulässigen Ermächtigungsgrundlagen für die vorgenannte Richtlinie:

- Stuft man das im Rahmen der Versteigerung anfallende Entgelt als Steuer ein, so würde die spezielle Harmonisierungskompetenz gemäß Art. 93 EGV in Betracht kommen.
- Sieht man in der CO₂-Richtlinie einen Fall der allgemeinen Binnenmarktverwirklichungskompetenz gemäß Art. 95 I EGV, so würde dies voraussetzen, dass es sich nicht um Bestimmungen über Steuern gemäß Art. 95 II EGV handele.
- Ein Tätigwerden der Gemeinschaft zur Erreichung der in Art. 174 EGV genannten umweltpolitischen Ziele gemäß Art. 175 I EGV würde indessen voraussetzen, dass es sich nicht um Vorschriften „überwiegend steuerlicher Art“ gemäß Art. 175 IIa EGV handelt.

Entsprechend der abgabenrechtlichen Qualifikation der Versteigerungsentgelte verhalten sich die Rechtsfolgen unterschiedlich:

- Sind Entgelte bei Emissionszertifikaten Steuern oder steuerähnliche Abgaben, so wäre die zwingende Folge Einstimmigkeit im Europäischen Rat (Art. 175 II a, Art. 95 II EGV sowie Art. 93 EGV). Seiler thematisiert ausführlich den Steuer- und Abgabenbegriff im EGV und erinnert daran, dass diese Begriffe nicht sach-

gebietsübergreifend einheitlich und auch nicht notwendigerweise deckungsgleich mit dem deutschen Begriffsverständnis im EG-Vertrag verwandt worden sind. Das bislang vorbildlose Instrument eines Entgelts für die Zuweisung von Emissionszertifikaten ist nach deutsch-rechtlichem Verständnis erst dann als Steuer einzuordnen, wenn eine konkrete Gegenleistung für die so entrichtete Abgabe fehlt. Da dies hier angesichts des Ziels der Verteuerung der Betriebstätigkeit erkennbar nicht der Fall sei, scheidet Art. 95 EGV als Kompetenzgrundlage wegen Art. 95 II EGV aus. Es handele sich auch nicht um sonstige indirekte Steuern im Sinne von Art. 93 EGV. Daher komme lediglich Art. 175 EGV als Kompetenzgrundlage in Betracht. Ob indessen ein Tätigwerden der Gemeinschaft im Rahmen des Art. 251 EGV erlaubt sei, oder gemäß Art. 175 II EGV eine einstimmige Entscheidung des Rates wegen der Befassung mit Vorschriften überwiegend steuerlicher Art (Art. 175 IIa EGV) zu fördern, sei fraglich. Da der Vertrag lediglich von Vorschriften überwiegend steuerlicher Art spreche, um den Tatbestand des Einstimmigkeitserfordernisses zu definieren, sei bei einer funktionalen Betrachtungsweise die Einstimmigkeit im Rat zur Beschlussfassung über die Richtlinie erforderlich. Dem entspreche auch eine systematische Interpretation: Art. 93 EGV für sogenannte indirekte Steuern sowie Art. 95 II EGV für Steuern als auch Art. 175 EGV für steuerähnliche Abgaben verlangten einheitlich die Einstimmigkeit der Beschlussfassung im Rat.

Aus sämtlichen vorgetragenen Gesichtspunkten plädiert Seiler daher für eine einstimmige Beschlussfassung im Rat bei bloßer Anhörung des Europäischen Parlaments.

- Das Rechtsgutachten von Kirchhof aus dem Jahre 2002 bezieht sich auf den damaligen Entwurf der Kommission für eine Richtlinie über ein System für den Handel mit Treibhausgaszertifikaten in der Gemeinschaft.¹⁵ Kirchhof kommt im Ergebnis¹⁶ zu ähnlichen Schlussfolgerungen wie Seiler. Seine Begründung fällt lediglich wortklauberischer aus. Gleichermaßen wird thematisiert, was Finalität der Versteigerung von Emissionszertifikaten ist: Angesichts des Nebeneinanders von zwei Komponenten (Umweltschutz und Einnahmeerzielung durch die Mitgliedstaaten) hält Kirchhof die Entgelte für Emissionszertifikate jedenfalls im Ergebnis für steuerähnliche Abgaben im Sinne von Art. 175 II a EGV.¹⁷

¹³ F. Kirchhof: The need for a unanimous decision in the EC Council with regard to a directive on emissions trading, erstattet am 22.10.2002 für BASF AG, E.ON AG, RWE AG, Gesamtverband des Deutschen Steinkohlebaus.

¹⁴ Amtsblatt EU 2008, Nr. C 118/3.

¹⁵ COM (2001) 581 Final, ABl. 2002/C75E/330.

¹⁶ Vgl. F. Kirchhof, a.a.O., S. 29 ff. der Ausführungen.

¹⁷ Vgl. ebenda, S. 38 der Ausführungen.

Dementsprechend folgert Kirchhof: Die CO₂-Richtlinie zur Schaffung eines Systems für den Handel mit Treibhausgaszertifikaten in der Gemeinschaft kann nur durch einstimmigen Ratsbeschluss gemäß Art. 251/175 II EGV herbeigeführt werden.

