

Anlage zum 2. Konsultationsdokument

Netzentwicklungsplan Gas 2016-2026

Maßnahmen-Steckbriefe

Ansprechpartner:
Nils Grabbe

info@fnb-gas.de

Berlin, 27.02.2017

1. bayernets GmbH

Poccistraße 7
80336 München

2. Fluxys Deutschland GmbH

Elisabethstraße 11
40217 Düsseldorf

3. Fluxys TENP 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. GRTgaz Deutschland GmbH

Zimmerstraße 56
10117 Berlin

8. jordgasTransport GmbH

Promenade Am Alten Binnenhafen 6
26721 Emden

9. Lubmin-Brandov Gastransport GmbH

Ruhrallee 80
45136 Essen

10. NEL Gastransport GmbH

Kölnische Straße 108-112
34119 Kassel

11. Nowega GmbH

Anton-Bruchhausen-Str. 4
48147 Münster

12. ONTRAS Gastransport GmbH

Maximilianallee 4
04129 Leipzig

13. OPAL Gastransport GmbH & Co. KG

Emmerichstraße 11
34119 Kassel

14. Open Grid Europe GmbH

Kallenbergstraße 5
45141 Essen

15. terranets bw GmbH

Am Wallgraben 135
70565 Stuttgart

16. Thyssengas GmbH

Emil-Moog-Platz 13
44137 Dortmund

Inhalt

007-01/ 009-01: VDS Quarnstedt (neu)	1
024-04a: Leitung Schwandorf-Forchheim	2
024-04b: GDRM-Anlage Schwandorf	3
024-04c: GDRM-Anlage Arresting	4
026-06: VDS Rothenstadt	5
028-04a: Leitung Forchheim-Finsing	6
028-04b: GDRM-Anlage Finsing 3	7
030-02: MONACO 1	8
036-04: VDS Wertingen (VDS Amerdingen/ Wertingen)	9
038-01: VDS Werne	10
040-05: VDS Werne	11
045-04: Leitung Epe-Legden	12
049-07: VDS Herstein	13
062-01: GDRM-Anlage Münchnerau (GDRM-Anlage Landshut)	14
067-02: Leitung Voigtlach-Paffrath	15
069-01a: Nordschwarzwaldleitung	16
069-01c: GDRM-Anlage Ettlingen-Hägenich	17
069-01d: GDRM-Anlage Leonberg-West	18
072-03: VDS Ochtrup inkl. Anbindung und GDRM-Anlagen	19
083-07: NOWAL (vormals Netzkopplung Drohne)	20
101-01: Konvertierung Rehden	21
110-08: Erweiterung NEL	22
110-08a: Erweiterung NEL	23
112-02: Anbindung Heilbronn (Querspange Raum Pforzheim-Raum Bietigheim)	24
115-01: Ausbau VDS Scharenstetten	25

116-02: GDRM-Anlage Raum Heilbronn (GDRM-Anlage Raum Pforzheim-Bietigheim)	26
119-01: GDRM-Anlage Achim	27
121-01: GDRM-Anlage Ganderkesee	28
203-02: VDS Verlautenheide (VDS ZEELINK)	29
204-02a: ZEELINK 1	30
204-02b: ZEELINK 1 GDRM-Anlage Glehn	31
204-02c: ZEELINK 1 GDRM-Anlage St. Hubert	32
205-02a: ZEELINK 2	33
205-02b: ZEELINK 2 GDRM-Anlage Legden	34
206-02: GDRM-Anlage Mittelbrunn	35
207-02: GDRM-Anlage Obermichelbach	36
208-01: GDRM-Anlage Rimpar	37
209-02a: GDRM-Anlage Gernsheim (MEGAL)	38
209-02b: GDRM-Anlage Gernsheim (OGE)	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
225-03: GDRM-Anlage Legden und Verbindungsleitung	47
226-03: GDRM-Anlage Weidenhausen und Verbindungsleitung (GDRM-Anlage Rechtenbach und Verbindungsleitung)	48
227-03: 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
300-02 Einbindung der VDS Folmhusen im H-Gas	52

301-01: Überspeisung Embsen	54
302-01: Leitung Datteln-Herne	55
304-01: Reversierung West-Ost MEGAL VDS Waidhaus	56
305-02: Reversierung TENP	57
306-02: GDRM-Anlage Legden (GDRM-Anlage Epe)	58
307-01: GDRM-Anlage Mittelbrunn	59
308-02a: GDRM-Anlage Gernsheim (MEGAL)	60
308-02b: GDRM-Anlage Gernsheim (OGE)	61
309-01: VDS MEGAL Rimpar	62
310-01: GDRM-Anlage Reichertsheim	63
311-01: Leitung Schlüchtern-Rimpar	64
312-01: VDS MEGAL Rimpar	65
314-01: GDRM-Anlage Leeheim	66
320-01: Umstellung des Netzgebietes Bergheim 1 auf H-Gas	67
322-02: Leitung Weidenhausen-Gießen	68
323-02: Umstellung Netzgebiet Aggertal	69
324-01: Armaturenstation Niederpleis und Verbindungsleitung	70
325-01: Armaturenstation Neukirchen und Verbindungsleitung	71
326-02: Armaturenstation Horrem und Verbindungsleitung	72
327-02: GDRM-Anlage Niederschelden und Verbindungsleitung	73
328-02: GDRM-Anlage Langenscheid und Verbindungsleitung	74
329-02: GDRM-Anlage Siegwiesen und Verbindungsleitung	75
330-02: GDRM-Anlage Elsdorf und Verbindungsleitung	76
331-01: GDRM-Anlage Scheidt	77
333-01: GDRM-Anlage Asbeck und Verbindungsleitung	78
334-02: Armaturenstation Rauschendorf und Verbindungsleitung	79

335-01: GDRM-Anlage Kempershöhe und Verbindungsleitung (GDRM-Anlage Marienheide)	80
336-01: Armaturenstation Oberaden und Verbindungsleitung	81
337-01: GDRM-Anlage Porz	82
338-01: GDRM-Anlage Paffrath	83
339-01: GDRM-Anlage Wiefelstede	84
401-01: GDRM-Anlage Wertingen	85
402-01: Leitung Wertingen-Kötz	86
406-01: GDRM-Anlage Amerdingen	87
407-01: GDRM-Anlage Schnaitsee	88
408-01: Erweiterung Anlandestation Lubmin	89
409-01: NOWAL-Leitung	90
410-01: NOWAL GDRM-Anlagen	91
411-01: NOWAL Verdichter	92
412-01: Anlandestation Vierow	93
413-01: Anschluss TENP MIDAL	94
414-01: VDS Krummhörn	95
415-01: VDS Krummhörn	96
416-01: VDS Legden	97
417-02: VDS Nordschwarzwaldleitung	98
418-02: Erweiterung VDS Scharenstetten	99
419-01: Erweiterung GDRM-Anlage Hamborn	100
420-01: VDS Emsbüren	101
421-01: VDS Scheidt	102
422-01: VDS Elten	103
430-01: GDRM-Anlage Posthausen	104

431-01: GDRM-Anlage Emstek	105
432-01: Leitung Oude Statenzijl/ Bunde-Leer Mooräcker, inkl. GDRM-Anlage Bunde	106
434-01: Armaturenstation Birlinghoven und Verbindungsleitung	107
435-01: GDRM-Anlage Altena und Verbindungsleitung	108
436-01: Leitung Heiden-Dorsten	109
437-01: GDRM-Anlage Dorsten und Verbindungsleitung	110
438-01: Umbindung Speichieranbindungsleitungen Epe	111
439-01: GDRM-Anlage Pattscheid und Verbindungsleitung	112
440-01: Leitung Erftstadt-Euskirchen	113
441-01: GDRM-Anlage Vinnhorst und Verbindungsleitung	114
442-01: GDRM-Anlage Ahlten und Verbindungsleitung	115
443-01: GDRM-Anlage Drohne und Verbindungsleitung	116
444-01: Stationsumbau VDS Werne	117
445-01: Armaturenstationen St. Hubert-Voigtslach und Verbindungsleitungen	118
446-01: Umstellung Wipperfürth-Niederschelden	119
448-01: GDRM-Anlage Euskirchen und Verbindungsleitungen	120
449-01: Verlängerung Anbindung Heilbronn (Querspange Raum Pforzheim-Raum Bietigheim)	121
450-01: Erweiterung GDRM-Anlage Steinhäule	122
451-01: Erweiterung GDRM-Anlage Au am Rhein	123

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

Gasunie Deutschland Transport Services

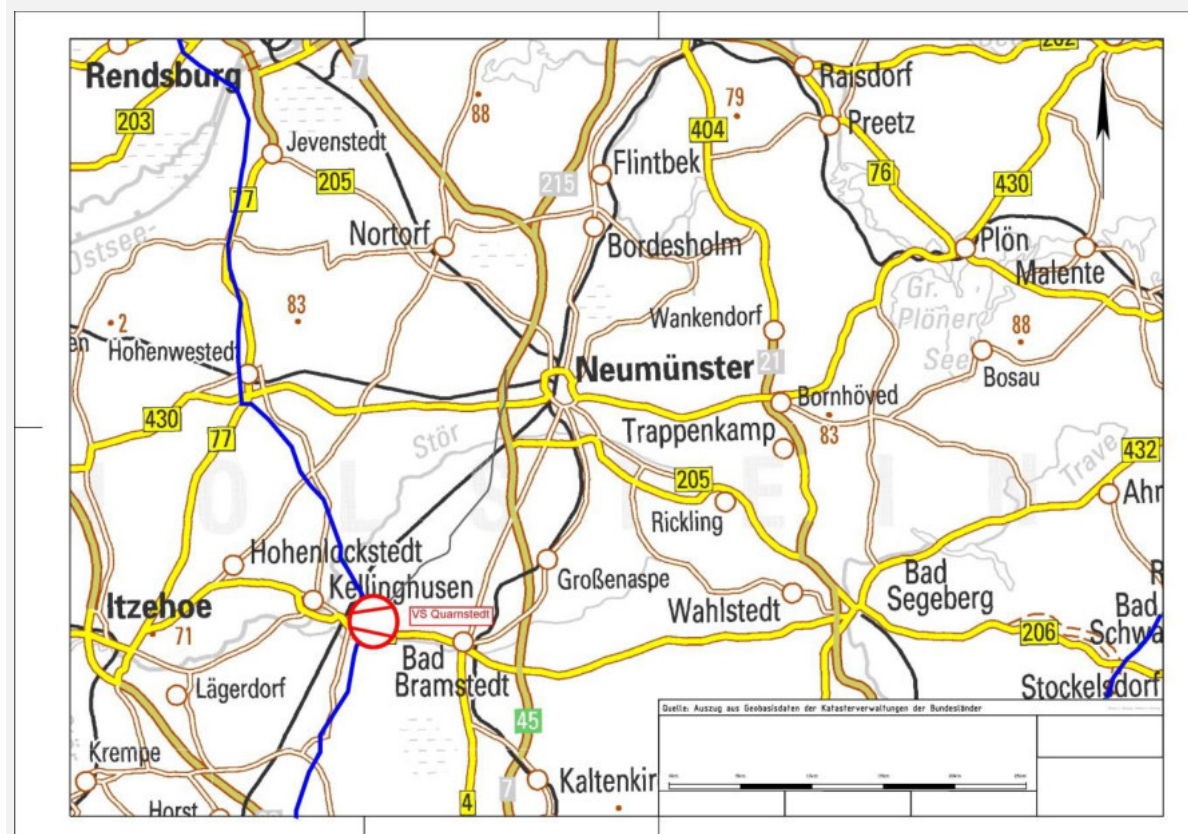
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
SH	H-Gas	--	--	--	(2+1) x 8 MW	2016

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.



024-04a: Leitung 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 GDRM-Anlage der OGE in Schwandorf, verläuft im zentralbayerischen Raum durch die Landkreise Schwandorf, Regensburg, Kelheim, Pfaffenhofen a. d. Ilm und endet an der GDRM-Anlage 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 (ID 024-04b) und Arresting (ID 024-04c) 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 Anlagenleistung 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.

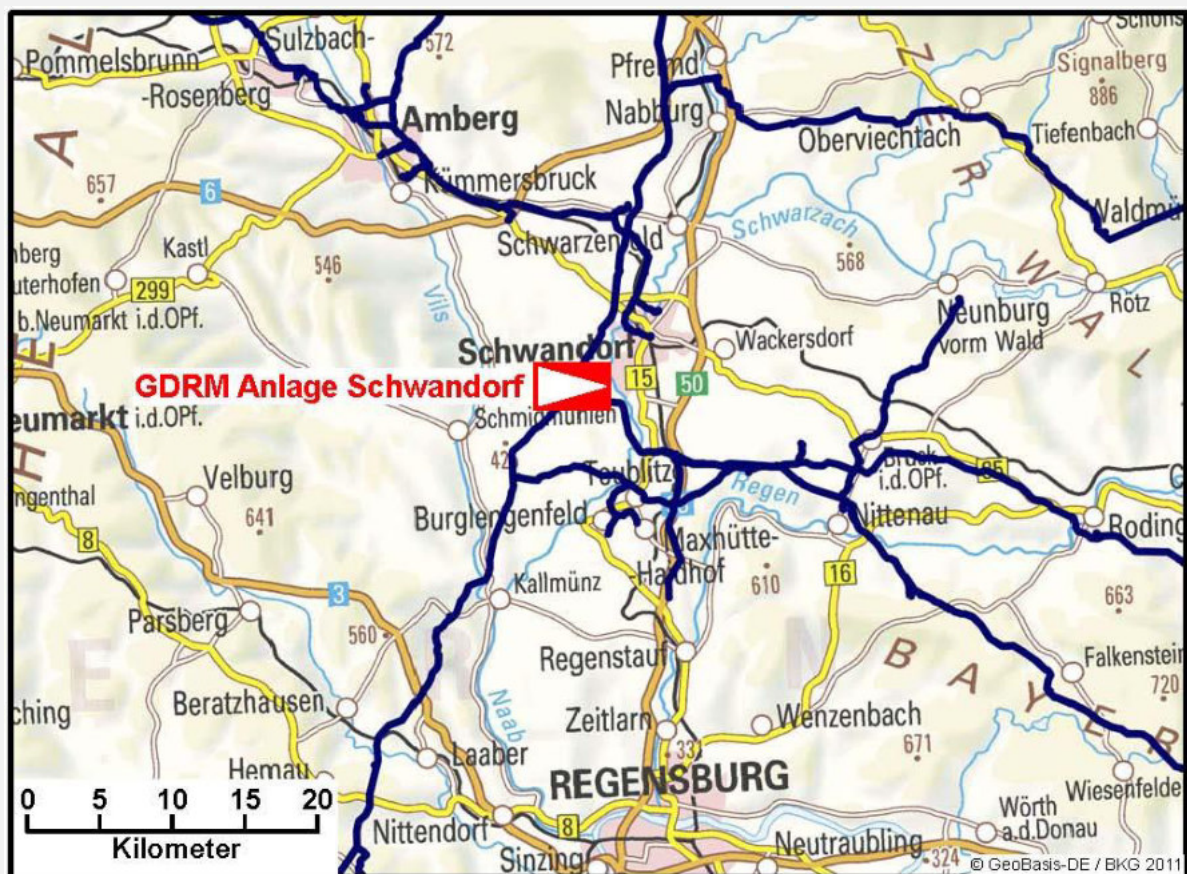
Die Maßnahme befindet sich in Bayern im Landkreis Schwandorf.

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 m³/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 Anlagenleistung 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.

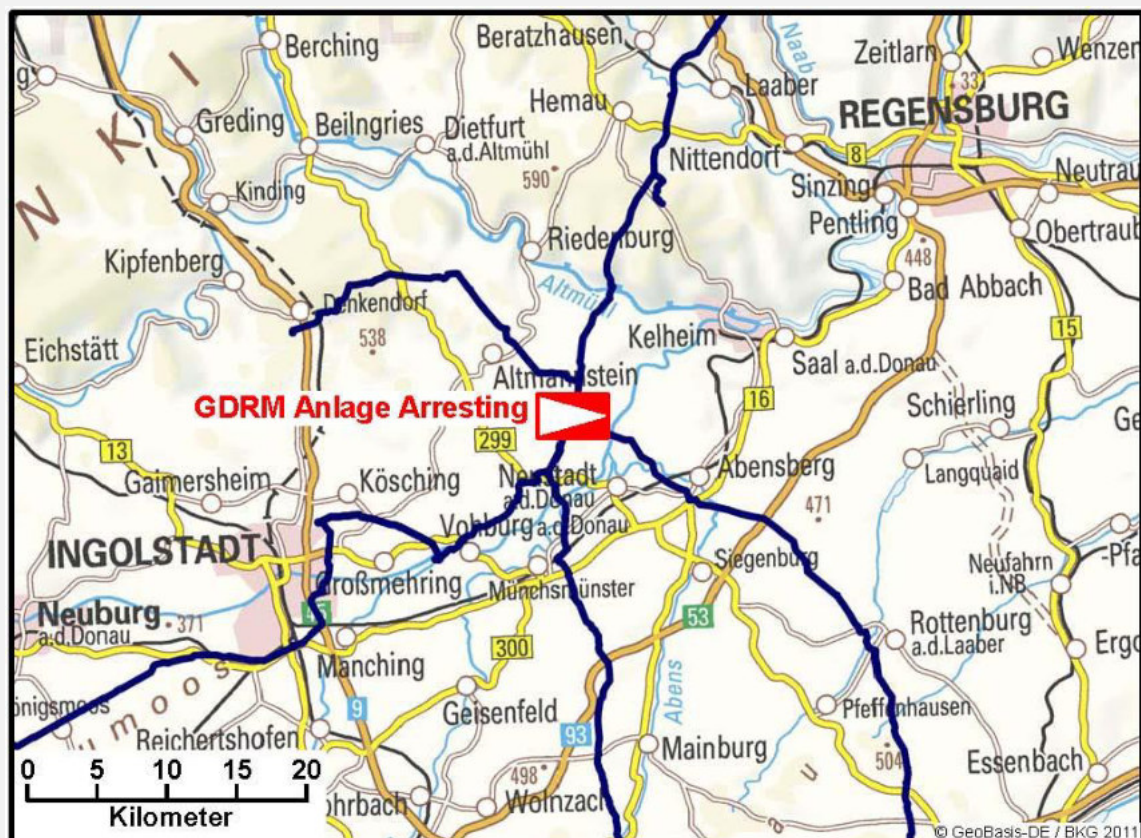
Die Maßnahme befindet sich in Bayern im Landkreis Kehlheim.

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.

