

Inhaltsverzeichnis

Geleitwort	7
Danksagung	9
Abbildungsverzeichnis	15
Tabellenverzeichnis	17
Abkürzungsverzeichnis	19
1 Einleitung	21
1.1 Problemdarstellung	21
1.2 Stand der Forschung	23
1.3 Fragestellung	27
1.4 Hypothesen	29
1.5 Vorgehensweise	31
1.6 Methode	33
1.7 Theoretische Anknüpfungspunkte	35
1.8 Die Bedeutung der Einnahmen aus dem Erdgasexport für die staatliche Verfasstheit Turkmenistans	38
1.8.1 Die Rentierstaatstheorie	38
1.8.2 Die Anwendung der Rentierstaatstheorie auf die politischen und ökonomischen Strukturen Turkmenistans	43
1.9 Energiesicherheit aus der Perspektive des Produzentenstaates Turkmenistan	53
1.9.1 Einleitende Bemerkungen zum Begriff Energiesicherheit	53
1.9.2 Energiesicherheit aus Perspektive von Produzentenstaaten	55
1.9.3 Instrumente zur Gewährleistung von Energiesicherheit	56
1.10 Die geopolitische Situation in der Kaspischen Region	59
1.10.1 Einleitende Bemerkungen zur geopolitischen Bedeutung der Kaspischen Region ..	59
1.10.2 Die Energiesituation in der Kaspischen Region	61
1.10.3 Der ungelöste völkerrechtliche Status des Kaspischen Meeres	68
1.10.3.1 Völkerrechtliche Betrachtungsweisen des Kaspischen Meeres	68
1.10.3.2 Die Interessen der Anrainerstaaten in Bezug auf den völkerrechtlichen Status des Kaspischen Meeres	70
1.10.3.3 Abkommen zum Rechtsregime des Kaspischen Meeres	76
1.10.4 Geopolitische Interessen in der Kaspischen Region	81
1.10.4.1 Russland	81
1.10.4.2 USA	85
1.10.4.3 China	88
1.10.4.4 Europäische Union	90
1.10.4.5 Iran	92
1.10.4.6 Türkei	95
1.10.4.7 Aserbaidshan	98
1.10.4.8 Georgien	101
1.10.5 Exkurs zur Außenpolitik Turkmenistans	103
1.10.5.1 Die Beziehungen zu Russland	104
1.10.5.2 Die Beziehungen zu den USA	106

1.10.5.3	Die Beziehungen zu China.....	107
1.10.5.4	Die Beziehungen zur Europäischen Union.....	107
1.10.5.5	Die Beziehungen zur Türkei und zum Iran	109
1.10.5.6	Die Beziehungen zu Aserbaidschan.....	110
1.11	Zwischenfazit	110
2	Der Erdgassektor Turkmenistans	115
2.1	Der Erdgassektor der Sowjetrepublik Turkmenistan.....	115
2.1.1	Reserven.....	115
2.1.2	Die Erdgasproduktion	117
2.1.3	Der Ausbau der Pipelineinfrastruktur.....	119
2.2	Die Entwicklung des Erdgassektors Turkmenistans seit der Unabhängigkeit.....	123
2.2.1	Reserven.....	123
2.2.2	Lagerstätten und Produktion	129
2.2.3	Verbrauch.....	134
2.2.4	Exporte.....	139
2.2.5	Lieferverträge.....	143
2.2.5.1	Russland	143
2.2.5.2	Iran.....	144
2.2.5.3	China	145
2.2.5.4	Kasachstan.....	146
2.2.5.5	Afghanistan, Indien und Pakistan.....	146
2.2.6	Preisentwicklung.....	147
2.2.7	Entwicklung der Gasexporte bis zum Jahr 2030.....	149
2.2.8	Bestehende Exportpipelineinfrastruktur	151
2.2.8.1	Russland	152
2.2.8.2	Iran.....	152
2.2.8.3	China	153
2.2.8.4	Ost-West-Pipeline.....	154
2.2.9	Geplante Pipelineprojekte	154
2.2.9.1	Turkmenistan-Afghanistan-Pakistan-Indien-Pipeline (TAPI)	155
2.2.9.2	Kaspische Küstenpipeline.....	157
2.2.10	Investitionsbedingungen und -hürden.....	158
2.2.10.1	Allgemeine Investitionsbedingungen.....	158
2.2.10.2	Die Organisation des turkmenischen Energiesektors	160
2.2.10.3	Das Vertragsregime	162
2.3	Zwischenfazit	165
3	Der Gashandel Turkmenistans nach der Unabhängigkeit.....	169
3.1	Die Abschaffung der Exportquote für turkmenische Lieferungen an Länder außerhalb der GUS.....	170
3.2	Der Gashandel mit der Ukraine	171
3.2.1	Die Entstehung der Schuldenproblematik	171
3.2.2	Der Zwischenhändler Respublika.....	175
3.2.3	Das Joint Venture Turkmenrosgaz	178
3.2.4	Die Auflösung von Turkmenrosgaz und die Gaskrise von 1997/98	180
3.2.5	Die Einigung zwischen Turkmenistan, der Ukraine und Russland.....	184
3.2.6	Differenzen zwischen Turkmenistan und der Ukraine.....	187
3.2.7	Die Stabilisierung des turkmenisch-ukrainischen Gashandels.....	189
3.2.7.1	Der Abschluss des Fünf-Jahres-Vertrages.....	189
3.2.7.2	Die Zwischenhändler	191
3.2.8	Der Gaskonflikt 2004/2005	194
3.2.9	Das Ende der direkten turkmenisch-ukrainischen Erdgashandelsbeziehungen.....	200