Die Kommission als faktischer Souverän

Gemäß Art. 211 EGV i.V.m. Art. 202 EGV überträgt der Rat der Kommission die Durchführungsbefugnisse für die Rechtsakte, die er erlässt. Diese Übertragung begründet originäre Entscheidungsbefugnisse der Kommission, die diese in der Regel nach Beratung durch einen aus Experten der Mitgliedstaaten bestehenden Ausschuss wahrnimmt (Komitologie). „Durchführung“ ist nach der Rechtsprechung des Europäischen Gerichtshofs (EuGH) weit zu verstehen und umfasst auch einen umfangreichen Handlungs- und Beurteilungsspielraum.¹⁸ Indessen müssen wesentliche Fragen aber im Übertragungsbeschluss geregelt sein.¹⁹

Für die hier in Rede stehen CO₂-Richtlinie und ihre Auswirkungen ist die Durchführungslegislation von entscheidender Bedeutung. Dies hat unter anderem folgende Bewandnis: in Art. 10a der CO₂-Richtlinie wird die übergangsweise Harmonisierung der kostenfreien Zuteilung von Emissionszertifikaten geregelt. Hierin erteilt sich die Kommission selbst eine Ermächtigung „bis zum 31. Dezember 2010 gemeinschaftsweite und vollständig harmonisierte Durchführungsmaßnahmen für die Zuteilung der in den Abs. 3-6 und Abs. 8 genannten Zertifikate einschließlich eventuell erforderlicher Vorschriften für eine einheitliche Anwendung von Abs. 9e“ zu erlassen. Art. 10a Abs. 8 zielt darauf, im Jahre 2013 bis 2020 Anlagen in Sektoren bzw. Teilsektoren, „in denen ein erhebliches Risiko der Verlagerung von CO₂-Emissionen besteht“, gemäß Art. 10a Abs. 1 Zertifikate in Höhe von 100% der anhand der in Abs. 1 genannten Maßnahmen vorgegebenen Menge kostenfrei zuzuteilen. Die Ermittlung der in Abs. 8 genannten Sektoren und Teilsektoren erfolgt gemäß Art. 10a Abs. 9 bis zum 31.12.2009 und danach alle fünf Jahre durch die Kommission nach Erörterung im Europäischen Rat und zwar auf der Grundlage der in den Abs. 9a, 9b, 9c und 9d genannten Kriterien. Die Frage, wann ein Sektor bzw. Teilsektor einem erheblichen Risiko einer Verlagerung von CO₂-Emissionen ausgesetzt ist, wird im Wege einer Vermutung geregelt. Gemäß Art. 10a Abs. 9b der CO₂-Richtlinie wird die Verlagerung von CO₂-Emissionen

nen bzw. das erhebliche Risiko einer Verlagerung von CO₂-Emissionen angenommen, wenn

- die Summe der direkten und indirekten zusätzlichen Kosten dieser Richtlinie einen erheblichen Anstieg der Produktionskosten, gemessen in Prozenten der Bruttowertschöpfung, um mindestens 5% bewirken würde;
- die EU-externe Handelsintensität, definiert als das Verhältnis des Gesamtwerts der Ausfuhren in Drittstaaten zuzüglich des Wertes der Einfuhren aus Drittstaaten zur Gesamtgröße des Gemeinschaftsmarktes (jährlicher Umsatz plus Gesamteinführung), 10% übersteigt.

Unbeschadet dieser Vermutung²⁰ wird zusätzlich das Risiko einer erheblichen Verlagerung von CO₂-Emissionen angenommen, wenn

- „die Summe der direkten und indirekten zusätzlichen Kosten dieser Richtlinie einen erheblichen Anstieg der Produktionskosten, gemessen in Prozenten der Bruttowertschöpfung, um mindestens 30% bewirken würde;
- die EU-externe Handelsintensität, definiert als das Verhältnis des Gesamtwerts der Ausfuhren in Drittstaaten zuzüglich des Wertes der Einfuhren aus Drittstaaten zur Gesamtgröße des Gemeinschaftsmarktes (jährlicher Umsatz plus Gesamteinfuhren) 30% übersteigt.“

Hieraus wird ersichtlich, wie gewaltig die Definitionsmacht der Kommission als Durchführungslegislator ist. Selbst unjuristische Beobachter, die die ETS-Politik der Kommission seit Jahren wohlwollend verfolgen und prinzipiell befürworten, sprechen von einer „diskretionären Praxis“ der Kommission.²¹ Ihr steht sogar auch nach Festlegung der vorgenannten Liste von Sektoren und Teilsektoren anhand von Kriterien die Möglichkeit offen, jedes Jahr auf Eigeninitiative oder auf Wunsch eines Mitgliedstaates dem gemäß Abs. 8 von Art. 10a genannten Verzeichnis einen Sektor bzw. Teilsektor hinzuzufügen, wenn in einem analytischen Bericht nachgewiesen werden kann, dass der betreffende Sektor und Teilsektor den unten genannten Kriterien im Anschluss an eine Änderung, die erhebliche Auswirkungen auf die Tätigkeit dieser Sektoren hat, entspricht (Art. 10a Abs. 9 S. 2). Gemäß Art. 10a Abs. 9c kann die Liste der Sektoren und Teilsektoren mit erheblichem Risiko einer

¹⁸ EuGH RS. 121/83, Zuckerfabrik Franken, Slg. 1984, 2039, 2058.

¹⁹ Die Einzelheiten der Übertragung von Durchführungsbefugnissen sind nach schwieriger Debatte zwischen den einzelnen Institutionen erstmals durch Beschluss des Rates 1999/468/EG v. 28.6.1999 geregelt worden. Eine umfassende Revision dieser Regelung erfolgte durch Beschluss 2006/512/EG des Rates v. 17.7.2006, ABl. 2006 L200/11.

