Forschungszentrum Jülich GmbH

Programmgruppe Systemforschung und Technologische Entwicklung (STE)

Ansätze zur Kopplung von Energie- und Wirtschaftsmodellen zur Bewertung zukünftiger Strategien

IKARUS-Workshop am 28. Februar 2002 BMWi, Bonn

Eine Veranstaltung des

Instituts für Energiewirtschaft und Rationelle Energieanwendung (IER) der Universität Stuttgart

in Zusammenarbeit mit der

Programmgruppe Systemforschung und Technologische Entwicklung (STE) der Forschungszentrum Jülich GmbH

Proceedings

herausgegeben von S. Briem und U. Fahl, IER

Schriften des Forschungszentrums Jülich

Reihe Umwelt/Environment Band/Volume 32

ISSN 1433-5530 ISBN 3-89336-321-1

Inhaltsverzeichnis

- 1 Das Modellexperiment III des Forum für Energiemodelle und Energiewirtschaftliche Systemanalysen in Deutschland 1
- 1.1 Einleitung 1
- 1.2 Zielsetzungen und Aufgaben 1
- 1.3 Die Modellexperimente 2
- 1.3.1 Das Modellexperiment I 3
- 1.3.2 Das Modellexperiment II 4
- 1.3.3 Das Modellexperiment III 4
- 1.4 Zusammenfassung 10
- 2 Kopplungen von Energiesystem- und Energiewirtschaftsmodellen 11
- 2.1 Motivation und Aufgabenstellung 11
- 2.2 Beispiele realisierter Modellkopplungen 12
- 2.3 Das Modell MARES 13

- 2.3.1 Investitionseffekt 14
- 2.3.2 Betriebseffekt 14
- 2.3.3 Verdrängungseffekt 14
- 2.3.4 Budgeteffekt 15
- 2.3.5 Multiplikatoreffekte infolge gesteigerten Volkseinkommens., 15
- 2.3.6 Effekte infolge verminderter Primärenergieträgerimporte 16
- 2.4 Kopplungen zwischen den Modellen 17
- 2.5 Probleme bei und Vorteile von Modellkopplungen 19
- 2.6 Fazit 21
- 3 IKARUS-MARKAL/MIS Kopplung eines Energiesystemmodells mit einem ökonomischen Modell $23\,$
- 3.1 Einleitung 23
- 3.2 Vorbemerkung 24
- 3.2.1 Ikarus-Markal 24
- 3.2.2 MIS 25
- 3.2.3 Stärken und Schwächen der einzelnen Modelle 26
- 3.3 Implementierung der Modellkopplung 26
- 3.4 Ergebnisse 31
- 3.5 Schlussfolgerungen 33
- 4 Integration von Umweltindikatoren in das RWI-Modell 35
- 4.1 Überblick 35
- 4.2 Die ökonomischen Teilsysteme 37
- 4.2.1 Energiemodell 37
- 4.2.2 Strukturmodell 47
- 4.3 Umweltindikatoren 52
- 4.3.1 Vorbemerkungen 52
- 4.3.2 Energie und Umwelt 53
- 4.3.3 Flächennutzung 54
- 4.4 Integration von Umweltindikatoren 56
- 5 DIOGENES- Modellstruktur und Kopplung 61
- 5.1 Ein1eitung 61
- 5.2 Methodischer Ansatz und Model1kopplung 62
- 5.2.1 Allgemeines 62
- 5.2.2 Das dynamische Input-Output Modell 63
- 5.2.3 Das Kraftwerksmodu1 68
- 5.2.4 Ermittlung der Gesamteffekte und Model1kopplung 72
- 5.3 Schlussbetrachtungen und Ausblick 75
- 6 The Synthesis of Bottom-Up and Top-Down in Energy Policy Modeling 79
- 6.1 Introduction 79
- 6.2 General equilibrium and the complementarity format 81
- 6.3 Integration of bottom-up activity analysis into top-down CGE models 83
- 6.4 Numerical example 85
- 6.4.1 Benchmark Data 85
- 6.4.2 Illustrative simulations 86
- 6.5 Summary and conclusions 89
- 7 Modellkopplungen im MESAP-Instrumentarium 97
- 7.1 Einleitung 97
- 7.2 Verbraucherorientiertes Energie- und Beschäftigungsmodell E3life 98
- 7.3 Makroökonomische Erweiterung eines Energiesystemmodells 103
- 8 Environmental taxation within a bottom-up framework of energy-economy interactions: The model ENVEES 121

- 8.1 Introduction: 121
- 8.2 Approaches in Energy-Economy Modeling 122
- 8.3 An Overview of the model ENVEES 125
- 8.3.1 Energy-Economy Interactions in ENVEES 126
- 8.3.2 Endogenous Pollution Abatement in ENVEES 128
- 8.4 Conclusions 129
- 9 Linking ETA Models to the MACRO Model of MERGE-ETL. First Insights and Extensions to the Global Markal-Macro Model 133
- 9.1 Introduction 133
- 9.2 Description of the approach applied to MERGE-ETL 133
- 9.3 Description of scenarios 137
- 9.4 Scenario results 140
- 9.4.1 Technology implications of learning 143
- 9.5 Final Conclusions 144
- 10 Drei Modellwerkzeuge zur Analyse des Wettbewerbs auf dem Strommarkt in Dänemark und Norddeutschland -EFOM, Balmorel, EMELIE 155
- 10.1 Technisch-ökonomische Modelle für den Wettbewerbsmarkt 155
- 10.2 Optimierung des langfristigen Ausbaus eines regionalen Stromerzeugers 156
- 10.3 Kopplung mit makroökonomischen Modellen 159
- 10.4 Modellierung des internationalen Elektrizitätshandels 159
- 10.5 Modellierung eines unvollständigen Wettbewerbsmarkts 164
- 10.6 Vergleich der Modelle 166
- 11 Modellvergleich im Hinblick auf Politikberatung für den Klimaschutz 169
- 11.1 Einleitung 169
- 11.2 Anforderungen aus Politik und Wirtschaft und deren Wahrnehmung: 169
- 11.3 Grundlegender Vergleich von Energiemodellen 170
- 11.3.1 Theoretische Fundierung und Betrachtungsschwerpunkte. 170
- 11.3.2 Modellierung des Energiesystems und der Energietechnologien 170
- 11.3.3 Kritische Faktoren 172
- 11.3.4 Klassische Fragestellungen 172
- 11.3.5 Der gesamtwirtschaftliche Zusammenhang und Marktbedingungen 173
- 11.4 Kritische Faktoren und systematische Unterschiede 173
- 11.5 Basis- bzw. Referenzszenario 173
- 11.6 Technologieentwicklung 174
- 11.7 No-Regret-Maßnahmen und Effizienzlücke 176
- 11.7.1 Konsumentenpräferenzen 176
- 11.7.2 Versteckte Kosten 177
- 11.7.3 Nebeneffekte 178
- 11.7.4 Marktunvollkommenheiten 178
- 11.7.5 Arten von Zusatznutzen und -kosten 179
- 11.7.6 Trends und Perspektiven der Modellentwicklung 180
- 11.8 Ausblick
- 181 Teilnehmerliste