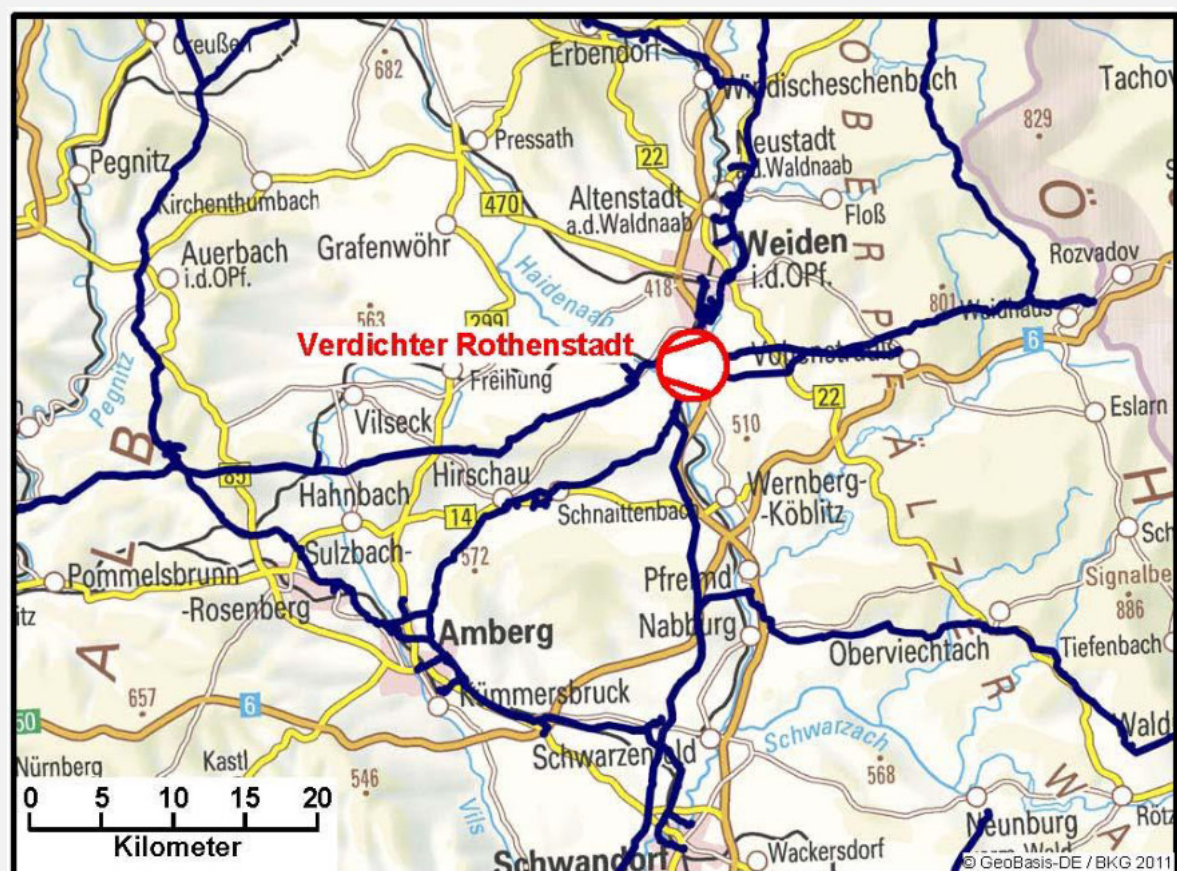
Die Verdichterstation befindet sich südlich von Weiden in der Oberpfalz und nordöstlich von Amberg in Bayern.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

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



028-04a: Leitung 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

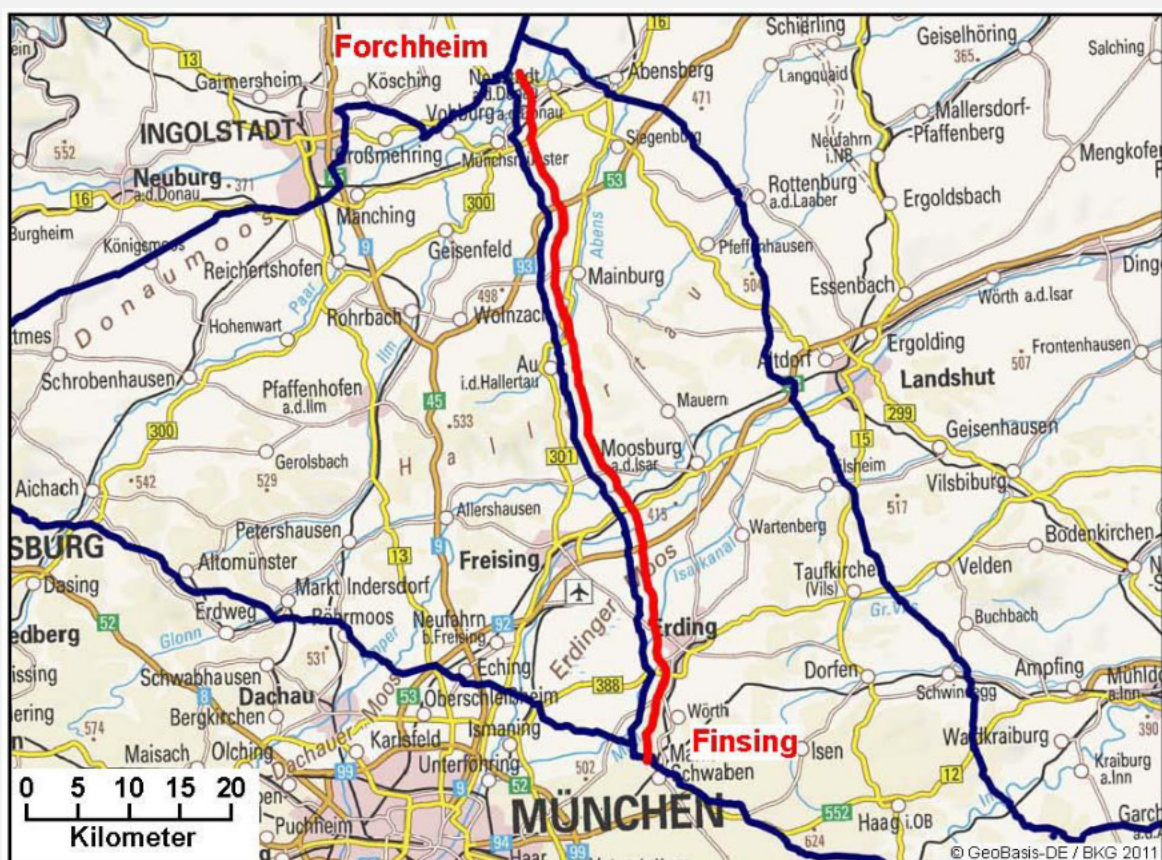
Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die neue Leitung soll zwischen Forchheim und Finsing in Parallelführung zu einer bereits existierenden Erdgastransportleitung errichtet werden. Die Maßnahme befindet sich im Freistaat Bayern. Die Leitungstrasse beginnt an der GDRM-Anlage 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 Finsing 3 (ID 028-04b). 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 Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

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



028-04b: GDRM-Anlage Finsing 3

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	1.200.000 m³/h	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur bidirektionalen Überspeisung von Gasmengen zwischen der Leitung MONACO I und der Loop-Leitung Forchheim-Finsing (ID 028-04a). Die Maßnahme war bislang Bestandteil des Leitungsbau-Projektes 028-04 des Netzentwicklungsplans Gas 2015 und wird nun als separate Maßnahme ausgewiesen.

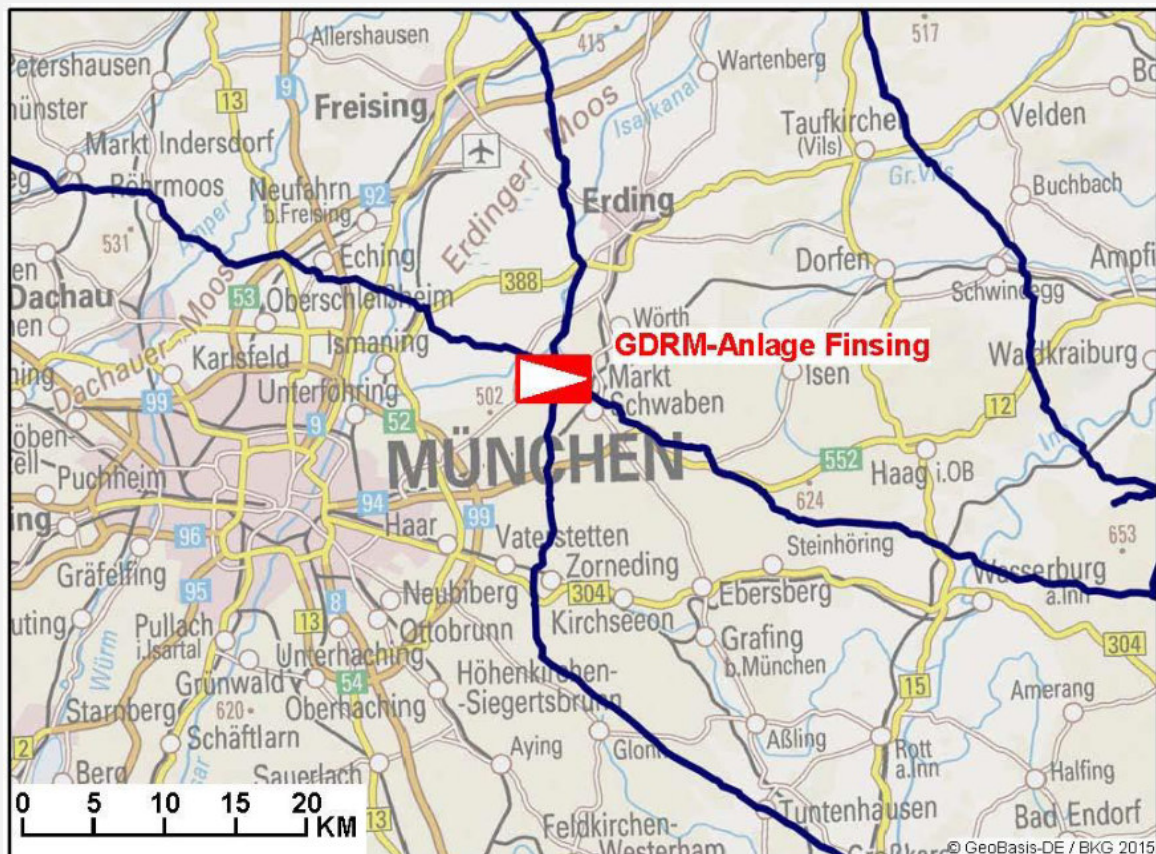
Die Maßnahme befindet sich in Bayern, nordöstlich von München, im Landkreis Erding.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

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



030-02: MONACO 1

bayernets

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	86,7 km	1200	100	--	12/2017

Beschreibung der Maßnahme

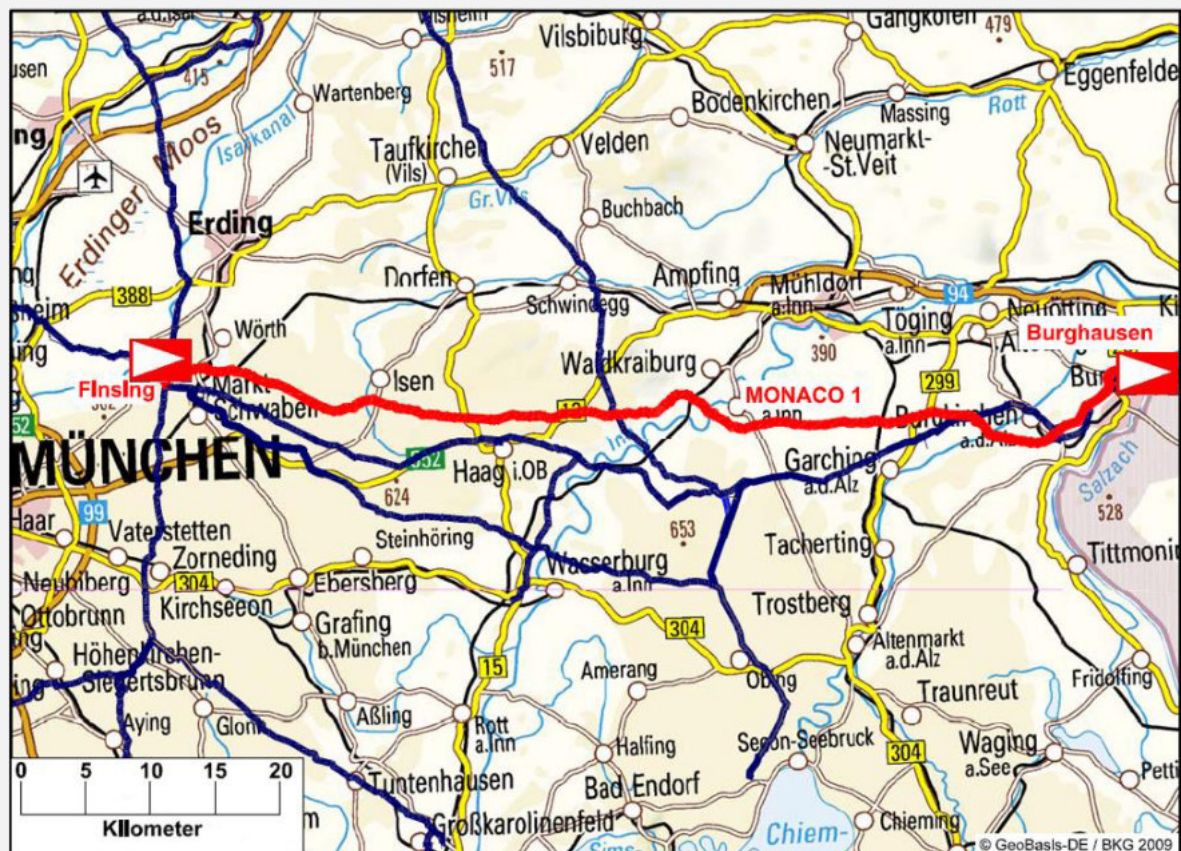
Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendigen technischen Einrichtungen. Die Leitungstrasse beginnt am Netzknoten Haiming/Burghausen, verläuft im oberbayrischen Raum durch die Landkreise Altötting, Mühldorf am Inn, Erding und endet am Netzknoten Finsing, ca. 20 km östlich von München. Im aktuellen Planungsstand ergibt sich eine Leitungslänge von ca. 86,7 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 bedarfsauslösenden Faktoren sind:

- Erhöhung der Überspeisekapazität zwischen OGE und bayernets
- Speicher 7Fields, Haidach
- Erhöhung der Exit-Kapazitäten für Verteilernetzbetreiber



036-04: VDS Wertingen (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.

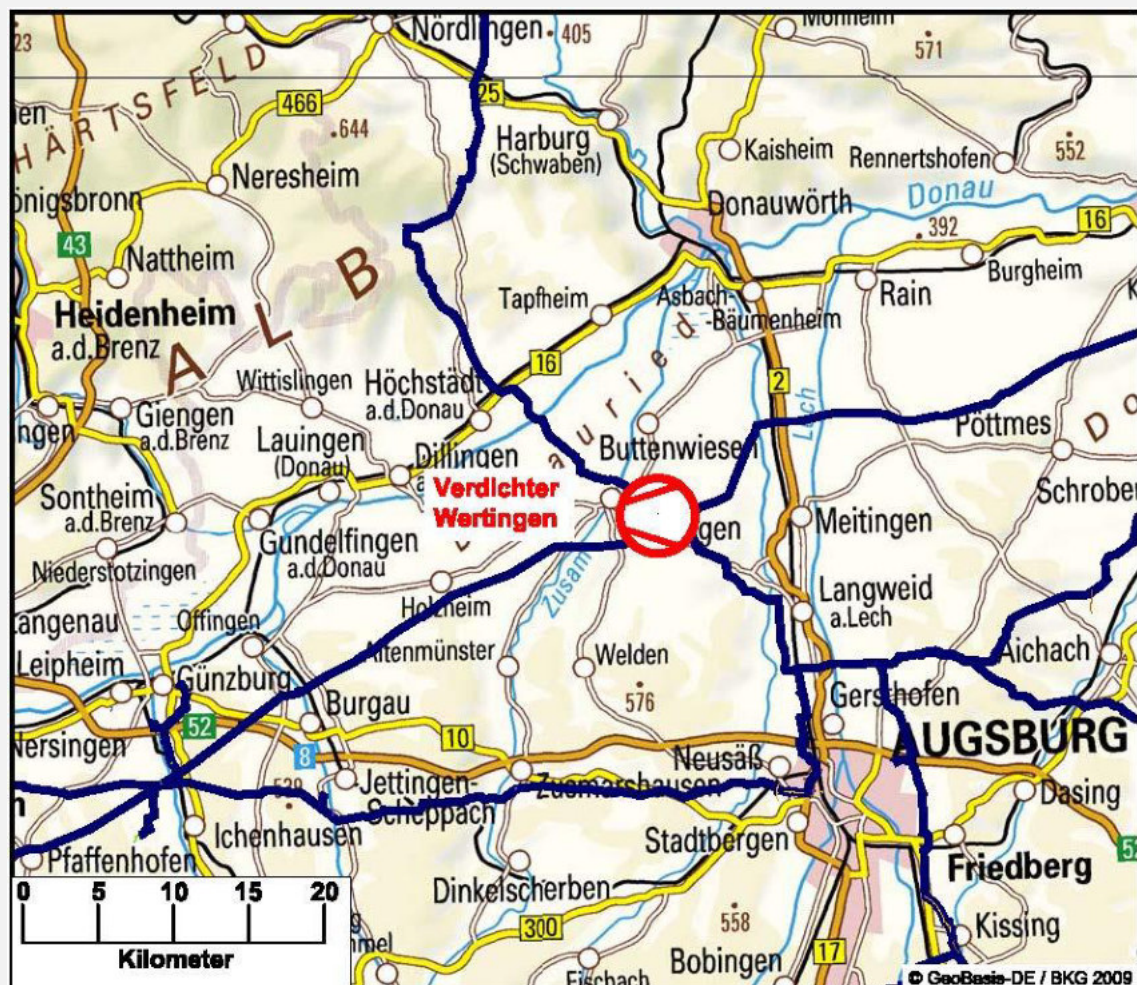
Die Maßnahme befindet sich in Bayern. Der finale Standort der Anlage nordwestlich von Augsburg ist Ergebnis einer Standortstudie.

Die Inbetriebnahme ist für Ende 2019 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität zwischen OGE und bayernets, terranets bw, Speicher 7Fields, Haidach; Erhöhung Exit-Kapazitäten für Verteilernetzbetreiber.



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.