²⁰ Es soll hier dahinstehen, ob es sich um eine widerlegbare Vermutung oder um eine Fiktion handelt.

²¹ So insbesondere die Erprobungszeit des ETS: A. D. Ellerman: The EU Emission Trading Scheme: A Prototype Global System?, Discussion Paper 08-02, August 2008 S. 9.

Verlagerung von CO₂-Emissionen im Anschluss an eine qualitative Bewertung erneut ergänzt werden.

Angesichts dieser Gestaltungsmöglichkeiten der Kommission im Einvernehmen mit den Mitgliedern der entsprechenden Fachausschüsse ist es nicht verwunderlich, dass die Rechtmäßigkeit der im Ausschussverfahren erlassenen Durchführungsmaßnahmen der Kontrolle durch den EuGH unterliegt. Eine erneute Anhörung des Europäischen Parlaments bleibt indessen erforderlich, wenn der Ausschuss eine bedeutende Rolle bei der Durchführung des Basisrechtsaktes hat und durch die Änderung des Ausschussverfahrens das globale Gleichgewicht der Zuständigkeitsverteilung zwischen Kommission und Rat entscheidend beeinflusst wird.

Materiell-rechtliche Schranken für die Europäische Kommission

Obwohl die Europäische Kommission im Benehmen mit den Ministerialausschüssen (Comitology) die vorgenannten weitreichenden Gestaltungsbefugnisse bei der Durchführungslegislation zur CO₂-Richtlinie behält, wird sie sich materiell-rechtlich von der Bindung an den Gleichbehandlungsgrundsatz nicht lösen können. Dieser besagt, dass ohne eine entsprechende Rechtfertigung gleiche Sachverhalte nicht unterschiedlich behandelt werden dürfen. Die Bedeutung des Gleichbehandlungsgrundsatzes für die abschließende Erstellung der in Art. 10a Abs. 8 genannten Liste liegt auf der Hand. Die Berücksichtigung bestimmter Unternehmen im Rahmen von Art. 8 muss nicht nur den dort genannten Kriterien entsprechen. Vielmehr muss die Verweigerung, bestimmte Unternehmen in die in Abs. 8 genannten Sektoren aufzunehmen, neben einem sachlichen Rechtfertigungsgrund hinreichend Gründe enthalten, warum im Vergleich zu den anderen Unternehmen, die zwischen 2013 und 2020 Gratiszertifikate erhalten, eine Gleichbehandlung verweigert wird. Der Gleichbehandlungsgrundsatz im Zusammenhang mit dem Verhältnismäßigkeitsgrundsatz gehört zu den überragenden Rechtsgrundsätzen, die der Europäische Gerichtshof stets zugrunde legt.

In der Rechtssache Arcelor Atlantique et Lorraine hat der Europäische Gerichtshof mit Urteil vom 16.12.2008 in dem hier interessierenden Kontext der CO₂-Richtlinie die Reichweite des Gleichbehandlungsgrundsatzes präzisiert. Die im Vorabentscheidungsverfahren vorgelegte Frage betraf die Vereinbarkeit des mit einer Gemeinschaftsrichtlinie eingeführten Systems des Handels mit Emissionszertifikaten für Treibhausgase mit dem Gleichheitsgrundsatz. Sie erforderte eine komplexe tatsächliche Würdigung. Arcelor hatte vor dem

französischen Verwaltungsgerichtshof (Conseil d'Etat) auf Nichtigkeit jener Vorschrift im Durchführungsdekret der CO₂-Richtlinie 2003/87 CE vom 13. Oktober 2003 geklagt, die ihrerseits den Text des Anhangs der betreffenden Richtlinie hinsichtlich der dort erwähnten industriellen Branchen und der erwähnten Gase übernommen hatte.

Arcelor, ein Unternehmen der stahlerzeugenden und stahlverarbeitenden Industrie, war der Rechtsauffassung, dass ihm solange keine wirksamen Rechtspflichten durch die CO₂-Richtlinie auferlegt werden können, wie vergleichbare Industriebranchen – also die Aluminium- und Plastikbranche – von diesen Verpflichtungen dispensiert seien. Da nach französischem Verfassungsrecht kein Differenzierungsverbot aufgrund eines Gleichbehandlungsgrundsatzes bestand, legte der französische Verwaltungsgerichtshof dem EuGH die Frage vor, ob die CO₂-Richtlinie (2003/87) mit dem gemeinschaftsrechtlichen Gleichbehandlungsgrundsatz in dem Maße vereinbar sei, wie sie das gemeinschaftsweite System des Handels von Emissionszertifikaten und Emissionsquoten auf die Stahlbranche anwende, ohne gleichzeitig die Aluminium- und Plastikindustrie einzubeziehen.²²

Der EuGH hat in der Sache die Unvereinbarkeit der betreffenden Vorschrift im Durchführungsdekret der Französischen Republik mit dem Gleichbehandlungsgrundsatz im Gemeinschaftsrecht verneint. Die Begründung gibt Aufschluss über die Art und Weise, wie sich der gemeinschaftsrechtliche Gleichbehandlungsgrundsatz bei der Frage der Bestimmung der Sektoren und Teilspektoren gemäß Art. 10a Abs. 9b und c auswirken wird.

