

I INHALTSVERZEICHNIS

I	INHALTSVERZEICHNIS	I
II	ABBILDUNGSVERZEICHNIS.....	VII
III	TABELLENVERZEICHNIS.....	VIII
IV	ABKÜRZUNGSVERZEICHNIS	IX
1	EINFÜHRUNG.....	1
1.1	EINLEITUNG UND PROBLEMSTELLUNG	1
1.2	AUFBAU DER ARBEIT.....	7
2	TECHNISCHE, TERMINOLOGISCHE UND RECHTLICHE GRUNDLAGEN	12
2.1	TECHNISCHE GRUNDLAGEN.....	12
2.1.1	Einführung in die technischen Grundlagen der Elektrizitätsversorgung	12
2.1.1.1	Physikalische Grundlagen.....	12
2.1.1.2	Besonderheiten der Elektrizität.....	14
2.1.1.3	Ware oder Dienstleistung.....	16
2.1.2	Einführung in die organisatorischen Grundlagen der Elektrizitätsversorgung....	19
2.1.2.1	Versorgungssysteme und Versorgungsnetze.....	19
2.1.2.2	Verbundbetrieb und Verbundsysteme	23
2.1.3	Technische Beurteilung von "Stromdurchleitungen"	25

2.2 TERMINOLOGISCHE GRUNDLAGEN	30
2.2.1 Der Begriff "Durchleitung"	30
2.2.1.1 Durchleitung	30
2.2.1.2 Abgrenzung Durchleitung - Transit	32
2.2.2 Der Begriff "Gebühr"	33
2.2.3 Der Begriff "Systemnutzungstarif"	34
2.3 RECHTLICHE RAHMENBEDINGUNGEN DES EUROPÄISCHEN STROMMARKTES.....	37
2.3.1 Ausgangslage	37
2.3.2 Der Binnenmarkt für Energie, KOM (88) 238	39
2.3.3 Die Ausweitung der innergemeinschaftlichen Stromlieferungen, KOM (89) 336.	41
2.3.4 "Preistransparenz-Richtlinie" (RL 90/377/EWG)	43
2.3.5 "Transit-Richtlinie" (RL 90/547/EWG).....	45
2.3.6 Vorschlag für eine Richtlinie des Rates betreffend gemeinsame Vorschriften für den Elektrizitätsbinnenmarkt, KOM (91) 548	47
2.3.7 Netzzugangs-Modelle	48
2.3.7.1 Common Carrier	48
2.3.7.2 Third Party Access (TPA).....	49
2.3.7.3 Alleinabnehmer (Single Buyer)	52
2.3.8 Unbundling	56
2.3.8.1 Entflechtung und Transparenz	56
2.3.8.2 "Organisatorisches" Unbundling.....	58
2.3.8.3 "Funktionelles" Unbundling.....	59
2.3.9 "Elektrizitätsbinnenmarkt-Richtlinie" (RL 96/92/EG)	63
2.4 RECHTLICHE RAHMENBEDINGUNGEN DES ÖSTERREICHISCHEN STROMMARKTES.....	69
2.4.1 Ausgangslage	69

2.4.1.1 Organisation	69
2.4.1.2 Rechte und Pflichten	73
2.4.2 Das Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetz (ElWOG).....	74
2.4.2.1 Entwicklung, Zielsetzung, Grundsätze	74
2.4.2.2 Organisation des Netzzugangs	77
2.4.2.3 Zugelassene Kunden	82
2.4.2.4 Erzeugung	85
2.4.2.5 Abnahmepflicht.....	86
2.4.2.6 Novelle zum Preisgesetz 1992	87
2.4.2.7 Aufhebung des 2. VerstaatlichungsG.....	89
3 STRANDED COSTS	92
3.1 GRUNDSÄTZLICHE PROBLEMATIK	92
3.1.1 Begriffsabgrenzung.....	92
3.1.2 Konstitutive Faktoren	94
3.1.3 Abgrenzung zu "Entflechtungskosten"	96
3.1.4 Überblick über die amerikanische Situation.....	96
3.1.5 Überblick über die europäische Situation.....	99
3.2 VERFAHREN ZUR SCHÄTZUNG VON STRANDED COSTS	100
3.2.1 Methodischer Überblick	100
3.2.2 Berechnung nach FERC	102
3.2.3 Dynamischer Ansatz.....	104
3.2.4 Der Ansatz unter Verwendung GUTENBERGs.....	105
3.2.4.1 Die Leerkostentheorie GUTENBERGs	105
3.2.4.2 Berechnung von Stranded Costs mittels der Leerkostentheorie GUTENBERGs	108
3.2.4.3 Vergleich des Ansatzes der FERC mit dem Ansatz GUTENBERGs	109

