

Anlage 6 zum Konsultationsdokument

Netzentwicklungsplan Gas 2015

Projekt-Steckbriefe

Ansprechpartner:
Jeremias Pressl

info@fnb-gas.de

Berlin, 23.02.2015

1. bayernets GmbH

Poccistraße 7
80336 München

2. Fluxys TENP GmbH

Elisabethstraße 11
40217 Düsseldorf

3. Fluxys Deutschland GmbH

Elisabethstraße 11
40217 Düsseldorf

4. GASCADE Gastransport GmbH

Kölnische Straße 108-112
34119 Kassel

5. Gastransport Nord GmbH

Cloppenburger Straße 363
26133 Oldenburg (Oldb)

6. Gasunie Deutschland Transport Services GmbH

Pelikanplatz 5
30177 Hannover

7. Gasunie Ostseeanbindungsleitung GmbH

Pelikanplatz 5
30177 Hannover

8. GRTgaz Deutschland GmbH

Zimmerstraße 56
10117 Berlin

9. jordgasTransport GmbH

Promenade Am Alten Binnenhafen 6
26721 Emden

10. Lubmin-Brandov Gastransport GmbH

Norbertstraße 85
45131 Essen

11. NEL Gastransport GmbH

Kölnische Straße 108-112
34119 Kassel

12. Nowega GmbH

Nevinghoff 20
48147 Münster

13. ONTRAS Gastransport GmbH

Maximilianallee 4
04129 Leipzig

14. OPAL Gastransport GmbH & Co. KG

Emmerichstraße 11
34119 Kassel

15. Open Grid Europe GmbH

Kallenbergstraße 5
45141 Essen

16. terranets bw GmbH

Am Wallgraben 135
70565 Stuttgart

17. Thyssengas GmbH

Kampstraße 49
44137 Dortmund

Inhalt

007-01/009-01: VDS Quarnstedt (neu)	1
011-01: Teilweiser Loop zur DEUDAN (von Fockbek bis Ellund)	2
024-04a: Ltg. Schwandorf-Forchheim	3
024-04b: GDRM-Anlage Schwandorf	4
024-04c: GDRM-Anlage Arresting	5
026-06: VDS Rothenstadt	6
028-04: Ltg. Forchheim-Finsing	7
030-02: MONACO 1	8
036-04: VDS Amerdingen/ Wertingen	9
038-01: VDS Werne	10
040-05: VDS Werne	11
045-04: Ltg. Epe-Legden	12
049-07: VDS Herbstein	13
062-01: M+R Landshut	14
067-02: Ltg. Voigtlach-Paffrath	15
069-01a: Nordschwarzwaldleitung	16
069-01c: M+R Ettlingen	17
069-01d: M+R Leonberg	18
072-03: VDS Ochtrup inkl. Anbindung und GDRM-Anlagen	19
083-06: NOWAL (vormals Netzkopplung Dreihe)	20
101-01: Konvertierung Rehden	21
110-06: Erweiterung NEL	22
111-01: Anbindung Ahlten 3	23
112-01: Querspange Raum Pforzheim-Raum Bietigheim	24
113-01: Querspange Raum Leonberg-Raum Reutlingen	25

115-01: Ausbau VDS Scharenstetten	26
116-01: M+R Raum Pforzheim-Bietigheim	27
117-01: M+R Raum Leonberg-Reutlingen	28
119-01: M+R Achim	29
121-01: M+R Ganderkesee	30
125-01: Projekt Wedel	31
201-01: M+R Tachenhausen	32
203-02: VDS ZEELINK	33
204-02: ZEELINK 1	34
205-02: ZEELINK 2	35
206-01: GDRM-Anlage Mittelbrunn	36
207-01: GDRM-Anlage Obermichelbach	37
208-01: GDRM-Anlage Rimpar	38
209-01: GDRM-Anlage Gernsheim	39
220-01: Umstellung auf H-Gas (Bereich: Walsrode/ Fallingbostal)	40
221-01: Umstellung auf H-Gas (Bereich: Luttum bis Wolfsburg)	41
222-02: Umstellung auf H-Gas (Bereich: Bremen/ Achim/ Delmenhorst)	43
223-01: Umstellung auf H-Gas (Bereich: Bremen Nord, Bremerhaven bis Cuxhaven und östlicher Teil des Netzes der EWE Netz)	44
224-02: GDRM-Anlage Nordlohne und Verbindungsleitung	46
225-02: GDRM-Anlage Legden und Verbindungsleitung	47
226-02: GDRM-Anlage Rechtenbach und Verbindungsleitung	48
227-02: GDRM-Anlage Marburg und Verbindungsleitung, sowie eine neue Leitung	49
228-02: GDRM-Anlage Hilter und Verbindungsleitung	50
230-01: Umstellung des Netzgebietes Hühthum auf H-Gas	51
300-01: VDS Schattemburg	52

301-01: Überspeisung Embsen	54
302-01: Ltg. Datteln-Herne	55
303-01: Ltg. Deggendorf-Plattling	56
304-01: Reversierung West-Ost MEGAL VDS Waidhaus	57
305-01: Reversierung TENP	58
306-01: GDRM-Anlage Epe	59
307-01: GDRM-Anlage Mittelbrunn	60
308-01: GDRM-Anlage Gernsheim	61
309-01: VDS MEGAL Rimpar	62
310-01: GDRM-Anlage Reichertsheim	63
311-01: Ltg. Schlüchtern-Rimpar	64
312-01: VDS MEGAL Rimpar	65
313-01: VDS St. Hubert	66
314-01: GDRM-Anlage Leeheim	67
320-01: Umstellung des Netzgebietes Bergheim 1 auf H-Gas	68
321-01: GDRM-Anlage Weidenhausen und Verbindungsleitung	69
322-01: Ltg. Weidenhausen-Gießen	70
323-01: Schieberanlage Paffrath und Verbindungsleitung	71
324-01: Schieberanlage Niederpleis und Verbindungsleitung	72
325-01: Schieberanlage Neukirchen und Verbindungsleitung	73
326-01: Schieberanlage Horrem und Verbindungsleitung	74
327-01: GDRM-Anlage Niederschelden und Verbindungsleitung	75
328-01: GDRM-Anlage Langenscheid und Verbindungsleitung	76
329-01: GDRM-Anlage Siegwiesen und Verbindungsleitung	77
330-01: GDRM-Anlage Elsdorf und Verbindungsleitung	78
331-01: GDRM-Anlage Scheidt	79

332-01: Schieberanlage Ergste und Verbindungsleitung	80
333-01: GDRM-Anlage Asbeck und Verbindungsleitung	81
334-01: Schieberanlage Rauschendorf und Verbindungsleitung	82
335-01: GDRM-Anlage Marienheide und Verbindungsleitung, sowie Anschlussleitungen	83
336-01: Schieberanlage Oberaden und Verbindungsleitung	84
337-01: GDRM-Anlage Porz	85
338-01: GDRM-Anlage Paffrath	86
339-01: GDRM-Anlage Wiefelstede	87

007-01/009-01: VDS Quarnstedt (neu)

Gasunie Deutschland Transport Services

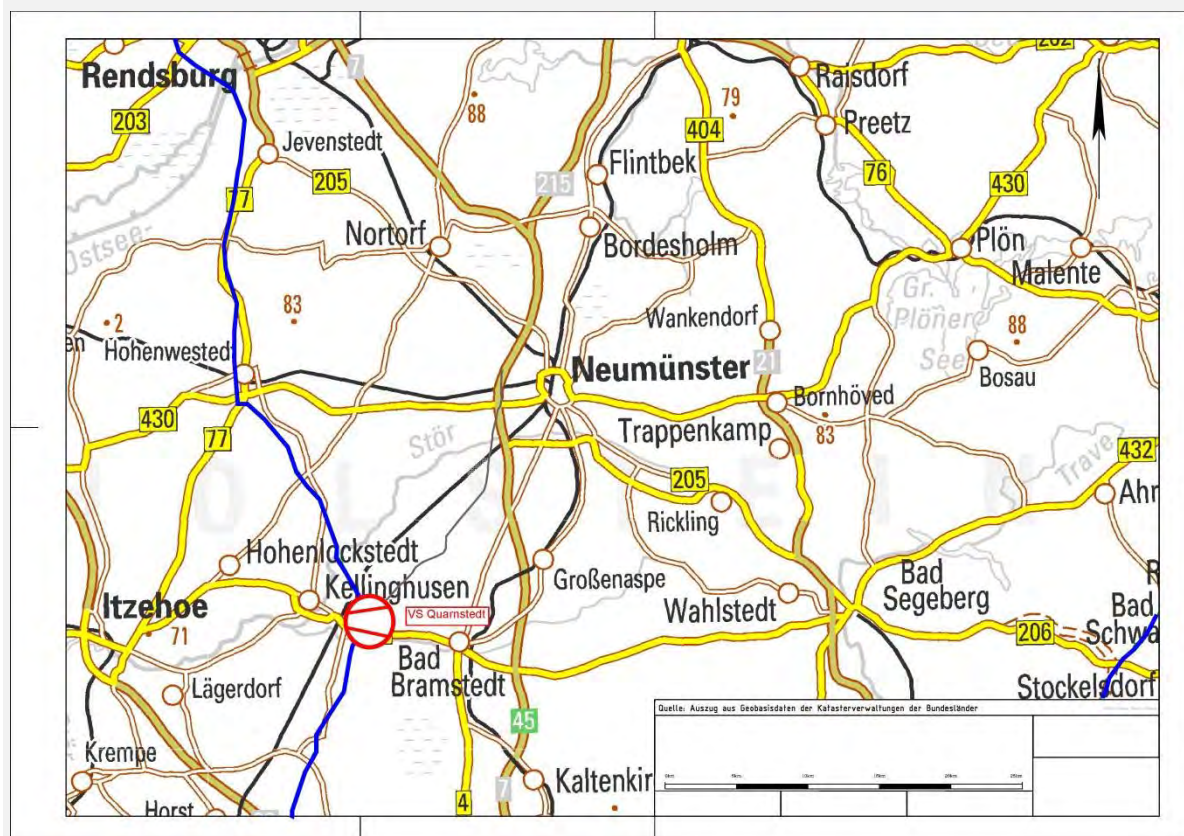
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
SH	H-Gas	--	--	--	(2+1) x 8 MW	2016

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit drei Verdichtereinheiten, von denen eine Einheit als Standby vorgesehen ist. Die Station ist geplant zur Verdichtung von aus dem Süden kommenden Mengen (in der auslegungsrelevanten Lastsituation stammen diese Mengen aus der NEL über die Station Heidenau) in die DEUDAN sowie zur Erhöhung des Übergabedruckes zur Übergabe von Teilmengen an die Schleswig-Holstein Netz. Die Verdichterstation befindet sich in Schleswig-Holstein ca. 60 km nördlich von Hamburg. Die Inbetriebnahme ist Anfang 2016 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: Anschluss der neuen Kraftwerke in Kiel und Flensburg, Steigerung der Exportleistung in Richtung Dänemark.



011-01: Teilweiser Loop zur DEUDAN (von Fockbek bis Ellund)

Gasunie Deutschland Transport Services

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
SH	H-Gas	63,5 km	900	84	--	2016

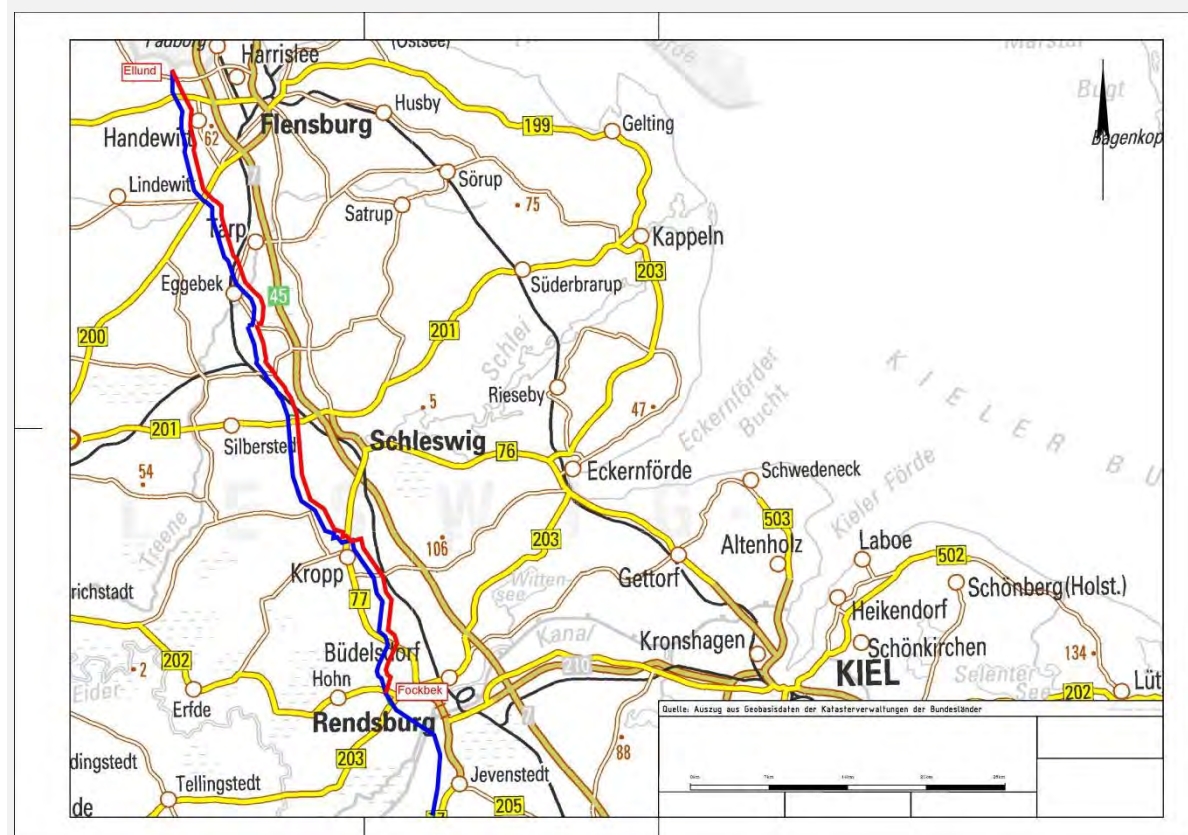
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um einen Leitungsneubau einschließlich der weiteren dazugehörigen technischen Einrichtungen. Die Leitung befindet sich in nördlichen Teil von Schleswig-Holstein. Sie erhöht die Transportkapazität der existierenden DEUDAN Transportleitung im Bereich von Fockbek bis Ellund (bei Flensburg an der dänischen Grenze). Die DEUDAN besitzt in diesem Abschnitt einen im Vergleich zu den übrigen Abschnitten reduzierten Leitungsdurchmesser. Die Leitung soll weitestgehend im Trassenverlauf der DEUDAN verlegt werden. Sie beginnt an der Molchstation Fockbek läuft durch die Kreise Rendsburg-Eckernförde und Schleswig-Flensburg bis zur Gasdruckregel- und Messanlage in Ellund über die die Exporte in Richtung Dänemark laufen. Der Leitung verläuft durch die Schleswig-Holsteinische Geestlandschaft.

Die Inbetriebnahme ist für Anfang 2016 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: Anschluss der neuen Kraftwerke in Kiel und Flensburg, Steigerung der Exportleistung in Richtung Dänemark.



024-04a: Ltg. Schwandorf-Forchheim

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	62 km	1000	100	--	12/2017

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die neue Leitung soll zwischen Schwandorf und Forchheim in Parallelführung zu der bereits existierenden Erdgastransportleitung Rothenstadt-Forchheim der OGE errichtet werden. Die Maßnahme befindet sich in Bayern. Die Leitungstrasse beginnt an der Gasdruckregel- und Messanlage (GDRM) der OGE in Schwandorf, verläuft im zentralbayerischen Raum durch die Landkreise Schwandorf, Regensburg, Kelheim, Pfaffenhofen a. d. Ilm und endet an der GDRM der OGE in Forchheim. Der Leitungsverlauf ist geprägt von verhältnismäßig langen Waldquerungen, der Kreuzung des Main-Donau Kanals im Naturpark Altmühltal und der Querung des Weltkulturerbes römischer Limes. Im Rahmen der Erweiterungsmaßnahme ist die Errichtung einer neuen Mess- und Regelstation am Standort Schwandorf und Arresting erforderlich.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2017 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets, Speicher 7Fields, Haidach.



024-04b: GDRM-Anlage Schwandorf

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	2 x 400.000 m³/h	12/2017

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Erweiterung der GDRM-Anlage in Schwandorf mit 2 Strecken und einer Durchflussmenge von je 400.000 m³/h. Die Anlage ist vorgesehen zur drucktechnischen Verbindung und zur druck/mengengeregelten Überspeisung von Gasmengen vom Leitungssystem Rothenstadt-Schwandorf-Forchheim (DP 100 bar) in das Parallel-Leitungssystem Rothenstadt-Schwandorf-Forchheim (DP 67,5 bar) sowie in das Leitungssystem der „MEGAL Bis“ und umgekehrt.

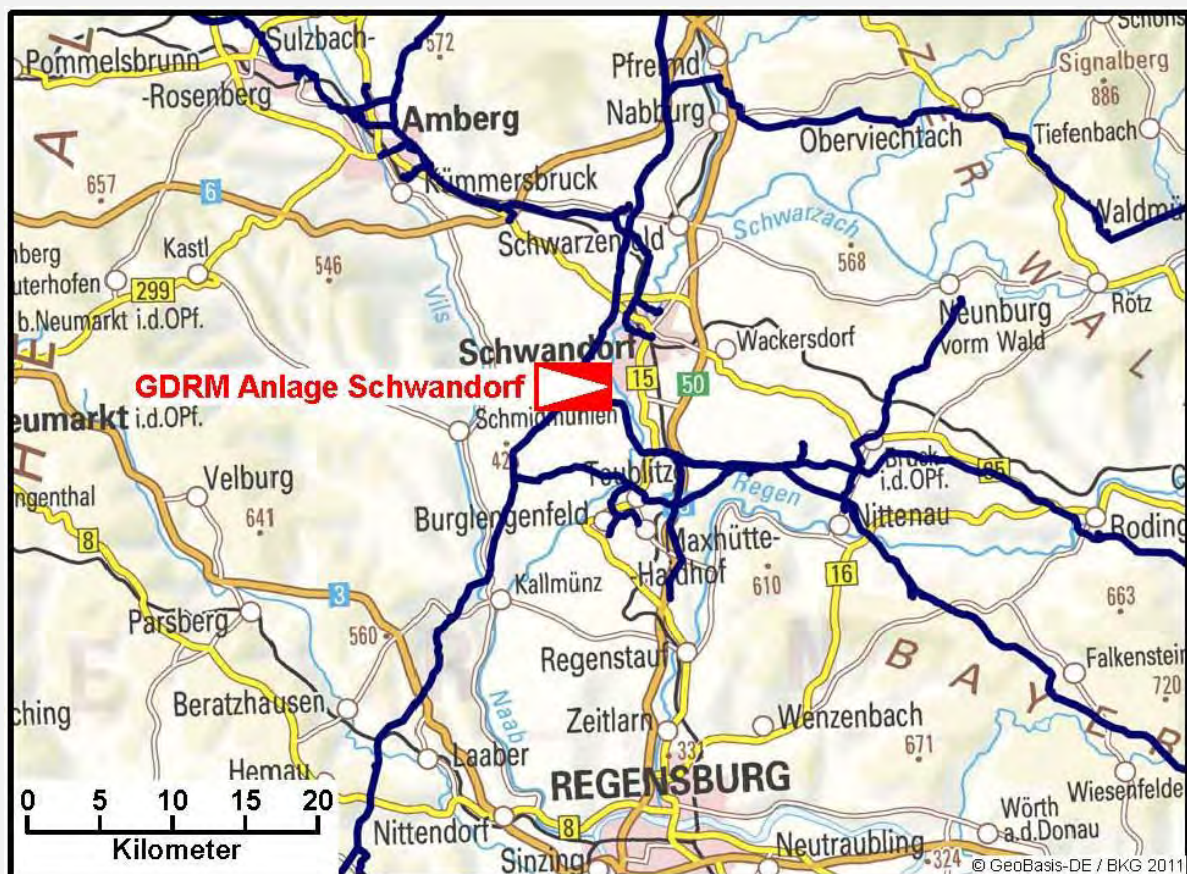
Die Maßnahme befindet sich in Bayern im Landkreis Schwandorf.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2017 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets, Speicher 7Fields, Haidach.



024-04c: GDRM-Anlage Arresting

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	1.050.000 m ³ /h	12/2017

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Erweiterung der GDRM-Anlage in Arresting mit 2 (+1) Strecken und einer Durchflussmenge von 1.050.000 m³/h. Die Anlage ist vorgesehen zur drucktechnischen Verbindung und zur druck/mengengeregelten Überspeisung von Gasmengen vom Leitungssystem Rothenstadt-Schwandorf-Forchheim (DP 100) in das Leitungssystem Arresting-Bierwang (DP 84) und umgekehrt.

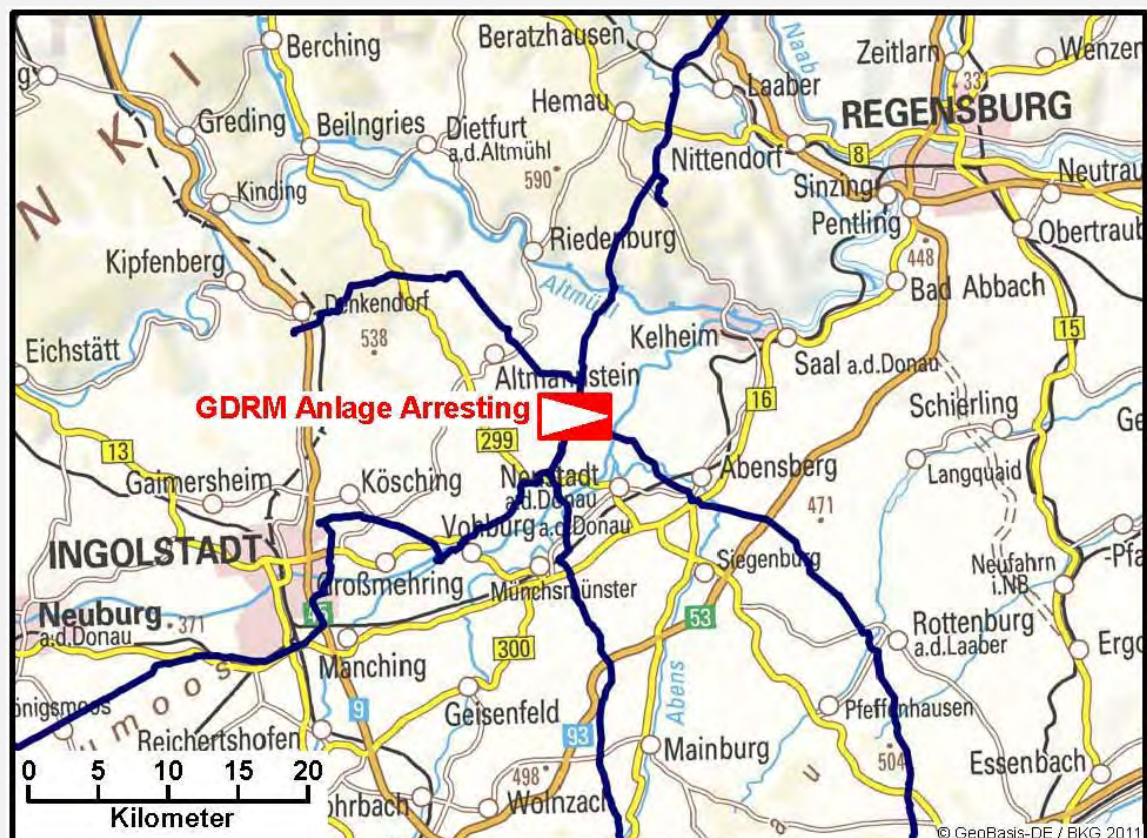
Die Maßnahme befindet sich in Bayern im Landkreis Kehlheim.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2017 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets, Speicher 7Fields, Haidach.



026-06: VDS Rothenstadt

GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	(2+1) x 15 MW	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit drei Verdichtereinheiten. Die Station ist vorgesehen zur Verdichtung von aus dem Osten kommenden Gasmengen der MEGAL I und MEGAL II in Richtung Westen sowie zur Erhöhung des Drucks für die Übergabe von Teilmengen nach Süden in Richtung Schwandorf.

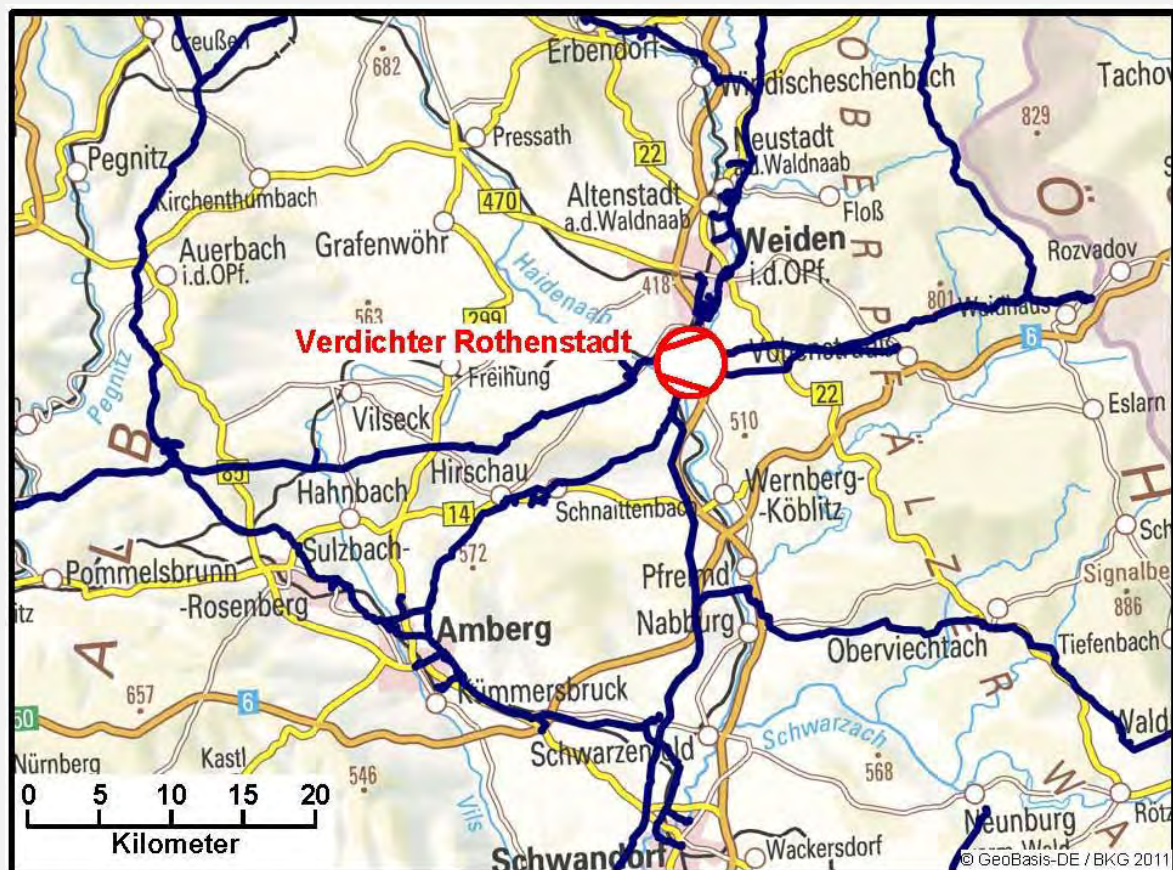
Die Verdichterstation befindet sich südlich von Weiden in der Oberpfalz und nordöstlich von Amberg in Bayern.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets, Speicher 7Fields, Haidach.



028-04: Ltg. Forchheim-Finsing

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	79 km	1000	100	--	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

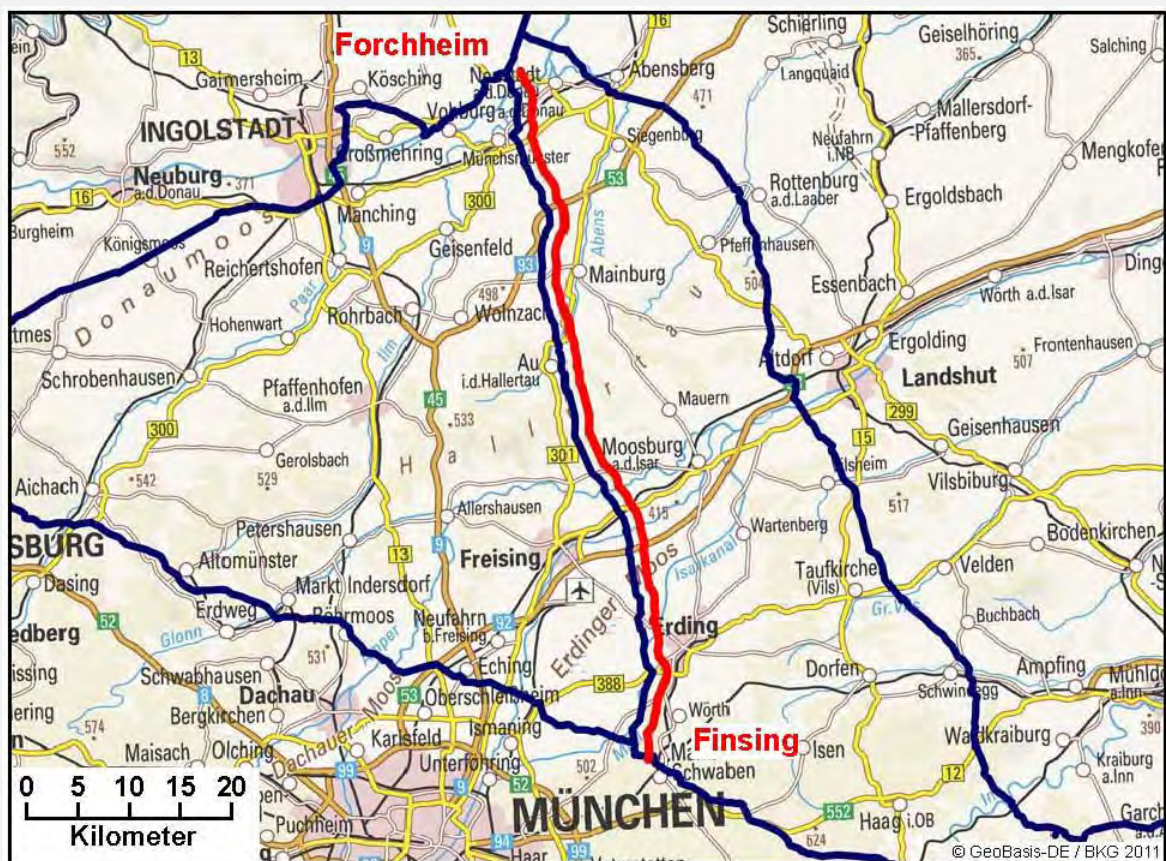
Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die neue Leitung soll zwischen Forchheim und Finsing in Parallelführung zu einer bereits existierenden Erdgastransportleitung errichtet werden. Die Maßnahme befindet sich im Freistaat Bayern. Die Leitungstrasse beginnt an der Gasdruckregel- und Messanlage (GDRM) der OGE in Forchheim und verläuft im zentralbayerischen Raum durch die Landkreise Eichstätt, Kelheim, Pfaffenhofen a. d. Ilm, Freising und Erding und endet an der GDRM Anlage der bayernets GmbH in Finsing. Der Leitungsverlauf ist geprägt von der Querung der Hopfenfelder der Hallertau, der Kreuzung der Donau und Isar sowie der Querung des Erdinger Moos im Nahbereich des Münchner Flughafens. Die Erweiterung der Mess- und Regelanlage in Finsing ist ebenfalls vorgesehen.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets, Speicher 7Fields, Haidach.