Der EuGH hat zunächst implizit die prinzipielle Zulässigkeit der CO₂-Richtlinie 2003/87 unter Berufung auf die Ermächtigungsgrundlage des Art. 175 EGV bejaht und – unter Hinweis auf die Argumente des Generalanwalts sich der Frage genähert, ob die Schlechterbehandlung der stahlerzeugenden Industrie im Verhältnis zur Aluminium- und Plastikindustrie mit dem gemeinschaftsrechtlichen Gleichbehandlungsgrundsatz vereinbar sei. Dabei hat er vorab darauf hingewiesen, dass es sich bei der CO₂-Richtlinie um ein legislatives Experimentierfeld – also ein Pioniervorhaben – handle. Angesichts des unmittelbar einleuchtenden Handlungsbedarfs aufgrund des (weitgehend unterstellten) Zusammenhangs zwischen CO₂-Emissionen und Klimawandel habe der Gemeinschaftsgesetzgeber ein besonders weites Handlungsermessens, das vom EuGH ohnehin nur auf grobe Fehler bei den sachlichen Er-

²² Vgl. EuGH, a.a.O., Rn 22.

wägungen überprüft werden könne.²³ Er würdigt eingehend die vom Parlament, Rat und von der Kommission vorgelegten Gutachten aus dem Jahre 2001. Hiernach würden die CO₂-Emissionen der Stahlindustrie – jedenfalls im Jahre 1990 – ein Vielfaches der vergleichbaren Emissionen der Chemieindustrie sowie der nicht eisen-erzeugenden Industrie darstellen. In Anbetracht der experimentellen Phase der Richtlinie 2003/87²⁴ sieht der EuGH in der Freistellung von Chemie- und Plastikindustrie im Vergleich zur Stahlindustrie durch die CO₂-Verordnung keine Verletzung des Gleichbehandlungsgrundsatzes.²⁵

Obwohl das Urteil weder im Ergebnis noch in der Begründung überzeugt, ermöglichen die Urteilsgründe, jene Argumente zu zernieren, die der Kommission vorgehalten werden können, um sie auf eine Gleichbehandlung ökonomisch gleicher Sachverhalte bzw. vergleichbarer Branchen „festzulegen“. Mustergültig fasst der Generalanwalt²⁶ das argumentative Prüfungsschema des EuGH zusammen: Befasst sich die beschränkte Kontrolle (des EuGH, Anmerkung des Verfassers) mit der Einhaltung des Gleichbehandlungsgrundsatzes, lässt sie sich schematisch wie folgt darstellen:

- Der Gerichtshof untersucht erstens, ob die Differenzierungen des Gesetzgebers objektiven Kriterien genügen, d.h. in Verbindung mit einem rechtlich zulässigen Ziel stehen, das die betreffende Gesetzgebungsmaßnahme verfolgt.
- Der Gerichtshof – ebenfalls in dem Bestreben, Willkür zu verhindern – achtet auch auf die Wahrung der internen Kohärenz der betreffenden Gesetzgebungsmaßnahme, d.h. auf die Einhaltung der vom Gesetzgeber gewählten objektiven Kriterien und deren Gewichtung, zu der dieser sich entschlossen hat.
- Schließlich prüft der Gerichtshof die Übereinstimmung zwischen der geschaffenen unterschiedlichen

²³ EuGH a.a.O., Rn 57. Der Generalanwalt geht in seiner Würdigung auf diese statistischen Erhebungen sehr viel genauer ein. Er weist auf die Statistik des Europäischen Registers zur Umweltverschmutzung durch Emissionen für das Jahr 2001 hin. Hiernach hätten die Emissionen des Chemiesektors insgesamt 5,35% und die des Aluminiumsektors 2% der globalen Emissionen der Industrietätigkeiten in der Europäischen Union ausgemacht, während sich die des Stahlsektors auf 5,4% und die des Sektors Glas, Keramik und Baustoffe auf 2,7% und des Sektors Papier und Druck auf 1% beliefen. Indessen hätten diese Zahlen nicht zugrunde gelegt werden können, weil sie nicht zwischen unmittelbaren und mittelbaren Emissionen der jeweils betroffenen Sektoren unterschieden haben.

²⁴ Der Generalanwalt weist auf die prinzipielle Möglichkeit hin, gemäß Art. 30 der Richtlinie im Lichte der Erfahrungen bei der Anwendung dieser Vorschrift die Überwachung der Treibhausgasemissionen administrativ anzupassen.

²⁵ Vgl. EuGH, a.a.O., Rn. 69 ff.

²⁶ Schlussanträge des Generalanwaltes vom 21.5.2008, RS 10/127/07, Rn. 36.

Behandlung und dem verfolgten Ziel und beschränkt sich unter diesem Blickwinkel häufig auf die Prüfung, ob die Maßnahme nicht offensichtlich ungeeignet ist.

Damit hätte die Kommission einen klaren Maßstab, um im Rahmen der durchführenden Rechtsakte die unbestimmten Rechtsbegriffe – insbesondere bei den von der Gefahr des carbon leakage betroffenen Industrien – auszufüllen, ohne sich dem Vorwurf der willkürlichen Ungleichbehandlung auszusetzen.

