

Anlage 1

Enthält Betriebs- und Geschäftsgeheimnisse der Thyssengas GmbH

Anlage 2

An folgenden Ein- und Ausspeisepunkten im Netz der Thyssengas können Lastflusszusagen bereitgestellt werden.

Nr.	Bezeichnung	Typ	Punktart	Angrenzender FNB
1	Broichweiden Süd	Entry	MÜP	Wingas Transport GmbH
2	Bocholtz – Vetschau	Entry	GÜP	Gas Transport Services B.V.
3	Lichtenbusch	Entry	GÜP	Fluxys SA
4	Emden PPC/NPT	Entry	GÜP	Gassco AS
5	Emden EMS/EPT	Entry	GÜP	Gassco AS
6	Emsbüren	Entry	MÜP	Gasunie Deutschland Transport Services GmbH
7	Emlichheim - Kalle – 1 (UGS-E)	Entry	Punkt zu Speicher	RWE Gasspeicher GmbH
8	Epe – I (UGS-E)	Entry	Punkt zu Speicher	RWE Gasspeicher GmbH
9	Epe – III (UGS-E)	Entry	Punkt zu Speicher	Trianel Gasspeicher Epe GmbH & Co. KG
10	Xanten – 1 (UGS-E)	Entry	Punkt zu Speicher	RWE Gasspeicher GmbH
11	Xanten – 2 (UGS-A)	Exit	Punkt zu Speicher	RWE Gasspeicher GmbH
12	Epe II (UGS-A)	Exit	Punkt zu Speicher	RWE Gasspeicher GmbH
13	Epe IV (UGS-A)	Exit	Punkt zu Speicher	Trianel Gasspeicher Epe GmbH & Co. KG
14	Emlichheim - Kalle - 2 (UGS-A)	Exit	Punkt zu Speicher	RWE Gasspeicher GmbH
15	Zevenaar	Entry	GÜP	Gas Transport Services B.V.
16	Haanrade	Entry	GÜP	Gas Transport Services B.V.