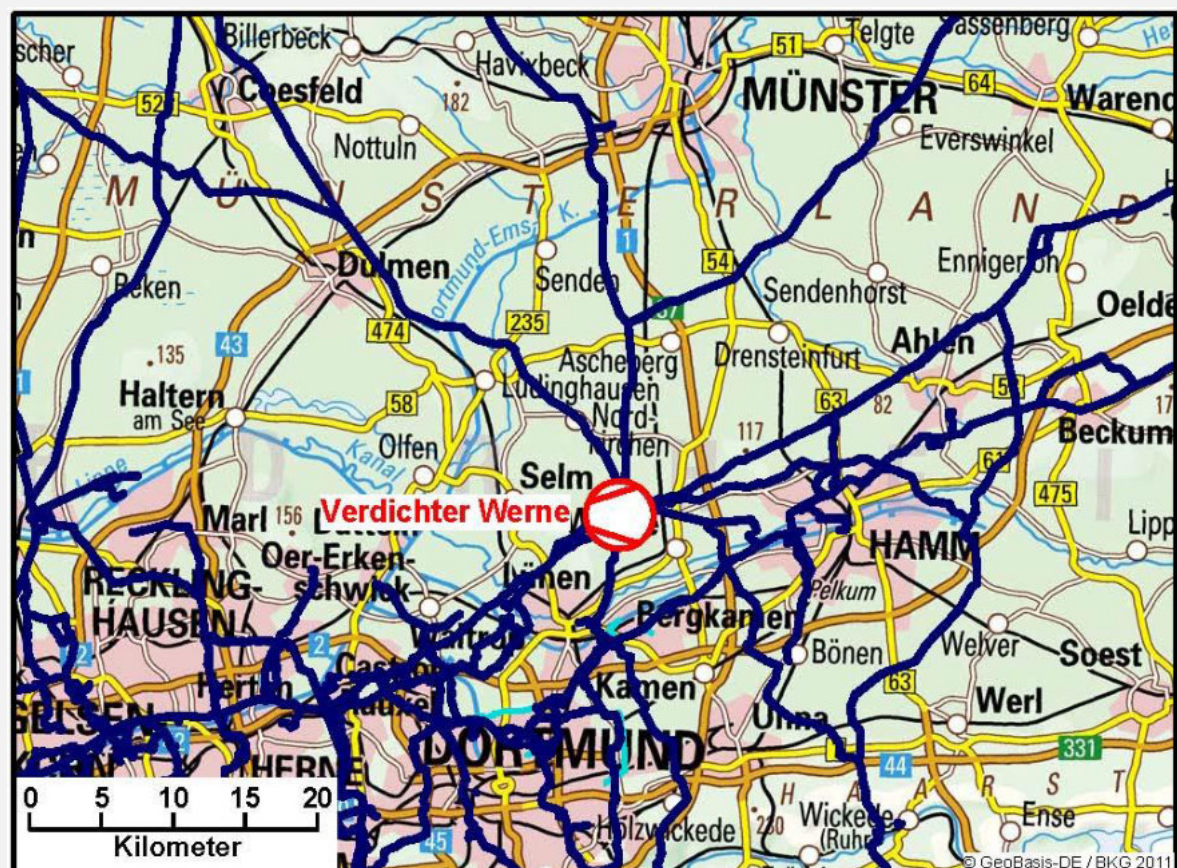
Die Verdichterstation befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 15 km nordöstlich von Dortmund.

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) MW + (2 x 12) MW	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der vorhandenen Verdichterstation um drei Verdichtereinheiten. Die Erweiterung ist vorgesehen zur Erhöhung der Gastransportmengen in alle an der Verdichterstation angeschlossenen Gasfernleitungen.

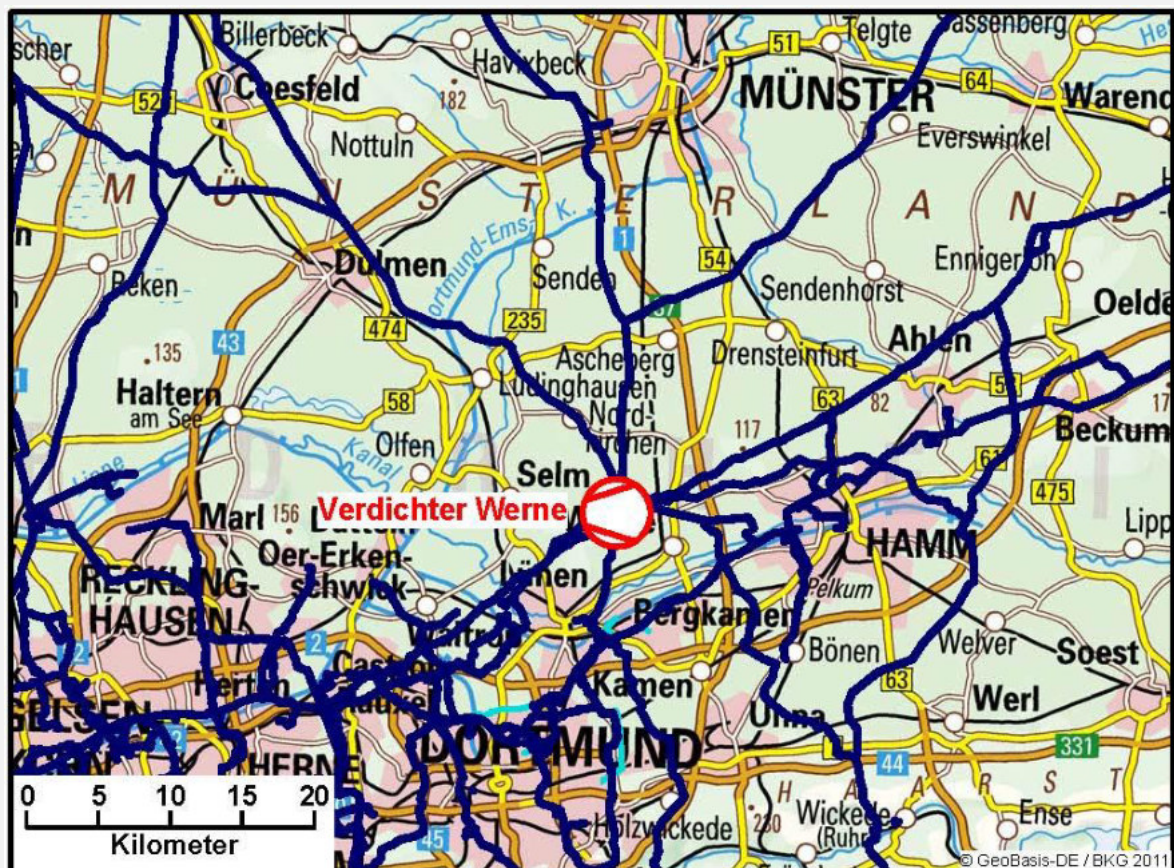
Die Verdichterstation befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 15 km nordöstlich von Dortmund.

Die Inbetriebnahme der Erweiterung ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

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



045-04: Leitung 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 Armaturenstation 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 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.

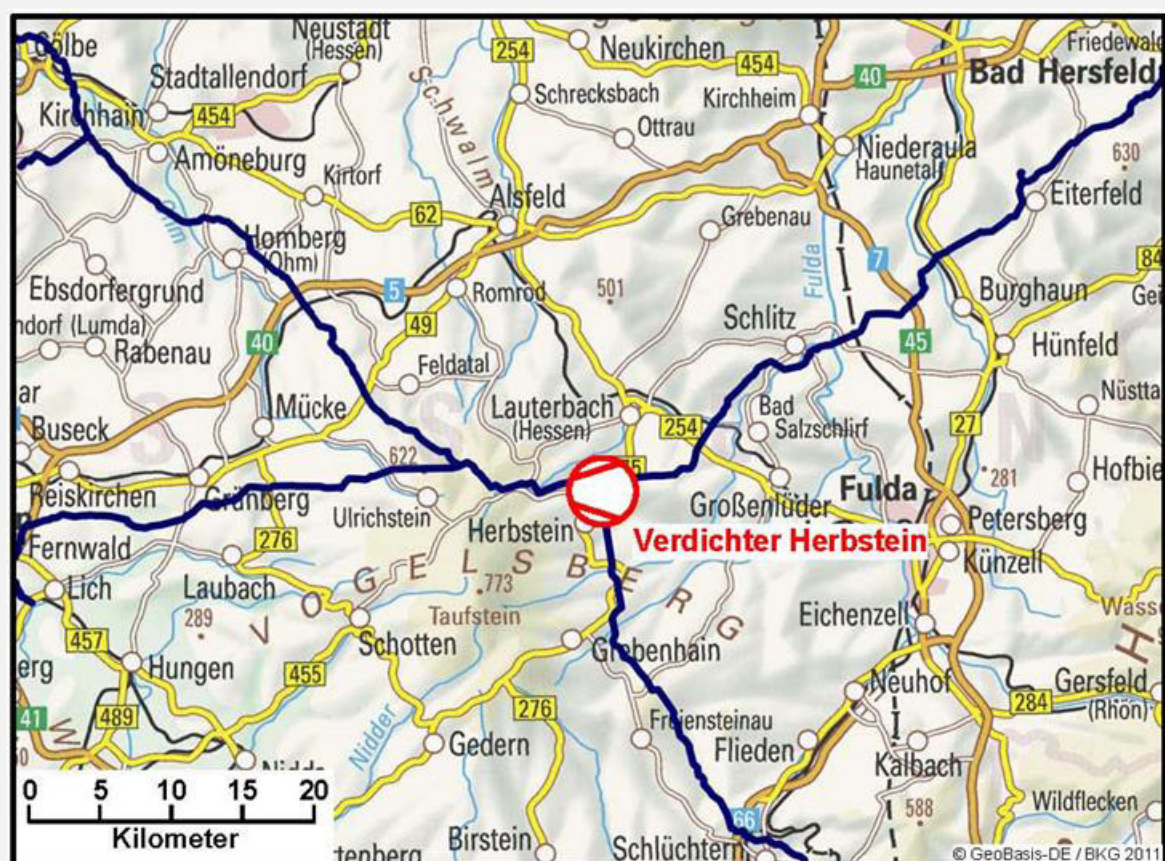
Die geplante Verdichterstation befindet sich in Hessen ca. 20 km westlich von Fulda.

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: GDRM-Anlage Münchnerau (GDRM-Anlage Landshut)

bayernets

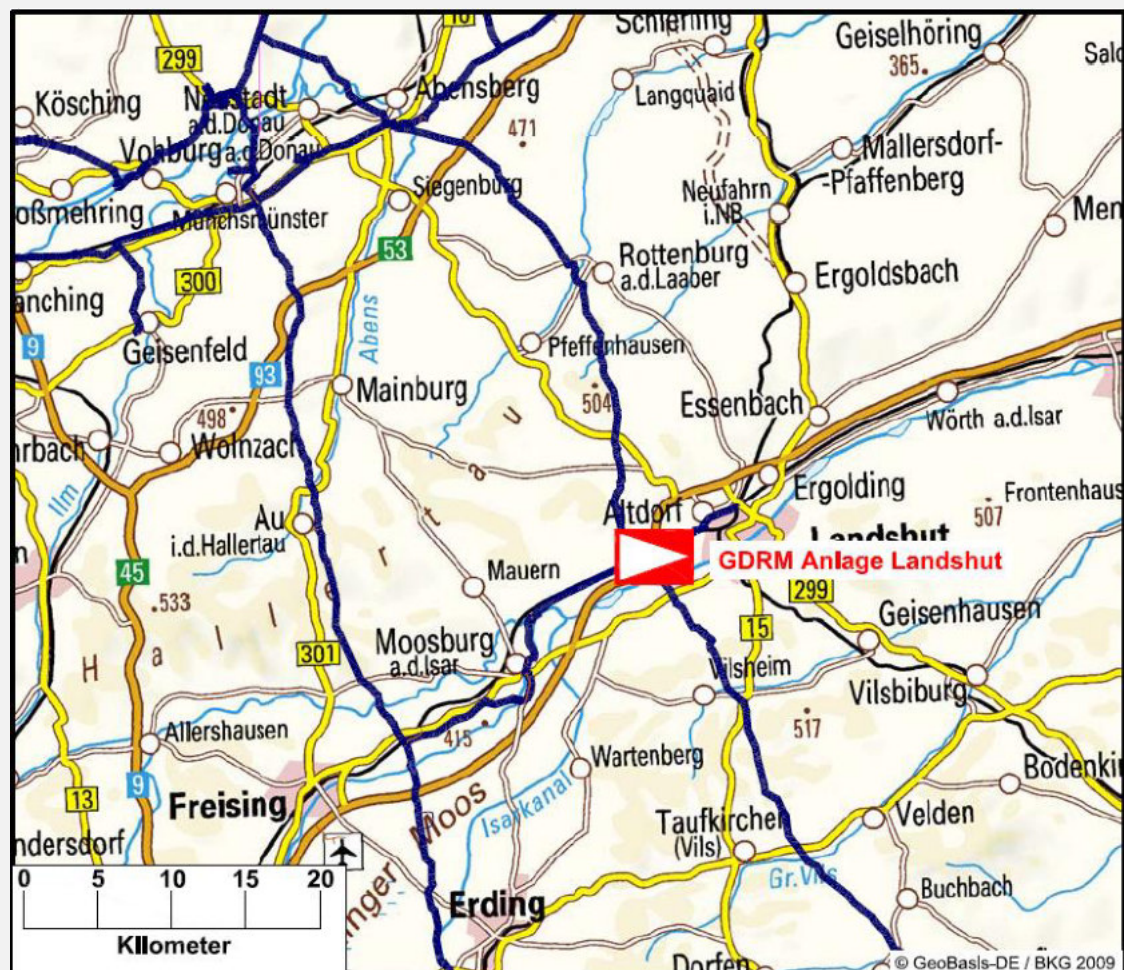
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	130.000 m³/h	01/2016

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 wurde im Januar 2016 durchgeführt.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 Erhöhung Exit-Kapazität zu Verteilernetzbetreibern.



067-02: Leitung Voigtslach-Paffrath

Open Grid Europe/ Thyssengas

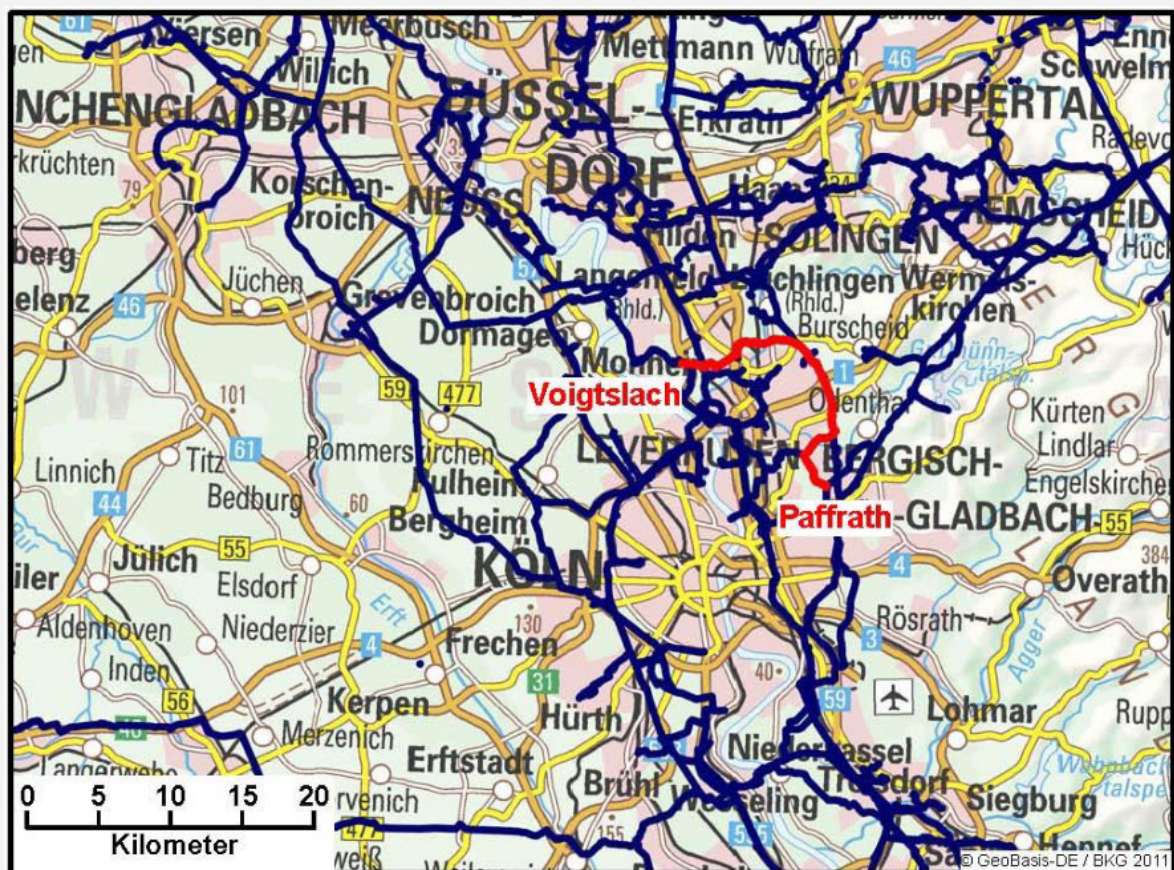
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	23,2 km	900	70	--	12/2022

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 2022 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	--	06/2016

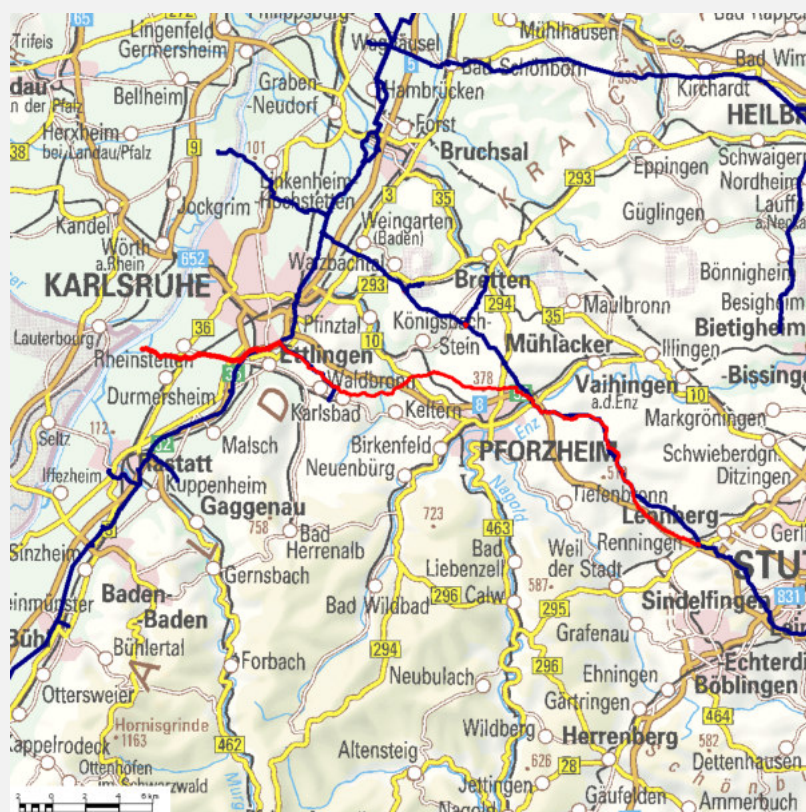
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme der terraneTS bw in Baden-Württemberg handelt es sich um das Leitungsneubauvorhaben Nordschwarzwaldleitung inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen (insbesondere die GDRM-Anlagen Au am Rhein, Ettlingen-Hägenich (vgl. ID 069-01c) und Leonberg-West (vgl. ID 069-01d)). Die Nordschwarzwaldleitung wird zwischen Au am Rhein und Leonberg in Baden-Württemberg verlaufen. Die Leitungstrasse beginnt an der TENP in Au am Rhein und verläuft von Ettlingen über Pforzheim bis zum Trassenendpunkt südwestlich von Leonberg. Dort und bei Ettlingen sind Verbindungen zum bestehenden Leitungsnetz vorgesehen. Der Leitungsverlauf ist geprägt von der Umgehungen zahlreicher Raumhindernisse zwischen Karlsruhe und Stuttgart. Die Inbetriebnahme ist für 06/2016 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

erhöhte Kapazitätsnachfrage in Baden-Württemberg, zusätzliche frei zuordenbare Transportkapazitäten.