Grundsatz der Verhältnismäßigkeit

Der auch im europäischen Gemeinschaftsrecht geltende Grundsatz der Verhältnismäßigkeit bedeutet, dass nicht nur die Regelungsziele von Eingriffen in Freiheit und Eigentum sachlich vertretbar sein müssen, sondern die Eingriffe selbst zur Erreichung des Ziels geeignet, erforderlich und zumutbar sind.²⁷

Die Eignung des ETS – so räumt die Richtlinie implizit ein²⁸ – steht in Frage, wenn andere Industrieländer oder Großemittenten dem erwarteten internationalen Übereinkommen nicht beitreten. Denn dies könnte die globale Limitierung von Treibhausgasemissionen dadurch im Ergebnis unmöglich machen, dass ein Anstieg von Emissionen in jenen Ländern bewirkt wird, deren Industrien nicht an vergleichbare CO₂-Auflagen gebunden sind. Diese Gefahrenlage – als „carbon leakage“ bezeichnet – bewegte den Richtliniengesetzgeber dazu, jenen Industrien, die aufgrund ihres Energieverbrauchs und ihrer Handelsintensität motiviert wären, ihre Standorte in CO₂-regulierungsfreie Länder zu verlagern, sämtliche Emissionszertifikate kostenfrei zuzuteilen. Diese in Art. 10a der Richtlinie präzisierende Ausnahme ist nicht etwa die Privilegierung bestimmter Sektoren, vergleichbar mit den Ausnahmereichen vom Kartellverbot. Vielmehr handelt es sich um eine legislative Prävention des Richtliniengesetzgebers, um dem Verdikt der Unverhältnismäßigkeit zu entgehen. Demzufolge ist die in Art. 10a I Nr. 8 vorgesehene Gratiszuteilung von Emissionszertifikaten an jene Industrien, die dem Risiko des „carbon leakage“ ausgesetzt sind, ein gebundener Verwaltungsakt. Die jeweiligen Unternehmen haben somit einen Anspruch auf Gratis-Zuteilung der Emissionszertifikate bzw. auf die Aufnahme in die gemäß Art. 10a Ziff. 9a ff. genannte Liste. Denn diese Listung ist wiederum Voraussetzung für die Gratis-Zuteilung von Zertifikaten. Dementsprechend ist auch die Listung ein gebundener Verwaltungsakt, für den der Verhältnismäßigkeitsgrundsatz vollumfänglich gilt. Wird

²⁷ Vgl. zur Bedeutung des Verhältnismäßigkeitsgrundsatzes in der Rechtsprechung des EuGH E.-J. Mestmäcker, H. Schweitzer: Europäisches Wettbewerbsrecht, 2. Aufl., München 2004, § 3 Rn 54.

²⁸ Vgl. ETS-CO₂-Richtlinie vom 18.12.2008 Erwägungsgrund Nr. 19.

nicht sämtlichen von der Gefahr des „carbon leakage“ betroffenen Unternehmen der Anspruch von Gratis-Zertifikatszuteilung zuteil, sind sie berechtigt, diesen Vorgang gerichtlich zu überprüfen. Die ETS-Richtlinie läuft also Gefahr, in toto als gemeinschaftsrechtswidrig qualifiziert zu werden, wenn ein Mitgliedstaat oder ein betroffenes Unternehmen den EuGH um rechtliche Überprüfung ersucht.

Sollte es zu einer solchen gerichtlichen Überprüfung kommen, wird sich der EuGH nicht wie in der Rechts-sache Arcelor-Mittal unter Hinweis auf die grundsätzliche Eignung des ETS zur Erreichung des klimapolitischen Ziels der Reduktion von CO₂-Emissionen begnügen können. Denn die Zuteilungskategorien für Emissionszertifikate belohnen nicht die emissionsparende Energieerzeugung bzw. den Energieverbrauch. So weisen Benz/Sturm unwidersprochen daraufhin, dass in Deutschland ein Kohlekraftwerk ca. doppelt soviel Zertifikate wie ein neues Gaskraftwerk erhält, obwohl letzteres die gleiche Stromleistung liefert.²⁹ Derartige Fehlanreize führen nicht zu den gewünschten Investitionen in CO₂-ärmere Technologien.

Klimapolitik versus Wettbewerb?

Die Analyse der Ausnahmebestimmungen der ETS-Richtlinie unter dem Gesichtspunkt des angewandten Gleichbehandlungsgrundsatzes bedarf der Ergänzung durch eine wettbewerbliche Betrachtung der Folgen des ETS im Allgemeinen und der wettbewerblichen Wirkungen von diskriminierenden Zuteilungen von (Gratis)- Emissionszertifikaten im Konkreten. Art. 3 I g EGV normiert als Aufgabe der EG „ein System, das den Wettbewerb innerhalb des Binnenmarktes vor Verfälschungen schützt“ zu schaffen. Dafür enthält der EGV seit Gründung der EWG verschiedene Instrumente, vornehmlich die Wettbewerbspolitik, bereit. Diese normative Ausrichtung der EG auf ein System unverfälschten Wettbewerbs geht einher mit dem Telos des Binnenmarktes gemäß Art. 14 EGV. Dieser wird definiert als ein Raum ohne Binnengrenzen mit freiem Verkehr von Waren, Personen, Dienstleistungen und Kapital.³⁰ Zur Durchsetzung dieses Binnenmarktes enthält der EGV in Art. 12 ein Verbot der Diskriminierung auf Grund der Staatsangehörigkeit, auf das sich Personen und Unternehmen unmittelbar berufen können.³¹

Die ETS-Richtlinie vom 18.12.2008 veranlasst die Mitgliedstaaten zur Diskriminierung von energieerzeugen-

den und energieverbrauchenden Unternehmen, indem sie externe (Umwelt)-Kosten als unternehmensinterne Kosten weiterreicht. Ab 2013 wird sie Unternehmen dazu zwingen, je nach Ausmaß ihrer CO₂-Emissionen hierfür Genehmigungszertifikate zu erwerben; zunächst im Rahmen einer Gratis-Zuteilung und ab 2013 gegen Entgelt. Bestimmte Kategorien von Unternehmen (carbon leakage exposed sectors) werden hiervon – zeitlich befristet – durch Gratiszuteilungen ausgenommen. Die Frage einer sachlichen Rechtfertigung dieser Sonderbehandlung ist bisher nie gestellt worden, weil umweltpolitische Postulate eine Legitimität eo ipso entfalten. Umso mehr dürfte nach der rechtlichen Legalität der CO₂-Richtlinie – jenseits des EuGH-Urteils Arcelor/Mittal – zu fragen sein.