3.3	Der Gashandel zwischen Turkmenistan und Russland.....	203
3.3.1	Die Anfänge des turkmenisch-russischen Gashandels.....	203
3.3.2	Die Interessen Russlands in Bezug auf die Erdgasimporte aus Turkmenistan.....	205
3.3.3	Der Abschluss des langfristigen Liefervertrages zwischen Turkmenistan und Russland.....	206
3.3.4	Differenzen über die Preisgestaltung.....	211
3.3.5	Die geplante Erweiterung der Infrastruktur.....	214
3.3.6	Die Einigung über den Preisbildungsmechanismus und die Intensivierung des Engagements von Gazprom.....	217
3.3.7	Die turkmenisch-russische Gaskrise im Jahr 2009.....	219
3.3.8	Das Abkommen vom Dezember 2009.....	224
3.4	Zwischenfazit.....	226
4	Analyse der gescheiterten Pipelineprojekte zum Export von turkmenischem Gas in die Türkei und nach Europa.....	233
4.1	Voraussetzungen für die Umsetzung von Pipelineprojekten.....	233
4.2	Die Turkmenistan-Iran-Türkei-Europa-Pipeline.....	237
4.2.1	Die Entstehung des Pipelineprojektes.....	237
4.2.2	Die Interessen der beteiligten Akteure.....	241
4.2.2.1	Turkmenistan.....	241
4.2.2.2	Iran.....	242
4.2.2.3	Die Türkei.....	243
4.2.3	Abkommen zur Realisierung des Projektes.....	245
4.2.4	Die vorläufige Einstellung des Pipelineprojektes.....	246
4.2.5	Die Korpedzhe-Kurt Kui Pipeline.....	248
4.2.6	Die Wiederaufnahme des Pipelineprojektes.....	250
4.2.7	Die Position der USA.....	251
4.2.8	Der Einstieg von Shell in das Pipelineprojekt.....	252
4.2.9	Das Scheitern des Projektes.....	253
4.3	Die transkaspische Pipeline (I).....	257
4.3.1	Die Entstehung des Pipelineprojektes.....	257
4.3.2	Die Vergabe des Pipelineprojektes an PSG International und die Beteiligung von Shell.....	258
4.3.3	Rahmenbedingungen.....	261
4.3.4	Die Interessen der Akteure in Bezug auf die Umsetzung der transkaspischen Pipeline.....	264
4.3.4.1	Turkmenistan.....	264
4.3.4.2	Russland.....	265
4.3.4.3	USA.....	267
4.3.4.4	Iran.....	269
4.3.4.5	Die Türkei.....	272
4.3.4.6	Aserbaidschan.....	275
4.3.4.7	Georgien.....	276
4.3.5	Abkommen zur Umsetzung des Pipelineprojektes.....	276
4.3.5.1	Das Gashandelsabkommen zwischen Turkmenistan und der Türkei.....	276
4.3.5.2	Die Unterzeichnung der Istanbul-Erklärung.....	278
4.3.6	Die Ursachen für das Scheitern des transkaspischen Pipelineprojektes.....	280
4.3.6.1	Die Auseinandersetzung zwischen Turkmenistan und Aserbaidschan über die Aufteilung der geplanten Transportkapazität der transkaspischen Pipeline.....	280
4.3.6.2	Die Differenzen über die Vertragskonditionen.....	282
4.3.6.3	Der Fortschritt konkurrierender Pipelineprojekte.....	284
4.3.6.4	Die Überversorgung des türkischen Marktes.....	288