069-01c: GDRM-Anlage Ettlingen-Hägenich

terraneTS bw

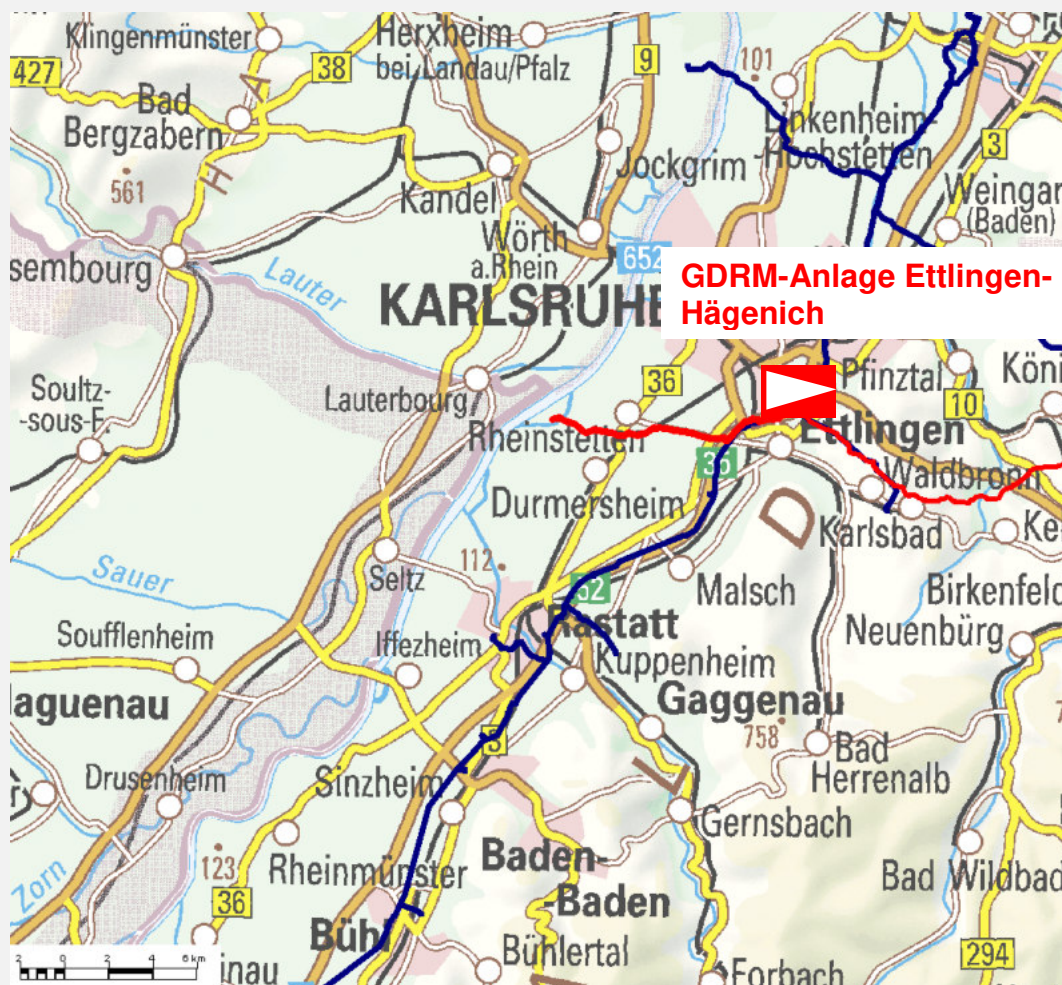
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	300.000 m³/h	06/2016

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme der terraneTS bw in Baden-Württemberg handelt es sich um den Neubau einer GDRM-Anlage mit einer Durchflussmenge von 300.000 m³/h. Die Station ist erforderlich zur Absicherung von Systemen mit unterschiedlichen zulässigen Betriebsdrücken und für die Regelung und Steuerung der Gasmengen der Nordschwarzwaldleitung. Die Maßnahme befindet sich in Baden-Württemberg. Die Inbetriebnahme ist für 06/2016 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 erhöhte Kapazitätsnachfrage in Baden-Württemberg, zusätzliche frei zuordenbare Transportkapazitäten.



069-01d: GDRM-Anlage Leonberg-West

terraneTS bw

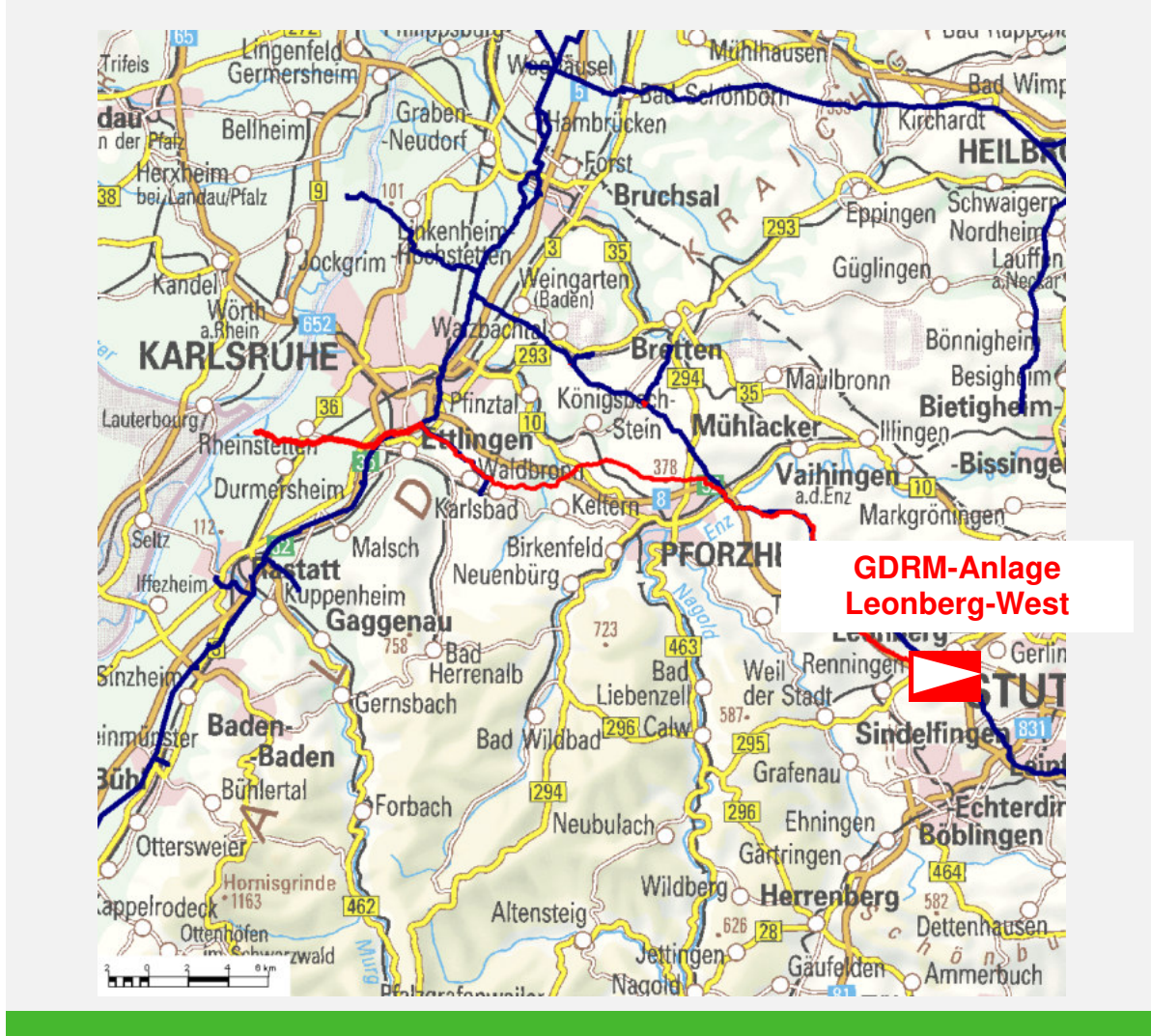
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	300.000 m³/h	06/2016

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme der terraneTS bw in Baden-Württemberg handelt es sich um den Neubau einer GDRM-Anlage mit einer maximalen Leistung von 300.000 m³/h. Die Station ist erforderlich zur Absicherung von Systemen mit unterschiedlichen zulässigen Betriebsdrücken und für die Regelung und Steuerung der Gasmengen der Nordschwarzwaldleitung. Die Maßnahme befindet sich in Baden-Württemberg. Die Inbetriebnahme ist für 06/2016 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 erhöhte Kapazitätsnachfrage in Baden-Württemberg, zusätzliche frei zuordenbare Transportkapazitäten.



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	01/2018

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 Januar 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

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



083-07: 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 in den Netzentwicklungsplänen Gas 2012, 2013, 2014 und 2015 enthalten. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2017 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellung des NCG-Marktgebiets 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.



110-08: Erweiterung NEL

Fluxys Deutschland/ NGT/ GUD

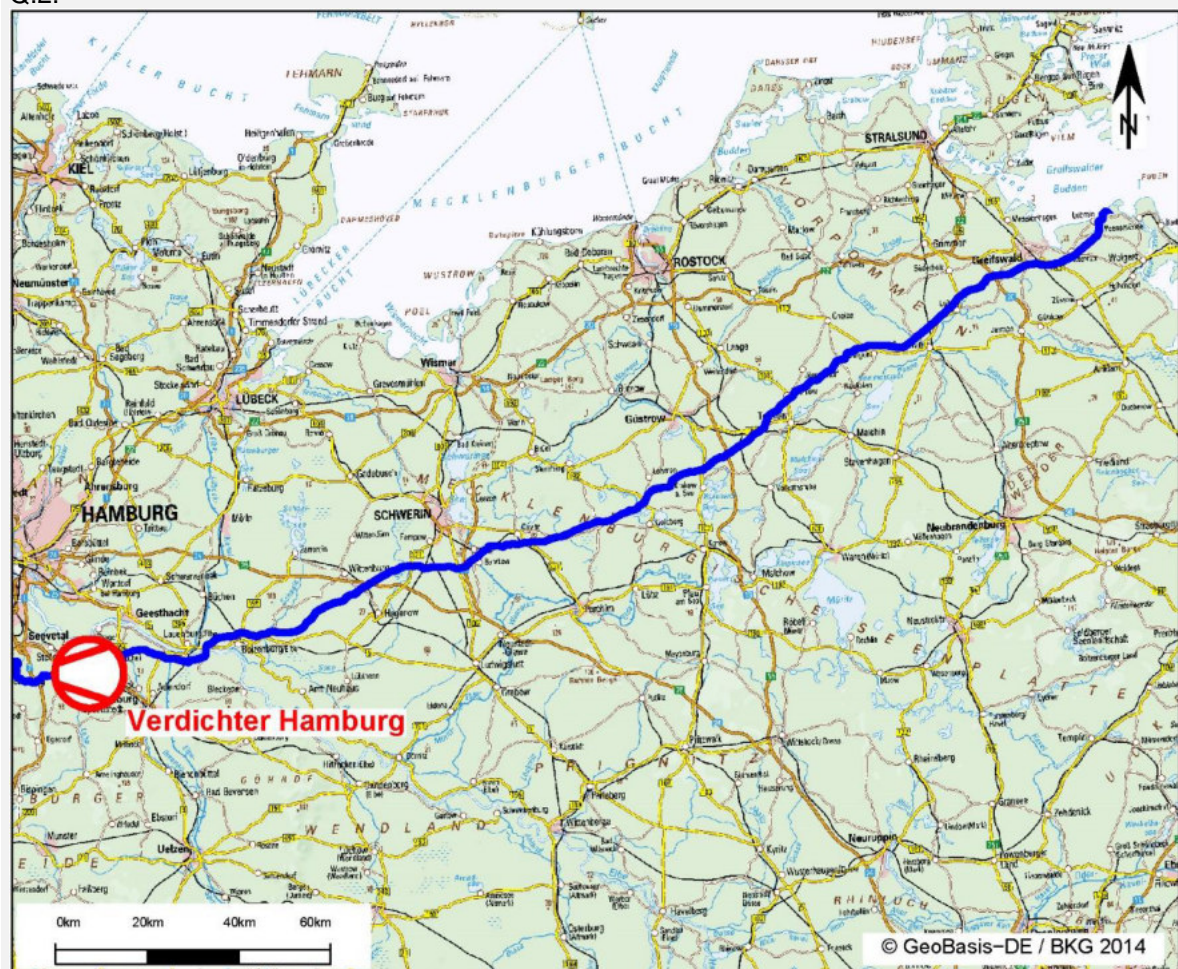
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	H-Gas	--	--	--	(3+1) x 25 MW	01/2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation. 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. Die Maßnahme ist in ähnlichen Varianten bereits im NEP 2013, NEP 2014 und im NEP 2015 enthalten. Die Fertigstellung ist für Januar 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: zusätzlicher Importbedarf aus der Nord Stream und aus der Nord Stream-Erweiterung gemäß H-Gas-Quellenverteilung in Modellierungsvariante Q.2.



110-08a: Erweiterung NEL

Fluxys Deutschland/ NGT/ GUD

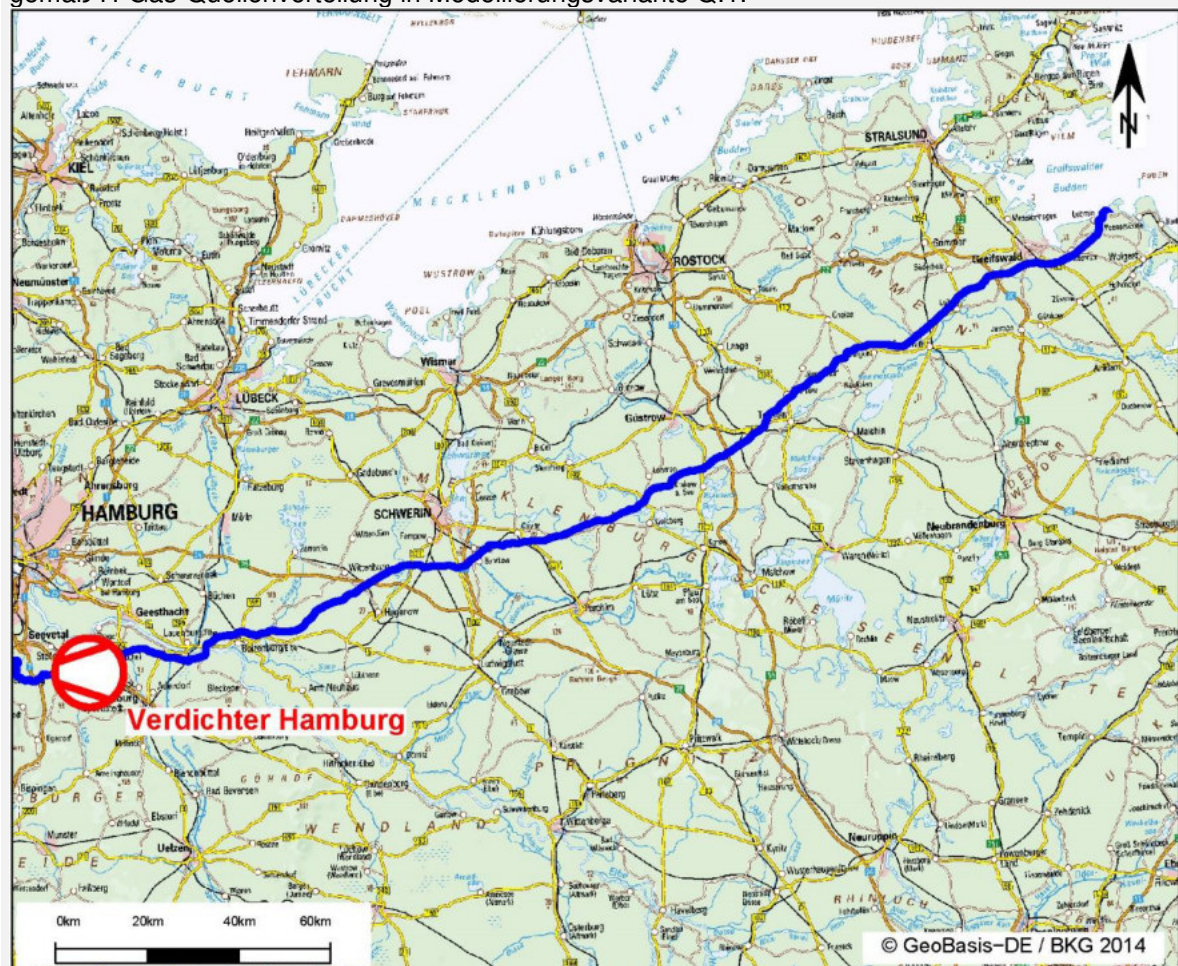
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	H-Gas	--	--	--	(1+1) x 6 MW	12/2026

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation. 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. Die Maßnahme ist in ähnlichen Varianten bereits im NEP 2013, NEP 2014 und im NEP 2015 enthalten. Die Fertigstellung ist für Dezember 2026 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist: zusätzlicher Importbedarf aus der Nord Stream gemäß H-Gas-Quellenverteilung in Modellierungsvariante Q.1.