030-02: MONACO 1

bayernets

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	86,5 km	1200	100	--	12/2017

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendigen technischen Einrichtungen. Die Leitungstrasse beginnt an der Verdichterstation Haiming der bayernets in Burghausen, verläuft im oberbayrischen Raum durch die Landkreise Altötting, Mühldorf am Inn, Erding und endet an der geplanten Gasdruckregel- und Messanlage Finsing 2 bei München. Im aktuellen Planungsstand ergibt sich eine Leitungslänge von ca. 86,5 km. Der Leitungsverlauf ist geprägt von landwirtschaftlichen Flächen und Kreuzung mehrerer Gewässer (u. a. Inn, Innkanal, Alz, Alzkanal). Die Inbetriebnahme ist für Ende 2017 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösende Faktoren sind:

- Erhöhung der Überspeisekapazität zwischen OGE und bayernets
- Speicher 7Fields, Haidach, Kraftwerk Burghausen
- Erhöhung der Exit-Kapazitäten für nachgelagerte Netzbetreiber
- PCI-Status zur Erhöhung des grenzüberschreitenden Gasaustausches zwischen Deutschland und Österreich (PCI-Projekt Nr. 5.18 im Anhang der EU-Verordnung Nr. 347/2013 vom 10.01.2014).



036-04: VDS Amerdingen/ Wertingen

bayernets/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	(2+1) x 11 MW	12/2019

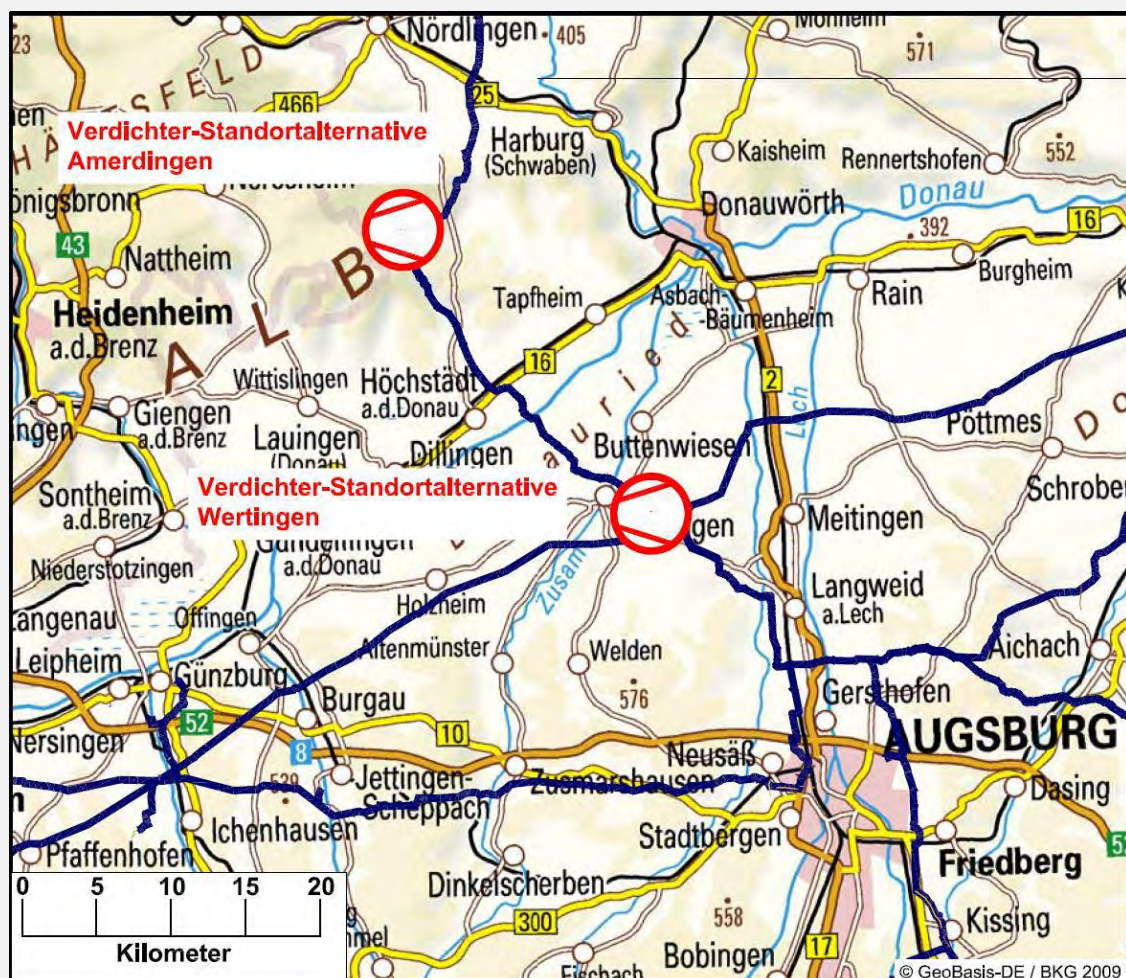
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit 3 Verdichtereinheiten von denen eine als Redundanz vorgesehen ist. Der finale Standort der Anlage nordwestlich von Augsburg wird in der Detailplanung festgelegt. Die Inbetriebnahme ist für Ende 2019 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

- Erhöhung der Überspeisekapazität zwischen bayernets und OGE,
- Speicher 7Fields, Haidach,
- Kraftwerk Burghausen,
- Erhöhung Exit-Kapazitäten für nachgelagerte Netzbetreiber.



038-01: VDS Werne

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	--	--	--	12/2017

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Reversierung der Verdichterstation Werne in Süd-Nord-Richtung. Die Maßnahme ist vorgesehen, um die Verdichtung von aus dem Süden kommenden Gasmengen in Richtung Norden zu ermöglichen.

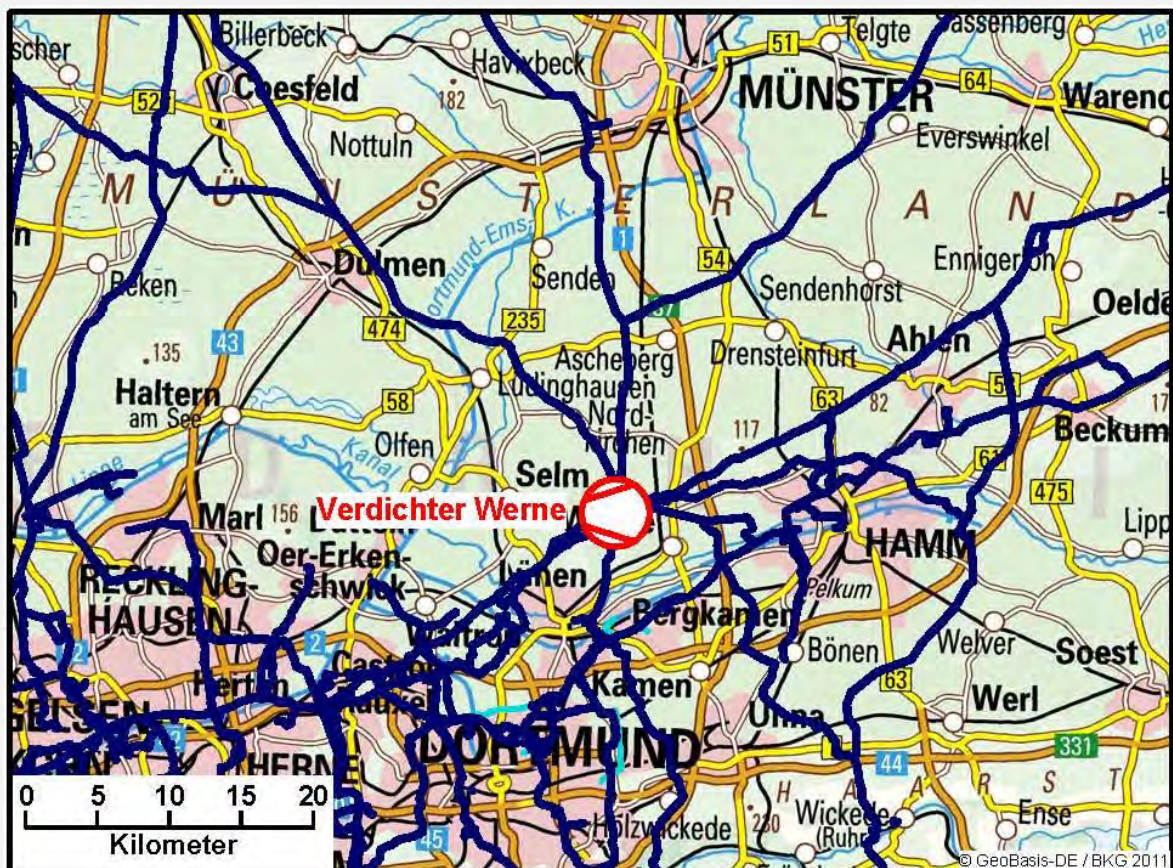
Die Verdichterstation befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 15 km nordöstlich von Dortmund.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2017 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazitäten mit TG, Erhöhung der Überspeisekapazität Ellund, Speicher 7Fields, Haidach, L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



040-05: VDS Werne

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	--	--	(1 x 25) + (2 x 12) MW	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit drei Verdichtereinheiten. Die Station ist vorgesehen zur Verdichtung von Gastransportmengen in alle an der Verdichterstation angeschlossenen Gasfernleitungen.

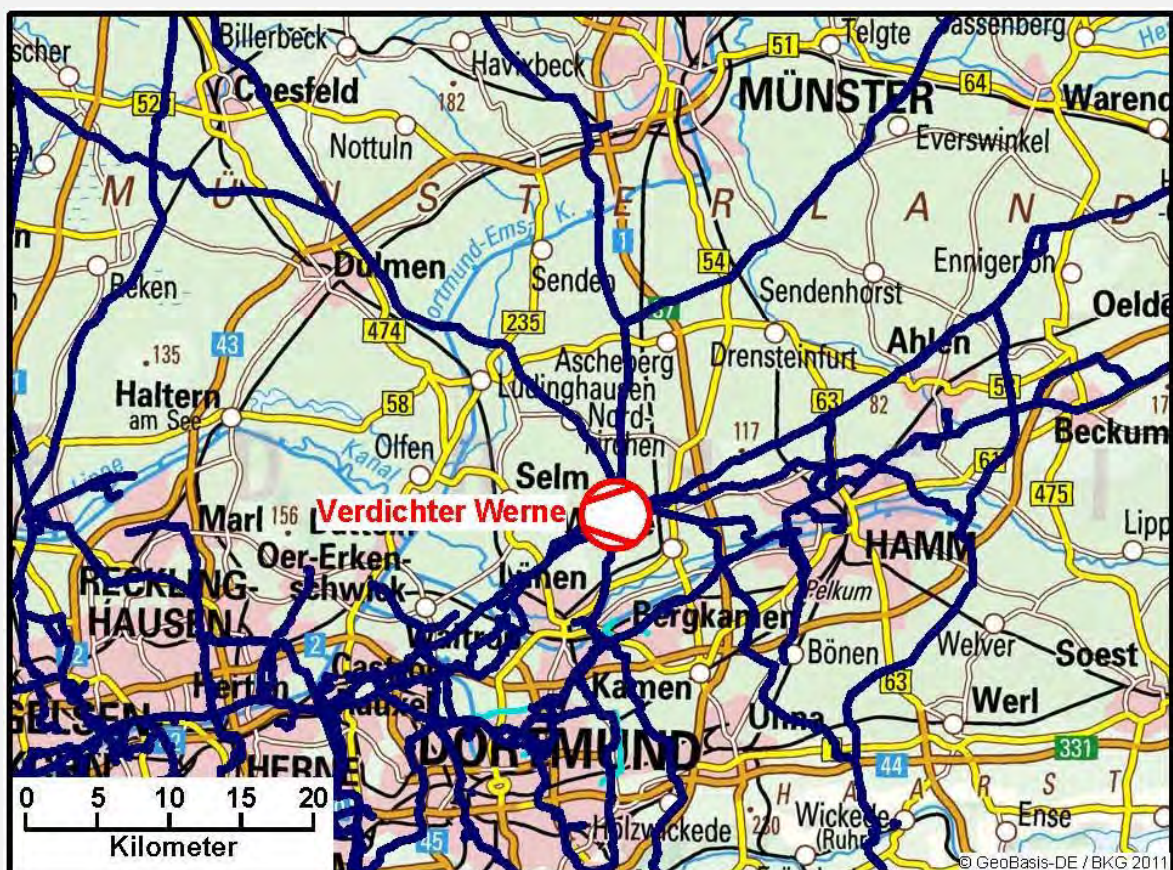
Die Verdichterstation befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 15 km nordöstlich von Dortmund.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets/ terranets bw/ TG, Speicher Haidach/ 7Fields, Etzel, L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



045-04: Ltg. Epe-Legden

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	15 km	1100	100	--	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die neue Leitung soll zwischen Epe und Legden in Parallelführung zu der bereits existierenden Erdgastransportleitung Rysum-Werne der OGE errichtet werden. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Die Leitungstrasse beginnt an der Station der Anschlussleitung zum Speicher-Epe bei Gronau, verläuft durch den Landkreis Borken und endet bei der Schieberstation der OGE in Legden. Der Leitungsverlauf ist geprägt durch landwirtschaftliche Flächen und Waldbereiche, sowie durch Querungen des Flusses Dinkel, der Bundesstraße B70 und der Bundesautobahn A31. Die Erforderlichkeit einer neuen Mess- und Regelstation wird im Rahmen der Planung geprüft.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets/ terranets bw/ TG, Speicher Haidach/ 7Fields, Etzel, L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



049-07: VDS Herbstein

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	H-Gas	--	--	--	(2+1) x 13 MW	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit drei Verdichtereinheiten. Die Station ist vorgesehen zur Verdichtung von Gastransportmengen in alle an die Verdichterstation angeschlossenen Ferngasleitungen.

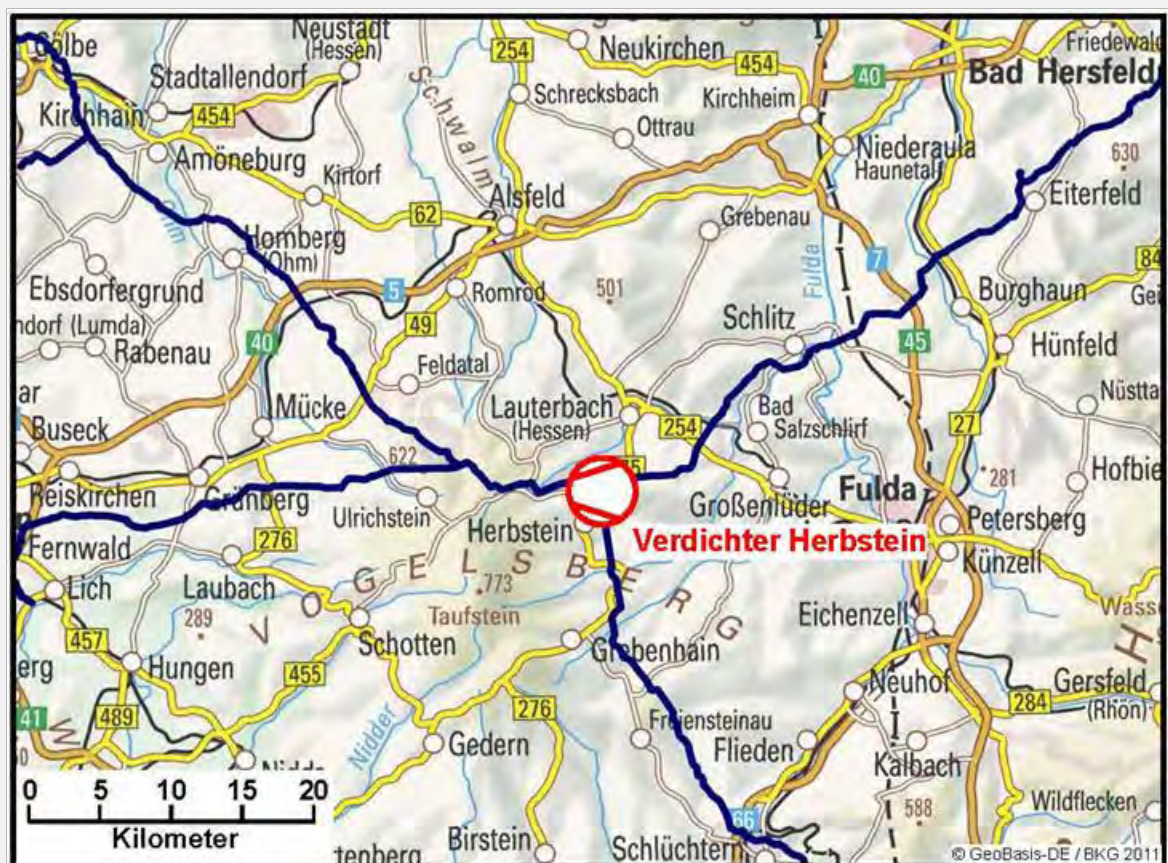
Die geplante Verdichterstation befindet sich in Hessen ca. 20 km westlich von Fulda.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets/ terranets bw/ TG, Speicher Haidach/ 7Fields, Etzel, L-H-Gas-Umstellungsgebiete, Erhöhung der Überspeisekapazität Ellund.



062-01: M+R Landshut

bayernets

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	84	130.000 m³/h	12/2015

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer GDRM-Anlage zur Übernahme von Gasmengen aus der OGE-Transportleitung Arresting-Bierwang und Stützung des bayernets-Hauptnetzes sowie der Verteilernetze Stadtwerke Landshut und Energienetze Bayern GmbH. Die Anlage wird westlich von Landshut im Regierungsbezirk Niederbayern errichtet. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2015 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist:
 Erhöhung Exit-Kapazität zu nachgelagerten Netzbetreibern.



067-02: Ltg. Voigtslach-Paffrath

Open Grid Europe/ Thyssengas

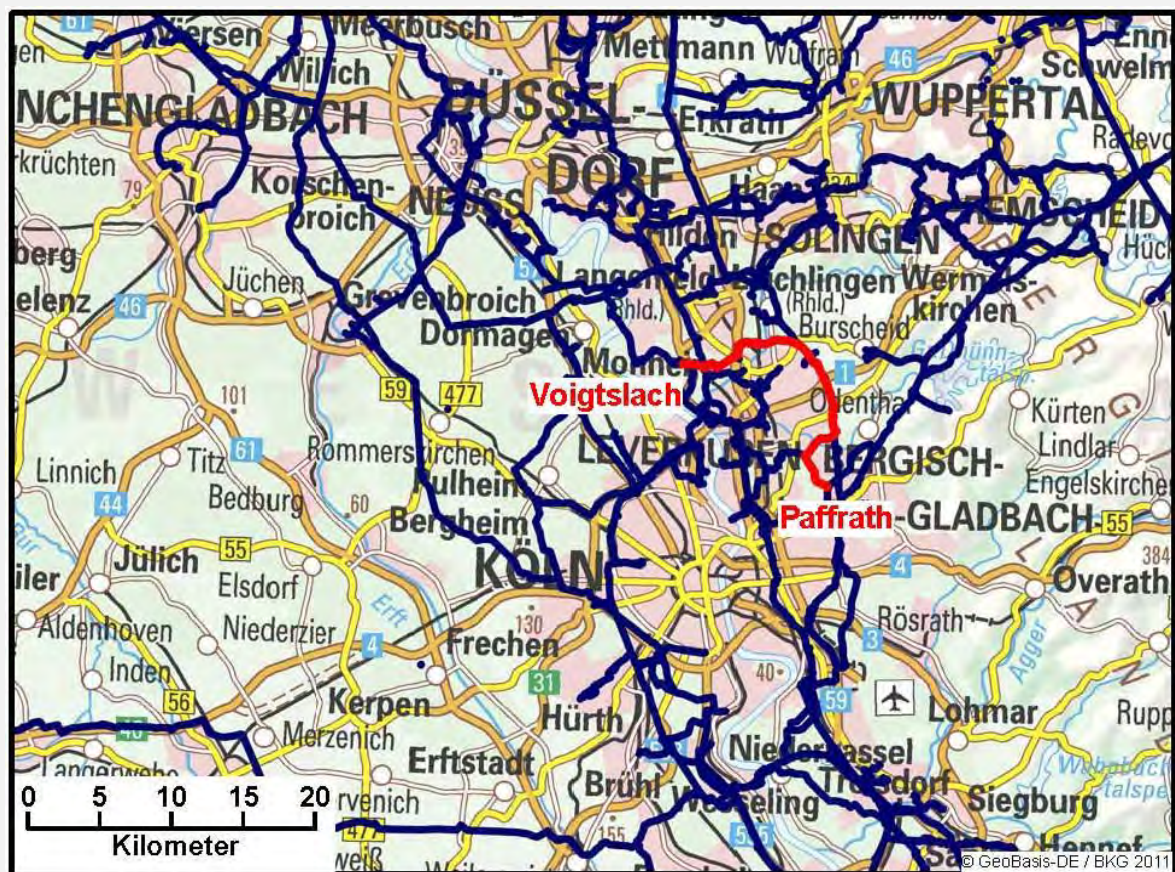
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	23,2 km	900	70	--	12/2023

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die neue Leitung von Leverkusen-Hitdorf nach Bergisch Gladbach-Paffrath ist der Lückenschluss zur vollständigen Parallelisierung des Leitungssystems der NETG von Zevenaar/ Elten an der Grenze zu den Niederlanden bis nach Bergisch Gladbach im Rheinland. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Die Leitungstrasse beginnt an der NETG-Armaturenstation Voigtslach in Leverkusen-Hitdorf, verläuft nördlich und östlich der Stadt Leverkusen durch die Landkreise Mettmann und Rheinisch-Bergischer Kreis sowie die Stadtkreise Leverkusen und Köln und endet an der NETG-Station in Paffrath (Bergisch-Gladbach). Der Leitungsverlauf ist geprägt von Wohnsiedlungen und zu kreuzenden Infrastruktureinrichtungen sowie Schutzgebieten der Natur und Landschaft. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2023 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



069-01a: Nordschwarzwaldleitung

terraneTS bw

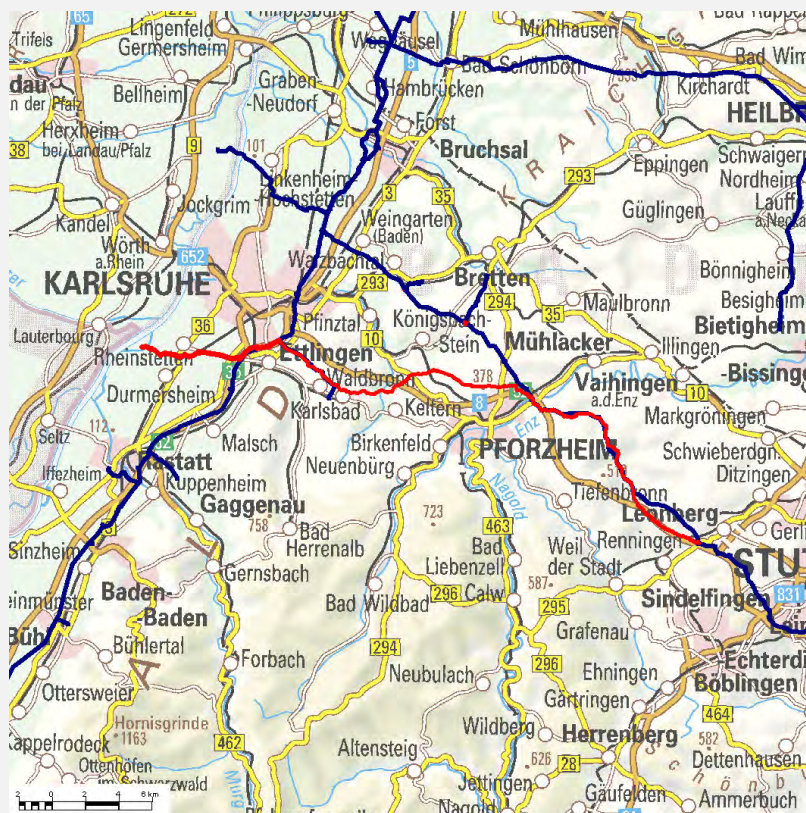
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	71 km	600	80	--	12/2015

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme der terraneTS bw handelt es sich um das Leitungsneubauvorhaben Nordschwarzwaldleitung inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen (insbesondere der M+R Au am Rhein (vgl. ID 069-01b), Ettlingen (vgl. ID 069-01c) und Leonberg (vgl. ID 069-01d)). Die Nordschwarzwaldleitung wird zwischen Au am Rhein und Leonberg in Baden-Württemberg verlaufen. Die finale Investitionsentscheidung für den Bau ist gefallen, der Bau der Leitung beginnt 2014. Die Leitungstrasse beginnt an der TENP in Au am Rhein und verläuft von Ettlingen über Pforzheim bis zum Trassenendpunkt südwestlich von Leonberg. Dort ist eine Verbindung zum bestehenden Leitungsnetz vorgesehen. Der Leitungsverlauf ist geprägt von vielen Ortsumgehungen zwischen Karlsruhe und Stuttgart. Die Inbetriebnahme ist für 12/2015 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor für den Bau der Leitung ist die erhöhte Kapazitätsnachfrage in Baden-Württemberg. Durch die Leitung werden zusätzliche frei zuordenbare Transportkapazitäten für die sichere Versorgung der Gaskunden geschaffen.



069-01c: M+R Ettlingen

terraneTS bw

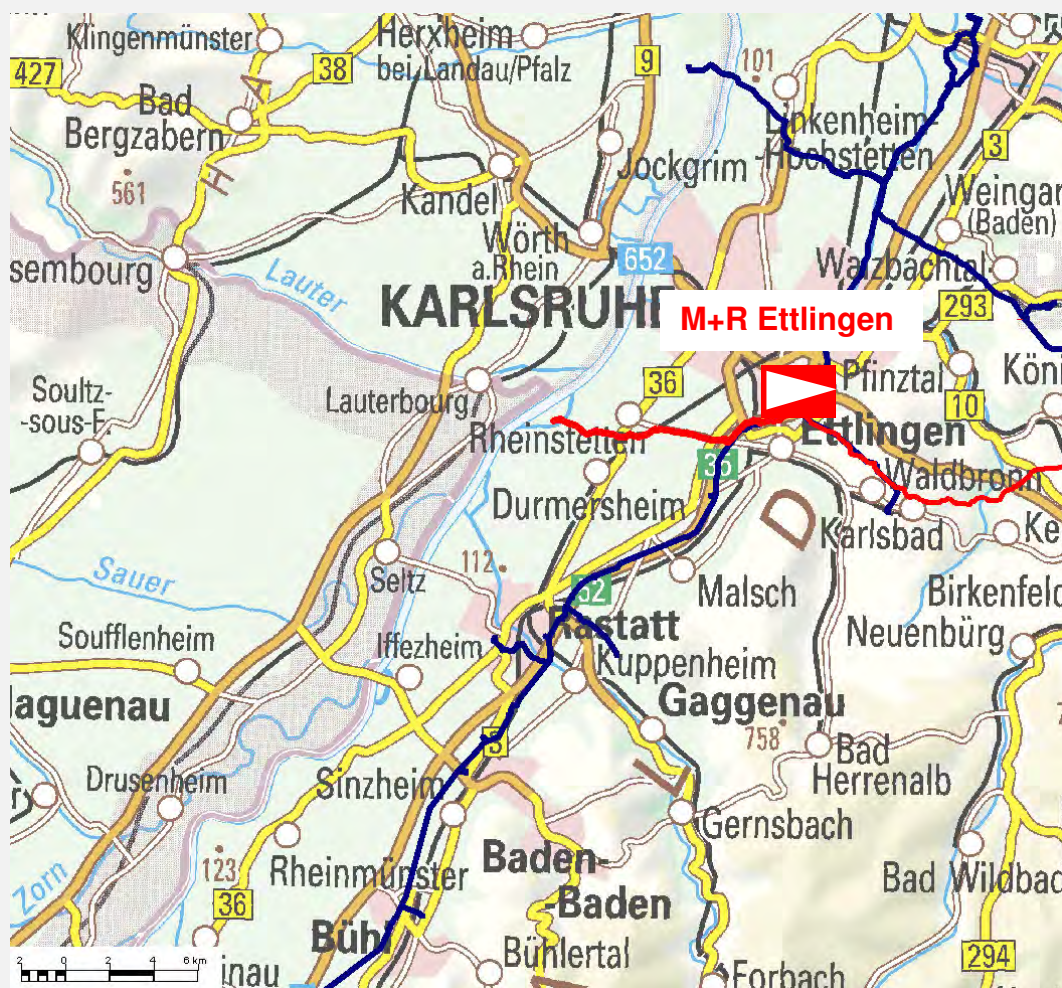
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	300.000 m³/h	12/2014

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Mess- und Regelanlage mit einer Durchflussmenge von 300.000 m³/h. Die Station ist vorgesehen für die Regelung und Steuerung der Gasmengen der Nordschwarzwaldleitung. Die Maßnahme befindet sich in Baden-Württemberg. Die Inbetriebnahme ist für 12/2014 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor für den Bau der Leitung ist die erhöhte Kapazitätsnachfrage in Baden-Württemberg. Durch die Leitung werden zusätzliche frei zuordenbare Transportkapazitäten für die sichere Versorgung der Gaskunden geschaffen.



069-01d: M+R Leonberg

terraneTS bw

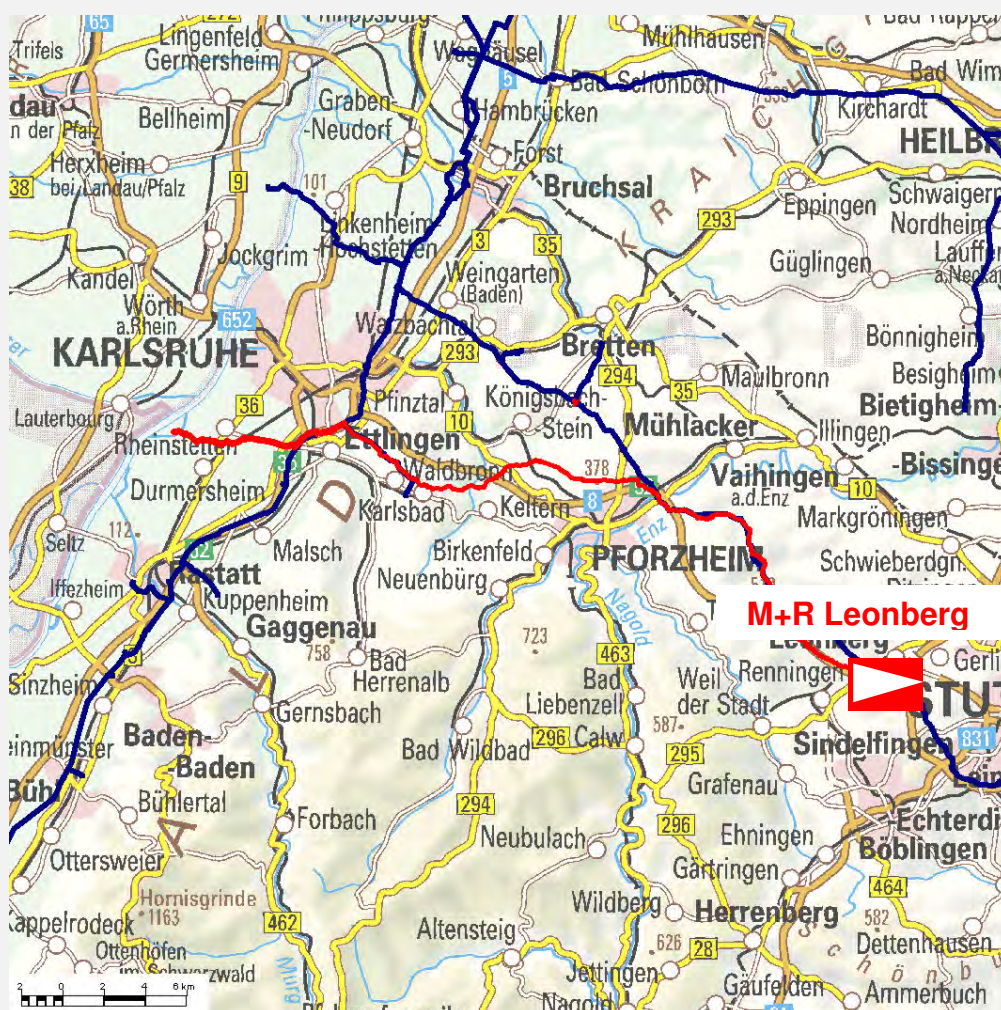
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	300.000 m³/h	12/2015

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Mess- und Regelanlage mit einer Durchflussmenge von 300.000 m³/h. Die Station ist vorgesehen für die Regelung und Steuerung der Gasmengen der Nordschwarzwaldleitung. Die Maßnahme befindet sich in Baden-Württemberg. Die Inbetriebnahme ist für 12/2015 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor für den Bau der Leitung ist die erhöhte Kapazitätsnachfrage in Baden-Württemberg. Durch die Leitung werden zusätzliche frei zuordenbare Transportkapazitäten für die sichere Versorgung der Gaskunden geschaffen.