3.2.5 Weitere Ansätze	113
3.3 MÖGLICHE ZURECHNUNG VON STRANDED COSTS.....	114
3.3.1 Erzeuger	114
3.3.2 Nationale oder internationale (EU) Behörden	116
3.3.3 Ausscheidende bzw. zugelassene Kunde.....	117
3.3.4 Alle Kunden.....	120
3.3.5 Verbleibende Kunden bzw. Tarifabnehmer.....	121
3.3.6 Stranded Costs als Bestandteil der Durchleitungsgebühr?	122
3.4 DIE RECHTLICHE SITUATION.....	124
3.4.1 Die Übergangsregelungen gem. Art. 24 RL (96/92/EG)	124
3.4.2 Die Übergangsregelungen gem. § 69 EIWOG und Betriebsbeihilfen-VO	127
3.4.3 Schätzungen der Stranded Costs für Österreich	133
3.5 BILANZIERUNG VON STRANDED COSTS UND BETRIEBSBEIHILFEN.....	137
3.5.1 Österreichische Regelung	137
3.5.1.1 Stranded Costs	137
3.5.1.2 Betriebsbeihilfen	138
3.5.2 Internationale Bestimmungen (IAS, SFAS, FERC)	141
3.5.2.1 Stranded Costs	141
3.5.2.2 "Betriebsbeihilfen"	146
4 DURCHLEITUNGSGEBÜHREN	147
4.1 ERMITTLEMENT DER KOSTENARTEN.....	147
4.1.1 Kalkulatorische Abschreibungen.....	147
4.1.1.1 Grundsätzliche Problematik	147
4.1.1.2 Abschreibungstheorien.....	149

4.1.1.3 Notwendigkeit der Substanzerhaltung	152
4.1.1.4 Substanzerhaltungskonzeptionen	152
4.1.1.5 Substanzerhaltung durch verlustantizipatorische Abschreibung.....	156
4.1.1.5.1 Ausgangssituation	156
4.1.1.5.2 Bruttosubstanzerhaltung.....	157
4.1.1.5.3 Nettosubstanzerhaltung	160
4.1.1.6 Nutzungsbedingte Abschreibung	163
4.1.2 Kalkulatorische Zinsen	166
4.1.2.1 Grundsätzliche Problematik	166
4.1.2.2 Bestimmung des betriebsnotwendigen Kapitals	167
4.1.2.3 Bestimmung des kalkulatorischen Zinssatzes	170
4.1.2.3.1 Einheits- oder Mischzinssatz	170
4.1.2.3.2 Real- oder Nominalzinssatz	173
4.1.2.4 Zinsberechnung nach der Systemnutzungstarif-VO	175
4.1.3 Sonstige Kosten	178
4.1.3.1 Netzverlustkosten.....	178
4.1.3.2 Kosten der Reserve- und Frequenzhaltung	182
4.1.3.3 Veränderung der Erzeugungskosten	187
4.1.3.4 Kosten für Blindstrom.....	189
4.1.3.5 Netzzuschlußkosten	190
4.1.3.6 Transaktionskosten, Kosten der laufenden Überwachung und Betriebsführung	193
4.1.3.7 Meß- und Abrechnungskosten	194
4.1.4 Zusammenfassende Gliederung und Einteilung der Kostenarten	195
4.2 ANFORDERUNGEN AN DURCHLEITUNGSGEBÜHREN UND -SYSTEME	197
4.2.1 Interessenskonflikt vs. Nichtdiskriminierung	197
4.2.2 Einzelfallberechnete vs. generalisierte Durchleitungsgebühr	202
4.2.3 Grenzkosten- vs. vollkostenorientierte Gebühren	205
4.2.4 Punkt-Modelle vs. Punkt-zu-Punkt Modelle	209

4.2.5 Bruttomethode vs. Nettomethode	213
4.2.6 Zusammenfassung der Anforderungen.....	225
4.3 DURCHLEITUNGSGEBÜHRENSYSTEME UND -MODELLE.....	228
4.3.1 Gutachten als Vorläufer der österreichischen Regelung.....	228
4.3.1.1 Das Gutachten von HAUBRICH/SWOBODA	228
4.3.1.2 Die Gutachten von HANDSCHIN und SCHULZ.....	235
4.3.2 Die gesetzliche Regelung in Österreich: Systemnutzungstarif-VO.....	238
4.3.2.1 Systemnutzungsentgelte.....	238
4.3.2.2 Kostenverrechnung und Kostenwälzung.....	246
4.3.3 Die gesetzliche Regelung in Deutschland	251
4.3.3.1 Energiewirtschaftsgesetz - EnWG	251
4.3.3.2 Verbändevereinbarung der VDEW	252
4.3.4 Tarifzonen-Modell.....	257
5 ZUSAMMENFASSUNG	264
LITERATURVERZEICHNIS	267