112-02: Anbindung Heilbronn (Querspange Raum Pforzheim-Raum Bietigheim)

terraneTS bw

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	ca. 40 km	500	80	--	12/2021

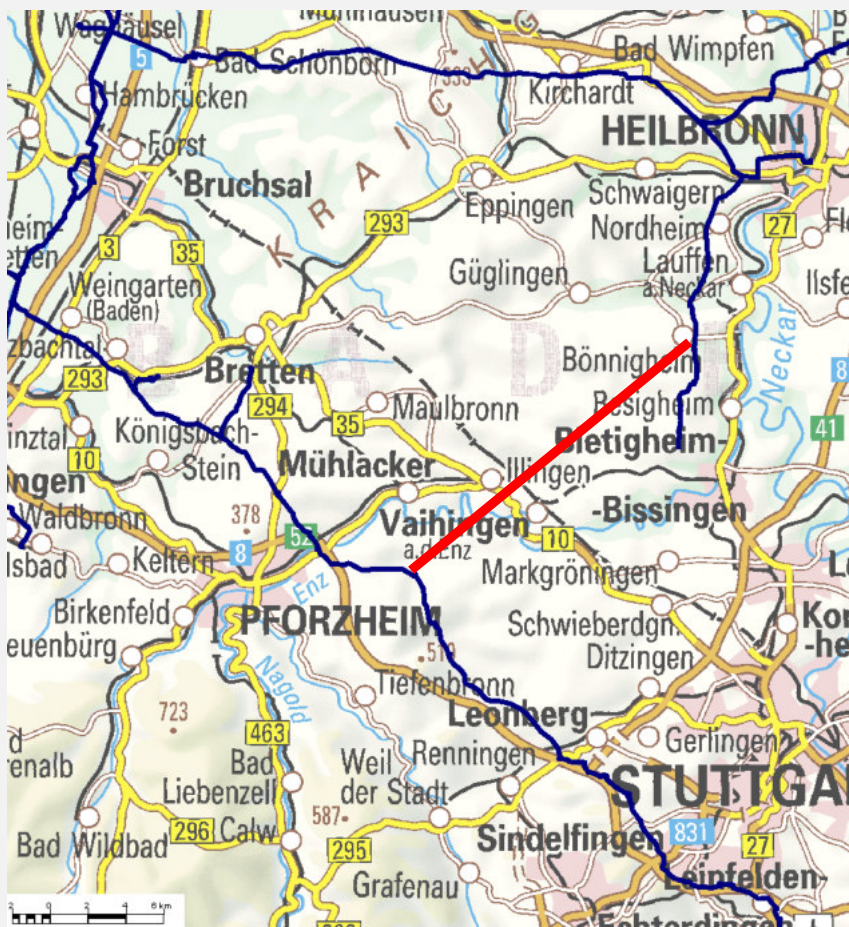
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme der terraneTS bw in Baden-Württemberg handelt es sich um das Leitungsneubauvorhaben Anbindung Heilbronn/ Querspange Raum Pforzheim- Bietigheim inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Im Rahmen der Erweiterungsmaßnahme ist die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage im Raum Heilbronn (vgl. ID116-02) erforderlich. Die Inbetriebnahme ist für 12/2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der frei zuordenbaren Kapazität für die Versorgung von Gaskunden, insbesondere im Raum Stuttgart.



115-01: Ausbau VDS Scharenstetten

terraneTS bw

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	1 x 12 MW	12/2016

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme der terraneTS bw in Baden-Württemberg handelt es sich um den Ausbau einer bestehenden Verdichterstation um eine neue Verdichtereinheit. Die maximale Leistung wird von ca. 350.000 m³/h auf 500.000 m³/h erhöht. Gleichzeitig dient diese Maßnahme zur Reduktion der NO_x Emissionen am Standort Scharenstetten gemäß aktuell gültiger TA-Luft bzw. 13. BImSchV. Die Inbetriebnahme ist für 12/2016 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 Erhöhung der Transportkapazität in Baden-Württemberg.



116-02: GDRM-Anlage Raum Heilbronn (GDRM-Anlage Raum Pforzheim-Bietigheim)

terrane**ts** bw

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	200.000 m³/h	12/2021

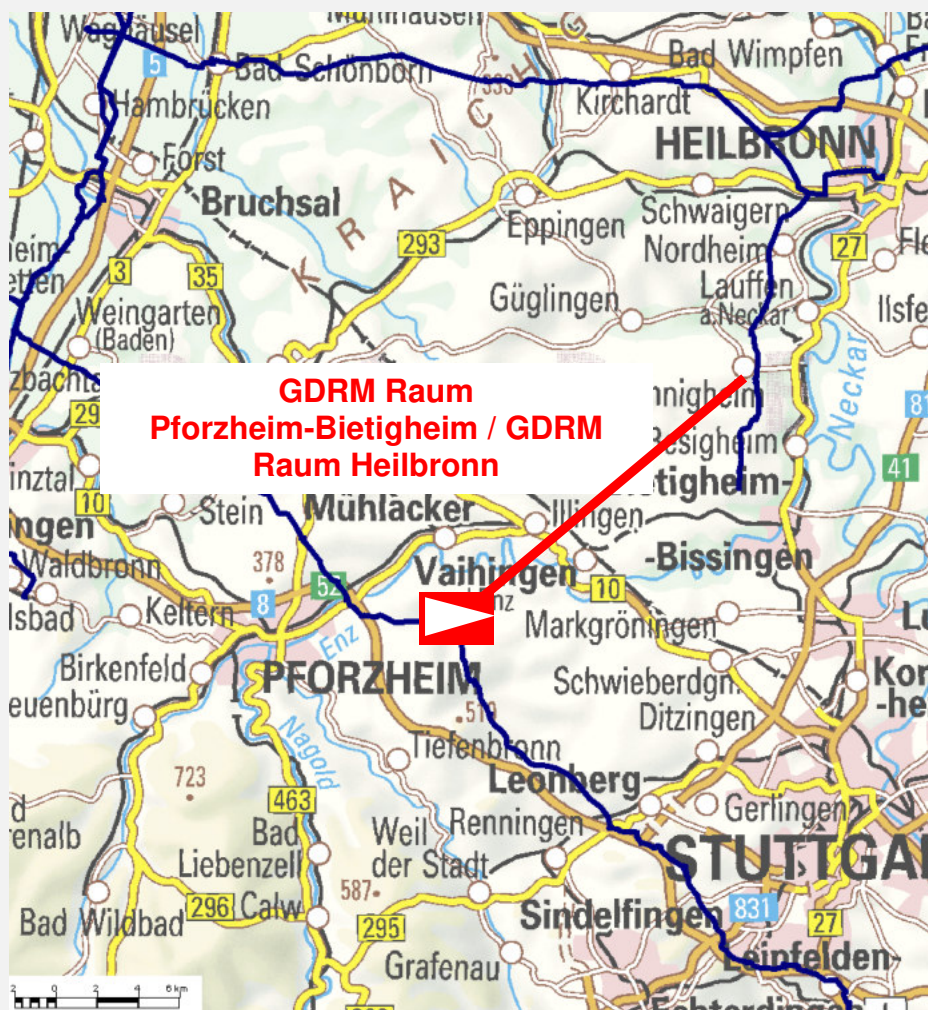
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme der terrane**ts** bw in Baden-Württemberg handelt es sich um den Neubau einer GDRM-Anlage mit einer maximalen Leistung von ca. 200.000 m³/h. Die Station ist erforderlich zur Absicherung von Systemen mit unterschiedlichen zulässigen Betriebsdrücken und für die Regelung und Steuerung der Gasmengen der Anbindung Heilbronn/ Querspange Raum Pforzheim-Raum Bietigheim (vgl. ID 112-02). Die Inbetriebnahme ist für 12/2021 vorgesehen.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der frei zuordenbaren Kapazität für die Versorgung von Gaskunden, insbesondere im Raum Stuttgart.



119-01: GDRM-Anlage Achim

Gasunie Deutschland Transport Services

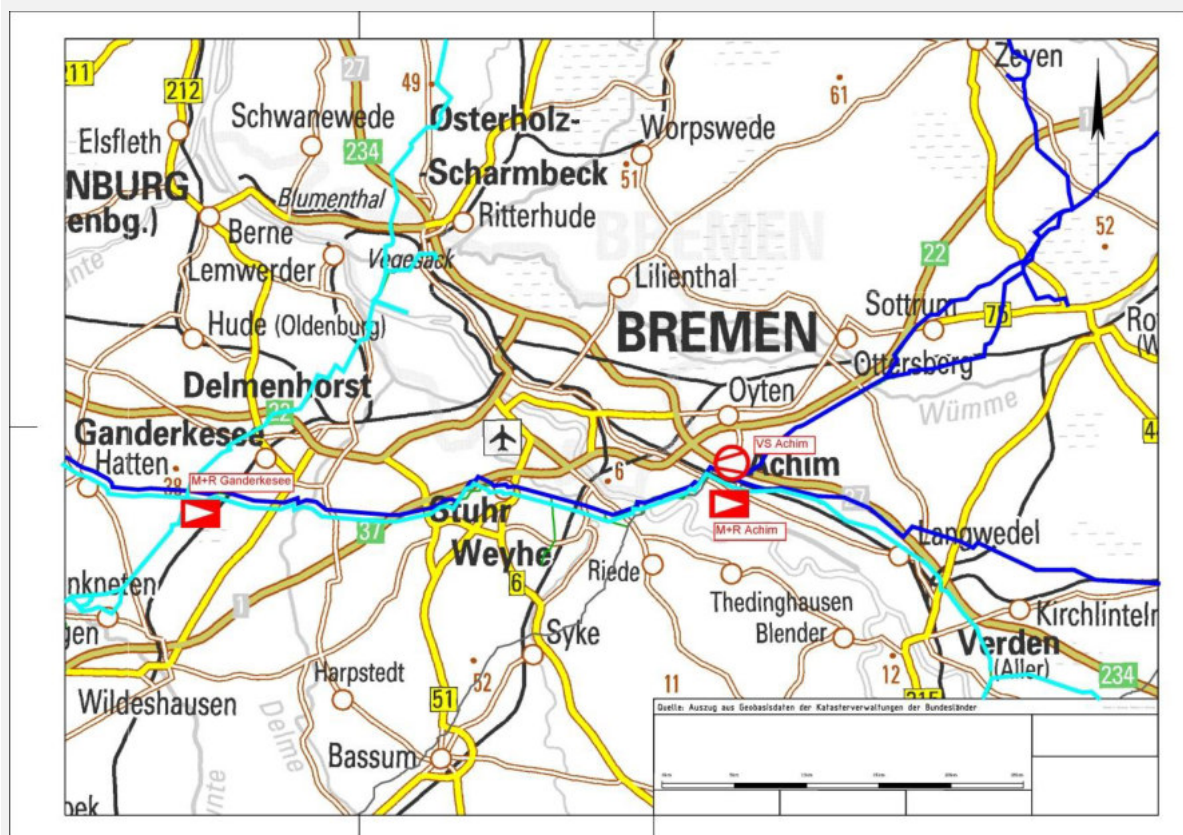
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	H-Gas	--	--	--	--	2018

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:
 Netzverstärkung, Umstellung von L-Gas-Bereichen.



203-02: VDS Verlautenheide (VDS ZEELINK)

Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	--	--	(2+1) x 13 MW	03/2021

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit drei Verdichtereinheiten zur Erhöhung des Nord-Süd- sowie des Süd-Nord-Transports. Die Maßnahme ist des Weiteren zum Antransport von Gasmengen in die L-H-Gas-Umstellungsbereiche vorgesehen.

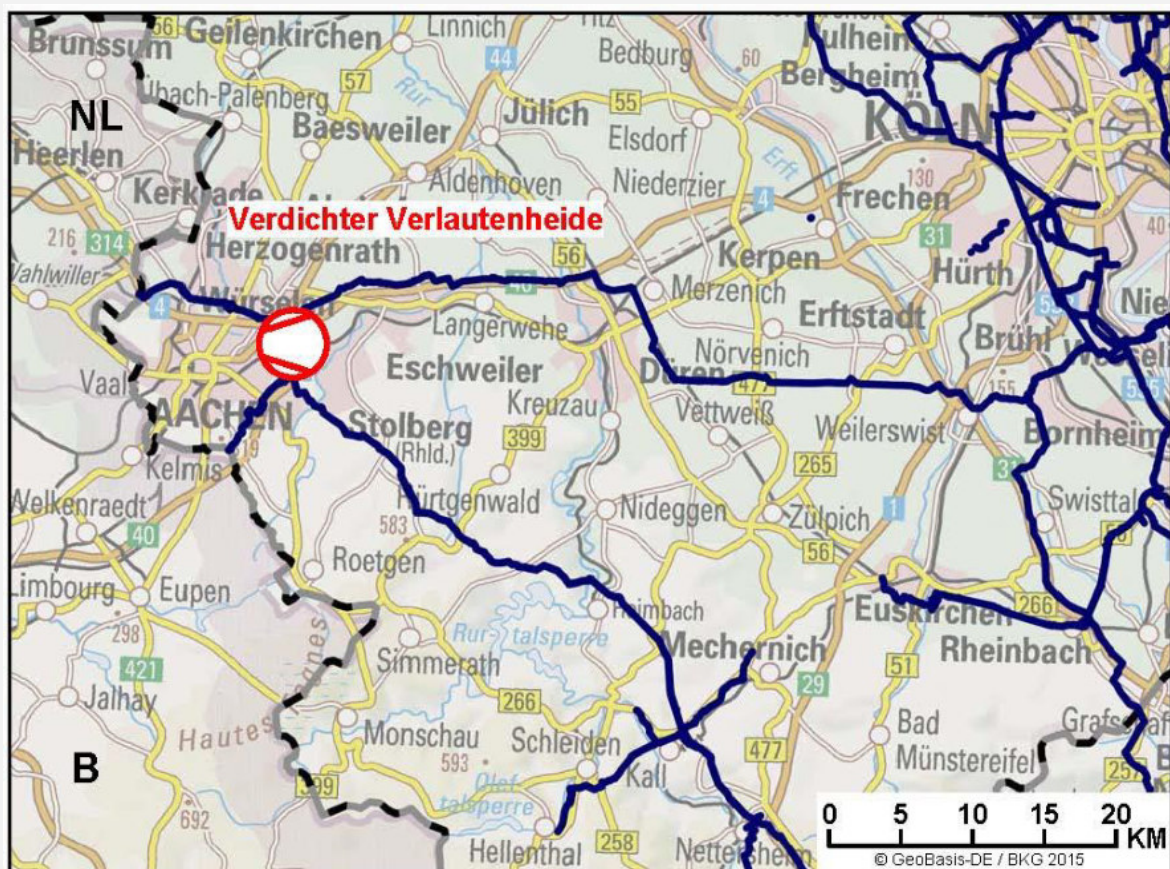
Der Standort der Anlage nordöstlich von Aachen ist Ergebnis einer Standortstudie. Die VDS Verlautenheide wird an die ZEELINK 1 und die bestehenden Leitungsnetze TENP und Porz-Stolberg angebunden.

Die Inbetriebnahme ist für März 2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



204-02a: ZEELINK 1

Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	112 km	1000	100	---	03/2021

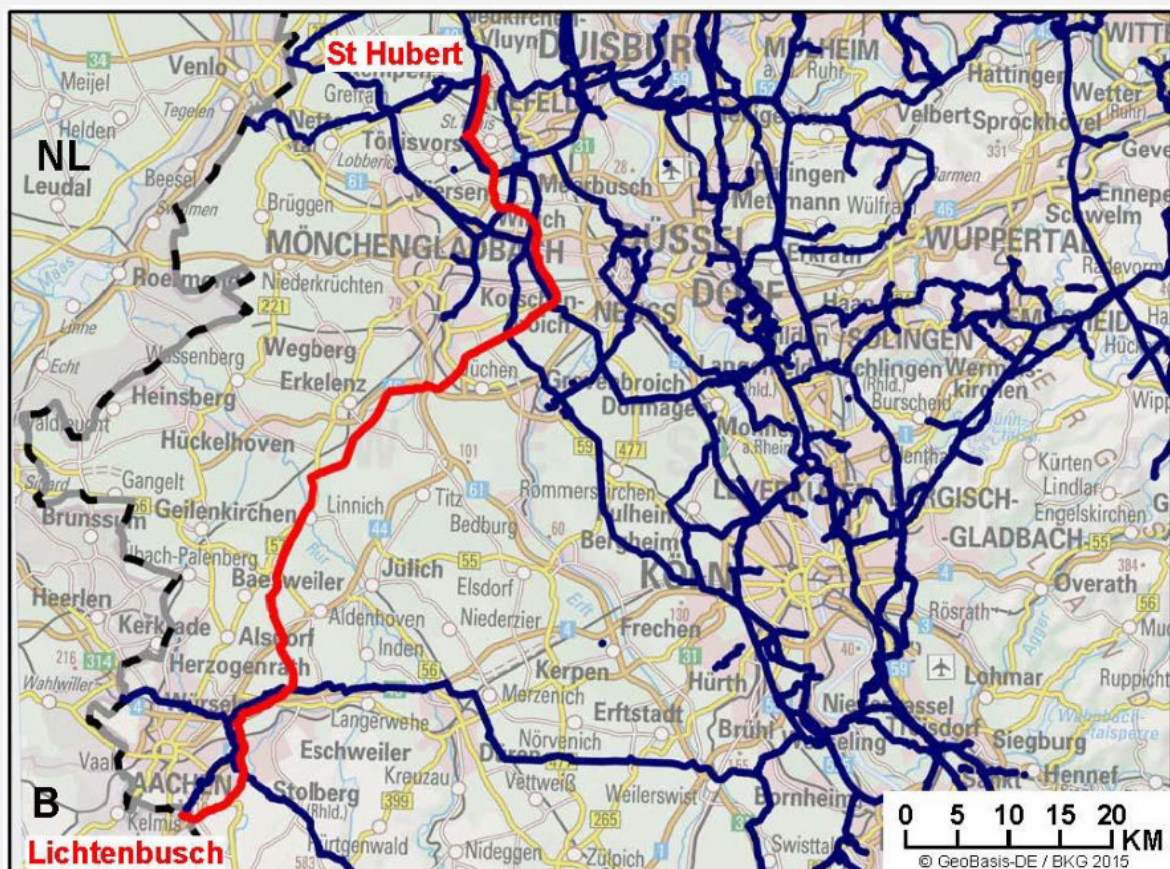
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die neue Leitung soll zwischen Aachen-Lichtenbusch und St. Hubert – teilweise in Parallelführung zu bereits existierenden Erdgastransportleitungen – errichtet werden. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Die Leitungstrasse beginnt an der Armaturenstation in Lichtenbusch an der deutsch-belgischen Grenze südlich von Aachen und endet an der Verdichteranlage St. Hubert der NETG nordwestlich von Krefeld. 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.

Die Inbetriebnahme ist im März 2021 vorgesehen.