072-03: VDS Ochtrup inkl. Anbindung und GDRM-Anlagen

Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	3 km	600	84	(1+1)*12 MW	06/2017

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation, einer Verbindungsleitung sowie von zwei GDRM-Anlagen. Die Verdichteranlage mit 2 Maschineneinheiten wird für eine Durchflussmenge von zusammen 1.000 TNm³/h ausgelegt. In Verbindung mit der bestehenden Station steht eine Verdichtungsleistung von 500 TNm³/h standby. Die Maßnahme dient zur Schaffung zusätzlicher Einspeisekapazität für die Speicher in Epe sowie zur Schaffung von zusätzlicher Ausspeisekapazität im östlichen Ruhrgebiet sowie im östlichen Westfalen und im Sauerland. Darüber hinaus entsteht die Möglichkeit für eine Überspeisung aus dem Netz der Thyssengas (TG) in das Netz der OGE (MURO). Weiterhin wird die technische Kopplungskapazität von OGE zu Thyssengas erhöht. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Die Inbetriebnahme ist für Juni 2017 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: Bereitstellung zusätzlicher Einspeisekapazität für Speicher in Epe; Reduzierung von Restriktionen bestehender lastabhängig fester, frei zuordenbarer Einspeisekapazitäten (IaFZK) der TG; Schaffung zusätzlicher Exit-Kapazitäten im östlichen Ruhrgebiet.



083-06: NOWAL (vormals Netzkopplung Drohne)

GASCADE

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI, NW	H-Gas	26	700	90	13 MW	12/2017

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Bau einer Gasleitung von Rehden nach Drohne sowie die Erweiterung einer bestehenden Verdichterstation in Rehden um eine Verdichtereinheit. Die Maßnahme ist vorgesehen zur Übergabe von Gasmengen aus dem Marktgebiet GASPOOL in das Marktgebiet NetConnect Germany. Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen und Nordrhein-Westfalen. Im Rahmen der Erweiterungsmaßnahme sind in Drohne die Errichtung einer neuen Gasdruckregel- und -messanlage (GDRM) und in Rehden die Erweiterung einer bestehenden Messanlage notwendig. Die Maßnahme ist in ähnlichen Varianten bereits im NEP 2012, NEP 2013 und im NEP 2014 enthalten. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2017 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: L-H-Gas-Umstellung (Umstellbereiche 4, 8-15, 17-19, 21-23, 25-28, 31-33, 36, 37, 40, siehe Anlage 3 zum NEP-Dokument) und erhöhte Übergaben innerhalb NCG.



101-01: Konvertierung Rehden

Nowega

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	--	--	--	1.400 MW	02/2016

Beschreibung der Maßnahme

Aufgrund rückläufiger L-Gas-Aufkommen sowie derzeit nicht in ausreichendem Maße darstellbarer fester interner Bestellleistungen und der daraus resultierenden bzw. absehbaren Unterdeckung der Leistungsbilanz des Nowega-Fernleitungsnetzes plant Nowega zur Spitzenlastbereitstellung in Hochlastphasen (November bis März) eine Gasdruck-, Regel- und Messanlage inkl. Nebenanlagen zur Stickstoffzwischenlagerung und Mischung. Die Anlage wird unter Zumischung von ca. 10 % Stickstoff in einen aus dem GASCADE-System entnommenen H-Gas-Strom eine L-Gas-Qualität gemäß DVGW Arbeitsblatt G260 herstellen. Die Anlage ist redundant für eine Konvertierungsleistung von 1,4 GWh/h ausgelegt. Die Konvertierungsanlage wird netzdienlich temperaturabhängig eingesetzt und kann so zu Spitzenlastzeiten ca. 1,4 GWh/h in der Nowega Leistungsbilanz bereitstellen. Darüber hinaus wird die GDRM Anlage für die zusätzliche Übernahme von H-Gas Mengen für GUD im Rahmen der L-H-Gas-Umstellung ausgelegt. Der Standort befindet sich in Niedersachsen in der Gemeinde Rehden. Die Inbetriebnahme ist für Februar 2016 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: Absicherung bisheriger unterbrechbarer Transportleistung auf feste Kapazitäten, Spitzenlastdeckung zu Hochlastphasen, Kompensation rückläufiger deutscher L-Gas-Produktion zu Spitzenlastzeiten, Absicherung von TaK Speicher Kapazitäten, Bereitstellung von H-Gas-Kapazitäten für GUD im Rahmen der L-H-Gas-Umstellung.



110-06: Erweiterung NEL

Fluxys Deutschland/ NEL Gastransport/ Gasunie Ostseeanbindungsleitung

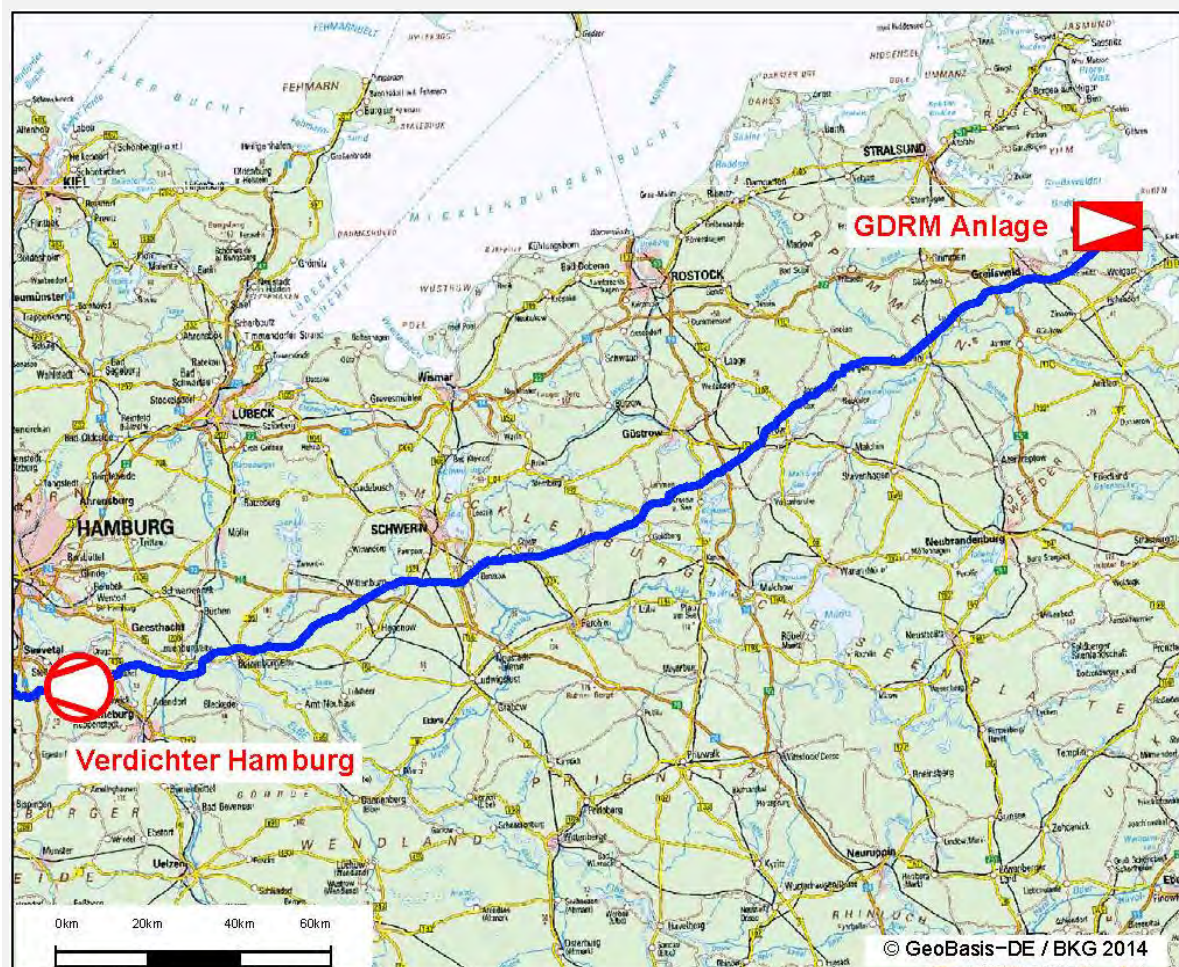
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
MV, NI	H-Gas	--	--	--	(1+1) x 25 MW	12/2025

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit zwei Verdichtereinheiten, von denen eine als Standby vorgesehen ist. Die Station ist vorgesehen zur Verdichtung von aus der Nord Stream kommenden, zusätzlichen Gasmengen. Der Standort für die neue Verdichterstation liegt entlang der NEL-Trasse im Großraum Hamburg. Im Rahmen der Erweiterungsmaßnahme ist die Erweiterung der Gasdruckregel- und -messenanlagen zur Übernahme von Gasmengen aus der Nord Stream erforderlich. Die Fertigstellung ist für Ende 2025 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist: Zusätzlicher Importbedarf gemäß H-Gas-Quellenverteilung.



111-01: Anbindung Ahlten 3

Nowega

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	0,35	500	64	--	10/2015

Beschreibung der Maßnahme

Bau einer Verbindungsleitung zwischen dem Netz der Nowega und dem Netz der Avacon Hochdrucknetz GmbH (HDN). Die Maßnahme umfasst ca. 350 Meter Hochdruckleitung sowie deren Einbindung in das Netz der Nowega und an die Station Ahlten 3 der HDN. Die Leitung befindet sich in Niedersachsen. Die Inbetriebnahme ist für 10/2015 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: Bereitstellung von FZK-Kapazitäten am Punkt Ahlten 3 aus dem Marktgebiet GASPOOL zur Versorgung der HDN.



112-01: Querspange Raum Pforzheim-Raum Bietigheim

terrane**ts** bw

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	26 km	400	80	--	12/2024

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme in Baden-Württemberg handelt es sich um den Ringschluss der Kraichgauleitung, deren Verlauf aus dem Raum Pforzheim in den Raum Bietigheim angedacht ist. Die Maßnahme hat im Rahmen des NEP Gas 2014 den Status einer Projektidee. Im Rahmen der Erweiterungsmaßnahme ist die Errichtung einer neuen Mess- und Regelstation im Raum Pforzheim-Bietigheim (vgl. ID116-01) erforderlich. Die Inbetriebnahme ist für 12/2024 vorgesehen.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist die Erhöhung der frei zuordenbaren Kapazität für die Versorgung von Gaskunden, insbesondere für den Raum Stuttgart.



113-01: Querspange Raum Leonberg-Raum Reutlingen

terraneTS bw

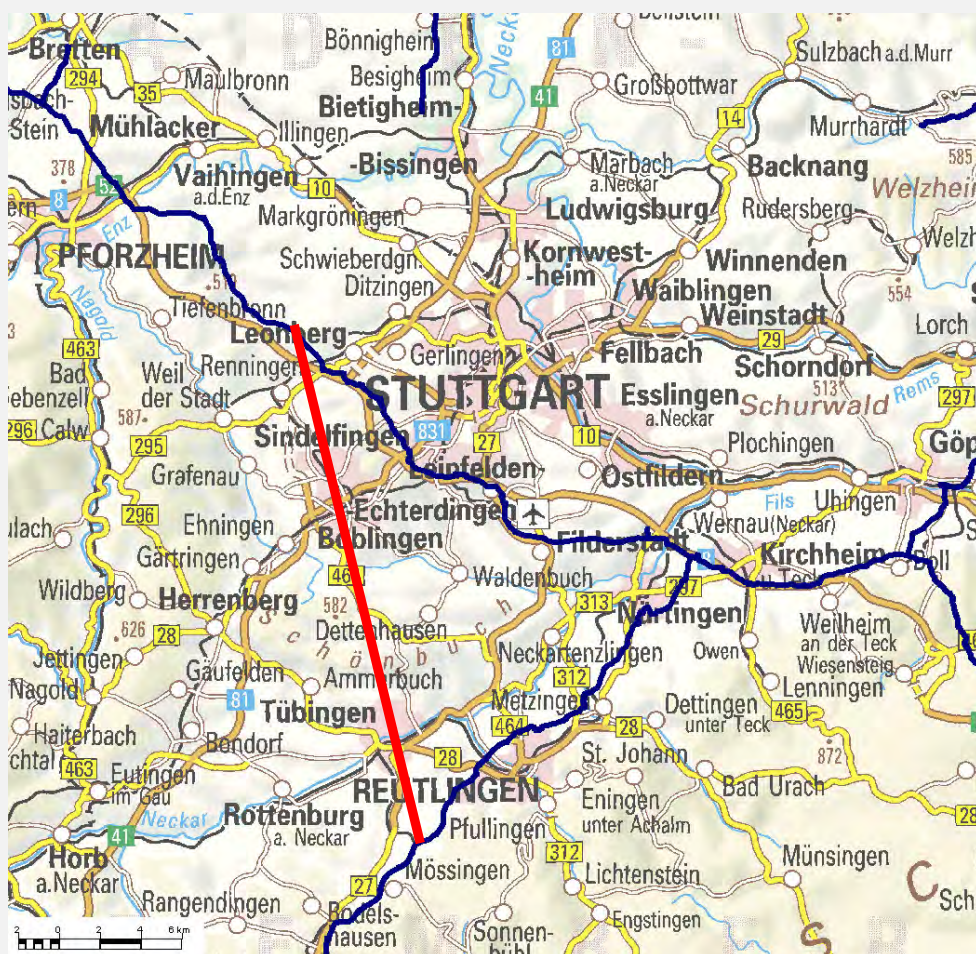
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	62 km	500	80	--	12/2024

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme in Baden-Württemberg handelt es sich um die Verbindung der Leitungsnetze der terraneTS bw im Raum Leonberg und Reutlingen. Die Maßnahme hat im Rahmen des NEP Gas 2014 den Status einer Projektidee. Im Rahmen der Erweiterungsmaßnahme ist die Errichtung einer neuen Mess- und Regelstation im Raum Leonberg-Reutlingen (vgl. ID 117-01) erforderlich. Die Inbetriebnahme ist für 12/2024 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist die Erhöhung der frei zuordenbaren Kapazität für die Versorgung von Gaskunden, insbesondere für den Raum Reutlingen.



115-01: Ausbau VDS Scharenstetten

terraneTS bw

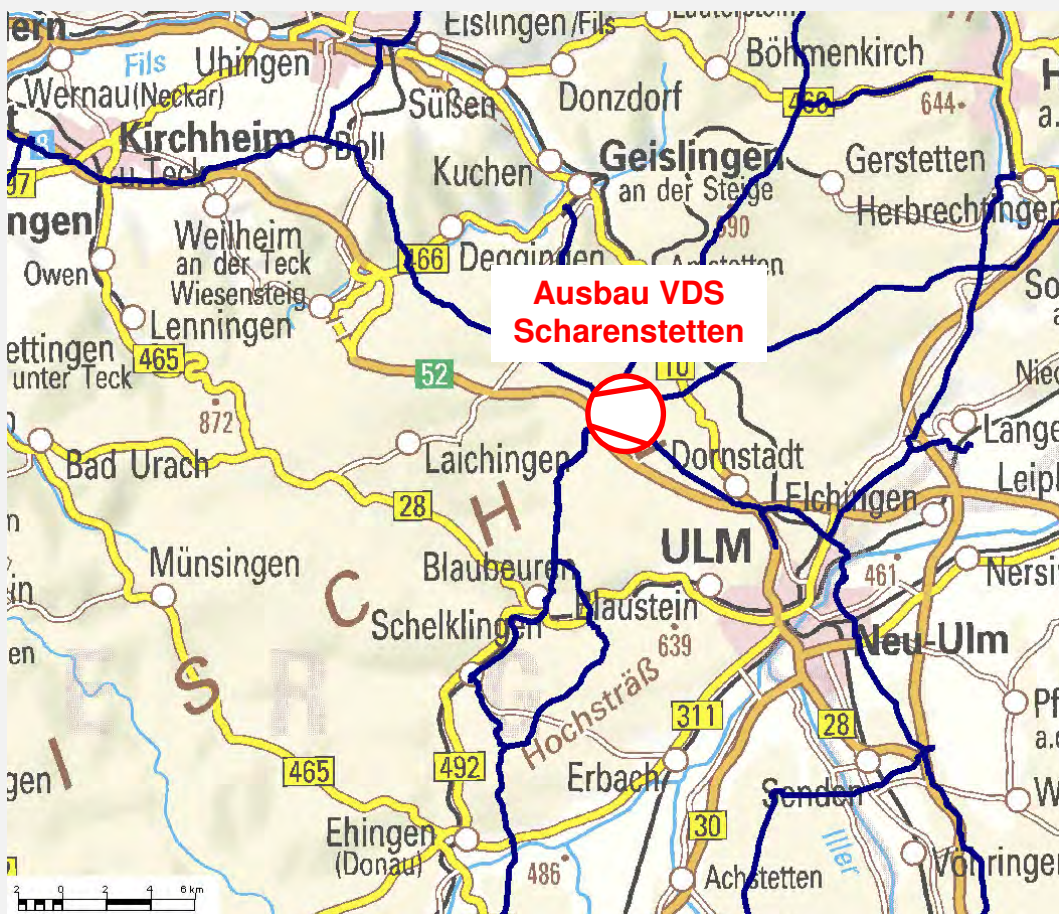
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	350 tm ³ /h 12 MW	10/2016

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Ausbau einer Verdichterstation um eine neue Verdichtereinheit mit einer Durchflussmenge von 350 tm³/h. Die Anlage ist vorgesehen zur Erhöhung der Transportkapazität. Gleichzeitig dient diese Maßnahme zur Reduktion der NOX Emissionen am Standort Scharenstetten gemäß aktuell gültiger TA-Luft. Die Maßnahme befindet sich in Baden-Württemberg. Die Inbetriebnahme ist für 10/2016 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist die erhöhte Kapazitätsnachfrage in Baden-Württemberg.



116-01: M+R Raum Pforzheim-Bietigheim

terrane**ts** bw

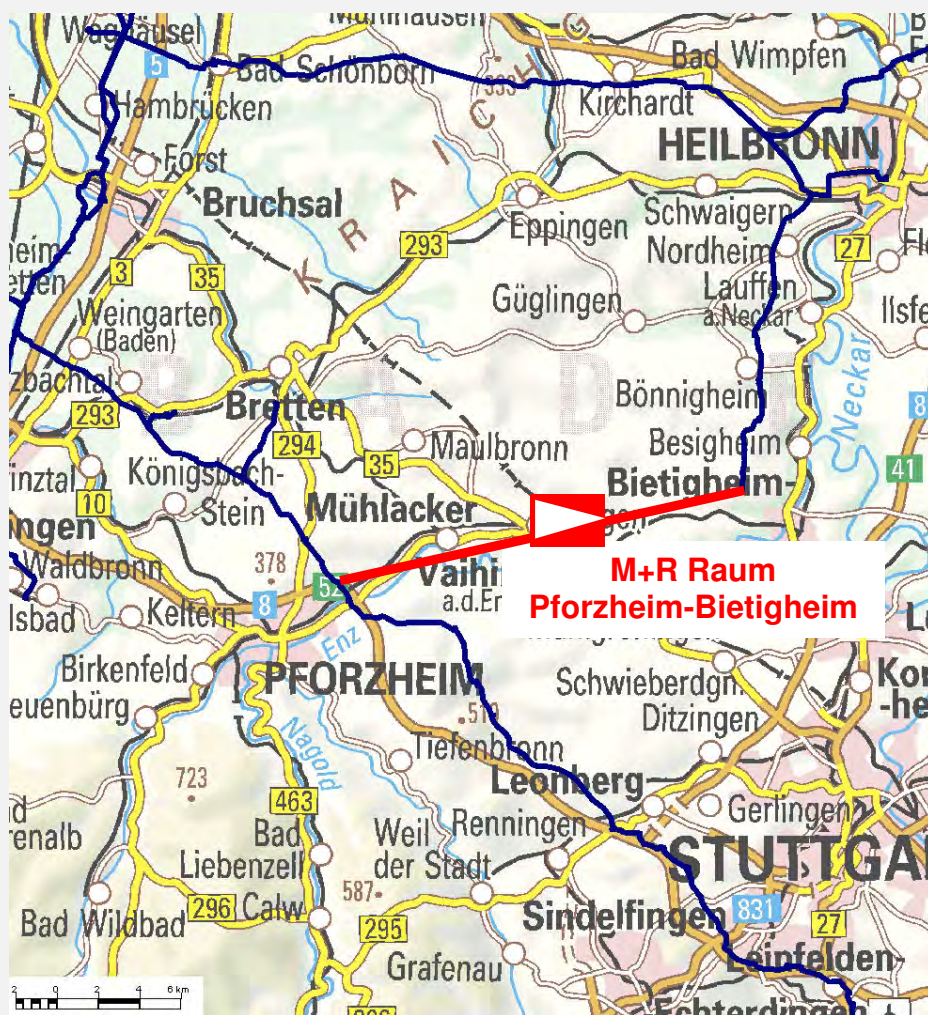
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	150.000 m³/h	12/2024

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Mess- und Regelanlage mit einer Durchflussmenge von ca. 150.000 m³/h. Die Station ist vorgesehen zur Regelung und Steuerung der Gasmengen der Querspange Raum Pforzheim-Raum Bietigheim (vgl. ID 112-01). Die Maßnahme befindet sich in Baden-Württemberg. Die Maßnahme hat im Rahmen des NEP Gas 2014 den Status einer Projektidee. Die Inbetriebnahme ist für 12/2024 vorgesehen.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist die Erhöhung der frei zuordenbaren Kapazität für die Versorgung von Gaskunden, insbesondere für den Raum Stuttgart.



117-01: M+R Raum Leonberg-Reutlingen

terrane**ts** bw

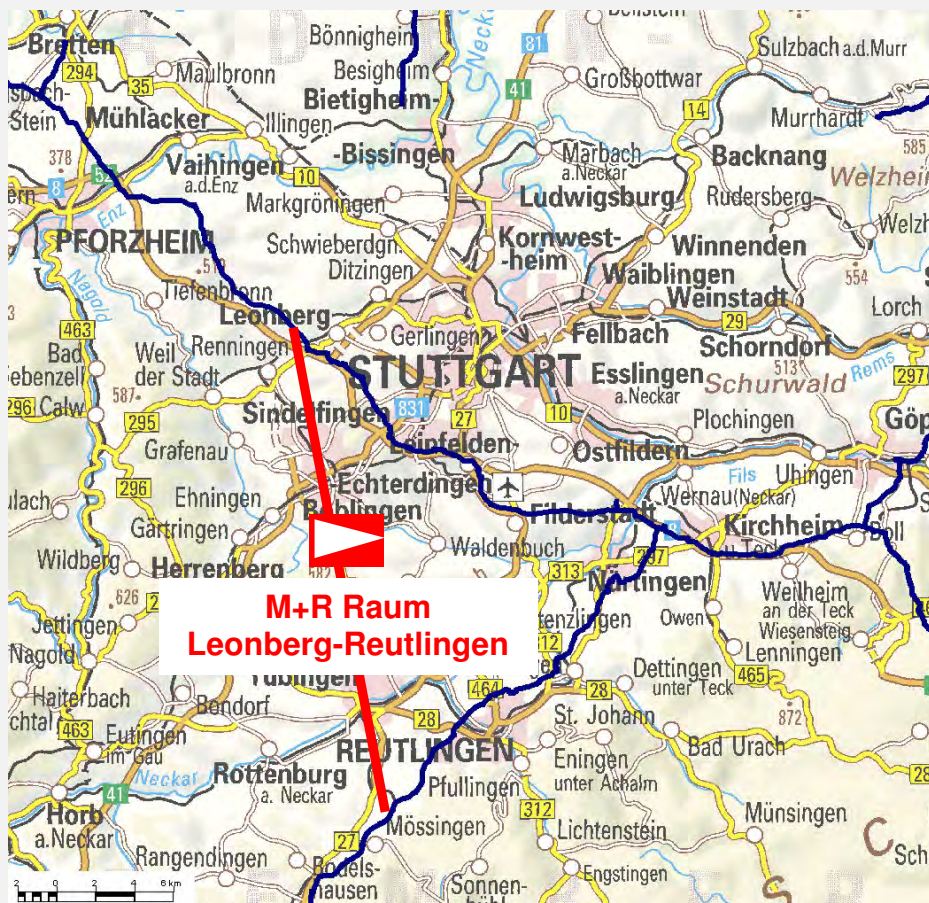
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	150.000 m³/h	12/2024

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Mess- und Regelanlage mit einer Durchflussmenge von ca. 150.000 m³/h. Die Station ist vorgesehen zur Regelung und Steuerung der Gasmengen der Querspange Raum Leonberg-Raum Reutlingen (vgl. ID 113-01). Die Maßnahme befindet sich in Baden-Württemberg. Die Maßnahme hat im Rahmen des NEP Gas 2014 den Status einer Projektidee. Die Inbetriebnahme ist für 12/2024 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist die Erhöhung der frei zuordenbaren Kapazität für die Versorgung von Gaskunden, insbesondere für den Raum Reutlingen.



119-01: M+R Achim

Gasunie Deutschland Transport Services

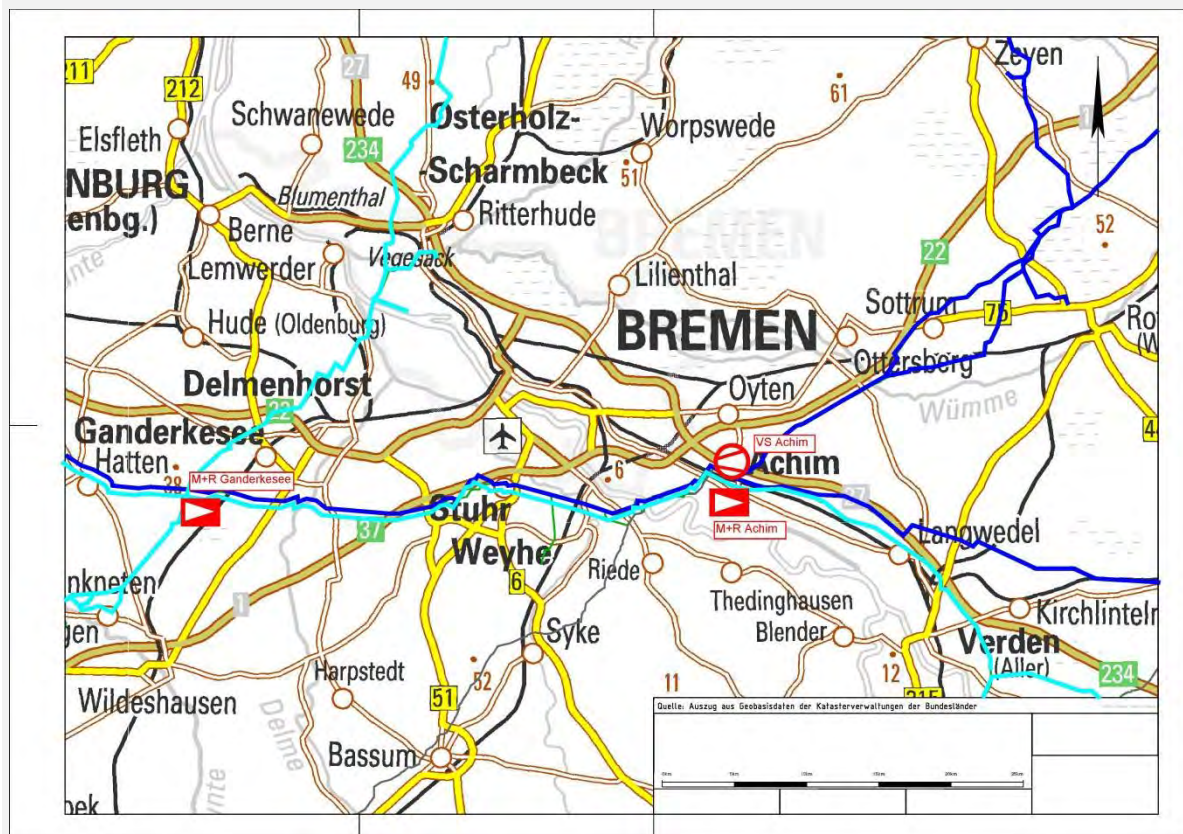
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	H-Gas	--	--	--	--	2018

Beschreibung der Maßnahme

Erhöhung der Überspeisekapazität zwischen den verschiedenen Drucksystemen auf der Station Achim (südöstlich von Bremen) durch Errichtung zusätzlicher Mess- und Regelstrecken. Anbindung der L-Gas-Netzteile an das H-Gas-Netz. Die Gasunie betreibt parallel Transportleitungen auf unterschiedlich hohem Druckniveau. Durch veränderte Lastsituationen verschieben sich die Flüsse zwischen den Drucksystemen mit einem erhöhten Überspeisebedarf zwischen den Systemen. Die Inbetriebnahme ist für Ende 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind die Umstellung von L-Gas-Bereichen und die Netzverstärkung.



121-01: M+R Ganderkesee

Gasunie Deutschland Transport Services

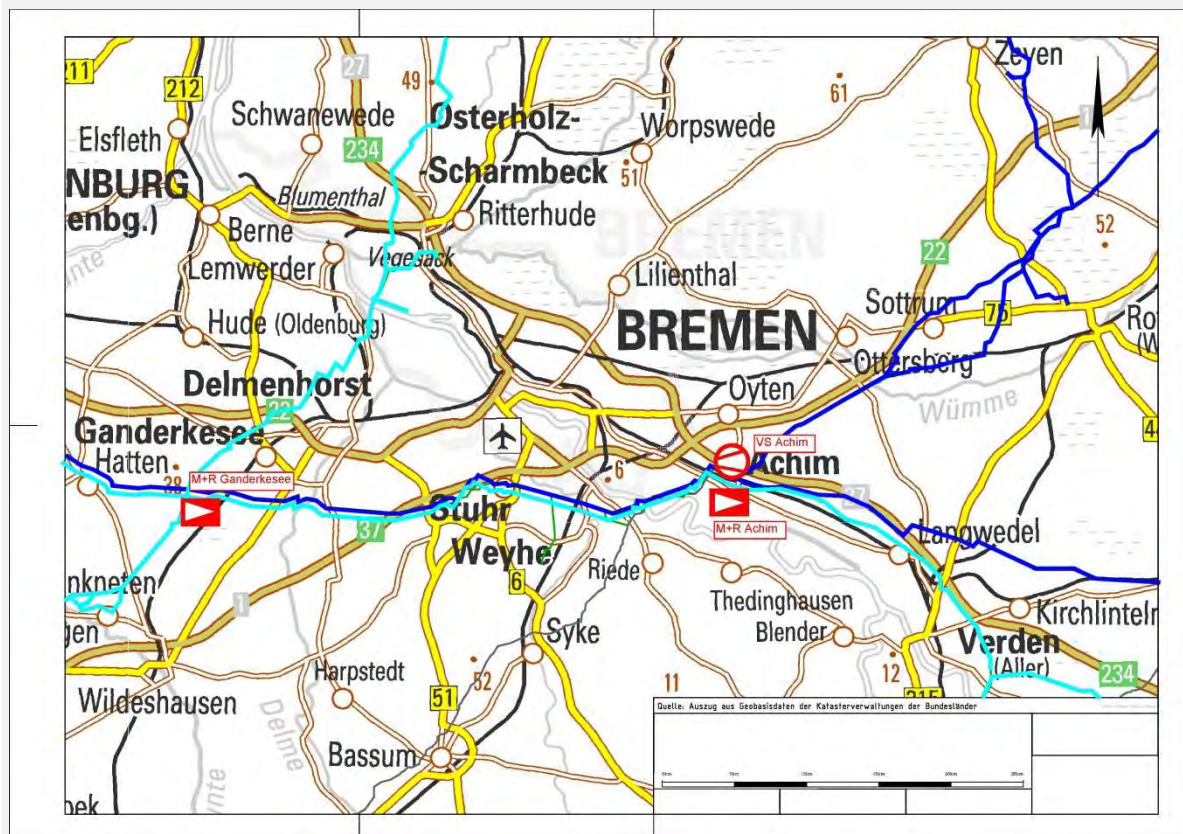
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	H-Gas	--	--	--	--	2020

Beschreibung der Maßnahme

Erhöhung der Überspeisekapazität zwischen den verschiedenen Drucksystemen auf der Station Ganderkesee (südwestlich von Bremen) durch Errichtung zusätzlicher Mess- und Regelstrecken. Anbindung der L-Gas-Netzteile an das H-Gas Netz. Die Gasunie betreibt parallel Transportleitungen auf unterschiedlich hohem Druckniveau. Durch veränderte Lastsituationen verschieben sich die Flüsse zwischen den Drucksystemen mit einem erhöhten Überspeisebedarf zwischen den Systemen. Die Inbetriebnahme ist für Ende 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind die Umstellung von L-Gas-Bereichen und die Netzverstärkung.