Denn im Vergleich zu den tradierten Grundsätzen der EG (Wettbewerb/Binnenmarkt/Diskriminierungsverbot) nimmt sich die Rechtsgrundlage der vorgenannten Richtlinie spärlich aus. Gemäß Art. 175 EGV trägt die Umweltpolitik der EG zur Verfolgung der nachgenannten Ziele, so der Erhaltung und dem Schutz der Umwelt, bei. Im Unterschied zum Telos von Wettbewerb und Binnenmarkt handelt es sich um Postulate für eine mögliche Politik, nicht dagegen um Ermächtigungsnormen für eine Pflichtaufgabe der Gemeinschaft. Dementsprechend kontrovers ist die Verbindung des ETS mit der gemeinschaftsrechtlich begründeten Einnahmezielung durch die Mitgliedstaaten thematisiert worden.³²

Daraus folgt: Im Falle einer Kollision der Klimapolitik mit den Grundsätzen von Wettbewerb und Binnenmarkt hat das auf Grund von Art. 175 EGV ergangene Sekundärrecht der Gemeinschaft keinen Vorrang. Verfälschungen des Wettbewerbs und Hindernisse bei der Verwirklichung des Binnenmarktes durch ETS wären daher rechtlich relevant und würden eine Rechtspflicht der zuständigen Dienststellen der Kommission begründen, ermittelnd tätig zu werden.

Die wettbewerblich sensiblen Punkte des ETS springen ins Auge:

- Das ETS ist – wie Denny Ellerman³³ zutreffend ausführt – das erste multinationale „cap-and trade system for greenhouse gases“. Auf Grund dieser Einzigartigkeit ergibt sich nicht nur die akademische Fragestellung, ob das ETS als Prototyp dienen könne, sondern stellt sich die praktische Frage, welche Wirkungen davon ausgehen, zumal es zunächst keinerlei Nachahmer finden wird. Denn die wesentlichen au-

²⁹ E. Benz, B. Sturm: Weichenstellung für den europäischen Emissionshandel, in: WIRTSCHAFTSDIENST, 88. Jg. (2008), H. 12, S. 810-813.

³⁰ Vgl. E.-J. Mestmäcker, H. Schweitzer, aa.O., § 2 Rn. 6 ff.

³¹ Vgl. des näheren ebenda, § 2 Rn 39 ff.

³² Vgl. die Ausführungen oben.

³³ A. D. Ellerman: The EU Emission Trading Scheme: Prototype Global System?, Discussion Paper 08-02/, August 2008.

Bereuropäischen Industrienationen wie USA, Indien, China und Brasilien lehnen das ETS entweder definitiv ab (China) oder verschieben seine Implementierung auf unbegrenzte Zeit (USA). Indessen geht die CO₂-Richtlinie (ETS) von nahezu unmittelbar bevorstehenden internationalen Klimaabkommen aus.³⁴ Zu erwarten ist, dass der ETS-Klimaschutz in der EG bei den Verweigererländern zu mehr Wirtschaftswachstum auf Grund der Produktionsausweitung der energieintensiven Industrie verbunden mit steigenden CO₂-Emissionen führen wird. Indessen dürfte im Vorreiterkontinent Europa die Wettbewerbsfähigkeit der energieintensiven Industrie nachlassen und Anreize zur Verlagerung der Produktion in Verweigererländer geschaffen werden.

- Die Gewährung von Gratiszertifikaten gemäß Art. 10a VIII ETS-Richtlinie an Industrien, für die ein erhebliches Risiko der Verlagerung von CO₂-Emissionen ermittelt wurde, ist für sich genommen schwerlich diskriminierungsfrei zu handhaben. Eine diskriminierende Gewährung oder Verweigerung ist aber nicht nur unter dem Gesichtspunkt des Gleichbehandlungsgrundsatzes gemeinschaftsrechtsrelevant, sondern enthält ein Potential von Wettbewerbsverfälschungen innerhalb des Binnenmarktes.
- Die Privilegierung von Energieerzeugern in den jüngst beigetretenen Mitgliedstaaten (Polen) geht zu Lasten der Betreiber hochmoderner, gering emittierender Anlagen z.B. in Deutschland. Gleichzeitig erhält die französische Industrie auf Grund der überwiegenden Deckung ihres Energiebedarfs durch Nuklearenergie (85%) einen massiven Wettbewerbsvorteil.
- Schließlich ist die gemäß Art. 10a IVa ETS-Richtlinie bestehende Befugnis der Mitgliedstaaten, Industrien, für die ein erhebliches Risiko einer Verlagerung von CO₂-Emissionen ermittelt wurde, finanziell zu unterstützen, „um die auf den Strompreis abgewälzten Kosten der Treibhausgasemissionen auszugleichen...“, hochproblematisch. Zwar steht diese Befugnis unter dem Vorbehalt der Vereinbarkeit mit den Regeln des EGV für staatliche Beihilfen gemäß Art. 87 EGV.³⁵ Doch kann diese „Vereinbarkeit“ wohl kaum ohne die Klärung des Rangverhältnisses zwischen wettbewerblich orientierten Beihilfavorschriften und klimapolitischen Postulaten gelöst werden. Denn staatliche Beihilfen im oben genannten Sinne sind

per se wettbewerbsverfälschend und kaum auf ihre Zweckerreichung kontrollierbar.