Begründung der Maßnahme

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



204-02b: ZEELINK 1 GDRM-Anlage Glehn

Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	---	100	1.300.000 m³/h	03/2021

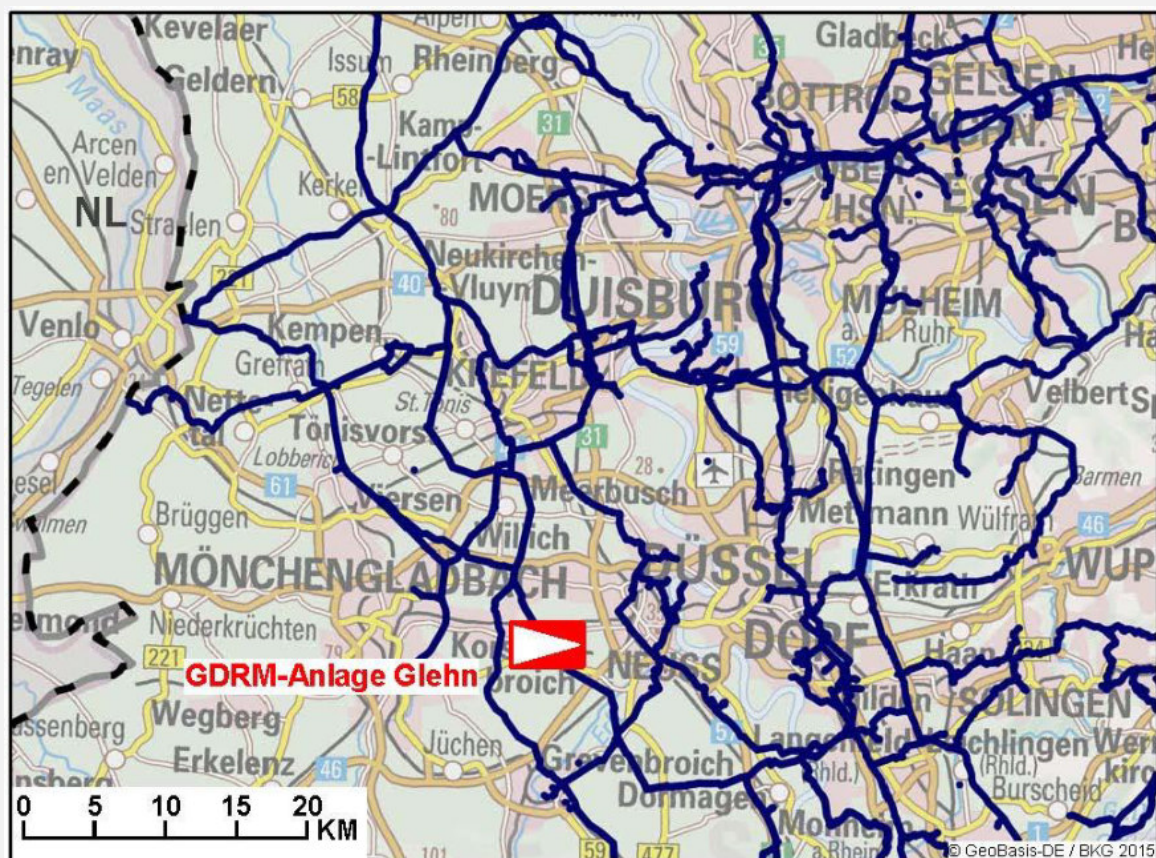
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Überspeisung von Gasmengen aus der Leitung ZEELINK 1 in das Parallelleitungssystem der NETG. Die Maßnahme war bislang Bestandteil des Leitungsbau-Projektes ZEELINK 1 (ID 204-02a) und wird nun als separate Maßnahme ausgewiesen.

Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 10 km östlich von Mönchengladbach. Die Inbetriebnahme ist für März 2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

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



204-02c: ZEELINK 1 GDRM-Anlage St. Hubert

Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	--	--	1.300.000 m³/h	03/2021

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Überspeisung von Gas Mengen aus der Leitung ZEELINK 1 in das Parallelleitungssystem der NETG. Die Maßnahme war bislang Bestandteil des Leitungsbau-Projektes ZEELINK 1 (ID 204-02a) und wird nun als separate Maßnahme ausgewiesen.

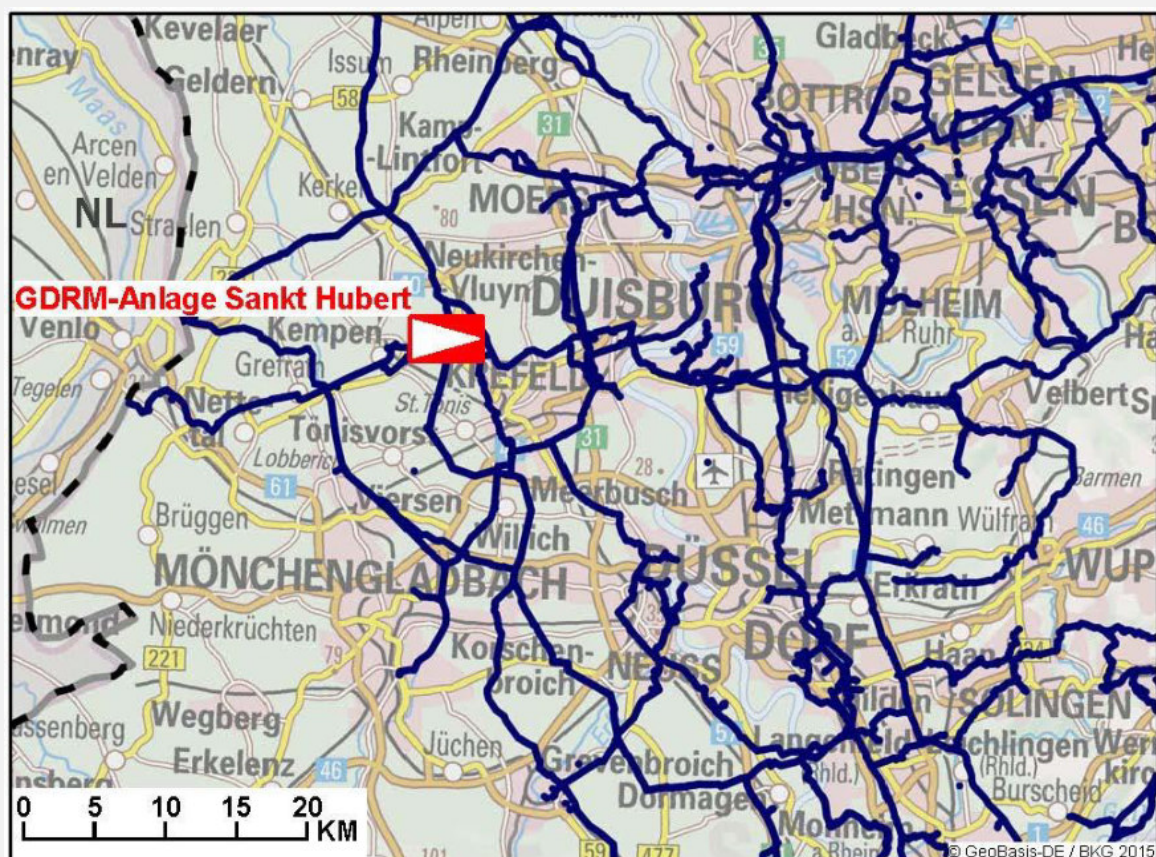
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 5 km östlich von Kempen.

Die Inbetriebnahme ist für März 2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



205-02a: ZEELINK 2

Open Grid Europe/ Thyssengas

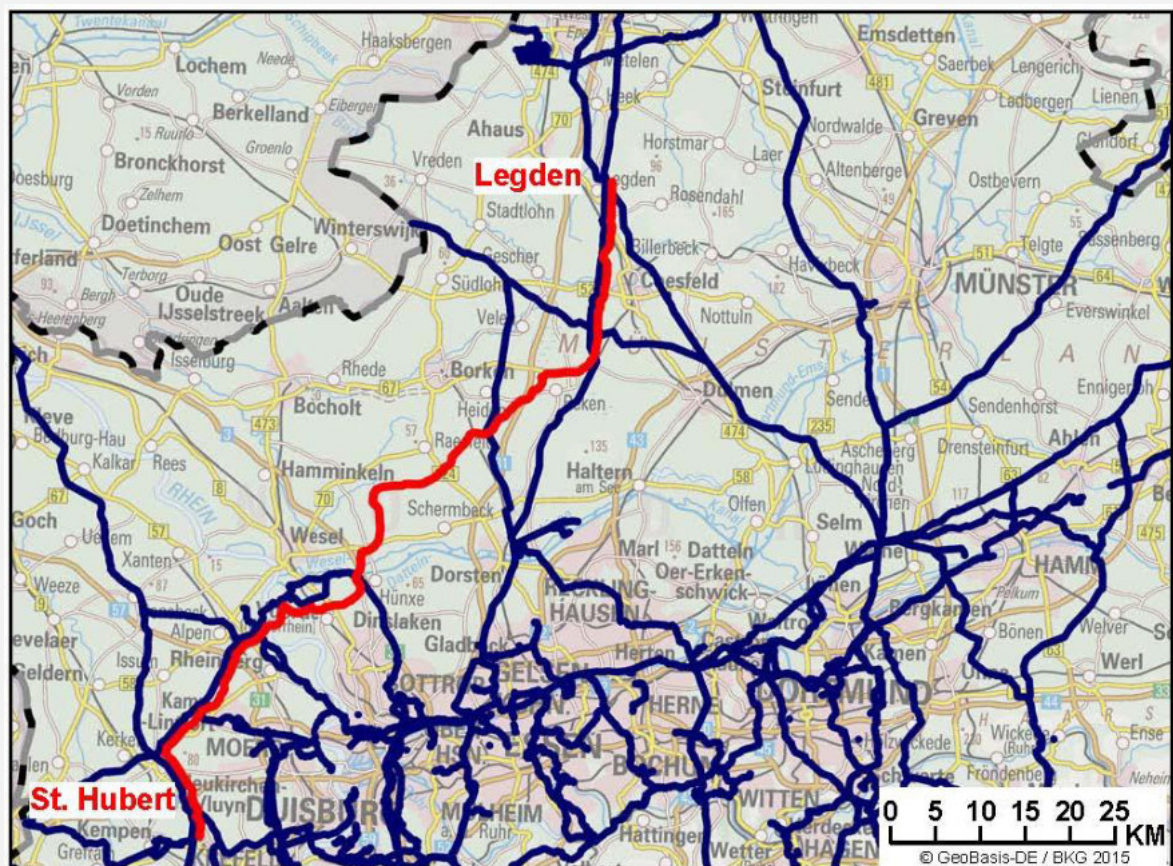
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	115 km	1000	100	--	03/2021

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. Die Leitung beginnt in Legden an der Schnittstelle zur Leitung Rysum-Werne mit einer neu zu errichtenden GDRM-Anlage (ID 205-02b), verläuft durch das westliche Münsterland und die Niederrheinische Tiefebene bis zur Verdichteranlage St. Hubert (NETG). Der Leitungsverlauf ist im Westmünsterland von landwirtschaftlich genutzten Flächen geprägt. Im Bereich der Rheinquerung und des anschließenden Verlaufes am linken Niederrhein werden Siedlungsbereiche gequert. Die Inbetriebnahme ist für März 2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

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



205-02b: ZEELINK 2 GDRM-Anlage Legden

Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	--	--	1.700.000 m³/h	03/2021

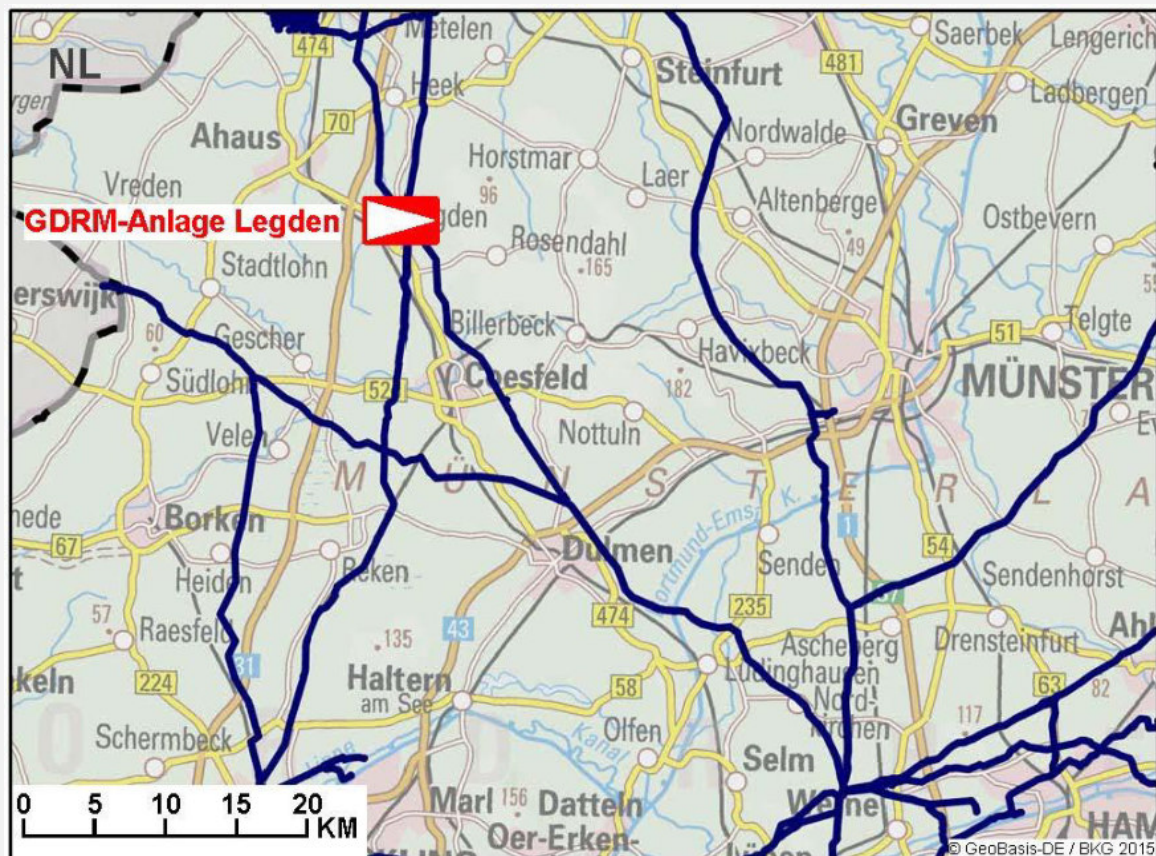
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Überspeisung von Gasmengen aus der Leitung ZEELINK 2 in das bestehende OGE-Leitungssystem. Die Maßnahme war bislang Bestandteil des Leitungsbau-Projektes ZEELINK 2 (ID 205-02a) und wird nun als separate Maßnahme ausgewiesen.

Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 15 km nordwestlich von Coesfeld. Die Inbetriebnahme ist für März 2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

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



206-02: GDRM-Anlage Mittelbrunn

GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
RP	H-Gas	--	--	--	1.610.000 m³/h	12/2019

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer GDRM-Anlage auf der MEGAL vor der VDS Mittelbrunn, um den Druck herunterregeln zu können, damit Gasmengen von der TENP auf die MEGAL überspeist werden können.

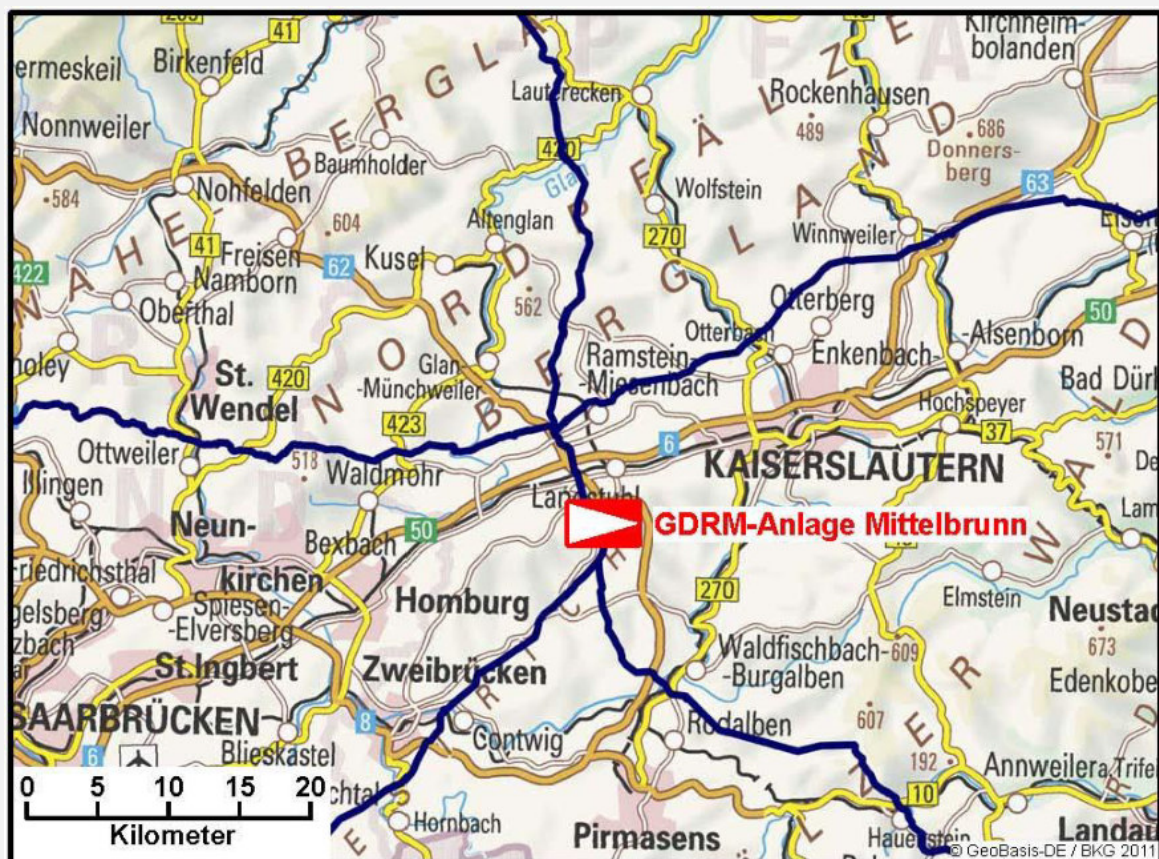
Die Maßnahme befindet sich in Rheinland-Pfalz in der Nähe von Kaiserslautern.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Speicher 7Fields, Haidach.



207-02: GDRM-Anlage Obermichelbach

GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	500.000 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.

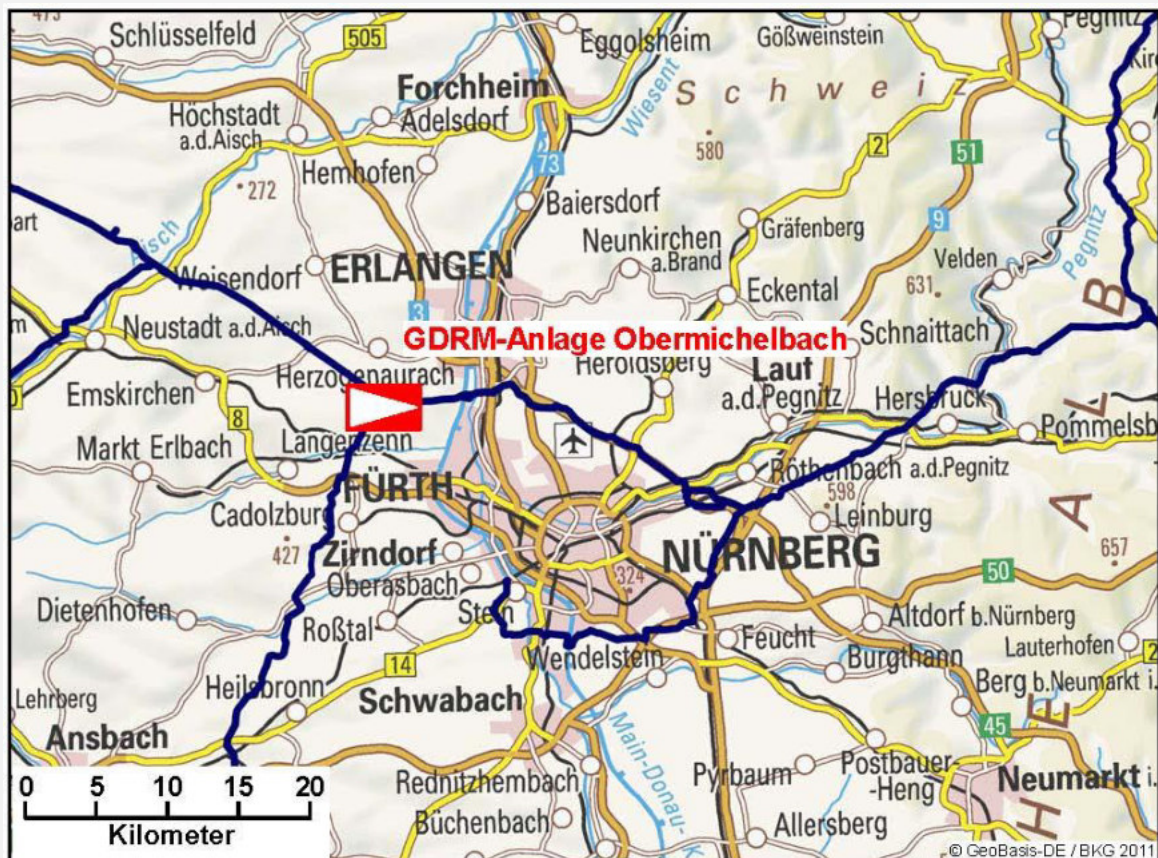
Die Maßnahme befindet sich in Bayern in der Nähe von Nürnberg.