125-01: Projekt Wedel

Gasunie Deutschland Transport Services

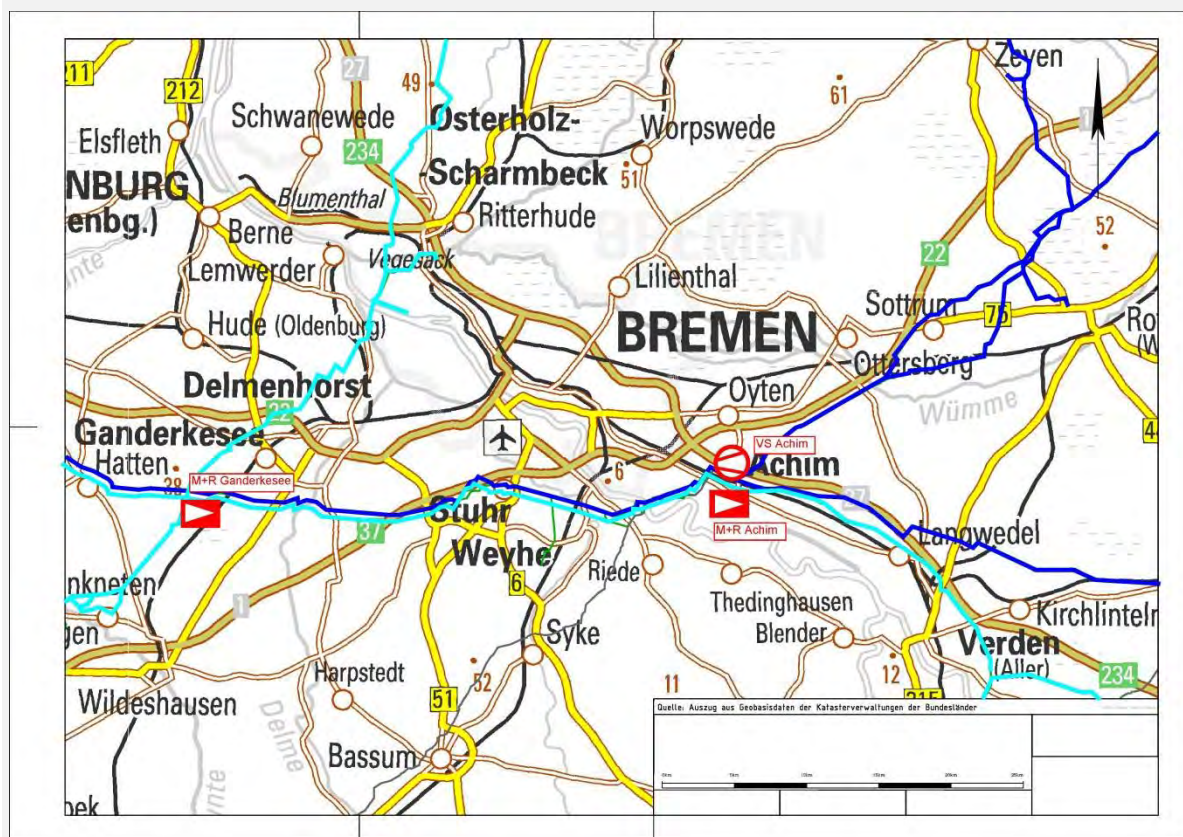
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	H-Gas	--	--	--	--	2016

Beschreibung der Maßnahme

Anpassung der bestehenden Verdichterstation in Achim an die geänderte Lastsituation. Die Inbetriebnahme ist für Ende 2016 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösenden Faktor ist der geplante Anschluss des Kraftwerks in Wedel.



201-01: M+R Tachenhausen

terraneTS bw

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	150.000 m³/h	10/2015

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Um- bzw. Ausbau einer bestehenden Mess- und Regelanlage in Tachenhausen mit einer Durchflussmenge von 150.000 m³/h. Die Maßnahme befindet sich in Baden-Württemberg. Diese Maßnahme hat im Rahmen des NEP Gas 2014 den Status einer Projektidee. Nach Vorlage detaillierter Informationen ist eine Umsetzung bis 2015 vorgesehen. Die Inbetriebnahme ist für 10/2015 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist die Erhöhung der Flexibilität bei der Steuerung von Gasmengen.



203-02: VDS ZEELINK

Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	--	--	(2+1) x 13 MW	12/2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit drei Verdichtereinheiten. Die Maßnahme ist vorgesehen zum Antransport von Gasmengen in die L-H-Gas-Umstellungsbereiche.

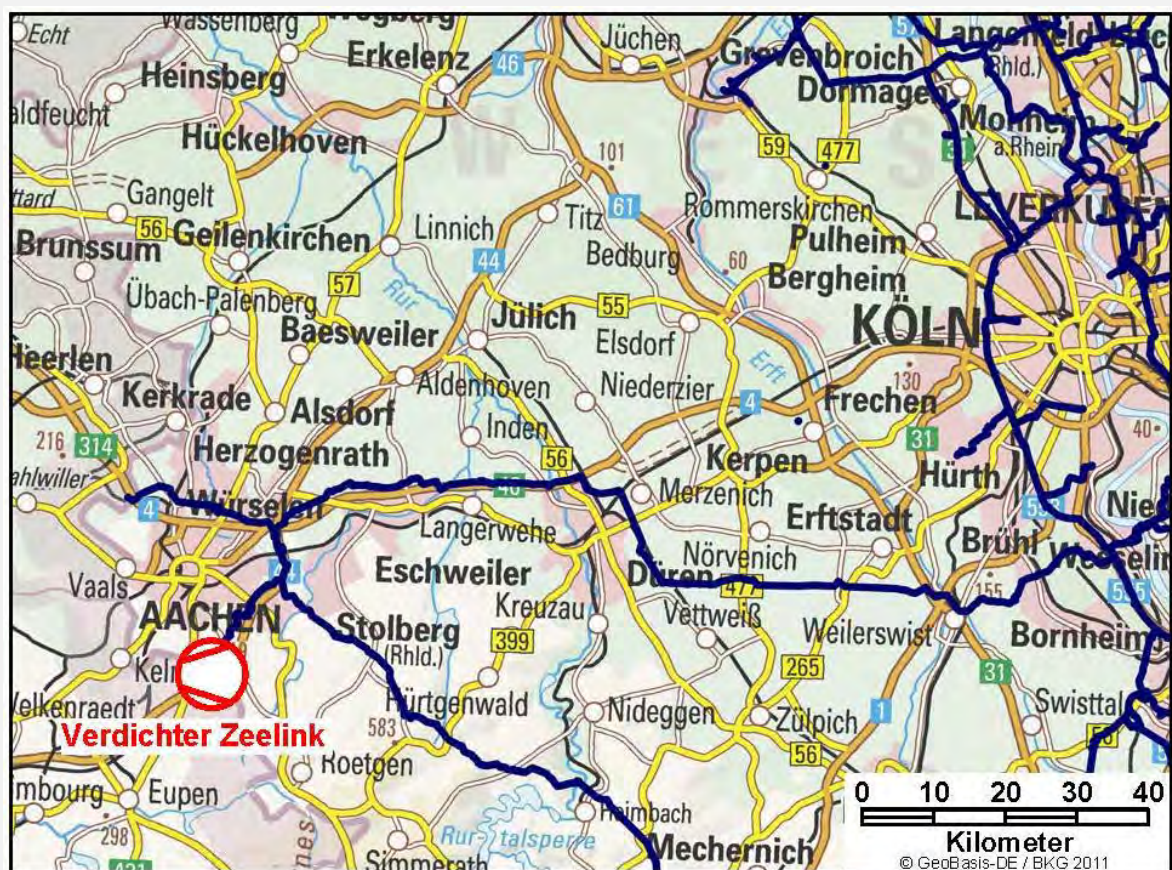
Die Verdichterstation befindet sich in Nordrhein-Westfalen südlich von Aachen.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



204-02: ZEELINK 1

Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	112 km	1000	100	--	12/2020

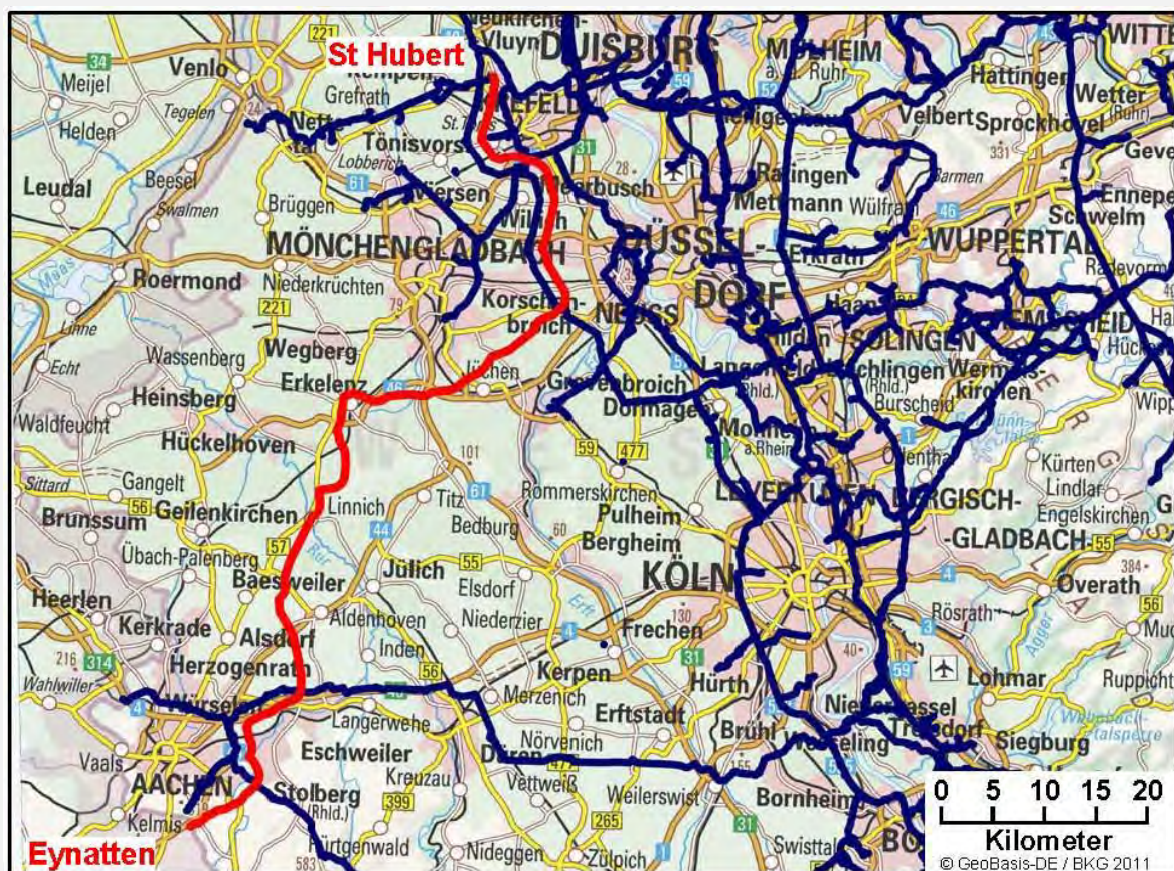
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die neue Leitung soll zwischen St. Hubert und Eynatten teilweise in Parallelführung zu bereits existierenden Erdgastransportleitungen errichtet werden. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Die Leitungstrasse beginnt an der Verdichteranlage St. Hubert der NETG nordwestlich von Krefeld und endet an der deutsch-belgischen Grenze südlich von Aachen. Der Leitungsverlauf ist geprägt durch Siedlungsbereiche, Industrieansiedlungen und große Ackerflächen der Köln-Aachener-Bucht. Die Trasse umgeht die großen Braunkohletagebaue bei Erkelenz, Jülich und Weisweiler westlich und erreicht die neu zu errichtende VDS ZEELINK.

Die Inbetriebnahme ist im Dezember 2020 vorgesehen.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



205-02: ZEELINK 2

Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	115 km	1000	100	--	12/2020

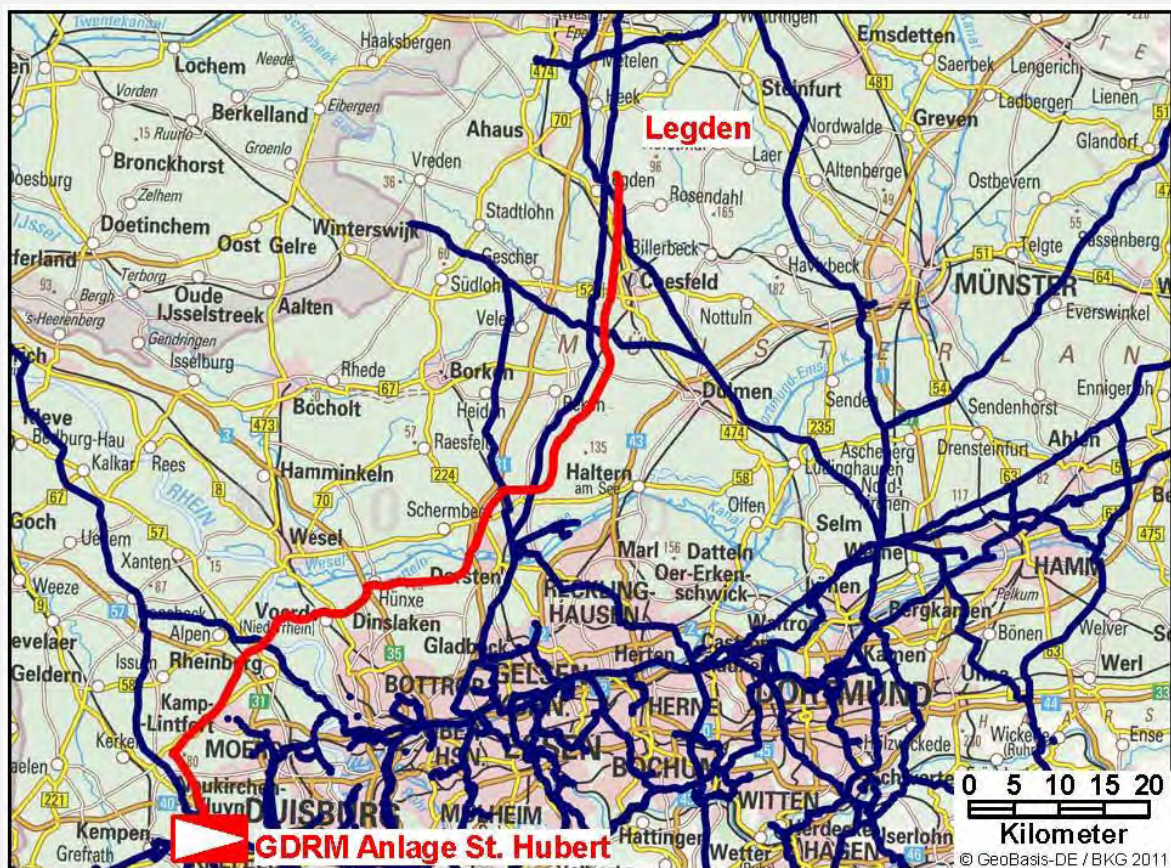
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die neue Leitung soll zwischen Legden und St. Hubert teilweise in Parallelführung zu bereits existierenden Erdgastransportleitungen errichtet werden. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Der Startpunkt befindet sich an der Schieberanlage Legden der Leitung Rysum-Werne der OGE, verläuft durch das westliche Münsterland und die Niederrheinische Tiefebene bis zur Verdichteranlage St. Hubert (NETG). Der Leitungsverlauf ist im Westmünsterland geprägt von landwirtschaftlich genutzten Flächen. Im Bereich der Rheinquerung und des anschließenden Verlaufs am linken Niederrhein werden Siedlungsbereiche gequert. Am Standort St. Hubert ist die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage erforderlich.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



207-01: GDRM-Anlage Obermichelbach

GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	650.000 m³/h	12/2019

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Überspeisung von Gas Mengen in Obermichelbach von der Leitung Obermichelbach-Amerdingen in die MEGAL.

Die Maßnahme befindet sich in Bayern in der Nähe von Nürnberg.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Speicher 7Fields, Haidach.



208-01: GDRM-Anlage Rimpar

GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	4.650.000 m³/h	12/2019

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage VDS Rimpar (MEGAL).

Die Maßnahme befindet sich in Bayern in der Nähe von Würzburg.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Speicher 7Fields, Haidach.



209-01: GDRM-Anlage Gernsheim

GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	H-Gas	--	--	--	1.650.000 m³/h	12/2019

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage Gernsheim für die Überspeisung von Gasmengen von der MEGAL in Richtung Scheidt.

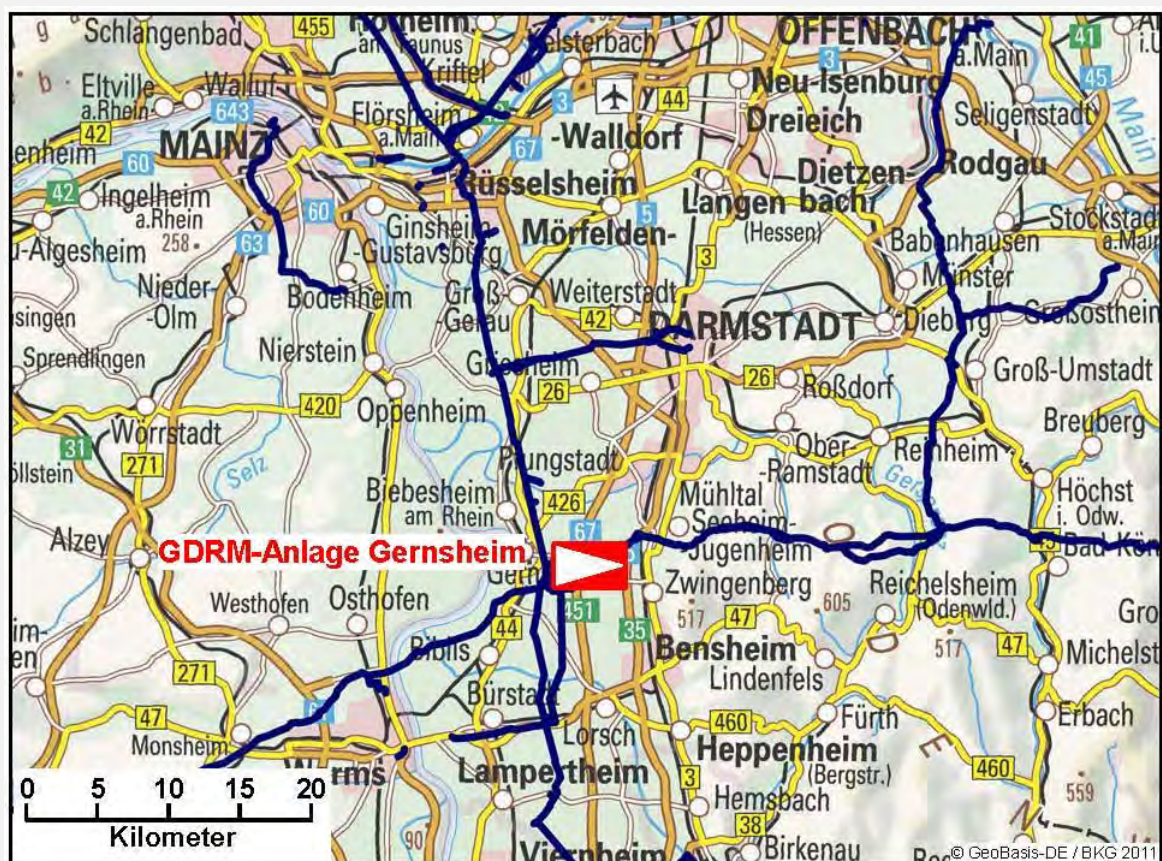
Die Maßnahme befindet sich in Hessen südlich von Darmstadt.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Speicher 7Fields, Haidach.



221-01: Umstellung auf H-Gas (Bereich: Luttum bis Wolfsburg)

Gasunie Deutschland Transport Services

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	--	--	--	--	2017-2020

Beschreibung der Maßnahme

Der Bereich zwischen Luttum und Peine soll sukzessiv auf H-Gas umgestellt werden. Es ist geplant das benötigte H-Gas von Rehden aus über eine vorhandene Leitung bis nach Voigtei in das Leitungsnetz der GUD zu transportieren. Von dort ausgehend sollen nacheinander die an das System der GUD angeschlossenen Stationen entlang der Leitungen ETL-66 (Voigtei-Nienburg), ETL-17 (Achim-Kolshorn) im Bereich Luttum-Kolshorn und ETL-25 (Kolshorn-Sophiental) auf H-Gas umgestellt werden. Die in einer Phase jeweils nicht umgestellten Stationen an den Leitungen werden während der Umstellung von der Station Kolshorn aus mit L-Gas versorgt. Das dazu benötigte L-Gas soll über Lehringen und die Leitung ETL-9038 (Lehringen-Kolshorn) nach Kolshorn transportiert werden. Die Trennung zwischen den Gasqualitäten erfolgt bei den jeweiligen Umstellungsteilschritten vorwiegend durch vorhandene Streckenarmaturen, die ggf. ergänzt bzw. ausgetauscht werden müssen, um eine sichere Trennung von H- und L-Gas gewährleisten zu können.

Als Abschluss der von Rehden aus geplanten Umstellungen ist vorgesehen die Bereiche Avacon-Wolfsburg und Verden umzustellen, wie im Kapitel 5.7.1 beschrieben.

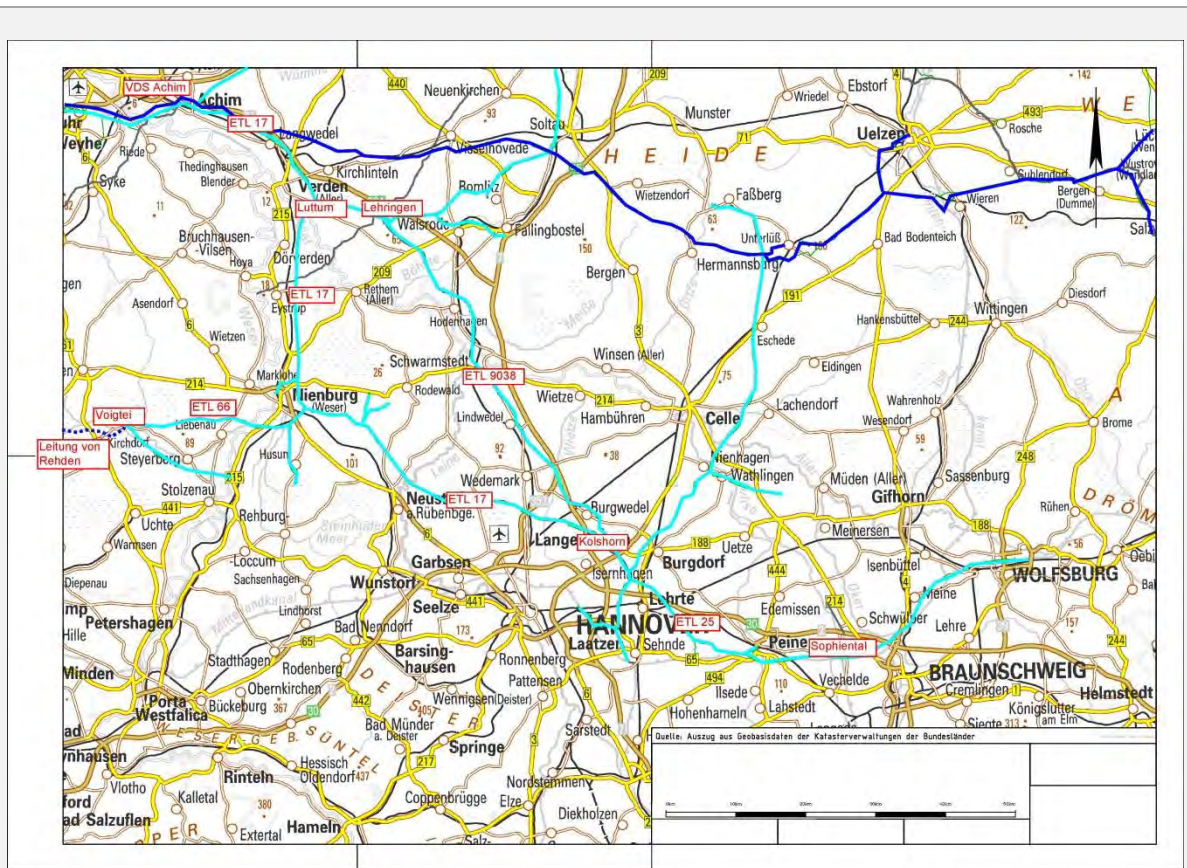
Das geplante Vorgehen ermöglicht es, den gesamten Umstellungsbereich in vergleichsweise kleine einzelne Bereiche aufteilen zu können, die getrennt voneinander umstellbar sind.

Die Maßnahme beinhaltet die für die Umstellung notwendigen technischen Maßnahmen auf Seiten der GUD. Eine zeitliche Aufteilung der Maßnahmen oder eine Teildurchführung ist nicht möglich. Nach aktuellem Planungsstand sind u. a. folgende Einzelmaßnahmen nötig:

- Anbindung der Leitung Rehden-Voigtei an das GUD-Netz in Voigtei sowie Schaffung der technischen Voraussetzungen zur Übernahme des Gases in Voigtei
- Technische Änderungen an der Station Kolshorn
- Verbindung der Lehringen-Kolshorn Leitung mit der Achim-Kolshorn Leitung im Bereich Luttum/ Lehringen
- Qualitätstrennende Maßnahmen im Bereich Kolshorn bis Sophiental

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: Sicherstellung der Versorgungssicherheit im L-Gas-Bereich durch Marktraumumstellung, Erfüllung zusätzlicher interner Bestellungen.



222-02: Umstellung auf H-Gas (Bereich: Bremen/ Achim/ Delmenhorst)

Gasunie Deutschland Transport Services

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	--	--	--	--	2017-2020

Beschreibung der Maßnahme

Die Umstellbereiche „Bremen/ Delmenhorst“ und Achim umfassen die gesamten Netze der genannten Städte mit der Ausnahme des nördlichen Teils vom Netz der wesernetz Bremen GmbH (nördlich der „Lesum“), der über die Station „Bremen Nord“ versorgt wird. Die Planung der Umstellung des Bereiches wird aktuell weiter ausgearbeitet. Es wird insbesondere geprüft, wie das Netz der wesernetz Bremen GmbH in Teilbereiche aufgeteilt werden kann und welche Maßnahmen dazu notwendig sind. Das Netz der SW Achim wird zum Teil über das Bremer Netz versorgt. Die Umstellung des Bereiches Achim erfolgt abgestimmt zur Umstellung des Bremer Netzes.

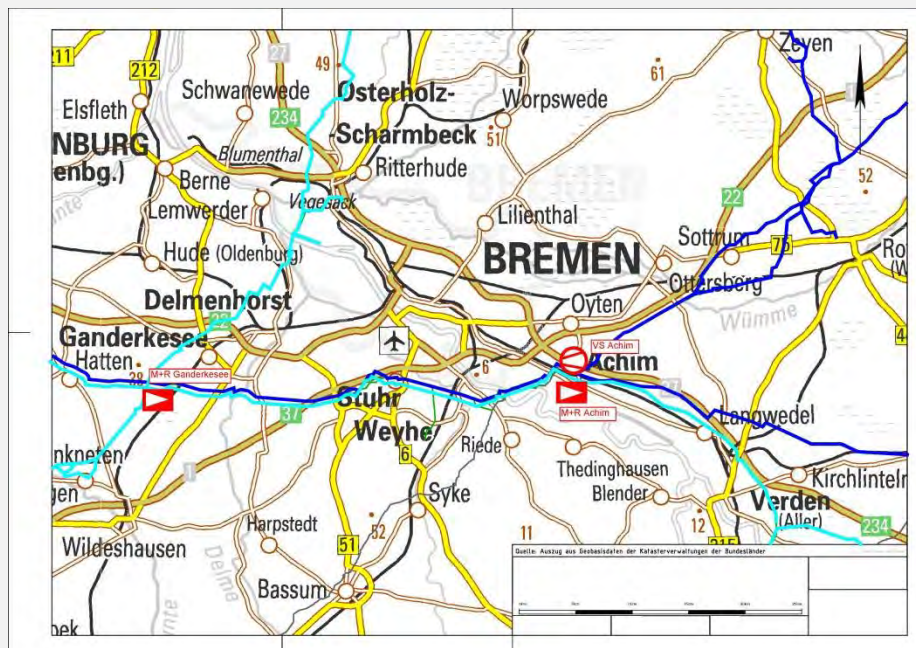
Die an das System der GUD angeschlossenen Stationen der wesernetz Bremen GmbH sowie der SW Delmenhorst sind bereits parallel an eine H-Gas-Leitung angeschlossen. Die Maßnahmen beinhalten die Anbindung der übrigen Stationen sowie Maßnahmen, die ggf. notwendig sind für eine Aufteilung des Bereichs der wesernetz Bremen GmbH für die Umstellung.

Die Maßnahme beinhaltet u. a. die folgenden Komponenten:

- Erweiterung der Stationen Bremen Süd Brinkum, Bremen Dreye, Bremen Süd Bollen, Bremen Ost und Delmenhorst
- Integration der derzeitigen L-Gas-Netzkopplungspunkte zwischen OGE und wesernetz GmbH bzw. OGE und den Stadtwerken Delmenhorst in das GUD-H-Gas-System

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: Sicherstellung der Versorgungssicherheit im L-Gas-Bereich durch Marktraumumstellung, Erfüllung zusätzlicher interner Bestellungen.



223-01: Umstellung auf H-Gas (Bereich: Bremen Nord, Bremerhaven bis Cuxhaven und östlicher Teil des Netzes der EWE Netz)

Gasunie Deutschland Transport Services

<i>Bundesland</i>	<i>Gasqualität</i>	<i>Leitung</i>			<i>Anlagen- leistung</i>	<i>Planerische Inbetriebnahme</i>
		<i>Länge</i>	<i>DN</i>	<i>DP</i>		
NI	L-Gas	--	--	--	--	2021

Beschreibung der Maßnahme

Beim Umstellungsbereich „Cuxhaven/ Bremerhaven/ EWE Ost“ soll der nördliche Bereich umgestellt werden, der von Ganderkesee aus über die Leitung ETL-02 (Ganderkesee-Bremen) und ETL-03 (Bremen-Bremerhaven) sowie ETL-69 (Bremerhaven-Cuxhaven) versorgt wird. Der Bereich beinhaltet den nördlichen Teil des Netzes der wesernetz Bremen GmbH und reicht über Bremerhaven bis Cuxhaven an der Elbmündung. Der östliche Teil des Netzes der EWE wird über eine Leitung der EWE (Querung der Weser mit Düker) und über die GTG Nord-Station Heerstedt, die an diesem nördlichen Systemabschnitt liegt, versorgt. Dieser Bereich des Netzes der EWE gehört daher auch zu dem Umstellungsbereich.