Auswirkungen der Klimapolitik auf die Wettbewerbsfähigkeit

Baron u.a. haben trotz dieser wettbewerbssensiblen Punkte der bisherigen ETS-Praxis attestiert, die Wettbewerbsfähigkeit der europäischen Industrie nicht beeinträchtigt zu haben.³⁶ Sie untersuchen den Impact von ETS in bestimmten Branchen (Zement, Stahl, Öl-Raffinerie, Aluminium). Diese mit abstrakt-quantitativen Methoden gewonnene Erkenntnis steht im Widerspruch zum protestativen Aufschrei der betroffenen Industrie. Benz/Sturm räumen dagegen unumwunden ein, dass selbst das fortgesetzte Verschwenken von Emissionszertifikaten den Verlust von Marktanteilen der betroffenen Unternehmen nicht verhindern können.³⁷

Im Auftrag der Europäischen Kommission haben Peterson/Klepper³⁸ die Wirkung der EU-Klimapolitik auf die Wettbewerbsfähigkeit untersucht. Sie definieren zunächst, dass mit Wettbewerbsfähigkeit im Sinne ihrer Untersuchung die Fähigkeit einer Industriebranche – und nicht eines Einzelunternehmens – gemeint sei, sich auf Exportmärkten zu behaupten.³⁹ Die Studie fragt danach, wie sich Industriebranchen trotz der Klimapolitik der EU auf Exportmärkten werden behaupten können. Sie versucht, im Weg des DART-Modells⁴⁰ die komparativen Nachteile der EU-Klimapolitik für die europäische Industrie zu quantifizieren. Im Ergebnis bewerten Peterson/Klepper die Beeinträchtigungen als gering, räumen allerdings ein, dass für die energieverbrauchende Industrie komparative Nachteile entstünden. Dabei verweisen sie auf frühere Berechnungen des Revealed Comparative Advantage (RCA), die – auf der hypothetischen Allokation von Emissionszertifikaten fußend – bereits zu ähnlichen Ergebnissen kamen.⁴¹ Entscheidender Einfluss auf die Wohlfahrtsverluste des

³⁶ R. Baron, R. Lacombe, P. Quirion, J. Reinaud, N. Walter, R. Trotignon: Competitiveness under the EU Emissions Trading Scheme, Working Draft.

³⁷ Vgl. E. Benz, B. Sturm, a.a.O., S. 810 f.

³⁸ S. Peterson, G. Klepper: The Competitiveness Effects of the EU Climate Policy, in: Kiel Working Papers, Nr. 1464, November 2008.

³⁹ Ebenda, S. 6.

⁴⁰ Dynamic Applied Regional Trade Model. Dieses Modell (vgl. hierzu die ausführlich Erklärungen bei S. Peterson, G. Klepper, ebenda S. 27 ff.) ist eine multi-regionale, Mehr-Sektor-Aggregation der Weltwirtschaft, die 22 Regionen und 11 Branchen einschließlich der Energiewirtschaft umfasst. Das Modell geht von wettbewerbsoptimalen Faktorenmärkten aus und berücksichtigt als exogene Faktoren Bevölkerungswachstum, Sparquote, Arbeitsproduktivität und Kapitalrentabilität. Es berücksichtigt lediglich CO₂-Emissionen und die darauf Bezug nehmende Klimapolitik der EU.

⁴¹ G. Klepper, S. Peterson: The EU Emissions Trading Scheme: Allowance Prices, Trade Flows, Competitiveness Effects, in: European Environment, 14 (4), S. 201-218.

³⁴ Vgl. ETS-CO₂-Richtlinie vom 18.12.2008 Erwägungsgrund Nr. 3 und 6. Gemäß Erwägungsgrund Nr. 3 sollen die klimapolitischen Verpflichtungen der EU nur gelten, sofern sich andere Industrieländer zu vergleichbaren Emissionsänderungen verpflichten.

³⁵ Vgl. zum rechtlichen Rahmen für staatliche Beihilfen zum Umweltschutz: Europäische Kommission Abl. V. 3.2.2001 C 37/3 ff.

jeweiligen Mitgliedstaates der EU gehe vom Nationalen Allokationsplan aus.⁴² Ob es für die Begründung dieses Ergebnisses eines Modells bedurfte, ist nicht immer nachvollziehbar. Davon abgesehen beschränken sich Peterson/Klepper auf die Untersuchung jener Branchen, die vom ETS besonders betroffen sind. Die hier festgestellten – also als messbar behaupteten – Verluste der Wettbewerbsfähigkeit⁴³ in der stark energieverbrauchenden Industrie würden durch die verbesserte Wettbewerbsfähigkeit in der verarbeitenden Industrie (und Gewerbe) kompensiert.⁴⁴