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) für die Überspeisung von Gasmengen von der MEGAL in Richtung Sannerz.

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.



209-02a: GDRM-Anlage Gernsheim (MEGAL)

GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	H-Gas	--	--	--	2.000.000 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.

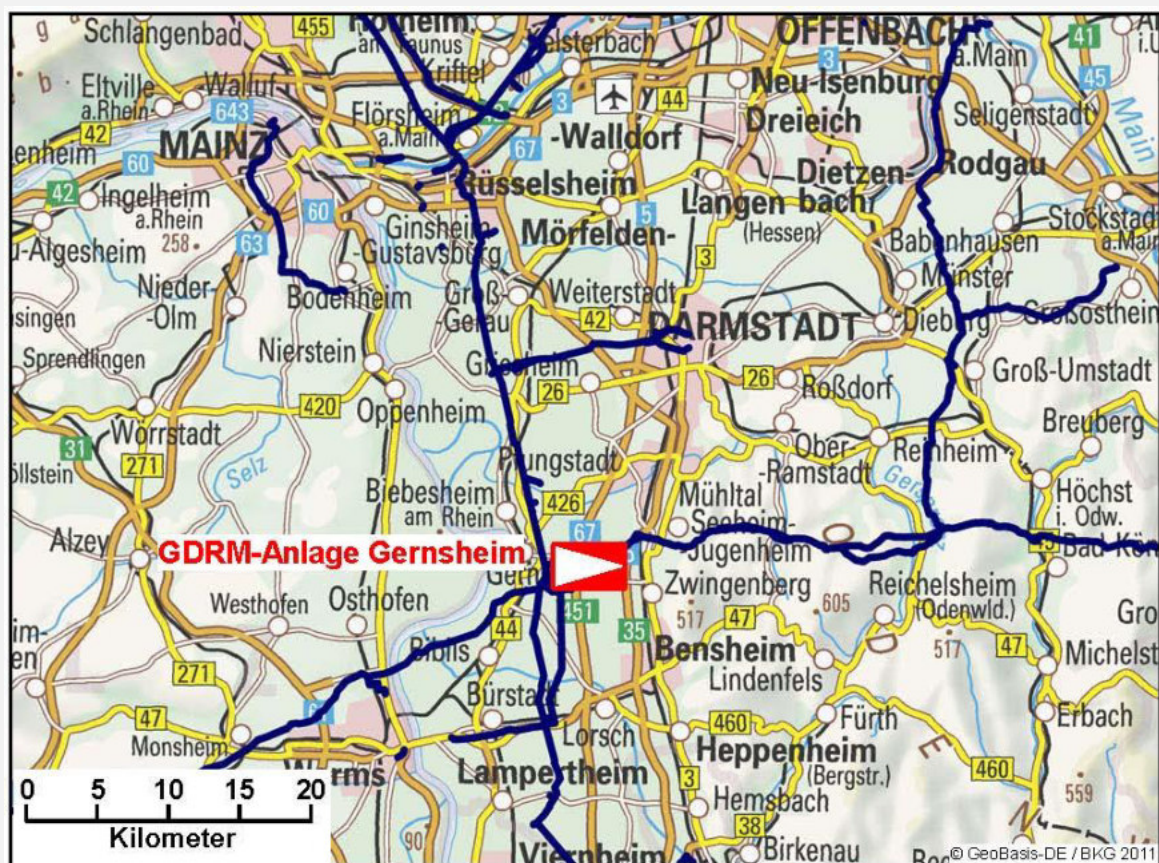
Die Maßnahme befindet sich in Hessen südlich von Darmstadt.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Speicher 7Fields, Haidach.



209-02b: GDRM-Anlage Gernsheim (OGE)

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	H-Gas	--	--	--	2.000.000 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.

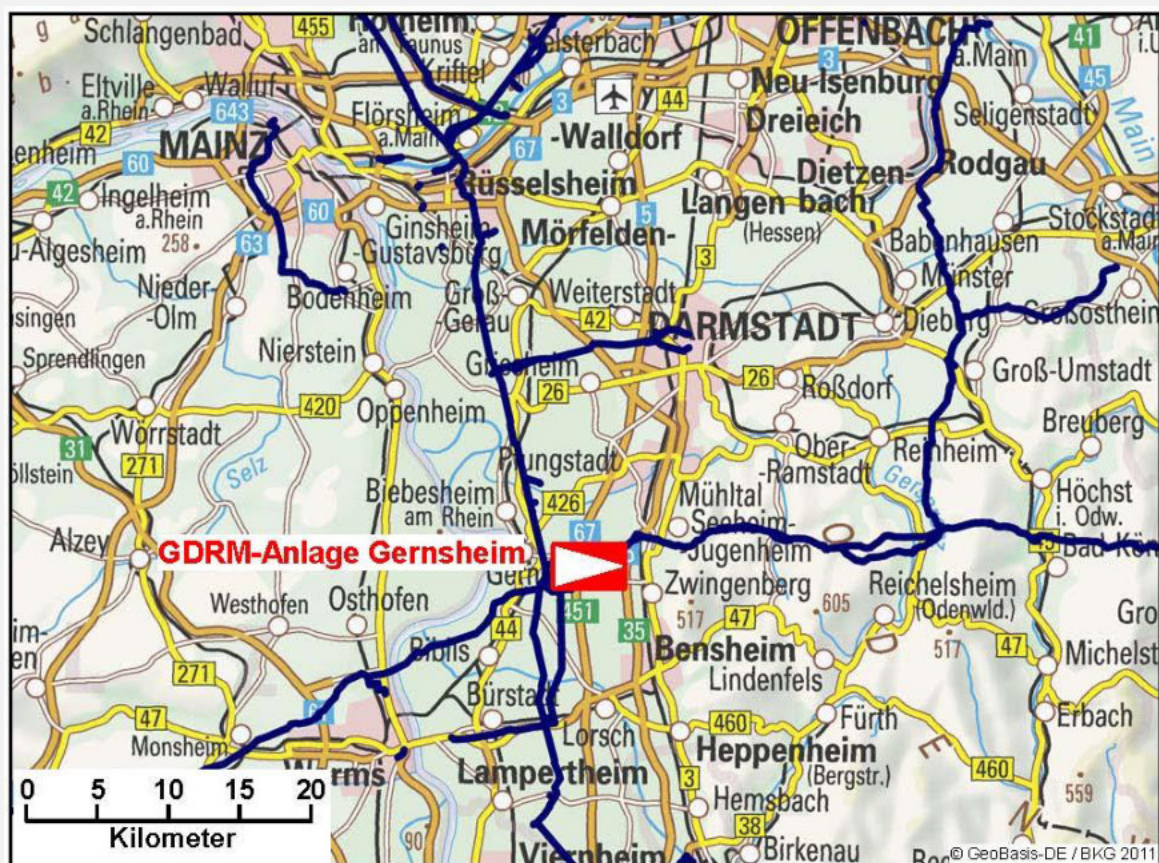
Die Maßnahme befindet sich in Hessen südlich von Darmstadt.

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.

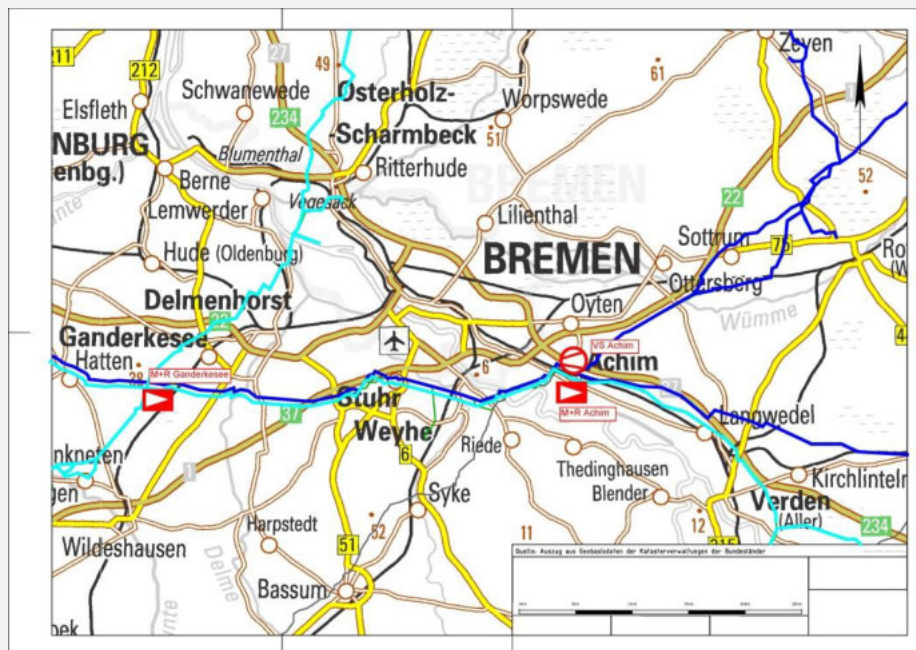
Die Maßnahme beinhaltet u. a. die folgenden Komponenten:

- 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.

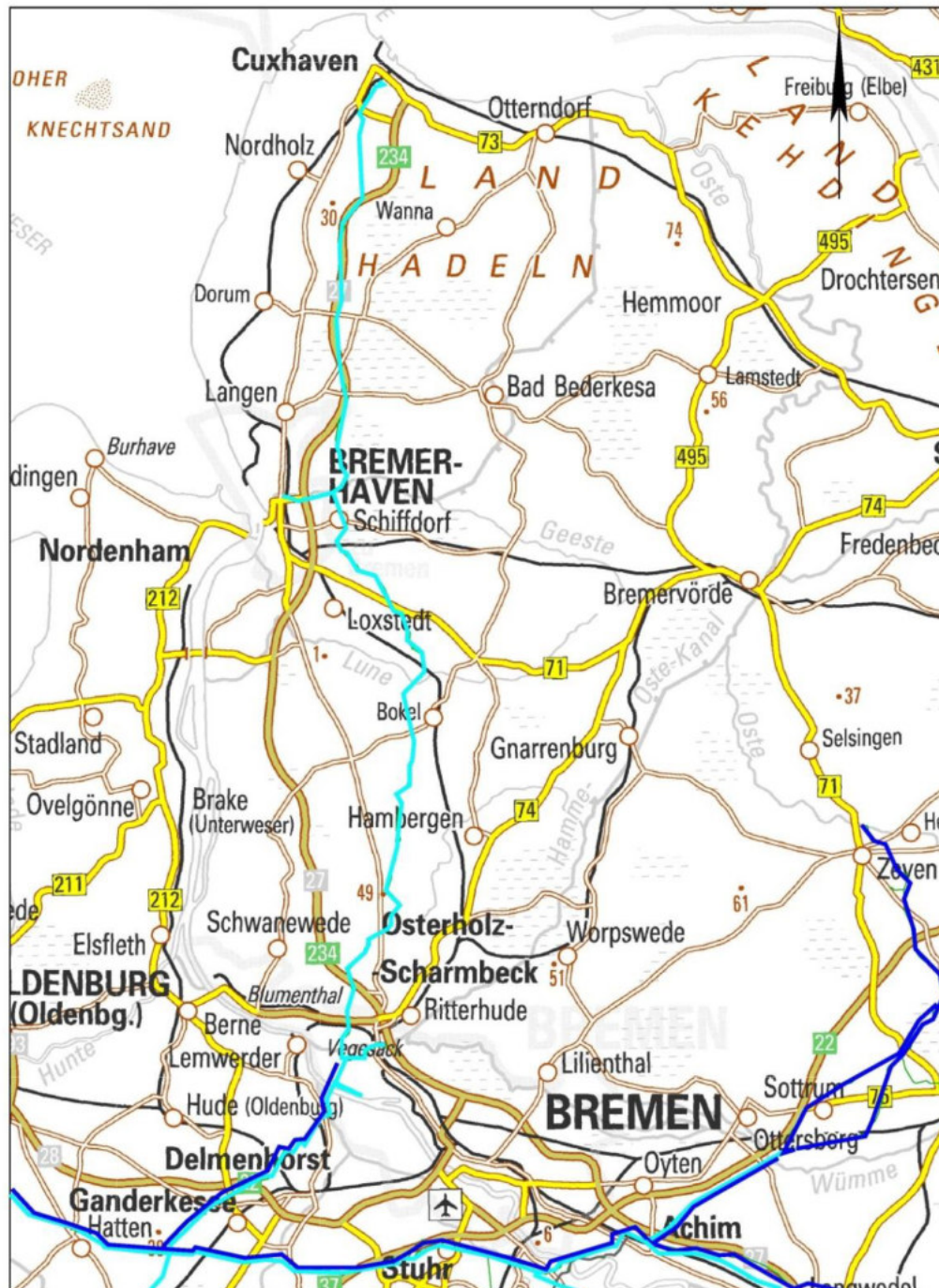
Die zur Umstellung des Bereiches notwendige Maßnahme beinhaltet die folgenden Komponenten an den verschiedenen Standorten:

- 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/H-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 H-Gas Leitung Wardenburg-Werne und der heute im L-Gas betriebenen Leitung Bremen-Osnabrück sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

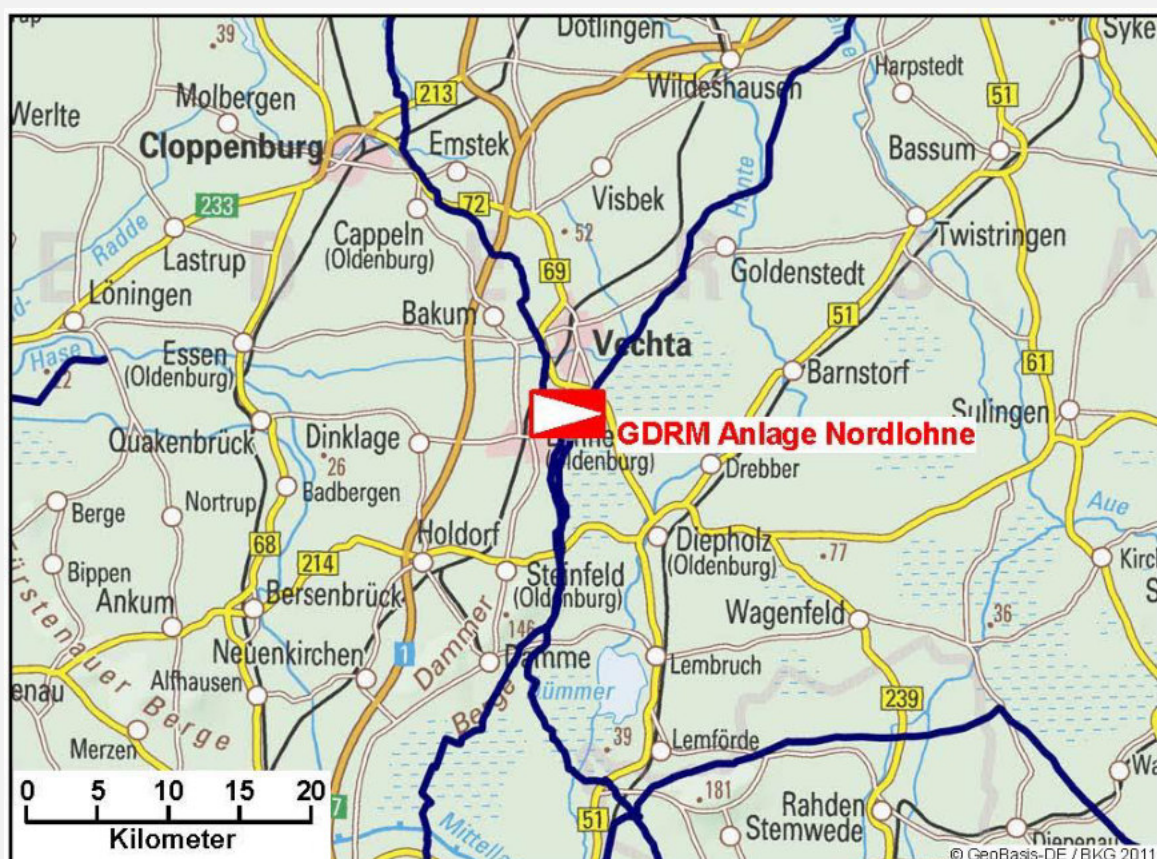
Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen südlich Vechta.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Osnabrück, Teutoburger Wald 4, Teutoburger Wald 6.