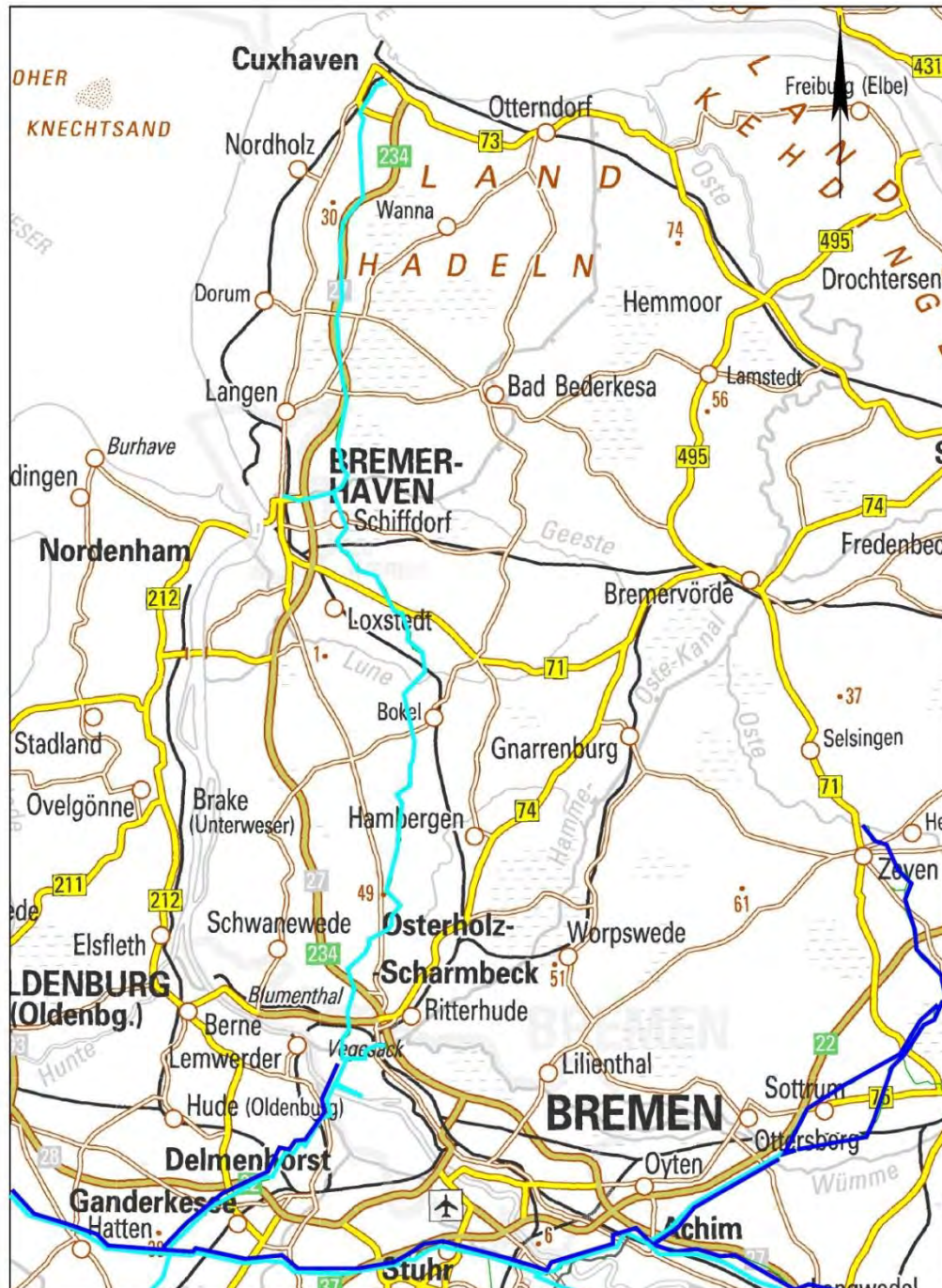
Die Planung der Umstellung des Bereiches befindet sich in einer frühen Phase. Zu untersuchen ist insbesondere die zukünftige Einbindung des EWE-Netzteils in das zukünftige H-Gas-Netz sowie Möglichkeiten zur Aufteilung des Bereichs in der Umstellungsphase.

Die zur Umstellung des Bereiches notwendige Maßnahme beinhaltet die folgenden Komponenten an den verschiedenen Standorten:

- Schaffung der technischen Voraussetzungen für die Umstellung des Bereiches Bremen bis Cuxhaven
- Modifikation der Station Ganderkesee
- Sicherstellung der H-/ L-Gas-Trennung

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: Sicherstellung der Versorgungssicherheit im L-Gas-Bereich durch Marktraumumstellung, Erfüllung zusätzlicher interner Bestellungen.



224-02: GDRM-Anlage Nordlohne und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	0,3 km	200	84	115.000 m³/h	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Wardenburg-Werne und der Leitung Bremen-Osnabrück sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen südlich Vechta.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete .



225-02: GDRM-Anlage Legden und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,3 km	200	84	150.000 m³/h	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Rysum-Werne und der Leitung Bentheim-Dorsten sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

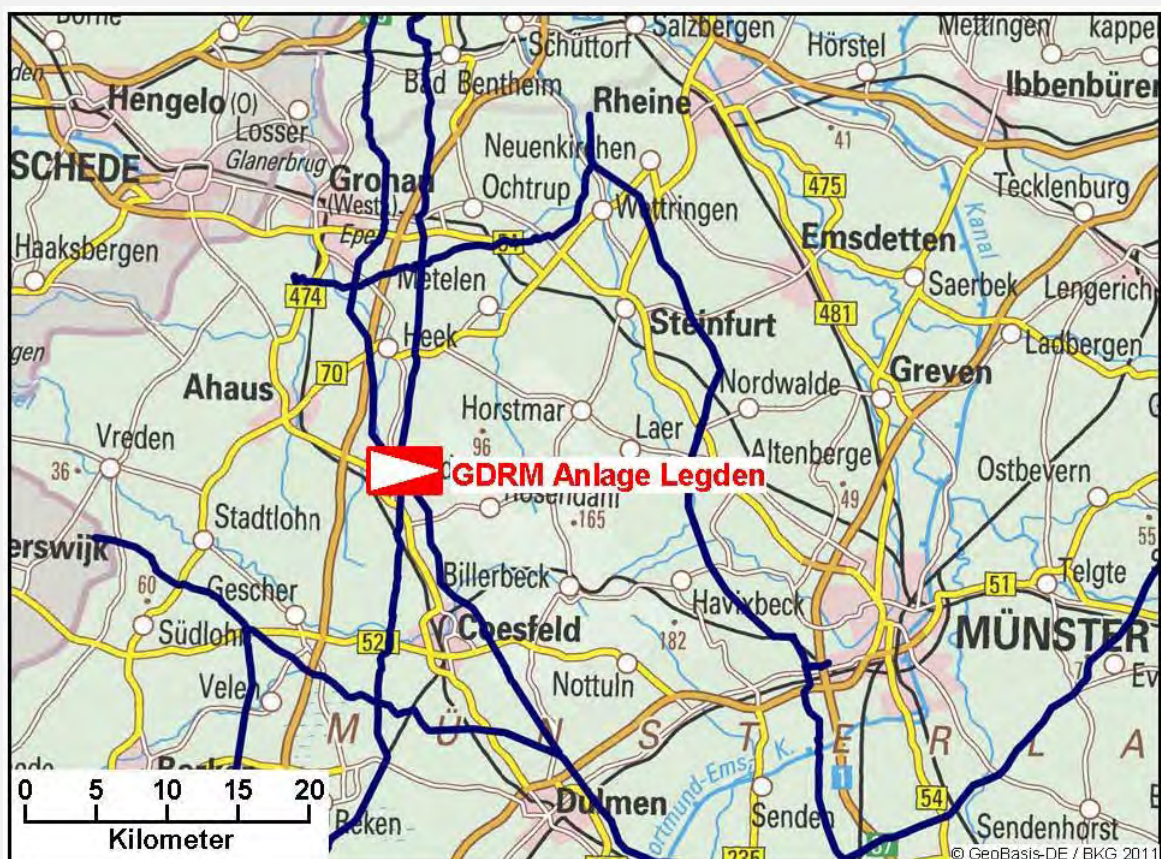
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen nördlich von Coesfeld.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete .



226-02: GDRM-Anlage Rechtenbach und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	L-Gas	0,2	300	100	250.000 m³/h	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitungen Lauterbach-Scheidt, Frankfurter Leitung, Leitung Weidenhausen-Gießen, der neu zu errichtenden Leitung Weidenhausen-Gießen sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

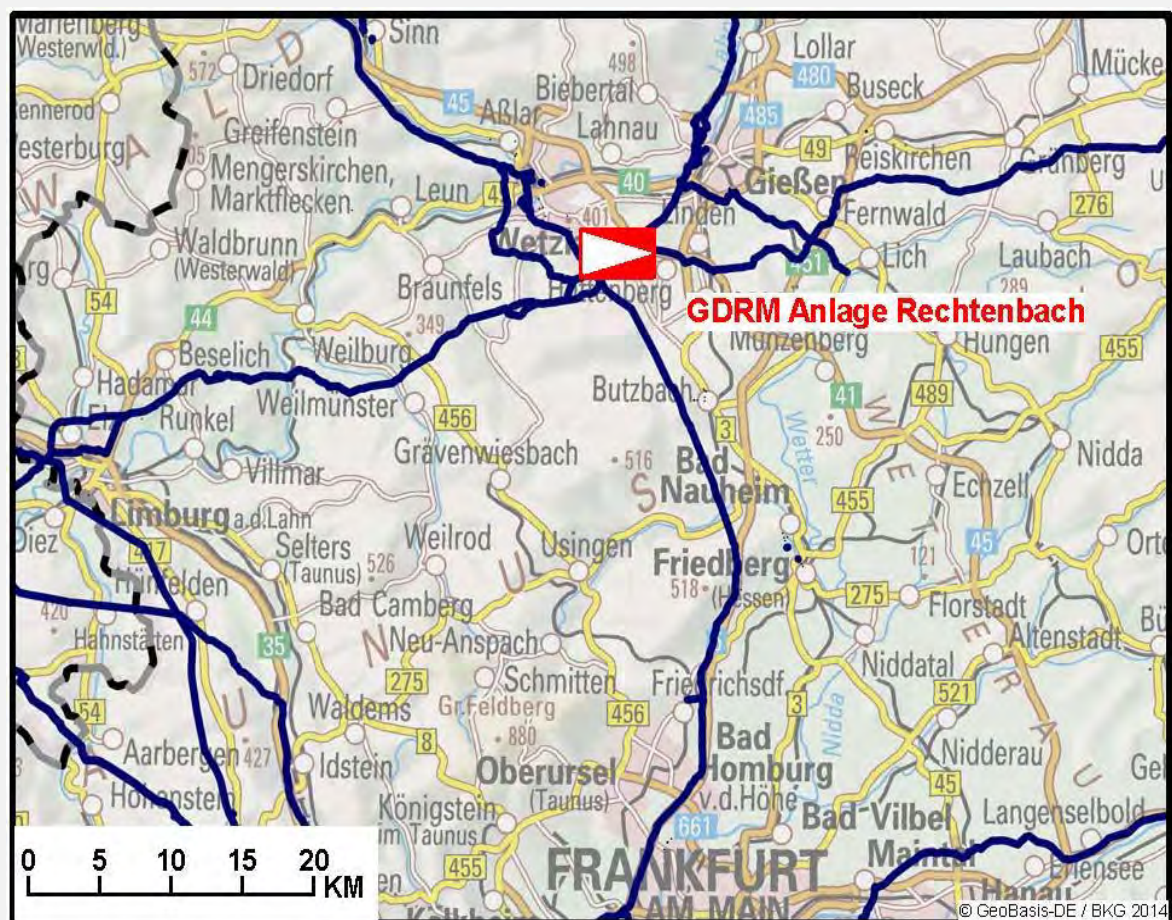
Die Maßnahme befindet sich in Hessen südwestlich von Gießen.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



227-02: GDRM-Anlage Marburg und Verbindungsleitung, sowie eine neue Leitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	L-Gas	2,5 km	300	16	30.000 m³/h	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Werne-Schlüchtern und der Leitung Großseelheim-Marburg, der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung, sowie einer neuen Anbindungsleitung.

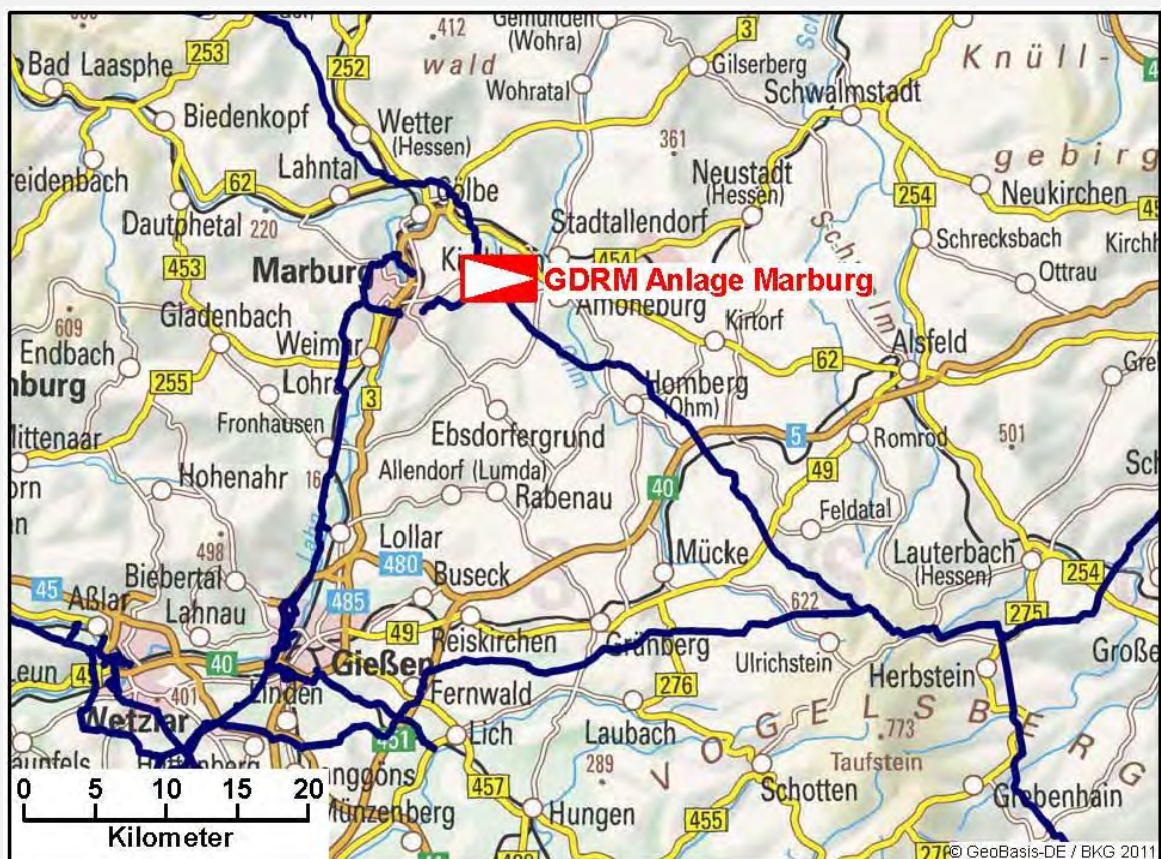
Die Maßnahme befindet sich in Hessen östlich von Marburg.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



228-02: GDRM-Anlage Hilter und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NS	L-Gas	0,4 km	300	84	115.000 m³/h	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

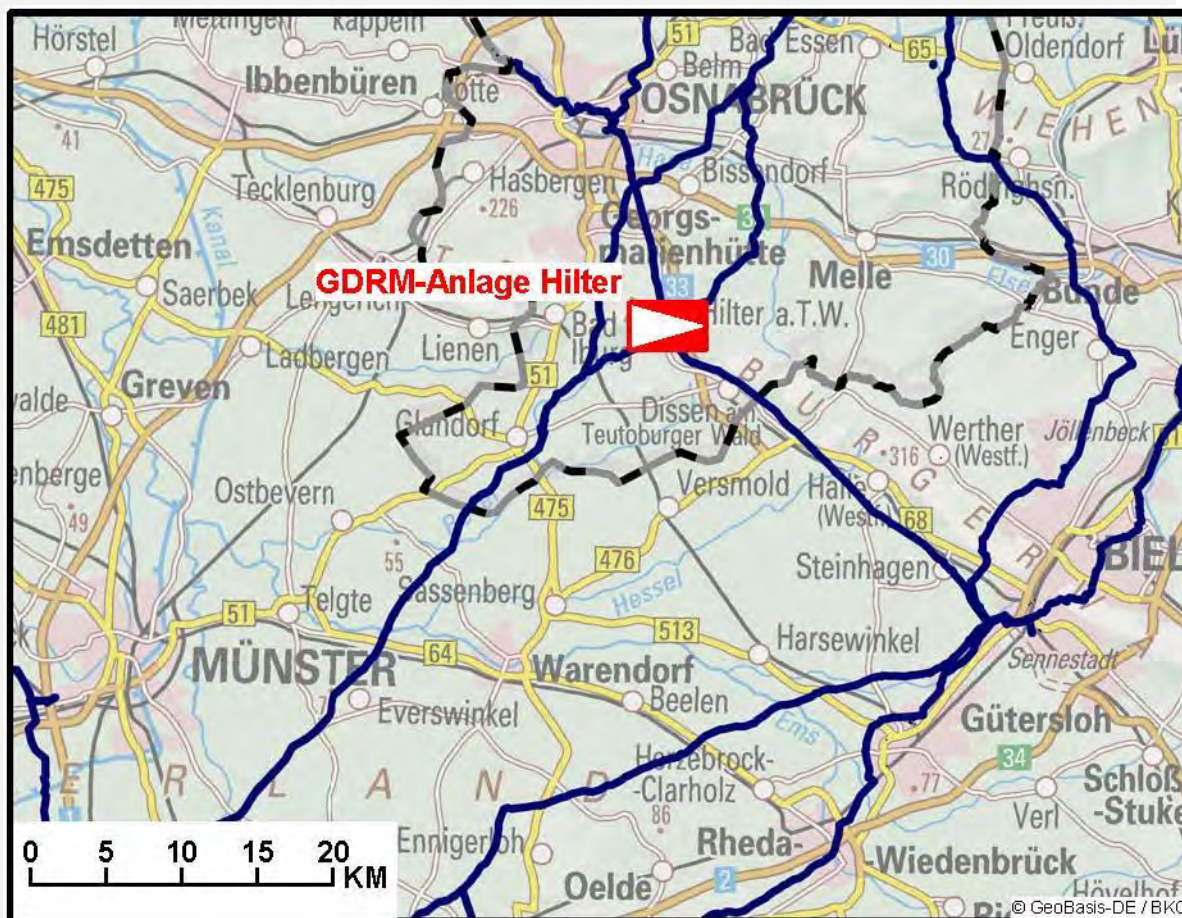
Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Wardenburg-Werne und der Leitung in Richtung Osnabrück sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen südlich von Osnabrück.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



230-01: Umstellung des Netzgebietes Hüthum auf H-Gas

Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	1 km	--	--	--	Q2/2017

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die notwendigen Anpassungen des Transportsystems zur Umstellung des Netzgebietes Rees-Anholt-Isselburg [Nr. 5 Hüthum; Kennung HÜT-01] von L- auf H-Gas. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Zur Aufspeisung des Netzgebietes mit H-Gas sind zwei lokale Verbindungen zwischen Regionalsystemen zu erstellen. Zusätzlich ist das umzustellende Netzgebiet von dem verbleibenden L-Gas-Gebiet zu trennen. Im Rahmen der Maßnahme ist die Errichtung einer neuen Mess- und Regelstation am Standort Rees (Empel) erforderlich. Die Inbetriebnahme ist für Q2/2017 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der bedarfsauslösende Faktor ist die Marktraumumstellung Hüthum.



300-01: VDS Schatteburg

Gasunie Deutschland Transport Services

<i>Bundesland</i>	<i>Gasqualität</i>	<i>Leitung</i>			<i>Anlagenleistung</i>	<i>Planerische Inbetriebnahme</i>
		<i>Länge</i>	<i>DN</i>	<i>DP</i>		
NI	H-Gas	--	--	--	(1+1) x 6 MW	2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit zwei Verdichtereinheiten, von denen eine Einheit als Standby vorgesehen ist.

Die Station ist geplant zur Verdichtung von H-Gas

- in West-Ost Richtung vom Importpunkt Oude Statenzijl (NL) und dem Speicher Uelsen und
- in Ost-West Richtung zum Speicher Uelsen, der Station Oude Statenzijl sowie in die Leitung 31 (Bunder Tief-Emsbüren).

Die Station befindet sich in Niedersachsen südlich von Leer in der Gemeinde Rhaderfehn im Landkreis Leer am Kreuzungspunkt verschiedener Leitungssysteme der GUD.

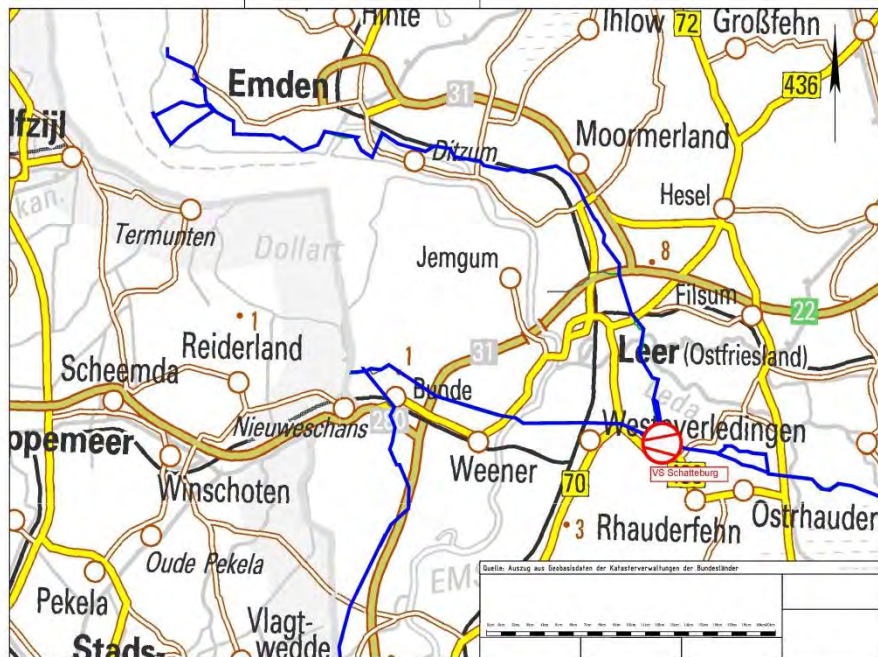
Der Standort bietet die Option die Exportleistung in Richtung Niederlande durch den Bau einer Loop-Leitung zwischen dem Verdichterstandort und Bunder-Tief erheblich zu erhöhen.

Im Rahmen der Machbarkeitsstudie sowie der weiteren Planung der L-H-Gas-Umstellung wird geprüft, ob ggf. teilweise die vorhandene L-Gas-Verdichterstation in Folmhusen genutzt werden kann.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

- (West-Ost) Erhöhter Importbedarf aus den Niederlanden ab 2020 durch die L-H-Gas-Umstellung (H-Gas-Quellenverteilung)
- (Ost-West) H-Gas Versorgung von Umstellungsbereichen (L-Gas) auf der Leitung 31 (Bunder-Tief-Emsbüren)



301-01: Überspeisung Embsen

Gasunie Deutschland Transport Services

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	H-Gas	--	--	--	--	2020

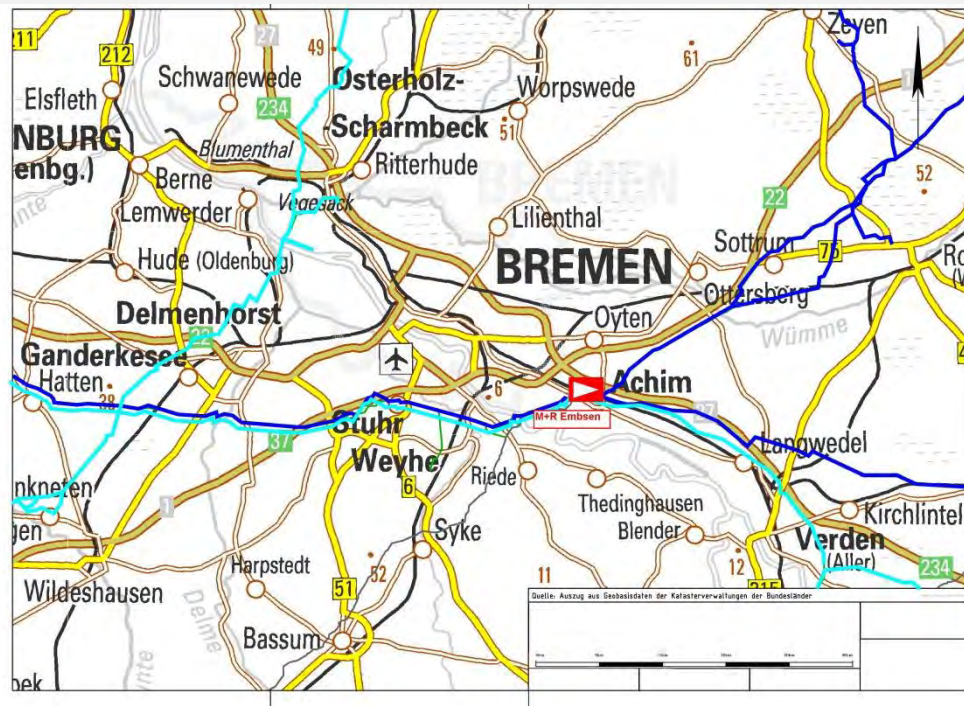
Beschreibung der Maßnahme

Erweiterung der Überspeiseleistung aus der NEL auf der Station Embsen/ Achim (südöstlich von Bremen).

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

- Übernahme erhöhter Leistungen aus der NEL/ Greifswald (H-Gas-Quellenverteilung),
- Erhöhung der Austauschmöglichkeiten im Marktgebiet GASPOOL



302-01: Ltg. Datteln-Herne

Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	23 km	600	70	--	2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die geplante Leitung zwischen Ochtrup und Bochum dient sowohl dem Netzanschluss eines Kraftwerks als auch der Netzverstärkung. Es ist davon auszugehen, dass Teile der Anschaffungs- und Herstellungskosten im Rahmen eines Baukostenzuschusses vom Anschlussnehmer geleistet werden. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Die Leitungstrasse schließt an das bestehende Leitungsnetz auf dem Gebiet der Stadt Datteln westlich von Hachhausen an und verläuft durch den Kreis Recklinghausen entlang der westlichen und südlichen Stadtgrenze von Oer-Erkenschwick sowie der nördlichen Stadtgrenze von Recklinghausen. Im Anschluss schwenkt die Trasse nach Süden und erreicht nach weiterem Verlauf im Randbereich der Städte Herten und Recklinghausen die Emscher. Die Querung der Emscher und des Rhein-Herne-Kanals erfolgt unmittelbar vor Erreichen des Kraftwerksstandorts im Gebiet der Stadt Herne. Der Leitungsverlauf ist geprägt von der hohen Bebauungsdichte und intensiven Flächennutzung des nördlichen Ruhrgebiets. Die Inbetriebnahme ist für 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist die Schaffung der Ausspeisekapazitäten für das GuD-Kraftwerk Herne (BNetzA ID BNAP125).



303-01: Ltg. Deggendorf-Plattling

bayernets

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	12 km	300	70	--	07/2017

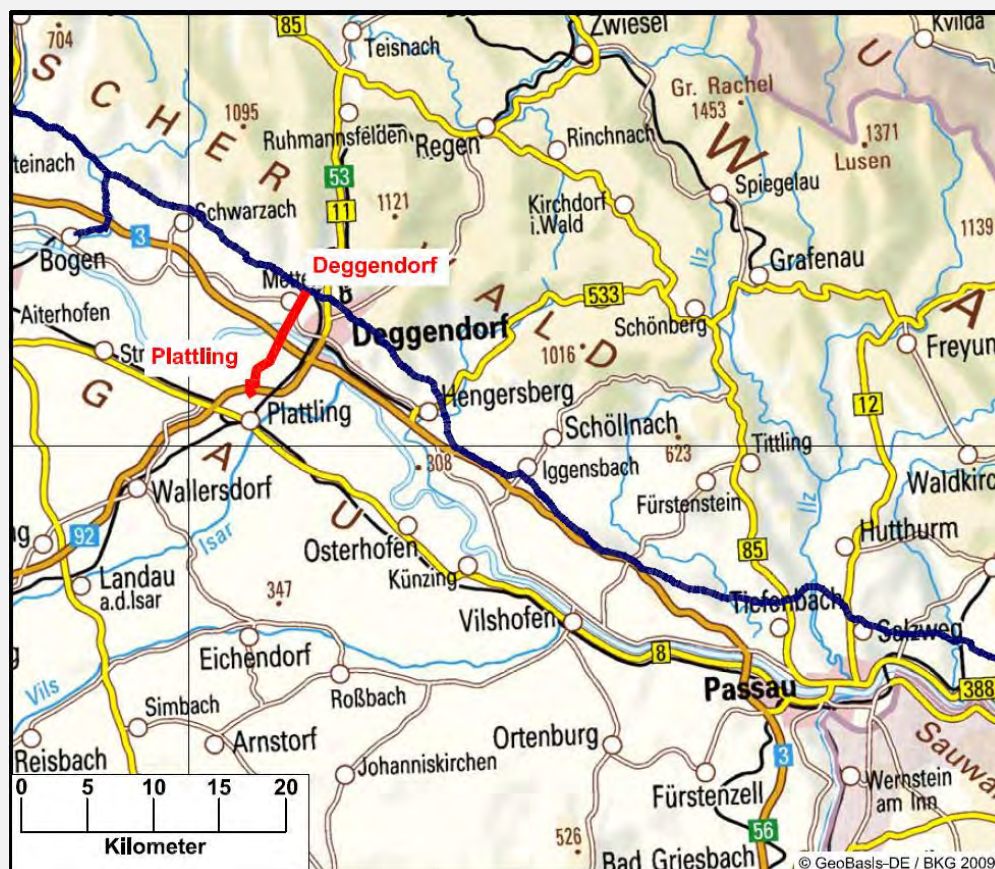
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendigen technischen Einrichtungen. Die Maßnahme befindet sich in Bayern. Die Leitungstrasse beginnt an der MEGAL Bis bei Berg (Deggendorf), verläuft durch den Landkreis Deggendorf und endet im Gemeindegebiet Plattling. Der Leitungsverlauf ist geprägt von landwirtschaftlichen Flächen und einer Kreuzung der Donau. Im Rahmen der Maßnahme ist die Errichtung einer neuen Gasdruckregel- und Messanlage am Leitungsanfang erforderlich. Die Inbetriebnahme ist für Juli 2017 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

- Anschluss von großen Letztverbrauchern (Industriebetriebe und Kraftwerke) an das deutsche Fernleitungsnetz
- Vermeidung von Teilnetz-Bildung



304-01: Reversierung West-Ost MEGAL VDS Waidhaus

GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	--	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um Erweiterungen der bestehenden Verdichterstation und Mess- und Regelanlage der MEGAL am Grenzübergangspunkt Waidhaus. Das Vorhaben beinhaltet alle technischen Maßnahmen, die für die Einrichtung einer Flussumkehr von Deutschland in die Tschechische Republik erforderlich sind. Die resultierenden Ausspeisekapazitäten der GRTgaz Deutschland und der OGE können auf unterbrechbarer Basis angeboten werden.