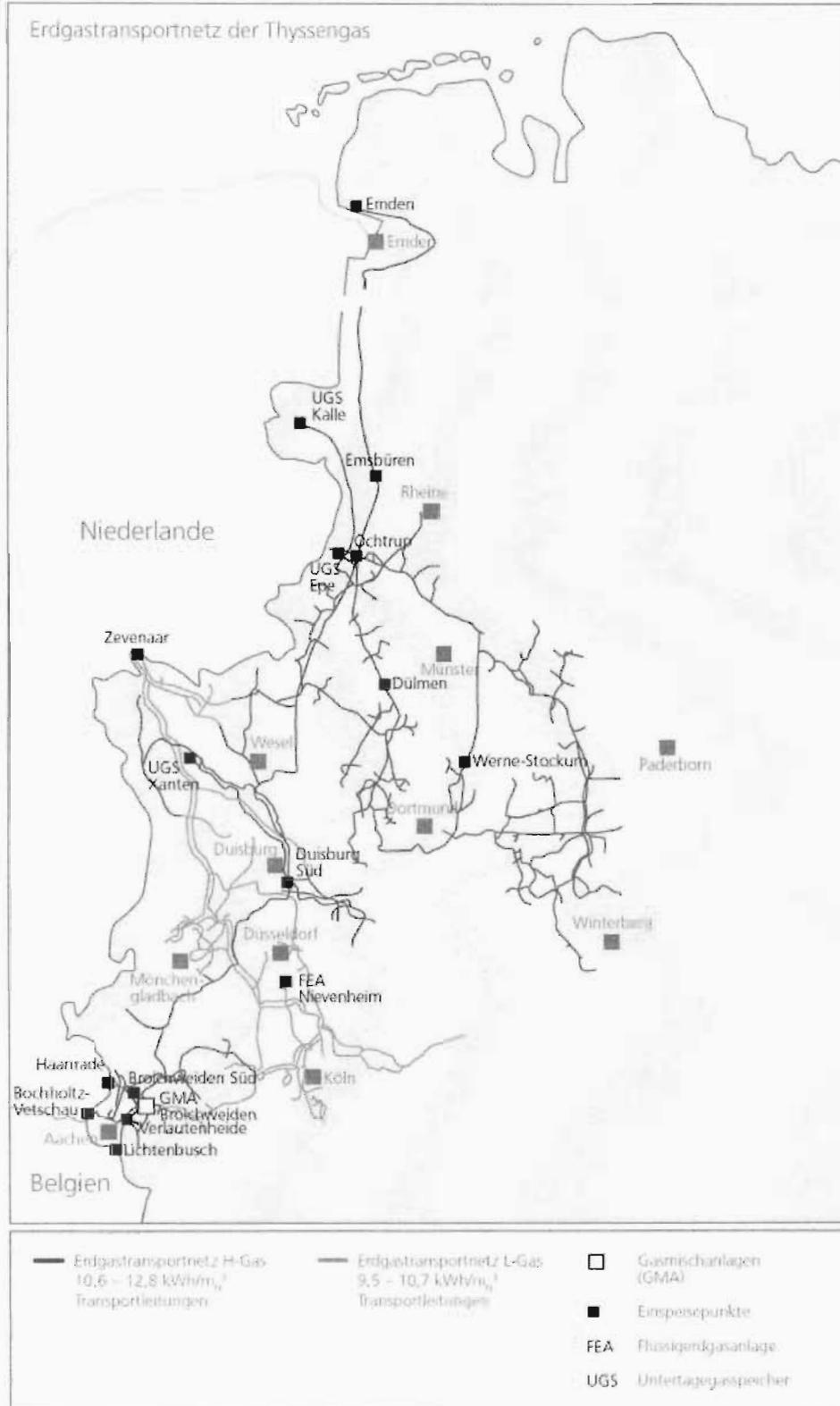
Anlage 3

Netzkoppelpunkte anderen Fernleitungsnetzbetreibern, welche gemeinsam das Marktgebiet NCG aufspannen.

Nr.	Bezeichnung	Punktart	FNB
1	Ochtrup (Zone)	NKP	Open Grid Europe GmbH
2	Verlautenheide I	NKP	Open Grid Europe GmbH / Eni Gas Transport
3	Werne - Stockum	NKP	Open Grid Europe GmbH
4	Dülmen	NKP	Open Grid Europe GmbH
5	Broichweiden (GMA) Entry	NKP	Open Grid Europe GmbH
6	Broichweiden (GMA) Exit	NKP	Open Grid Europe GmbH
7	Duisburg Süd	NKP	Open Grid Europe GmbH
8	Zevenaar	NKP	Open Grid Europe GmbH

Anlage 4

Netzkarte der Thyssengas



Anlage 5

Muster für die Darstellung des Vergleichs der erwarteten Kosten der Lastflusszusage mit den Kosten von Neubauinvestitionen im Netz der Thyssengas

a.) Erwartete Kosten der Lastflusszusage p/a

Beschreibung d. Lastflusszusage	Anzahl Lose je 30 MWh/h	Leistung gesamt in MWh/h	Leistungspreis pro Los in €	Arbeitspreis in €/MWh/h	Arbeitsvolumen (erwartet) in MWh/h	Gesamtkosten in € p/a
Spalte:	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6) = (1) * (3) + (4) * (5)

b.) Erwartete Kosten der Investition p/a

Beschreibung d. Investition	Investition in € einmalig	Abschreibungsdauer* ¹ in Jahren	Zinssatz* ² (gewichtet)	Betriebskostenfaktor* ³	Annuität Kapitalkosten ⁴ in € p/a	Betriebskosten in € p/a	Gesamtkosten in € p/a
Spalte:	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6) = (1) * (4)	(7) = (5) + (6)

*¹ Abschreibungsdauer gemäß Anlage 1 GasNEV

*² Gewichtete WACC, mit 40% EK zu 9,29% sowie 60% FK zu X,XX%

*³ Verhältnis aus "erwarteten Betriebskosten"/"erwarteten Anschaffungskosten"; abgeleitet aus Erfahrungswerten

*⁴ Annuität= Investition * (((1+i)ⁿ * i) / ((1+i)ⁿ - 1)); mit i= Zinssatz und n= Abschreibungsdauer