4.4	Turkmenistan und der „Südliche Gaskorridor“	295
4.4.1	Der „Südliche Gaskorridor“	295
4.4.2	Die Priorisierung des Nabucco-Projektes seitens der EU-Kommission	297
4.4.3	Potenzielle Lieferländer für das Nabucco-Pipelineprojekt	299
4.4.3.1	Iran	299
4.4.3.2	Aserbaidshans	301
4.4.3.3	Irak	301
4.4.3.4	Kasachstan	303
4.4.3.5	Ägypten	304
4.4.4	Die Entscheidung des Nabucco-Konsortiums über die Zulieferpipelines	305
4.4.5	Der Beginn der Kooperation zwischen Turkmenistan und der EU im Energiebereich	308
4.4.6	Die Lieferverpflichtungen Turkmenistans und dessen fragliche Fähigkeit, Volumen für den Export nach Europa bereitstellen zu können	310
4.4.7	Der turkmenische-russische Gaskonflikt als Auslöser neuer Diversifizierungsbestrebungen der turkmenischen Regierung	314
4.4.8	Optionen zum Transport von turkmenischem Erdgas in die Türkei und nach Europa	315
4.4.8.1	Transit durch den Iran	317
4.4.8.2	CNG/LNG	318
4.4.9	Die Entscheidung zugunsten einer transkaspischen Pipeline	320
4.4.10	Die transkaspische Pipeline (II)	325
4.4.11	Die veränderten Rahmenbedingungen auf dem europäischen Absatzmarkt	327
4.4.12	Die Interessen der beteiligten Akteure in Bezug auf die Beteiligung Turkmenistans am „Südlichen Korridor“ und den Bau der transkaspischen Pipeline	335
4.4.12.1	Turkmenistan	335
4.4.12.2	Europäische Union	337
4.4.12.3	Russland	340
4.4.12.4	Türkei	344
4.4.12.5	Aserbaidshans	347
4.4.13	Ursachen für das Scheitern des Pipelineprojektes	352
4.4.13.1	Der Widerstand Russlands gegen den Bau einer transkaspischen Pipeline	353
4.4.13.2	Die Unvereinbarkeit der Interessen Turkmenistans, der EU-Kommission und potenzieller Abnehmer	358
4.4.13.3	Die Unvereinbarkeit der Interessen Aserbaidshans und Turkmenistans und die Entscheidung zugunsten von TANAP und TAP	360
4.4.13.4	Der turkmenisch-aserbaidshansische Grenzkonflikt	365
4.4.13.5	Alternative Projekte zur Gewährleistung der Exporteinnahmen	367
4.5	Zwischenfazit	368
5	Zusammenfassung und Ausblick	375
5.1	Zusammenfassung	375
5.2	Überprüfung der Hypothesen	381
5.3	Ausblick und Politikempfehlung	386
Literaturverzeichnis	391	
Bücher, Dokumente, Aufsätze, Zeitschriftenartikel, Pressemeldungen, Statistiken	391	
Presseartikel und Nachrichtenagenturmeldungen (Download von der Datenbank Factiva)	404	
Presseartikel und Nachrichtenagenturmeldungen (Download von der Datenbank LexisNexis)	425	
Internetseiten	425	
Anhang	429	
gtai-Recherchen	429	
Gasexporte Turkmenistans bis zum Jahr 2030	429	