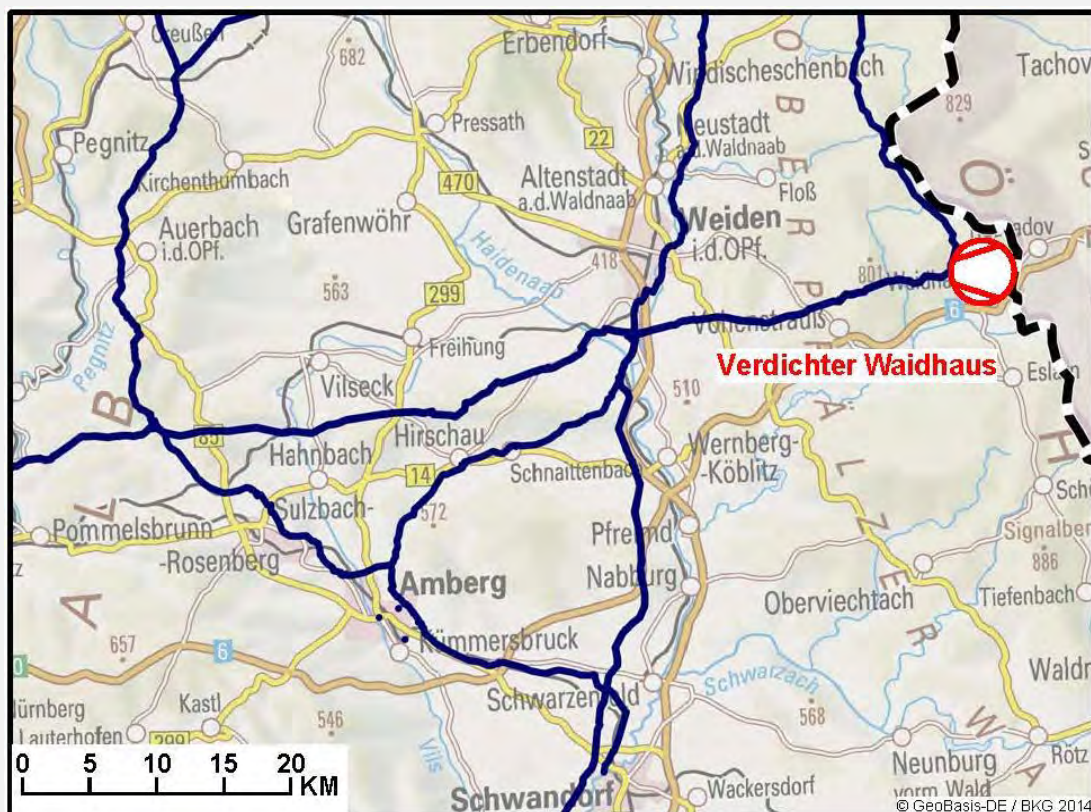
Die Anlage befindet sich in Waidhaus in Bayern. Waidhaus ist ein Markt im Oberpfälzer Landkreis Neustadt an der Waldnaab an der Grenze zur Tschechischen Republik.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Schaffung der Möglichkeit, Erdgas aus dem Marktgebiet NetConnect Germany nach Zentral- und Osteuropa zu transportieren.



305-01: Reversierung TENP

Fluxys TENP/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	--	12/2020

Beschreibung der Maßnahme

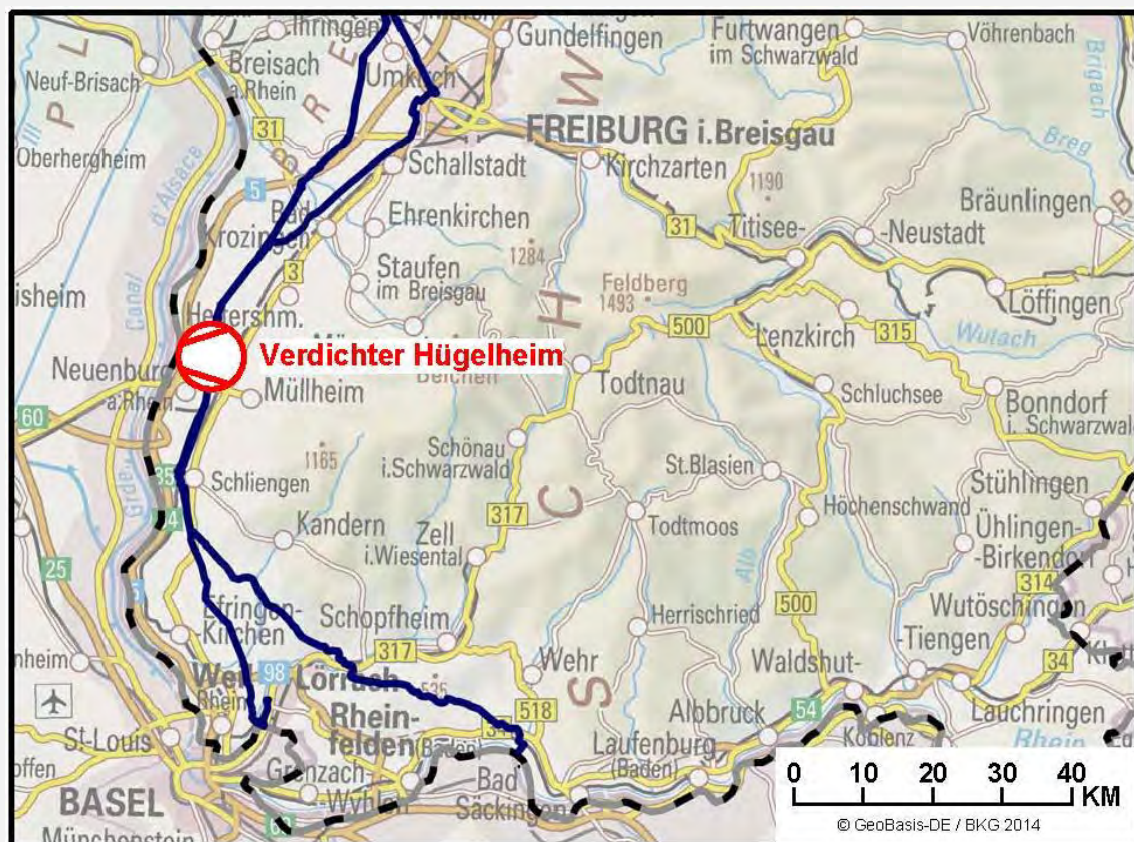
Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Süd-Nord-Reversierung der Verdichterstation Hügelsheim sowie die Errichtung einer Deodorierungsanlage nahe der deutsch-schweizerischen Grenze.

Die Reversierung der Verdichterstation dient dem Abtransport von aus der Region Süd/ Südost kommenden zusätzlichen Gasmengen, die gemäß H-Gas-Quellenverteilung (vgl. Kapitel 6, „Entwicklung der H-Gas-Versorgung“) am GÜP Wallbach bereitgestellt werden. Durch den Bau der Deodorierungsanlage wird das evtl. aus Frankreich über die Schweiz kommende odorisierte Gas den deutschen Gasbeschaffenheitsstandards (DVGW-G 260) angepasst.

Die technische Notwendigkeit weitere TENP-Verdichterstationen zu reversieren wird im Rahmen der ausstehenden dynamischen Analysen in der FEED (Front-End Engineering Design) geprüft. Die Maßnahme erfolgt in Baden-Württemberg. Die Inbetriebnahme ist bis Ende 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist: Zusätzlicher Importbedarf gemäß H-Gas-Quellenverteilung.



306-01: GDRM-Anlage Epe

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	--	--	500.000 m ³ /h	12/2020

Beschreibung der Maßnahme

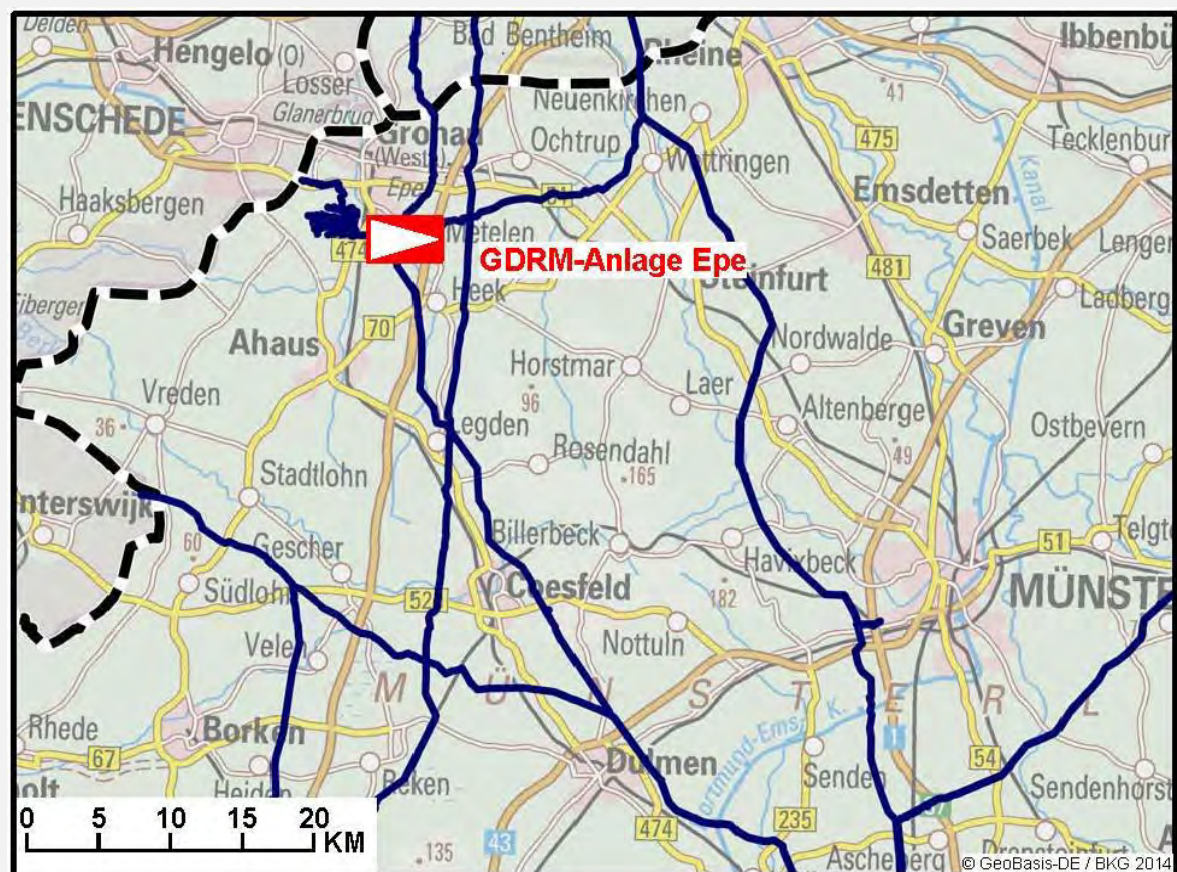
Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitungen Epe-Legden und Rysum-Werne. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen südlich der Stadt Gronau.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



307-01: GDRM-Anlage Mittelbrunn

GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
RP	H-Gas	--	--	--	2.000.000 m³/h	12/2020

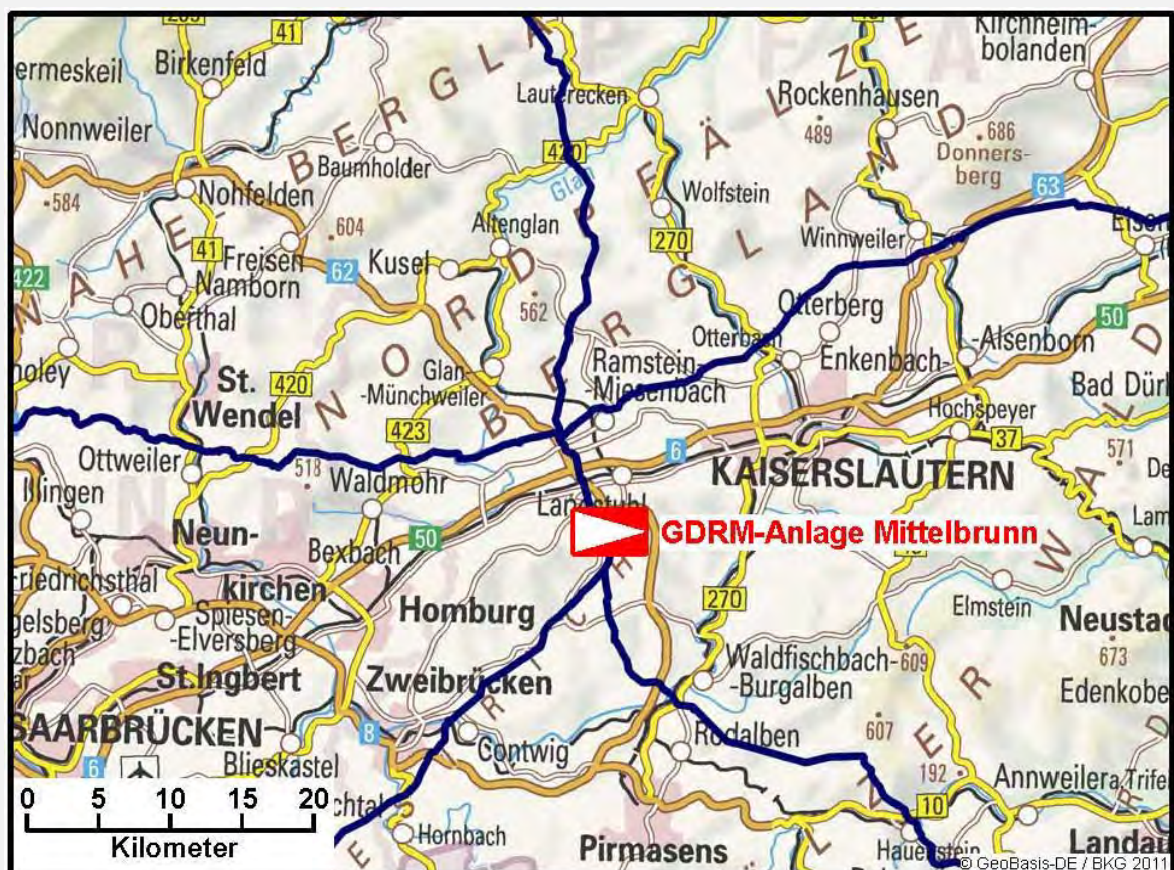
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Erweiterung der GDRM-Anlage zur Erhöhung der bidirektionalen Überspeisemöglichkeiten zwischen den Leitungen MEGAL und TENP. Die GDRM-Anlage befindet sich in Rheinland-Pfalz in der Nähe von Kaiserslautern. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets/ terranets bw und L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



308-01: GDRM-Anlage Gernsheim

GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	H-Gas	--	--	--	1.650.000 m³/h	12/2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage Gernsheim für die Überspeisung von Gasmengen aus Scheidt in Richtung MEGAL.

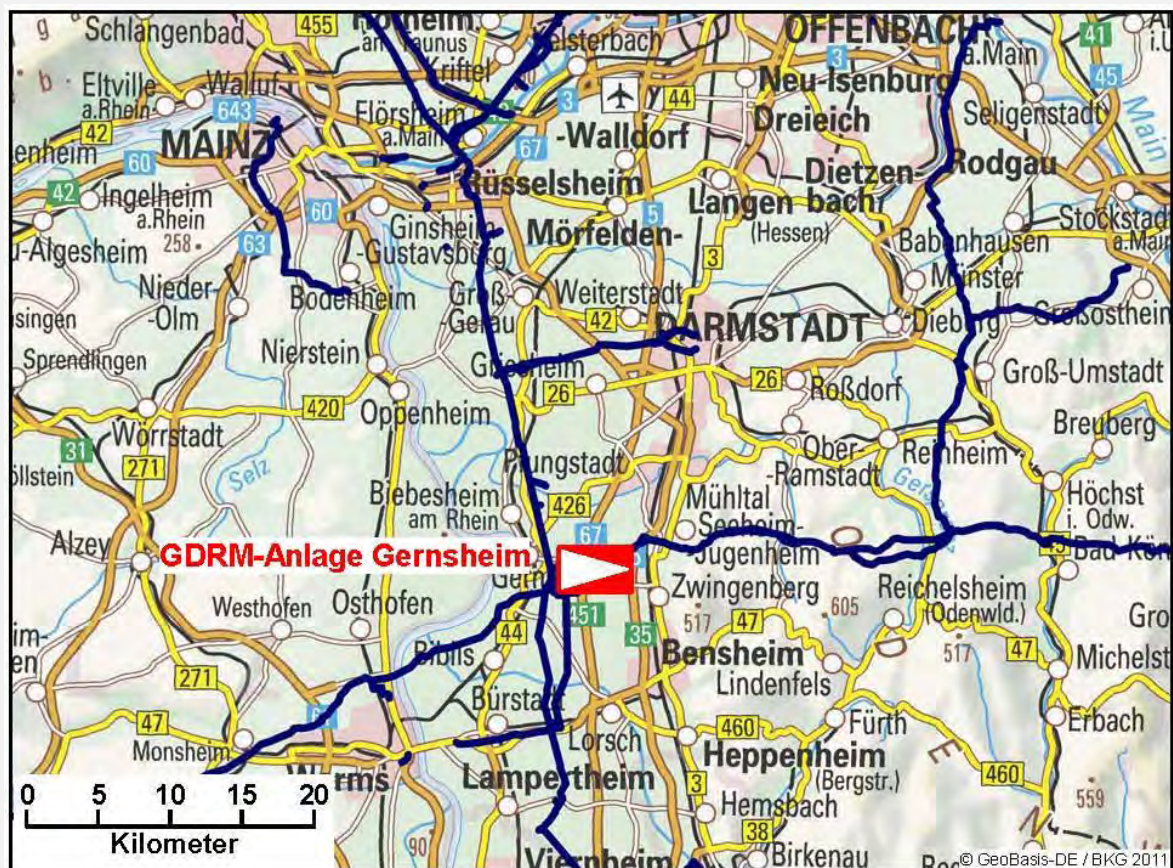
Die Maßnahme befindet sich in Hessen südlich von Darmstadt.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets/ terranets bw.



309-01: VDS MEGAL Rimpär

GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	--	12/2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der VDS MEGAL Rimpär für den Fahrweg in Richtung Sannerz.

Die Maßnahme befindet sich in Bayern in der Nähe von Würzburg.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



310-01: GDRM-Anlage Reichertsheim

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	1.000.000 m³/h	12/2020

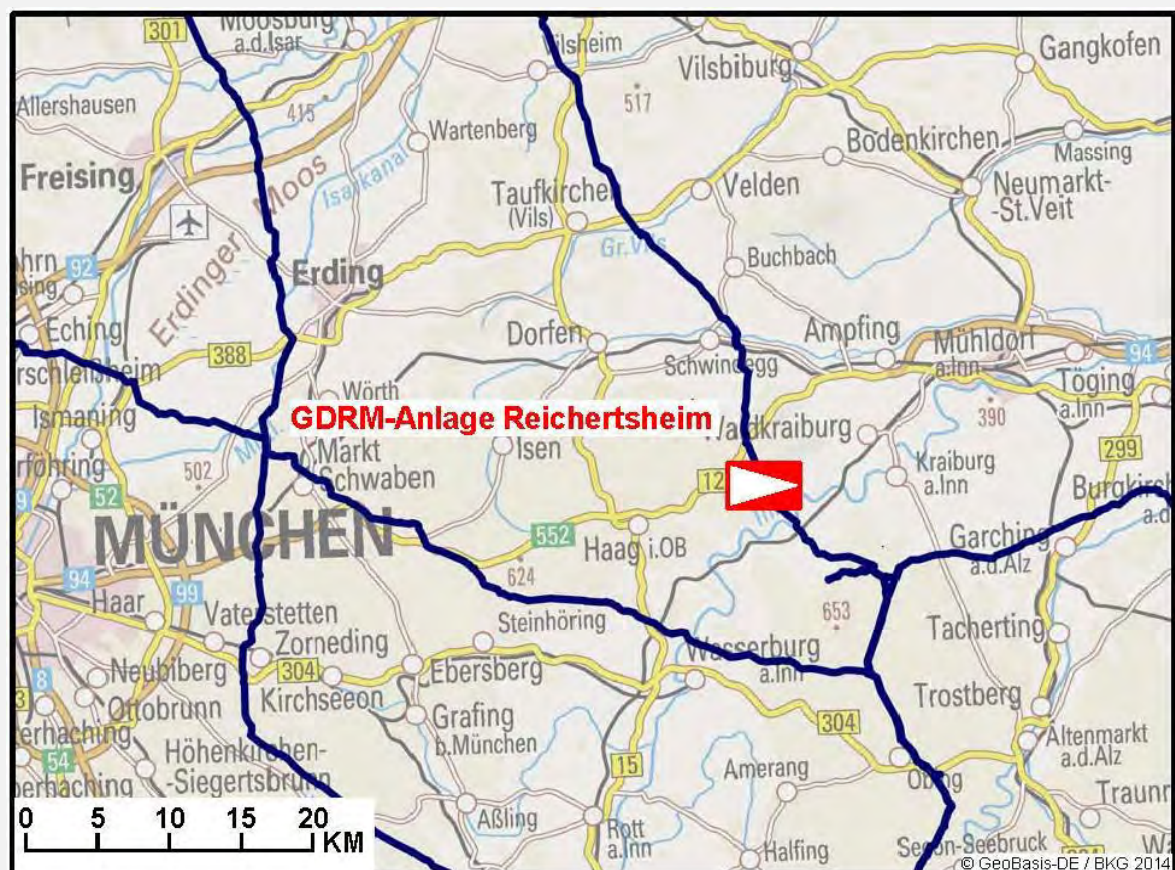
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Überspeisung von Gasmengen von der Leitung MONACO I in die Leitung Arresting-Bierwang. Die Maßnahme befindet sich in Bayern, östlich von München, im Landkreis Mühldorf am Inn.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 Erhöhung der Überspeisekapazitäten OGE mit bayernets.



311-01: Ltg. Schlüchtern-Rimpar

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas			84	--	12/2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Druckanhebung auf einem kurzen Teilstück der Leitung Schlüchtern-Rimpar von 80 auf 84 barg. Dadurch wird der durchgängige Betrieb der o. g. Leitung mit 84 barg ermöglicht. Die Maßnahme dient zur Erhöhung der Überspeisemöglichkeiten von der MEGAL in Richtung Norden für die L-H-Gas-Umstellung. Die Maßnahme befindet sich in Bayern in der Nähe von Würzburg. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



312-01: VDS MEGAL Rimpär

GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	(2+1) x 13 MW	12/2023

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit drei Verdichtereinheiten. Die Maßnahme ist vorgesehen zur Erhöhung der Überspeisemöglichkeiten von der MEGAL in Richtung Norden für die Umstellungsbereiche im Raum Bonn.

Die Verdichterstation befindet sich in Bayern in der Nähe von Würzburg.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2023 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



313-01: VDS St. Hubert

Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	--	--	(1+1) x 13 MW	12/2023

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit zwei Verdichtereinheiten. Die Maßnahme ist vorgesehen zur Verdichtung von Mengen aus der ZEELINK in die Leitung Elten-Paffrath (NETG) für die Umstellungsbereiche im Raum Köln.

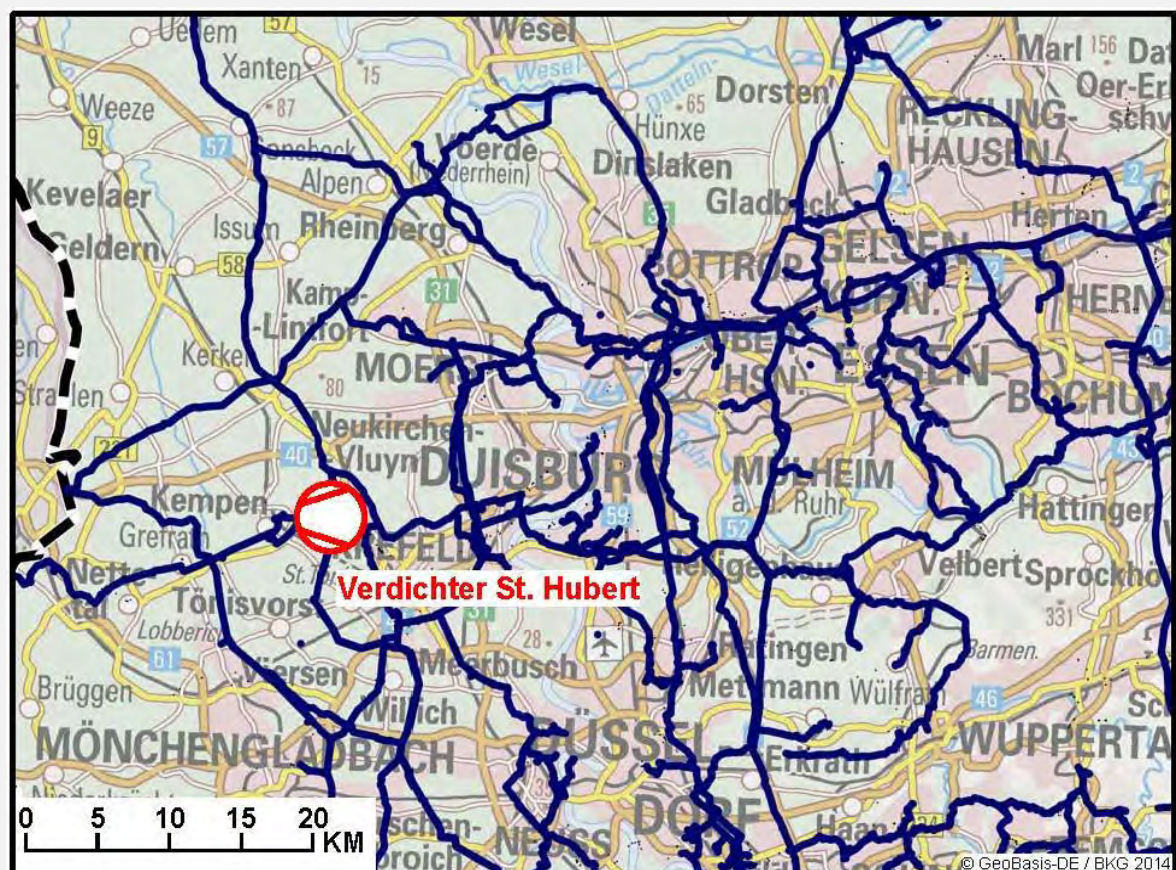
Die Verdichterstation befindet sich in Nordrhein-Westfalen nordwestlich von Krefeld, im Stadtteil St. Hubert der Stadt Kempen.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2023 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



314-01: GDRM-Anlage Leeheim

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	H-Gas	--	--	--	50.000 m ³ /h	12/2025

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Überspeisung von Gasmengen von der Leitung Porz-Scheidt in die Main-Neckar-Leitung und damit zur Erhöhung der Überspeisemöglichkeiten in Richtung Süden für die L-H-Gas-Umstellung.

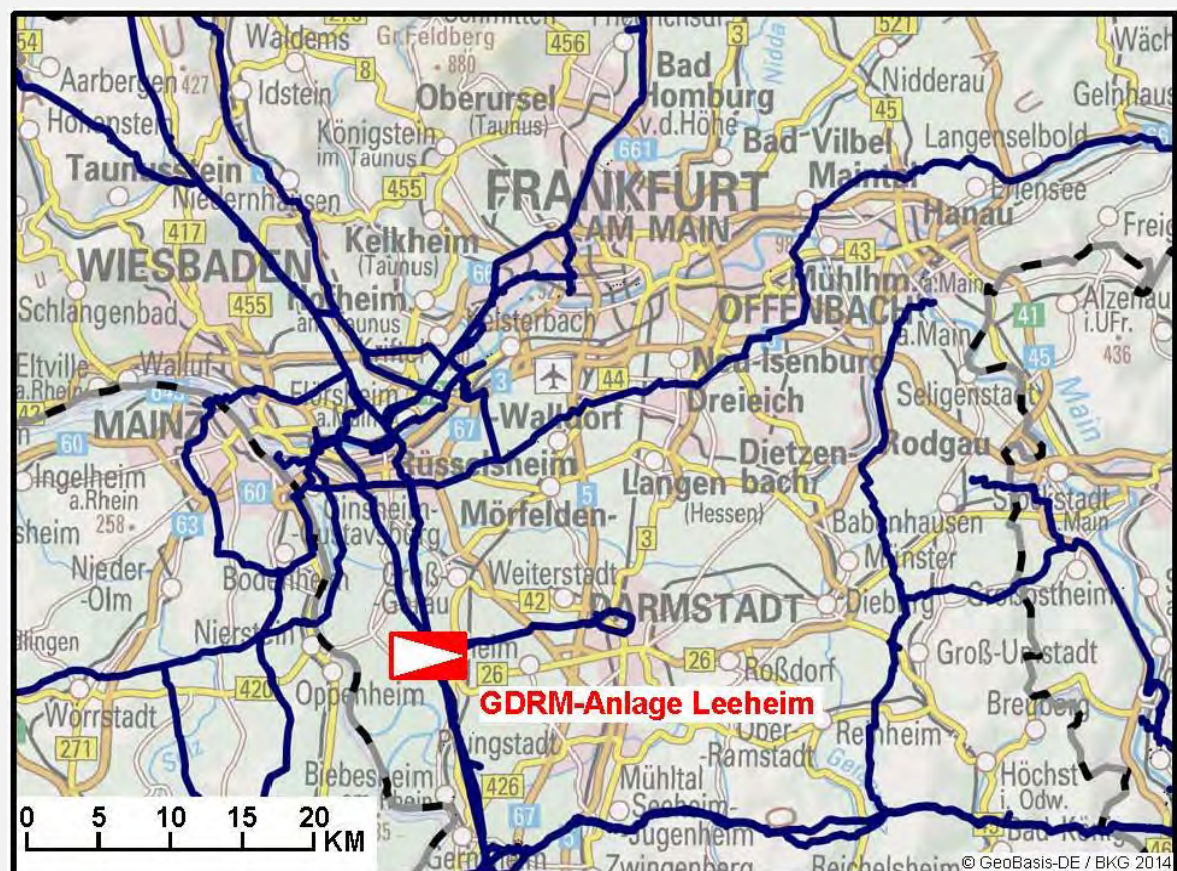
Die Maßnahme befindet sich in Hessen, westlich von Darmstadt im Stadtteil Leeheim der Stadt Riedstadt.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2025 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



320-01: Umstellung des Netzgebietes Bergheim 1 auf H-Gas

Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	1 km	100	25	--	2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die notwendigen Anpassungen des Transportsystems zur Umstellung des Netzgebietes Bergheim 1 [Nr. 24; Kennung BER-01] von L- auf H-Gas. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Zur Aufspeisung des Netzgebietes mit H-Gas ist eine bestehende L-H-Gas-Systemtrennung aufzulösen und an anderer Stelle eine neue Trennung zu schaffen. Zusätzlich ist die Umbindung eines Netzkoppelpunktes über eine neue Leitungsverbindung erforderlich. Die Inbetriebnahme ist für 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der bedarfsauslösende Faktor ist die Marktraumumstellung Bergheim 1.