Alexeeva-Talebi/Böhringer/Moslener haben bereits 2007 den Begriff der Wettbewerbsfähigkeit vertiefend thematisiert und die Ansätze zur Messung der Beeinträchtigung derselben durch das ETS erweitert.⁴⁵ Sie differenzieren nicht nur zwischen einzelunternehmerischer und sektoraler Wettbewerbsfähigkeit, sondern stellen neben diese beiden Kategorien auf die „nationale Wettbewerbsfähigkeit“ ab.⁴⁶ Diese Wettbewerbsfähigkeit einer gesamten Volkswirtschaft messe sich im Unterschied zur betriebswirtschaftlichen und sektoralen Wettbewerbsfähigkeit nicht an der „ability to earn or to sell“ sondern an der „ability to attract“. Damit schließen Alexeeva-Talebi/Böhringer/Moslener eine gedankliche Lücke im Verhältnis zum Ansatz von Peterson/Klepper: Sie betrachten nicht nur die Wirkung der EU-Klimapolitik auf die Exportperformance einer Branche oder eines Unternehmens. Vielmehr stellen sie auf die Auswirkungen des ETS für die gesamte Volkswirtschaft ab. Dies hat den Vorteil, nicht nur ETS-bedingte komparative Nachteile für Sektoren zu messen, sondern den Wettbewerbsnachteil eines Standorts in der Zukunft zu untersuchen.

Hellsichtig sind die Feststellungen von Alexeeva-Talebi/Böhringer/Moslener zum Potential von Wettbewerbsverfälschungen durch Free riding von Ländern bei der Klimagesetzgebung oder ihrer Anwendung. Länder wie die USA, Brasilien, Indien und China halten an ihrer Verweigerungshaltung gegenüber ETS solange fest, wie sie von den Wettbewerbsvorteilen, die durch das ETS in Europa im Wege des „carbon leakage“ bei ihnen entstehen, profitieren können. Die Pionier-Ge-

setzgebung der EU bei ETS, die – ohne Rücksicht auf eine gleichgerichtete Parallel-Initiative der genannten Länder – voranschreite, könne also eine länger dauernde Verweigerungshaltung von USA, China, Indien und Brasilien geradezu provozieren.⁴⁷ Daher schlugen Alexeeva-Talebi/Böhringer/Moslener vor, das Ausmaß des Leakage zu quantifizieren. Denn: „Leakage rates reflect the impact of sub-global emission abatement strategies on comparative advantage.“⁴⁸ Im Ergebnis bejahen Alexeeva-Talebi/Böhringer/Moslener die beeinträchtigende Wirkung der EU-Klimapolitik (insbesondere des ETS) auf die Wettbewerbsfähigkeit der energieerzeugenden und -verbrauchenden Unternehmen, verbinden dies allerdings mit der tröstlichen Behauptung, dass im gleichen Maße die nur gering zur CO₂-Emission beitragenden Industrie ihre Wettbewerbsfähigkeit verbessere.⁴⁹

Da nach alledem am negativen Impact der EU-Klimapolitik auf die Wettbewerbsfähigkeit und die Verwirklichung des Binnenmarkts nicht gezweifelt werden kann, sondern lediglich dessen Messbarkeit und Ausmaß in der Wissenschaft kontrovers sind, haben Alexeeva-Talebi/Löschel/Mennel⁵⁰ den Vorschlag unterbreitet, die Verlagerung energieintensiver Industrien ins außereuropäische Ausland durch Umweltzölle (border tax adjustments) und integrierten Emissionshandel zu mindern. Danach sollen Umweltzölle auf importierte Güter (die frei von ETS produziert wurden) erhoben werden und ferner Importeure (entsprechend der mit der Produktion der Importgüter verbundenen Emissionen) verpflichtet werden, CO₂-Zertifikate zu erwerben. Dieser Vorschlag belegt die Komplexität all jener Maßnahmen, mit Hilfe derer die durch das ETS zu erwartenden Wettbewerbsverfälschungen zu korrigieren wären. Es ist zwar in den Erwägungsgründen zur ETS-Richtlinie vom 18.12.2008 immer wieder die Rede von der Verhinderung von Wettbewerbsverfälschungen⁵¹ sowie von der Verwirklichung des Binnenmarktes. Indessen blendet die Kommission die Problematik in operationeller Hinsicht aus. Umso mehr muss die Wissenschaft sich weigern, dabei Schrittmacher sein, die anima der EG – Wettbewerb und Binnenmarkt – der Klimapolitik zu opfern.

⁴² S. Peterson, G. Klepper: *The Competitiveness...*, a.a.O., S. 27.

⁴³ Die Rede ist vom Relative World Market Share (RWS).

⁴⁴ S. Peterson, G. Klepper: *The Competitiveness...*, a.a.O., S. 27.

⁴⁵ V. Alexeeva-Talebi, C. Böhringer, U. Moslener: *Climate Policy and Competitiveness: An Economic Impact Assessment of EU Leadership in Emission Regulation*. Beitrag zum 2. Workshop on Energy and Technology am 13.7.2007 in Dresden.

⁴⁶ Ebenda, S. 4 ff.

⁴⁷ Ebenda, S. 8 f.

⁴⁸ Ebenda.

⁴⁹ Auf die hierzu vorgenommenen Simulationen (V. Alexeeva-Talebi, C. Böhringer, U. Moslener, a.a.O., S. 11 ff.) kann nur hingewiesen werden. Indessen muss eine detaillierte Auseinandersetzung hiermit unterbleiben.

⁵⁰ V. Alexeeva-Talebi, A. Löschel, T. Mennel: *Climate Policy and the Problem of Competitiveness: Border Tax Adjustments or Integrated Emission Trading?*, in: ZEW Discussion Paper, Nr. 08-061.

⁵¹ Vgl. Erwägungsgründe Nr. 13a, 17a.