321-01: GDRM-Anlage Weidenhausen und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	L-Gas	1 km	300	100	250.000 m³/h	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitungen Lauterbach-Scheidt und Scheidt-Weidenhausen sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

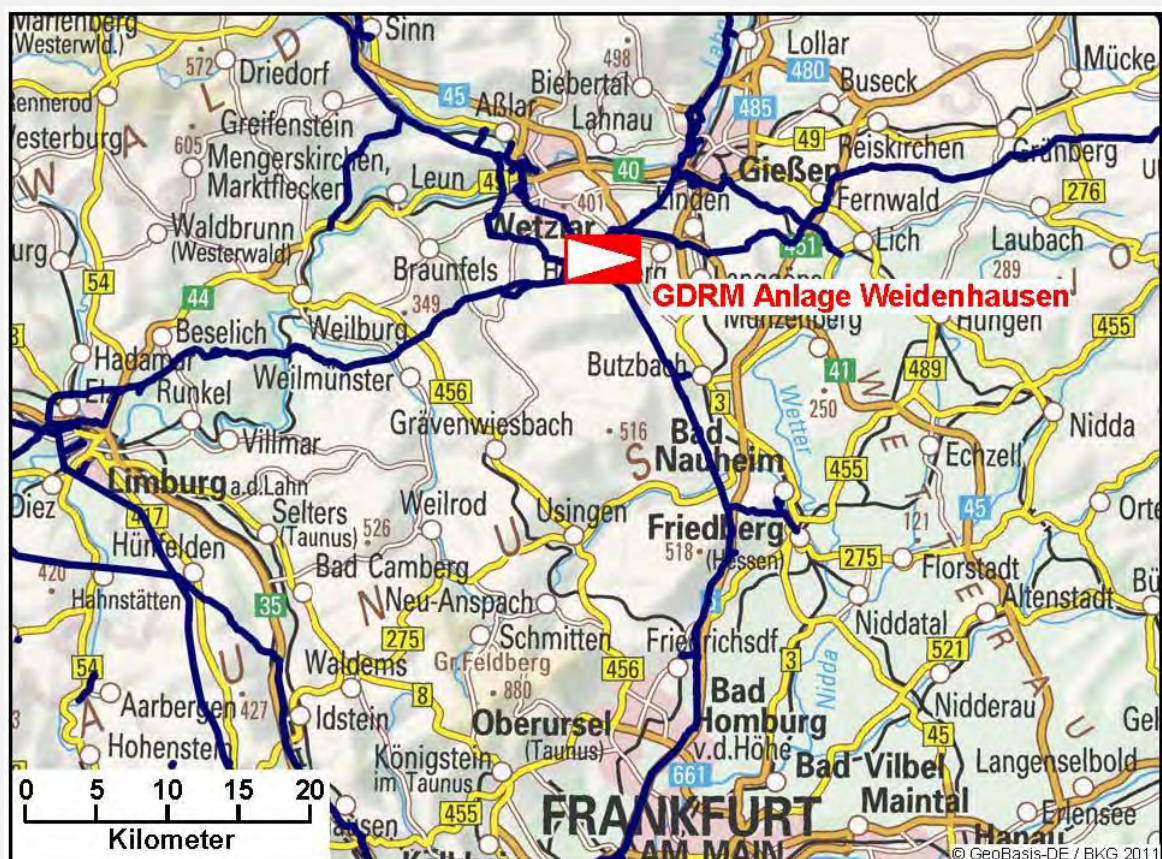
Die Maßnahme befindet sich in Hessen südlich von Wetzlar.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



322-01: Ltg. Weidenhausen-Gießen

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	L-Gas	8,5 km	300	50	--	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neu zu bauenden Leitung zwischen Weidenhausen und Gießen. Die Leitungstrasse beginnt an der Gasdruckregelmessanlage der OGE in Weidenhausen, verläuft an den Ortschaften Rechtenbach und Allendorf an der Lahn durch den Landkreis Lahn-Dill-Kreis entlang und endet an der Armaturenstation bei Kleinlinden (Landkreis Gießen).

Die Leitung verläuft hauptsächlich durch landwirtschaftlich genutzte Ackerflächen, unterquert die Bundesautobahn A45 sowie den Sur- und Zechbach. Im Rahmen der Erweiterungsmaßnahme ist die Errichtung einer neuen Mess- und Regelstation am Standort Weidenhausen erforderlich.

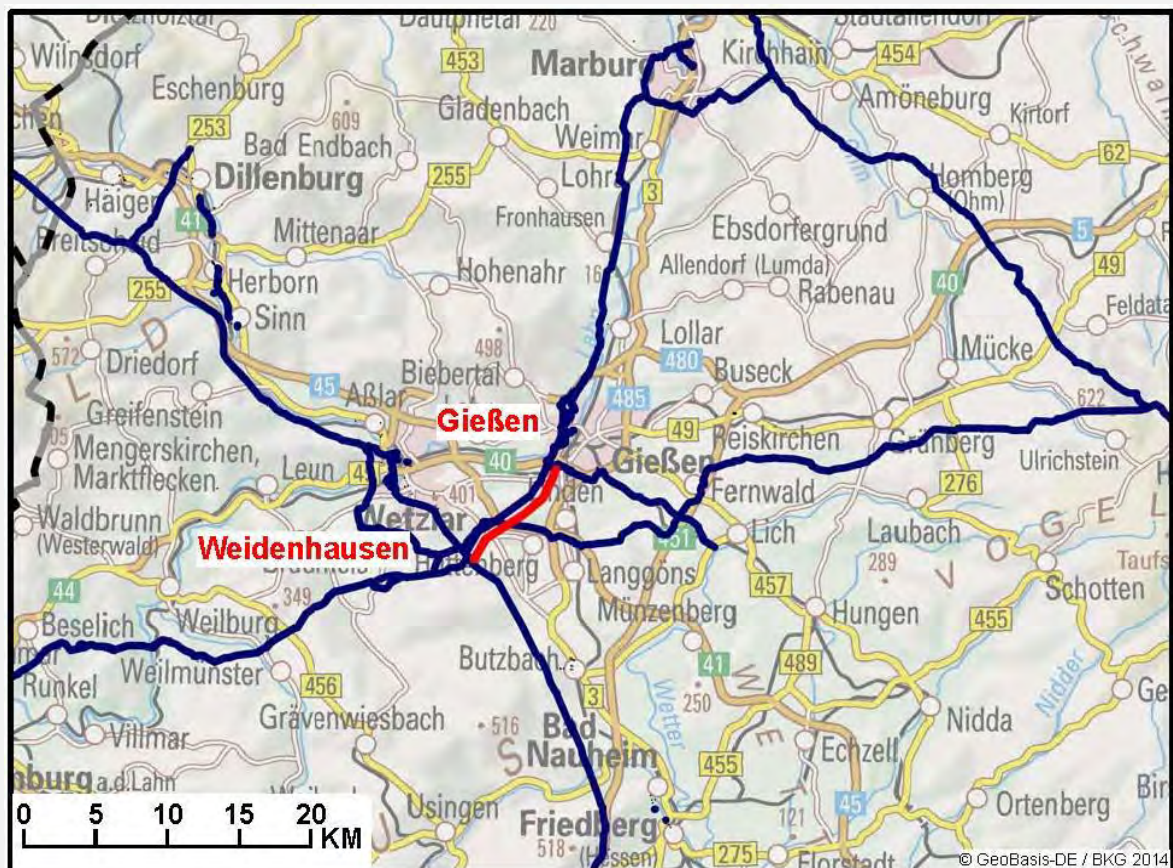
Die Maßnahme befindet sich im Bundesland Hessen, Landkreis Lahn-Dill-Kreis (Gemeinde Hüttenberg).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



323-01: Schieberanlage Paffrath und Verbindungsleitung

Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,2	300	70	110.000 m³/h	12/2019

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Schieberanlage zur Verbindung der Leitung Werne-Paffrath der OGE und der Aggertalleitung von Thyssengas.

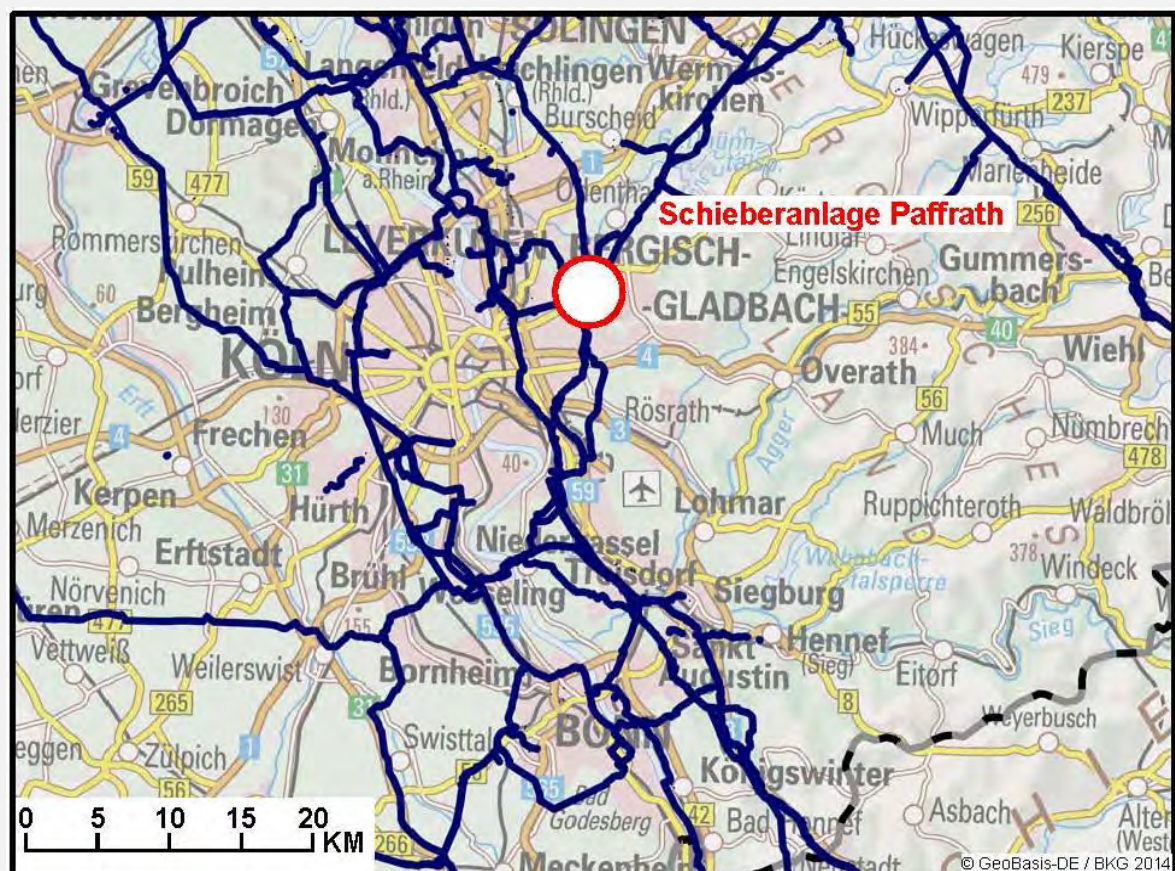
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen, Landkreis Rheinisch-Bergischer Kreis (Gemeinde Bergisch-Gladbach).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



324-01: Schieberanlage Niederpleis und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	200	70	60.000 m³/h	12/2019

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Schieberanlage zur Verbindung der Leitung Paffrath-Rüsselsheim und der Leitung in Richtung Niederpleis sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

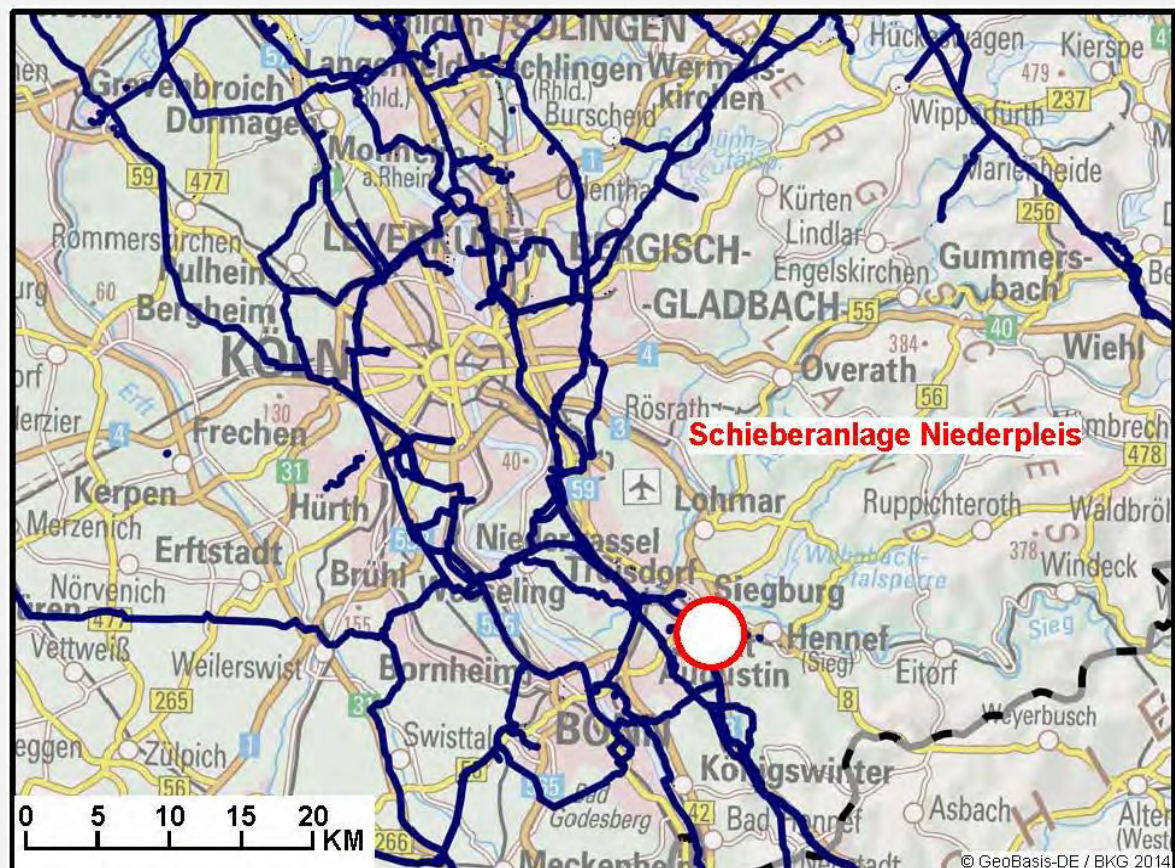
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen im Landkreis Rhein-Sieg-Kreis (Gemeinde Sankt Augustin).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



325-01: Schieberanlage Neukirchen und Verbindungsleitung

Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	300	70	--	12/2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Schieberanlage zur Verbindung der Leitung St. Hubert-Paffrath (NETG) und der Leitung in Richtung Düsseldorf sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

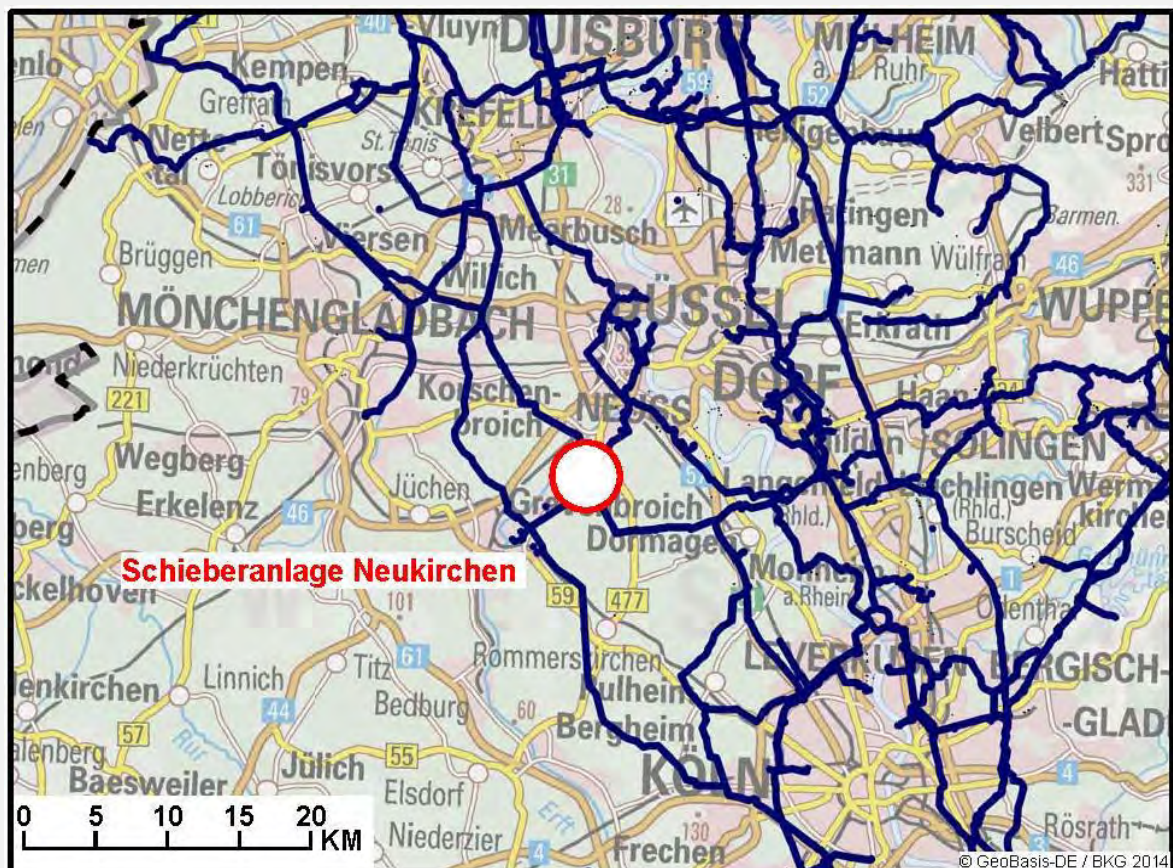
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände im Landkreis Rhein-Kreis Neuss realisiert werden.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



326-01: Schieberanlage Horrem und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	400	70	--	12/2020

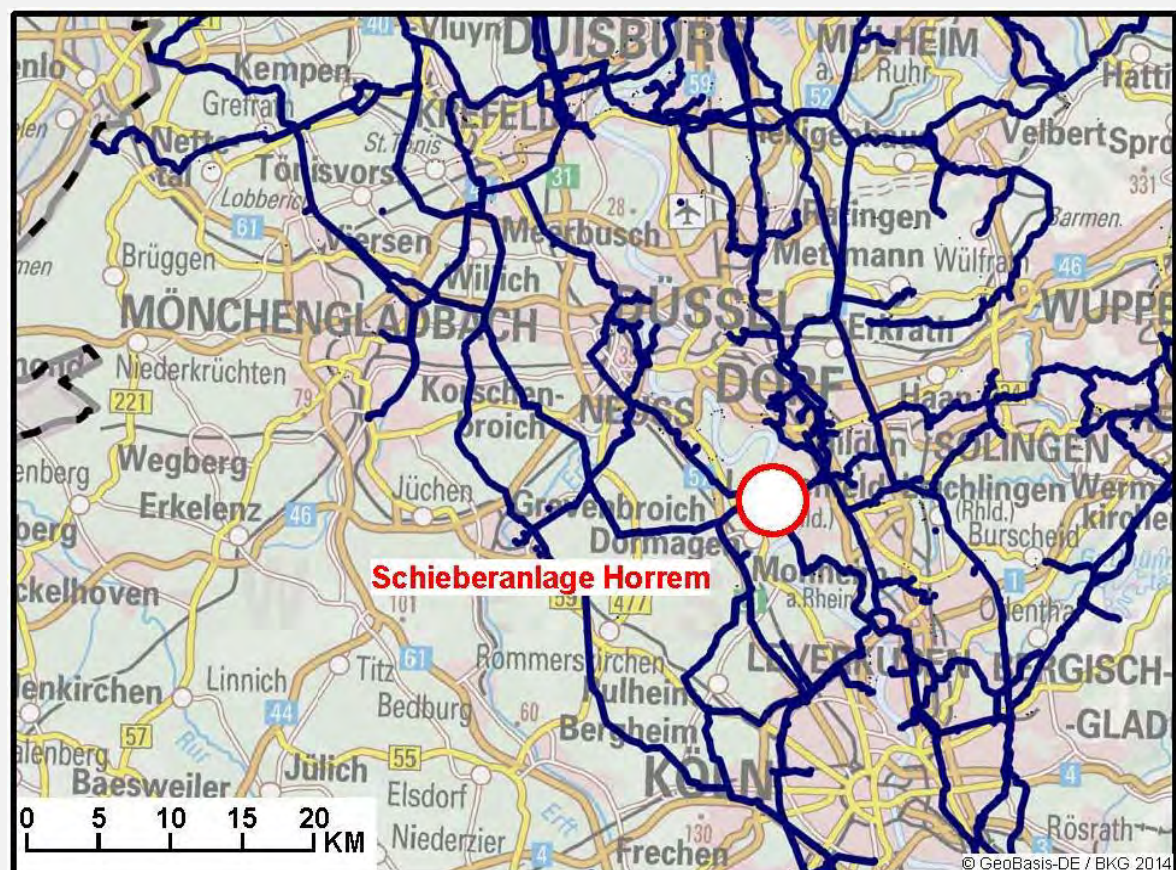
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Schieberanlage zur Verbindung der Leitung St. Hubert-Pafrath (NETG) und der Leitung in Richtung Dormagen sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände im Landkreis Rhein-Kreis Neuss (Gemeinde Dormagen) realisiert werden. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



327-01: GDRM-Anlage Niederschelden und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
RP	L-Gas	0,1 km	200	70	270.000 m³/h	12/2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitungen in Richtung Werdohl, Haiger, Wissen und Radevormwald sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

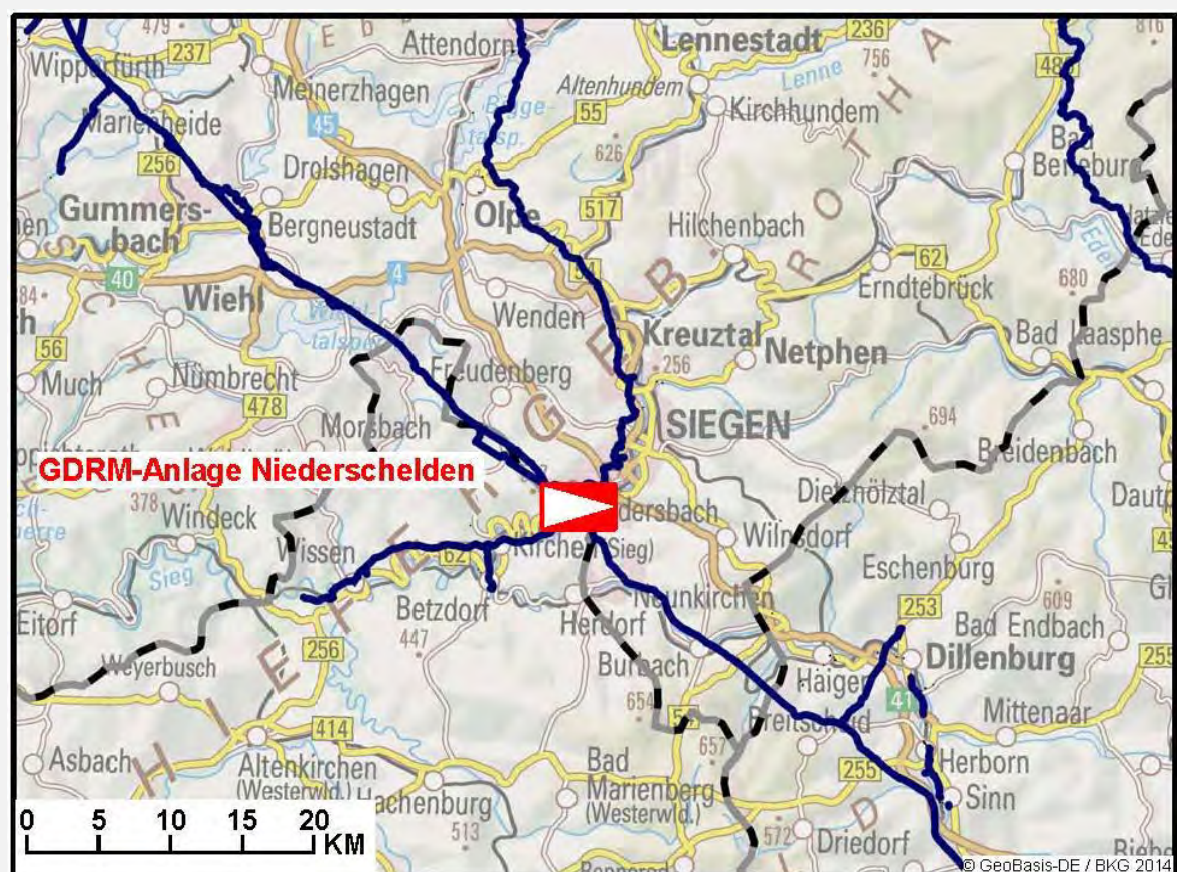
Die Maßnahme befindet sich in Rheinland-Pfalz im Landkreis Altenkirchen (Gemeinde Mudersbach).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



328-01: GDRM-Anlage Langenscheid und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
RP	L-Gas	0,1 km	200	70	55.000 m³/h	12/2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Scheidt-Wetzlar und der Leitung Wesseling-Raunheim sowie der hierzu erforderlichen Verbindungsleitung.

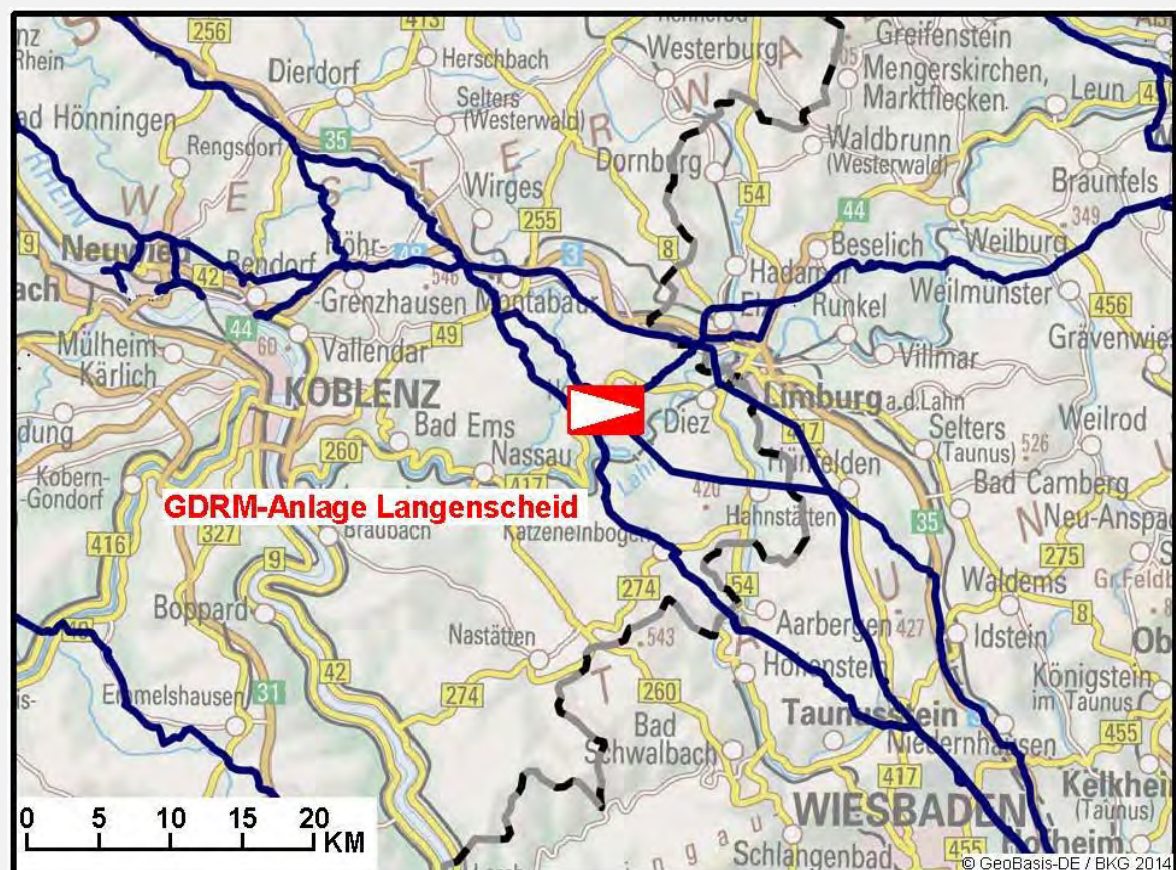
Die Maßnahme befindet sich in Rheinland-Pfalz östlich von Koblenz im Landkreis Rhein-Lahn-Kreis (Gemeinde Langenscheid).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



329-01: GDRM-Anlage Siegwiesen und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	200	50	52.000 m³/h	12/2020

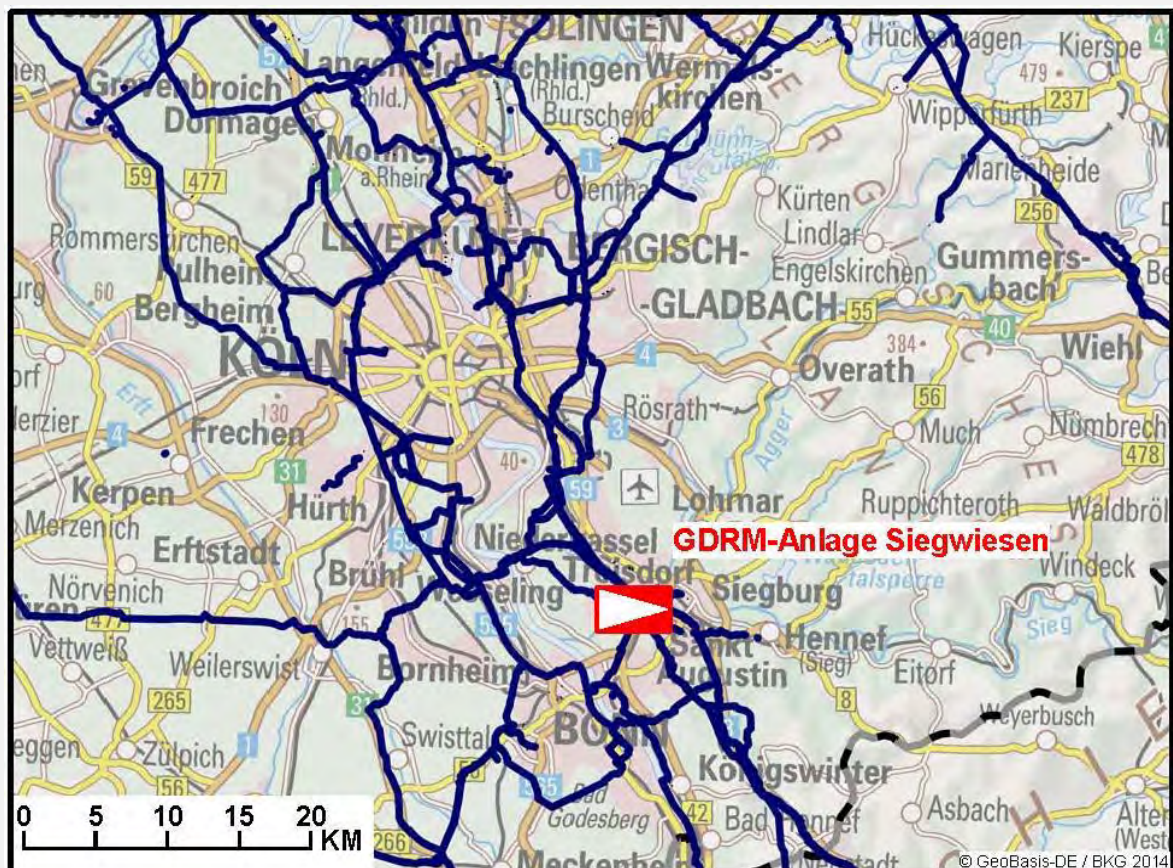
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung in Richtung Koblenz und der Leitung in Richtung Bonn sowie der hierzu erforderlichen Verbindungsleitung.

Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen im Rhein-Sieg-Kreis südlich von Troisdorf. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



330-01: GDRM-Anlage Elsdorf und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	300	70	75.000 m³/h	12/2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Paffrath-Rüsselsheim und der Leitungen in Richtung Dorsten und Köln sowie der hierzu erforderlichen Verbindungsleitung.

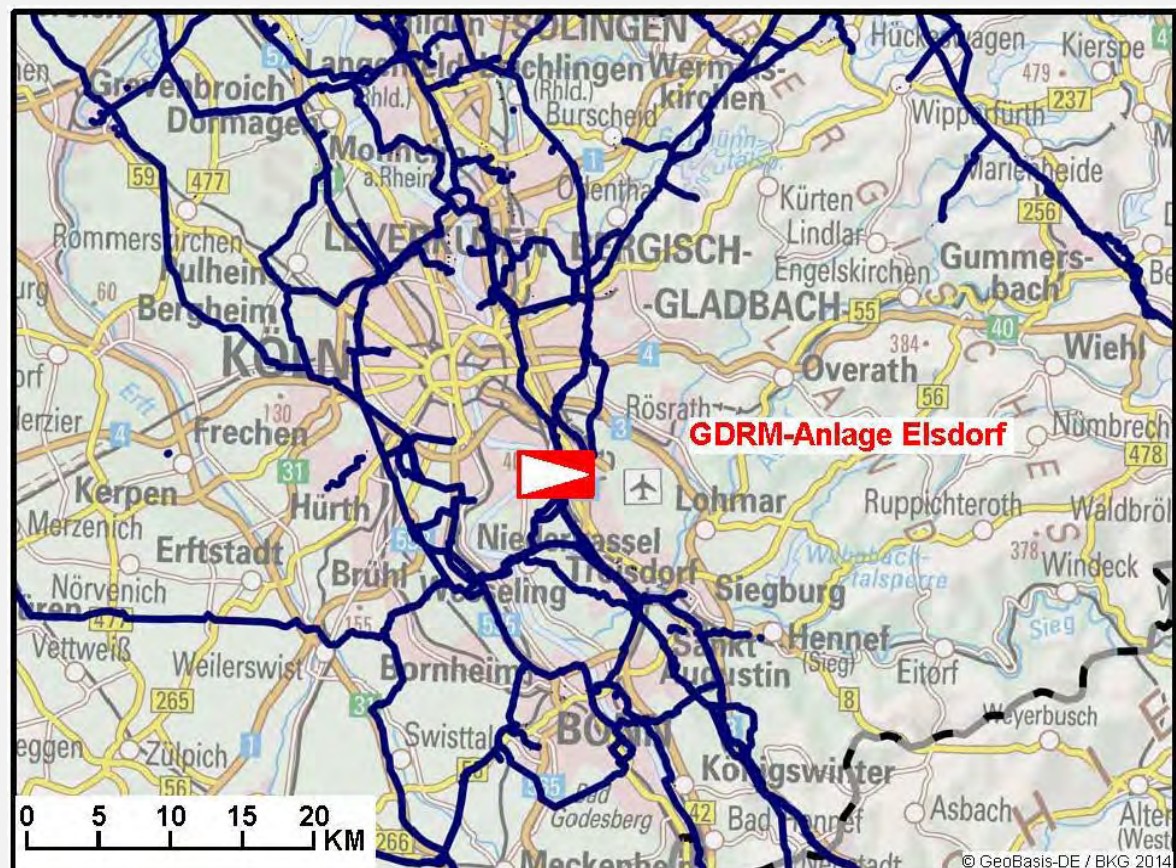
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen in der Nähe von Köln.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



331-01: GDRM-Anlage Scheidt

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
RP	L- / H-Gas					12/2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage zur Verbindung der L-Gas und H-Gas-Leitungen auf der Station Scheidt.

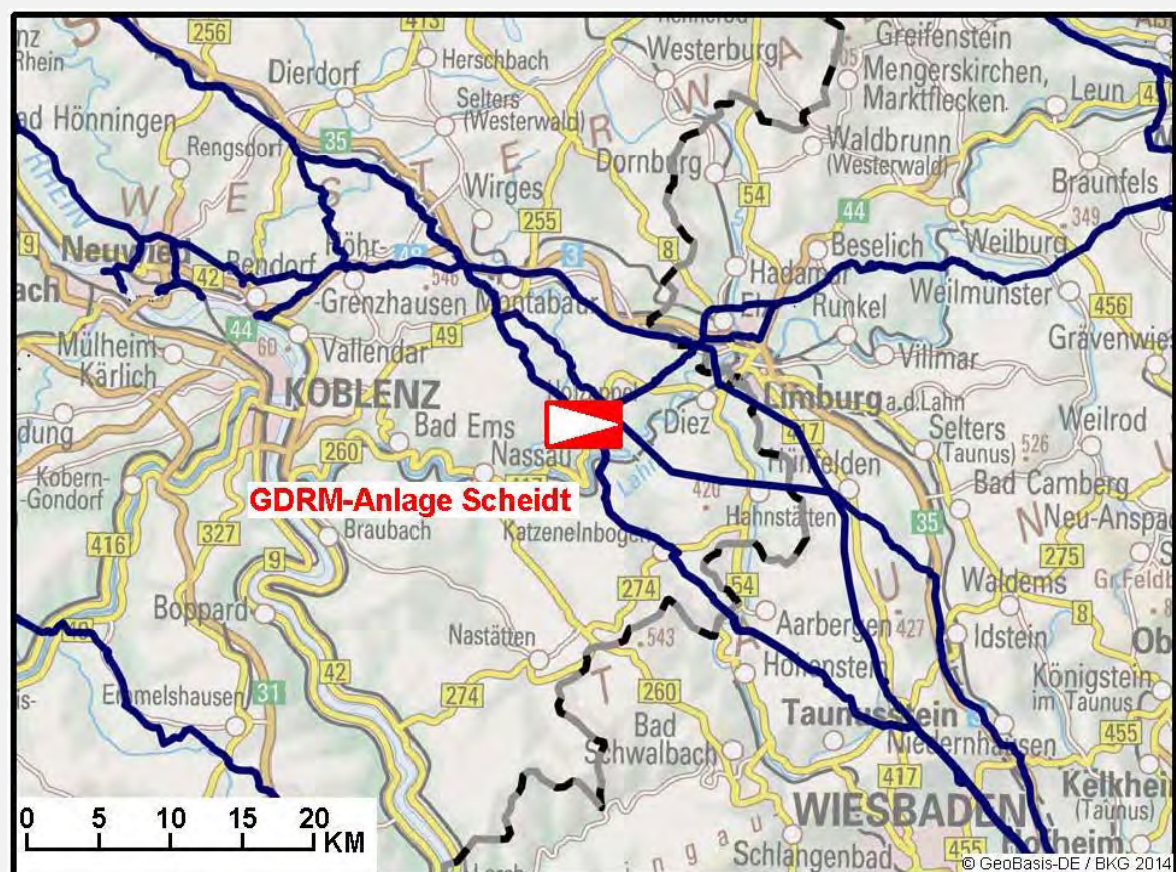
Die Maßnahme befindet sich in Rheinland-Pfalz und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände westlich von Limburg realisiert werden.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



332-01: Schieberanlage Ergste und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	300	70	--	12/2021

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Schieberanlage zur Verbindung der Leitung Werne-Paffrath und dem Regler Ergste sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

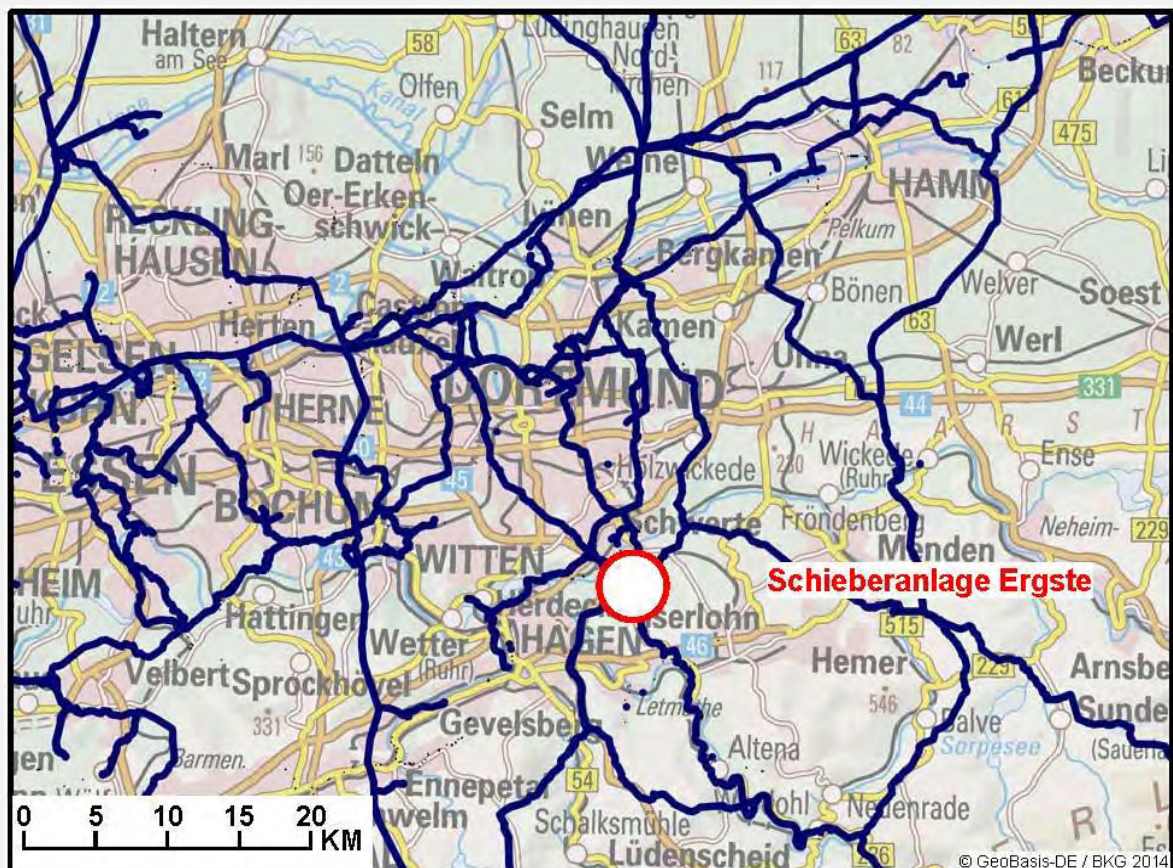
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen im Landkreis Unna (Gemeinde Schwerte) und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände realisiert werden.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



333-01: GDRM-Anlage Asbeck und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	400	100	450.000 m³/h	12/2021

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Werne-Schlüchtern und der Leitung Beckum-Werdohl sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

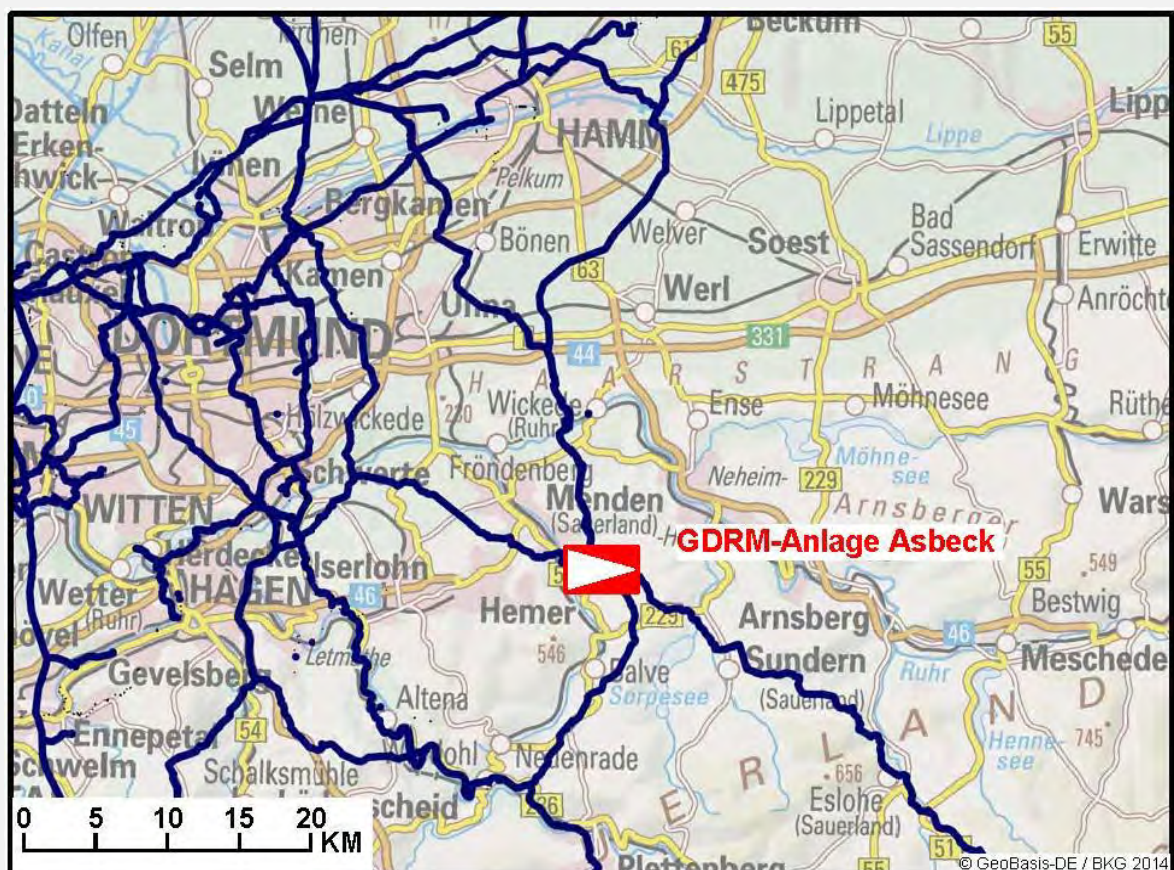
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen im Landkreis Märkischer Kreis (Gemeinde Menden).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



334-01: Schieberanlage Rauschendorf und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	200	52	--	12/2021

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Schieberanlage zur Verbindung der Leitung Wesseling-Raunheim und der Leitung Koblenz-Frankfurt sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

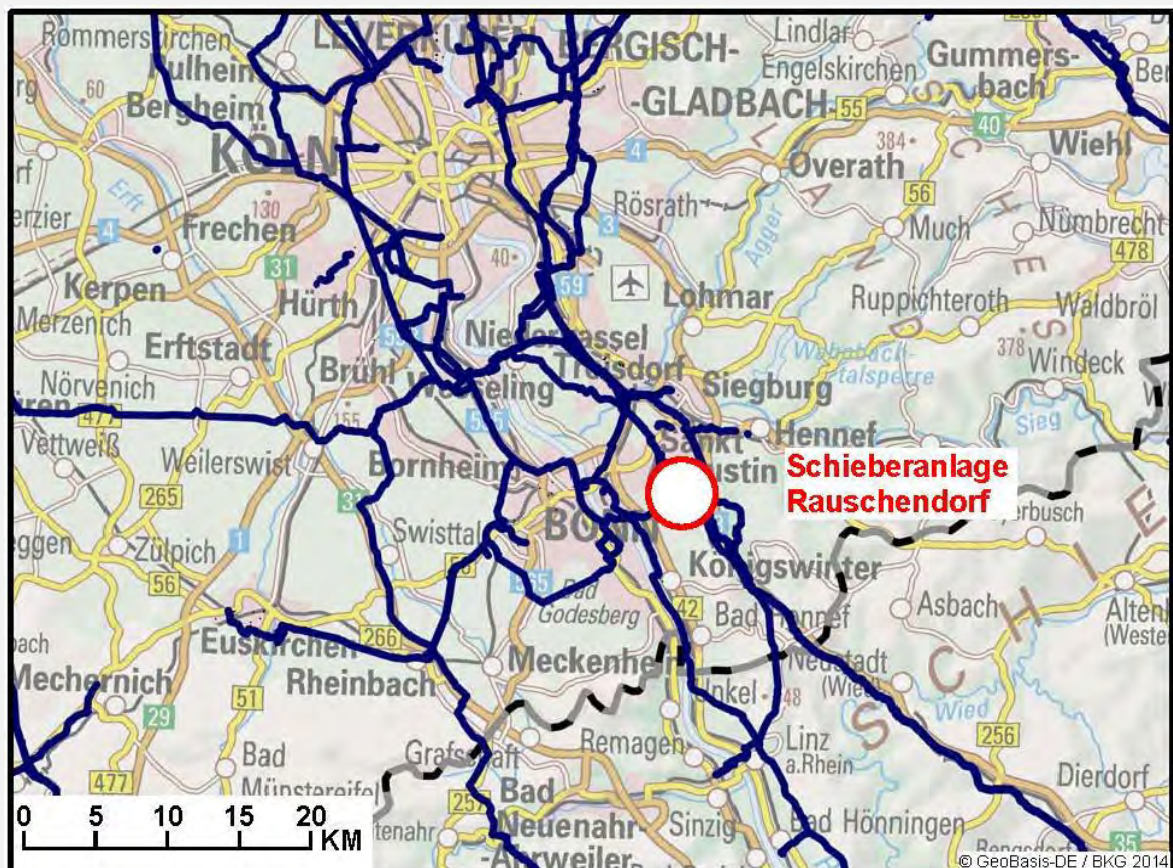
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen im Landkreis Rhein-Sieg-Kreis (Gemeinde Königswinter) und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände realisiert werden.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



335-01: GDRM-Anlage Marienheide und Verbindungsleitung, sowie Anschlussleitungen

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	12,8 km	200	70	6.000 m³/h	12/2021

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Umstellung des Raumes Wipperfürth-Niederschelden sowie von mehreren Anschlussleitungen.

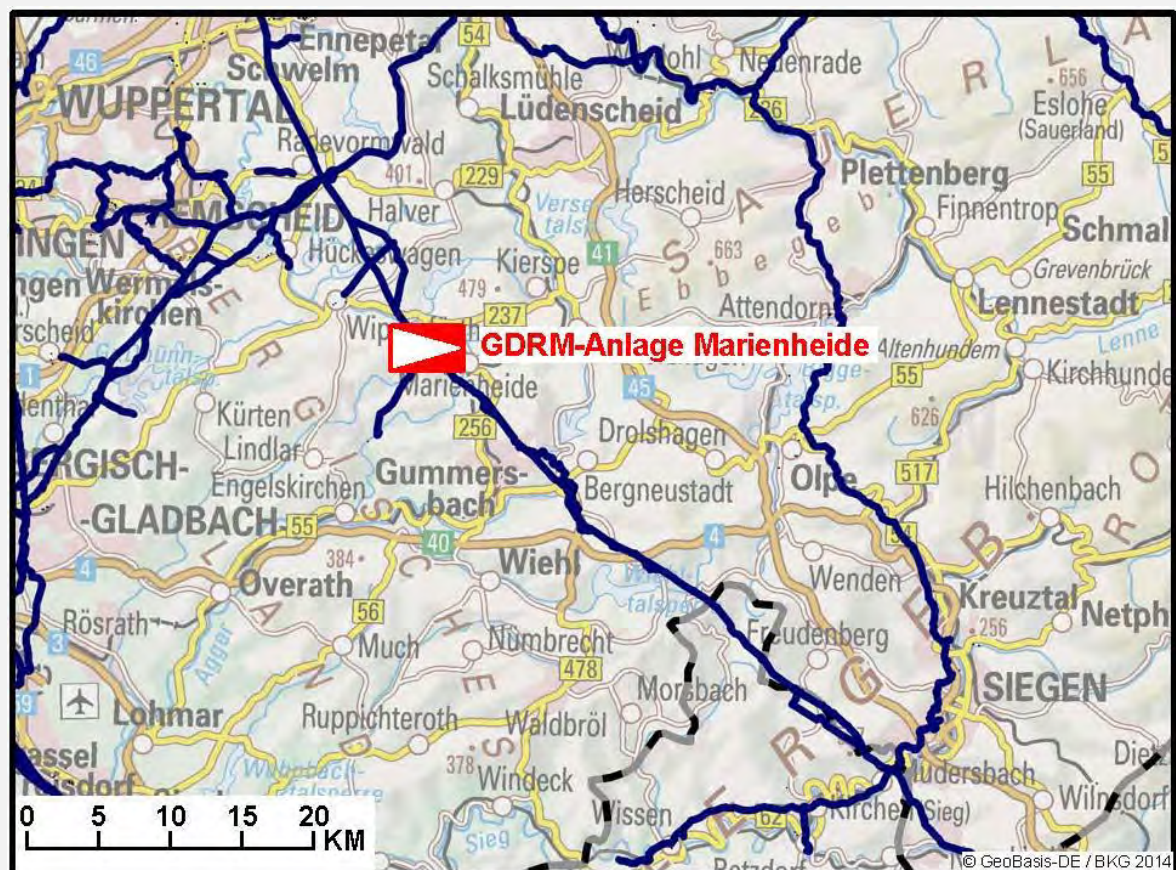
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen nördlich von Gummersbach.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



336-01: Schieberanlage Oberaden und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	100	70	--	12/2022

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Schieberanlage zur Verbindung der Leitung Werne-Paffrath und dem Regler Oberaden sowie der hierzu erforderlichen Verbindungsleitung.

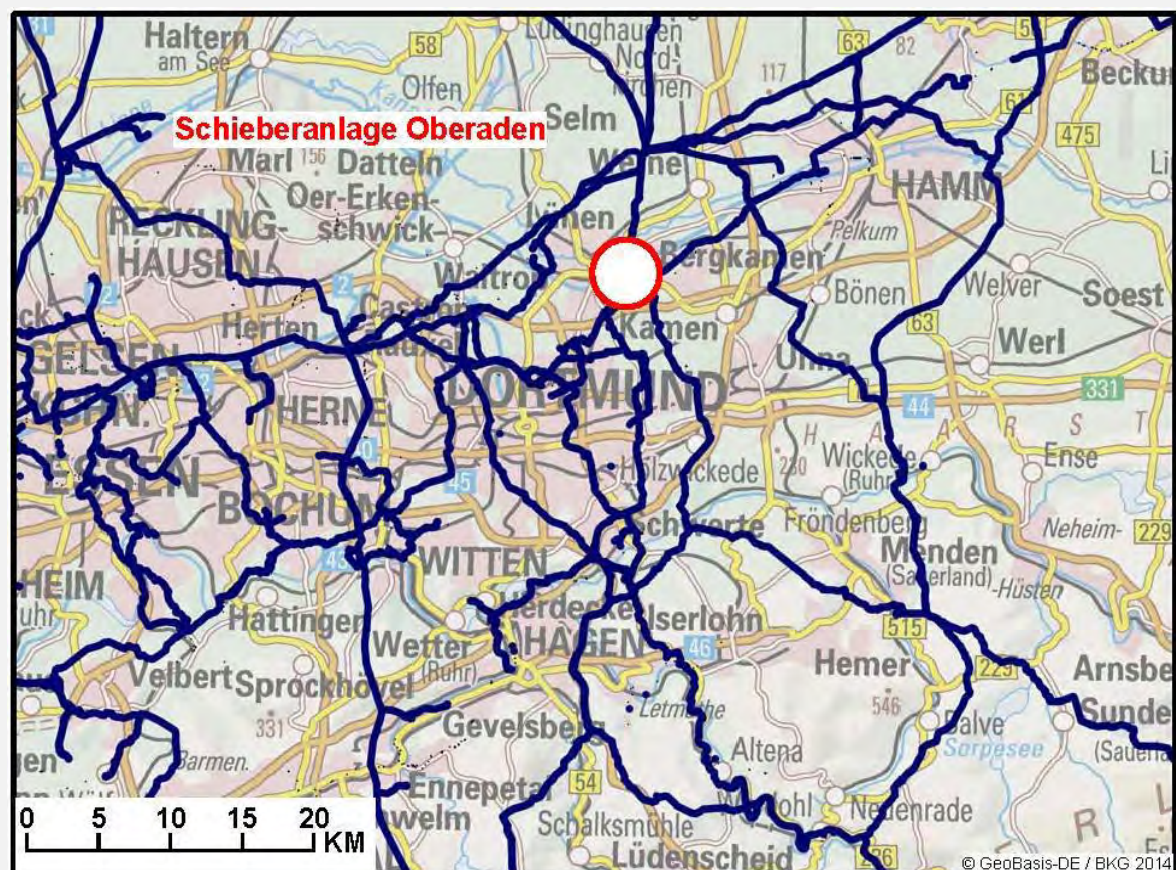
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen im Landkreis Unna (Gemeinde Bergkamen) und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände realisiert werden.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2022 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



337-01: GDRM-Anlage Porz

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas					12/2022

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage zur Verbindung der L-Gas und H-Gas-Leitungen auf der Station Porz.

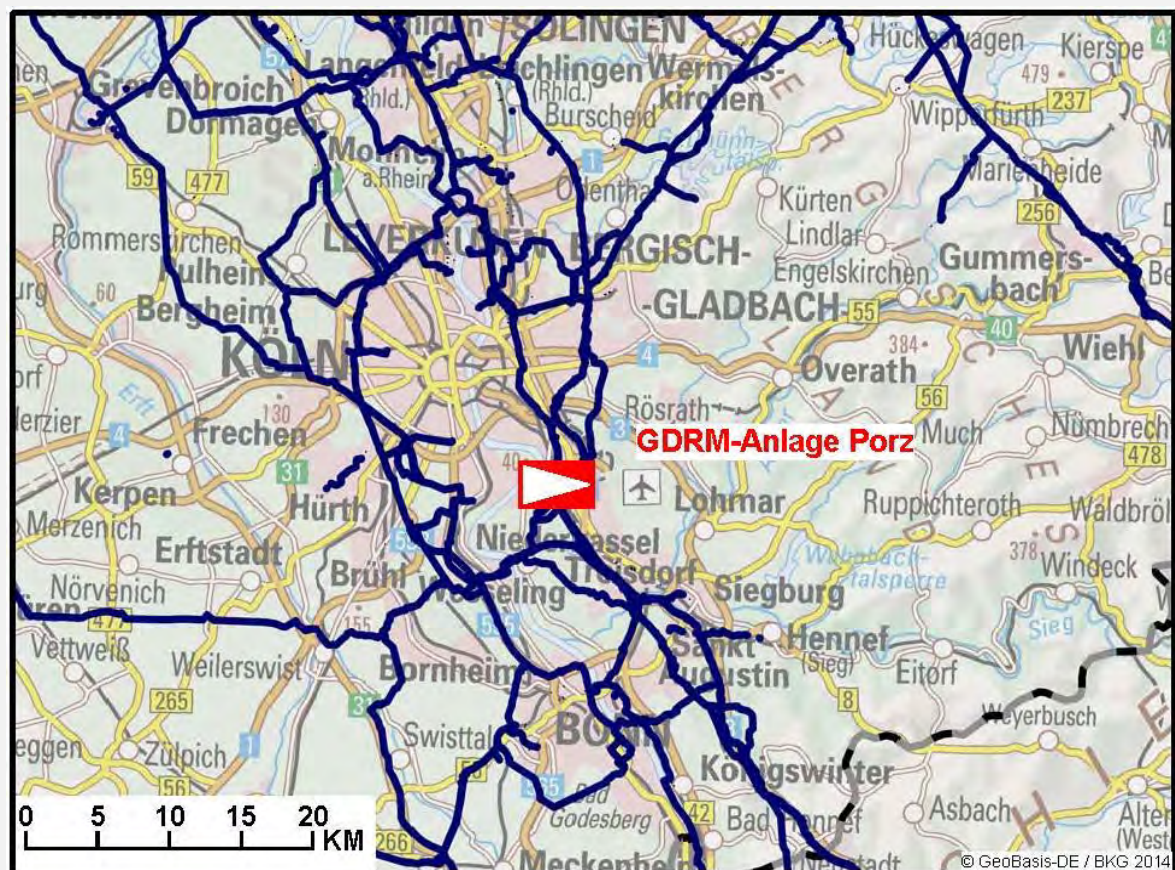
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen südöstlich von Köln und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände realisiert werden.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2022 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



338-01: GDRM-Anlage Paffrath

Open Grid Europe

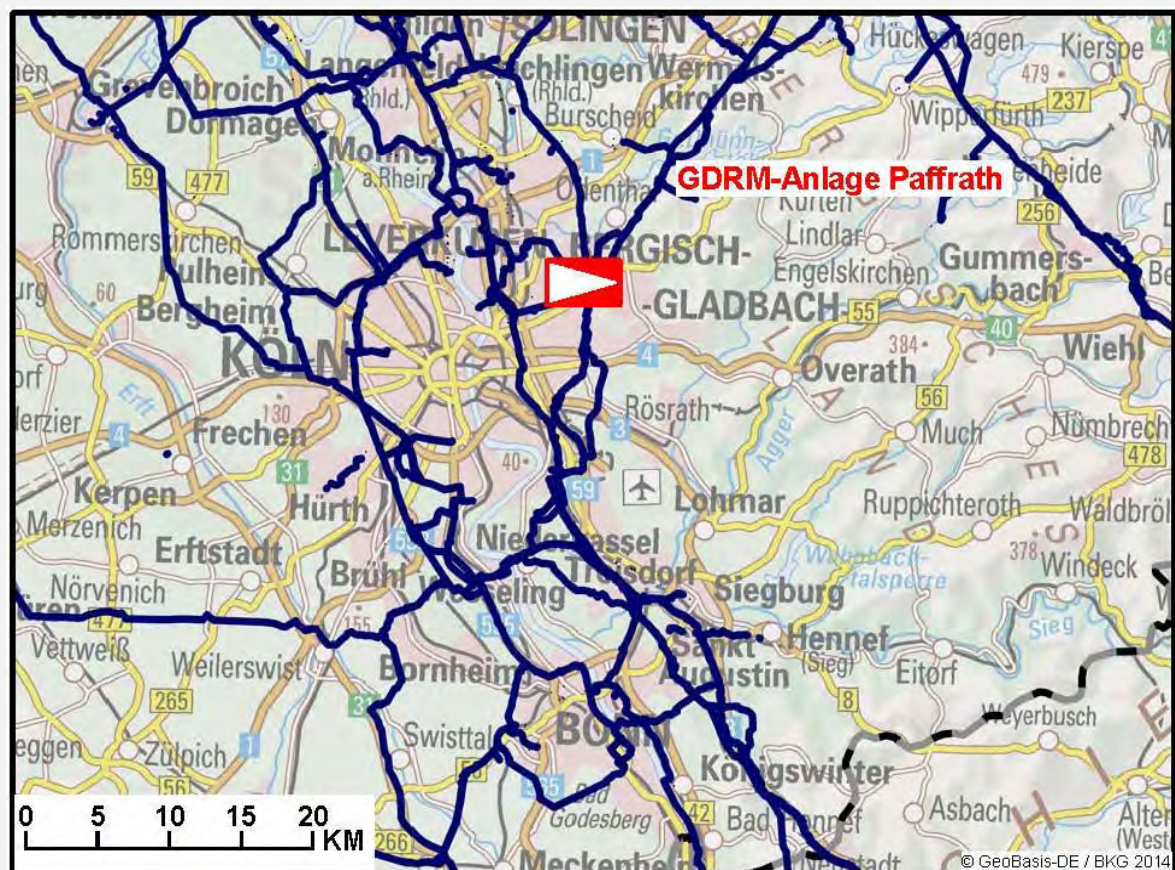
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas					12/2023

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Werne Paffrath und der Leitung St. Hubert-Paffrath. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen, Landkreis Rheinisch-Bergischer Kreis (Gemeinde Bergisch-Gladbach) und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände realisiert werden. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2023 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



339-01: GDRM-Anlage Wiefelstede

Gastransport Nord

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	--	--	84	200.000 m³/h	2023

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer GDRM-Anlage zur Übernahme von H-Gas-Mengen aus der Jordgas Transportleitung in Höhe Wiefelstede. Die GDRM-Anlage soll am Kreuzungspunkt der Jordgas Transportleitung und der GTG Transportleitung im Raum Wiefelstede errichtet werden. Die GDRM-Anlage dient dem Antransport von H-Gas-Mengen für den L-H-Gas-Umstellungsprozess. Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen in der Nähe von Wiefelstede. Die Inbetriebnahme ist für 2023 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: L-H-Gas-Umstellungsgebiete.