225-03: GDRM-Anlage Legden und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-Gas	0,3 km	300	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 H-Gas Leitung Rysum-Werne und der heute im L-Gas betriebenen Leitung Bentheim-Dorsten sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

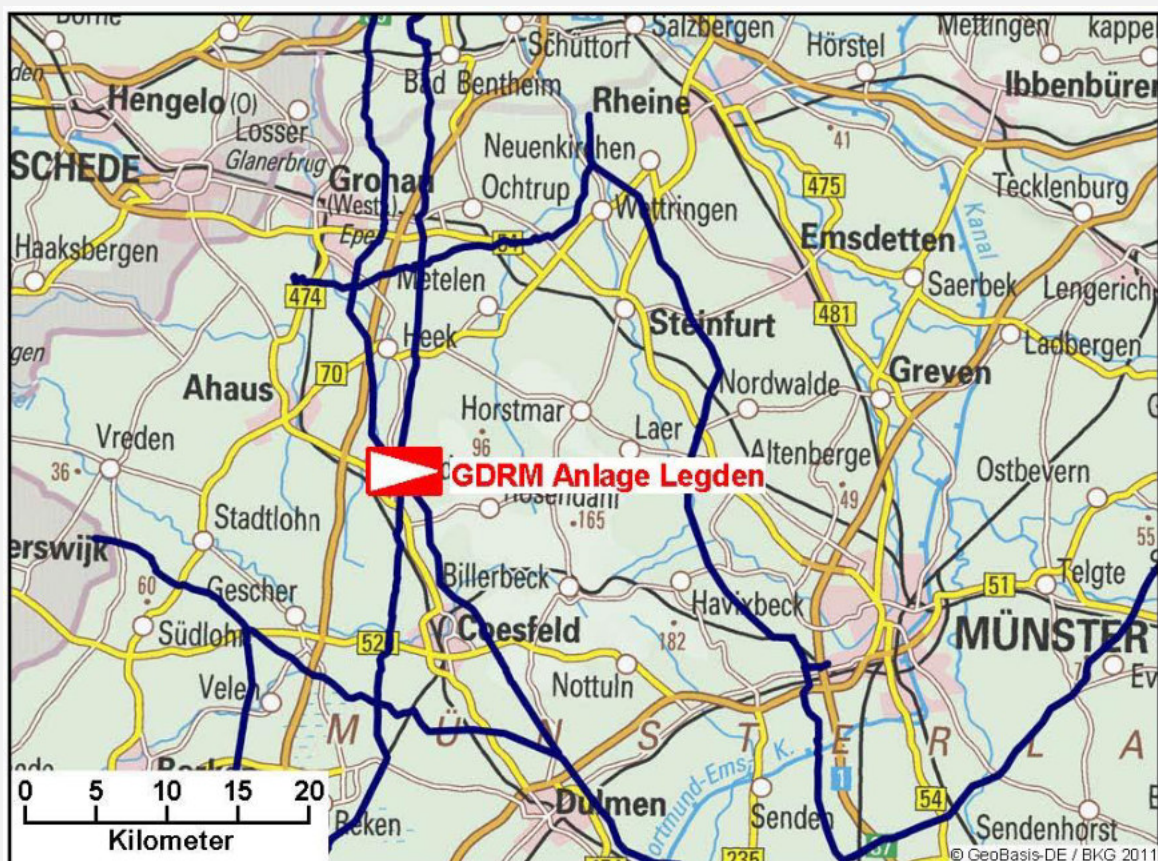
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen nördlich von Coesfeld.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Marl.



226-03: GDRM-Anlage Weidenhausen und Verbindungsleitung (GDRM-Anlage Rechtenbach und Verbindungsleitung)

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	L-Gas/H-Gas	1 km	500	100	500.000 m³/h	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

Die Maßnahmen GDRM-Anlage Rechtenbach und Verbindungsleitung (ID 226-02) und GDRM-Anlage Weidenhausen und Verbindungsleitung (ID 321-01) des Netzentwicklungsplans Gas 2015 werden am Standort Weidenhausen errichtet und im Netzentwicklungsplan Gas 2016 unter der ID 226-03 zusammengeführt. Dies ist das Ergebnis der Detailplanung des L-H-Gas-Umstellkonzeptes Mittelhessen.

Bei der hier beschriebenen Maßnahme werden die Leitungen Lauterbach-Scheidt, Scheidt-Weidenhausen, Frankfurter Leitung und Weidenhausen-Gießen sowie die neu zu errichtende Leitung Weidenhausen-Gießen (ID 322-02) verbunden. Zu den Anlagen sind auch die erforderlichen neuen Verbindungsleitungen zu errichten.

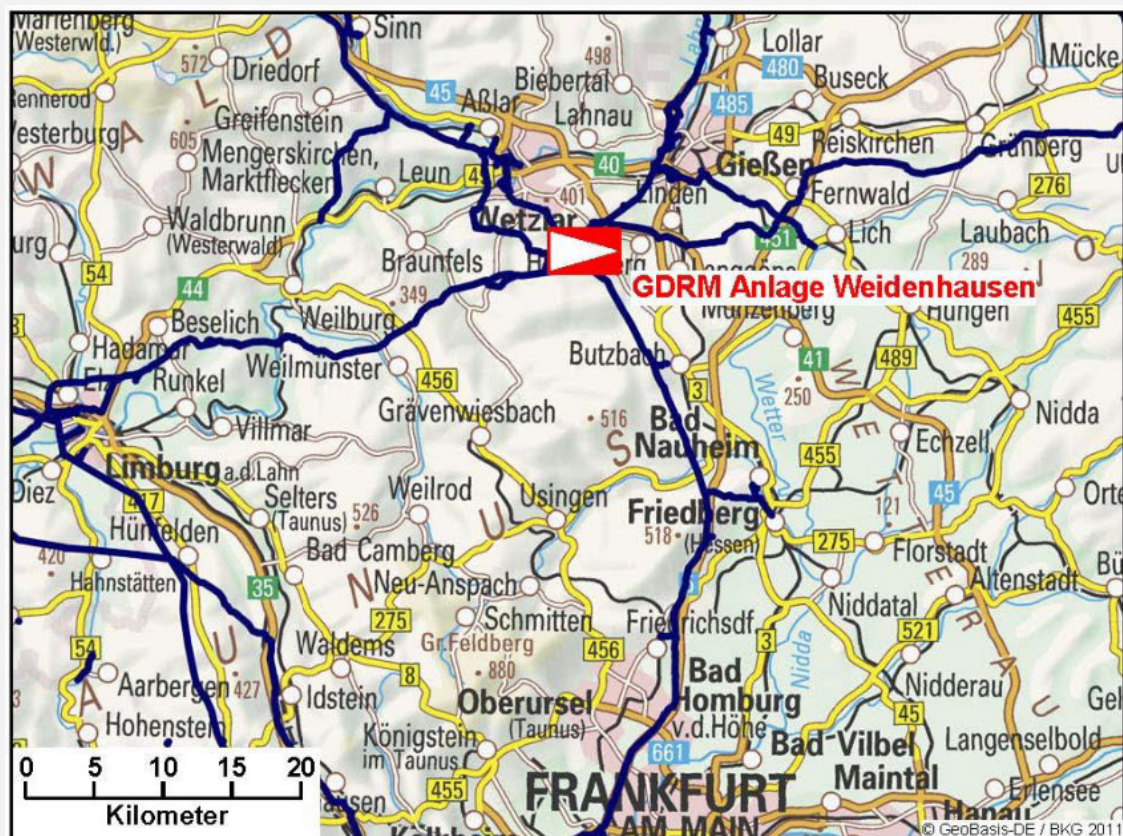
Die Maßnahme befindet sich in Hessen südlich von Wetzlar.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Mittelhessen.



227-03: GDRM-Anlage Marburg und Verbindungsleitung, sowie eine neue Leitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	L-Gas/H-Gas	2,5 km	300	16	35.000 m³/h	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

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

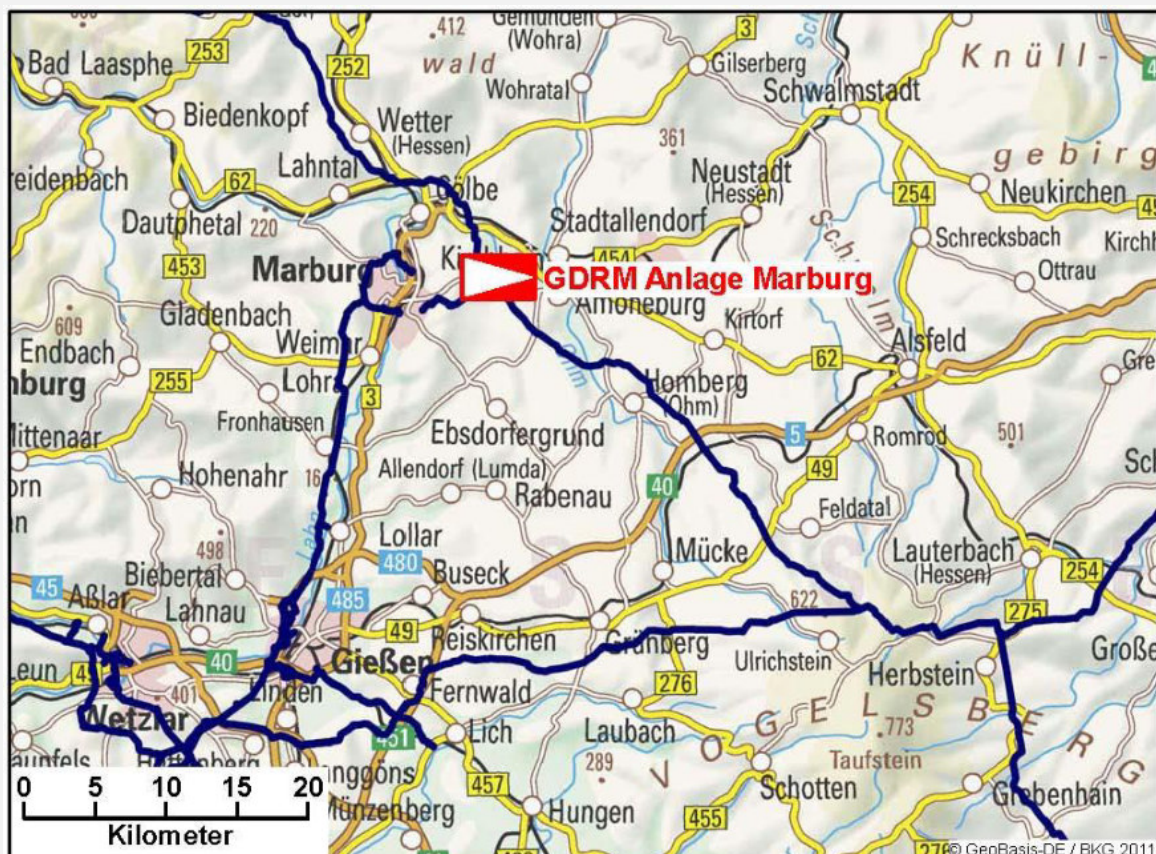
Die Maßnahme befindet sich in Hessen östlich von Marburg.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Mittelhessen.



228-02: GDRM-Anlage Hilter und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas/H-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 H-Gas Leitung Wardenburg-Werne und der heute im L-Gas betriebenen Leitung in Richtung Osnabrück sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

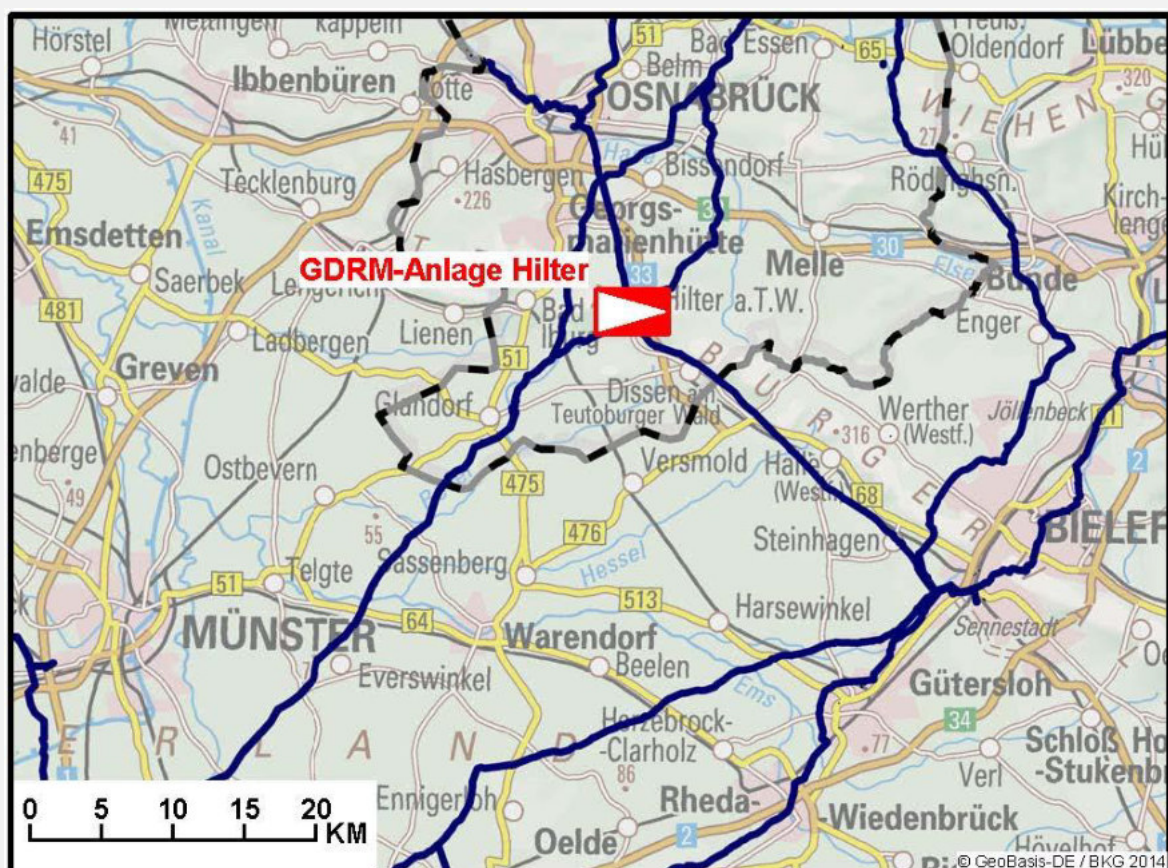
Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen südlich von Osnabrück.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Osnabrück, Teutoburger Wald 4, Teutoburger Wald 6.



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

Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	1 km	--	16/25/70	--	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 von L- auf H-Gas. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Zur Aufspeisung des Netzgebietes mit H-Gas sind zwei lokale Verbindungen zwischen Regional-systemen 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 2017 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 Marktraumumstellung Hühthum.



300-02 Einbindung der VDS Folmhusen im H-Gas

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	L-Gas/H-Gas	--	--	--	--	2020

Beschreibung der Maßnahme

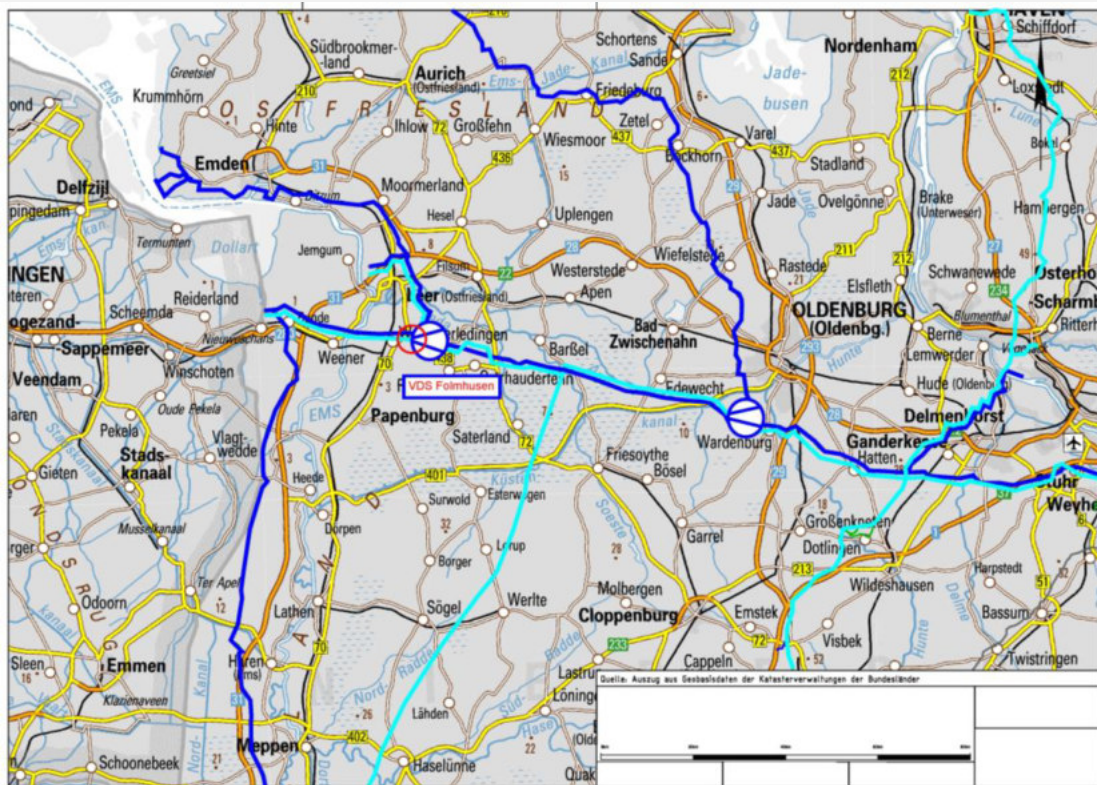
Ziel der Maßnahme ist es, die vorhandene Verdichterstation in Folmhusen – insbesondere die neue Verdichtereinheit E3 – im H-Gas-System zur Verdichtung in West-Ost-Richtung nutzen zu können. Dazu muss eine Verbindung eines Saugheaders an die 24“-Leitung von Oude Statenzijl H/ Bunder-Tief hergestellt werden. Zusätzlich ist ein Tausch der 24“- und 30“-Leitungen zwischen Folmhusen und Wardenburg (funktional zwischen den H- und L-Gas-Systemen) nötig.

Die bereits vorhandene Infrastruktur im betroffenen Gebiet besteht im Wesentlichen aus der Verdichterstation Folmhusen, mit der im Jahr 2013 in Betrieb genommenen Verdichtereinheit E3 (7,5 MW) sowie zwei parallelen Leitungen (1 x 30“ und 1 x 24“) zwischen Oude Statenzijl und Ganderkesee, wobei die 30“-Leitung derzeit für den L-Gas-Transport und die 24“-Leitung für den H-Gas-Transport eingesetzt ist. Beide Leitungen sind für einen maximalen Betriebsdruck von 70 bar ausgelegt. Durch die Initiierung der L-H-Gas-Umstellung im Versorgungsgebiet der GUD wird das L-Gas-System mittelfristig entlastet. Dadurch besteht die Möglichkeit, die 30“-Leitung auf dem Teilabschnitt zwischen Folmhusen und Wardenburg in das H-Gas-System und die 24“-Leitung entsprechend in das L-Gas-System zu integrieren sowie die Verdichtereinheit E3 in Folmhusen im H-Gas-System zu nutzen. Der Leitungstausch erhöht die Kapazitäten im H-Gas-System in West-Ost- und Ost-West-Richtung. Der Transport West-Ost wird durch die Einbindung der Verdichterstation Folmhusen weiter gesteigert.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

- (West-Ost) Erhöhung der H-Gas-Importleistung aus den Niederlanden oder alternativ Erhöhung der Einspeisekapazität des Speichers Uelsen
- (Ost-West) H-Gas-Versorgung von Umstellungsbereichen (L-Gas) auf der Leitung 31 (Bunder-Tief-Emsbüren)



Hinweis zur Darstellung in der Karte: L-Gas-System in Türkis, H-Gas-System Blau

301-01: Überspeisung Embsen

Gasunie Deutschland Transport Services

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

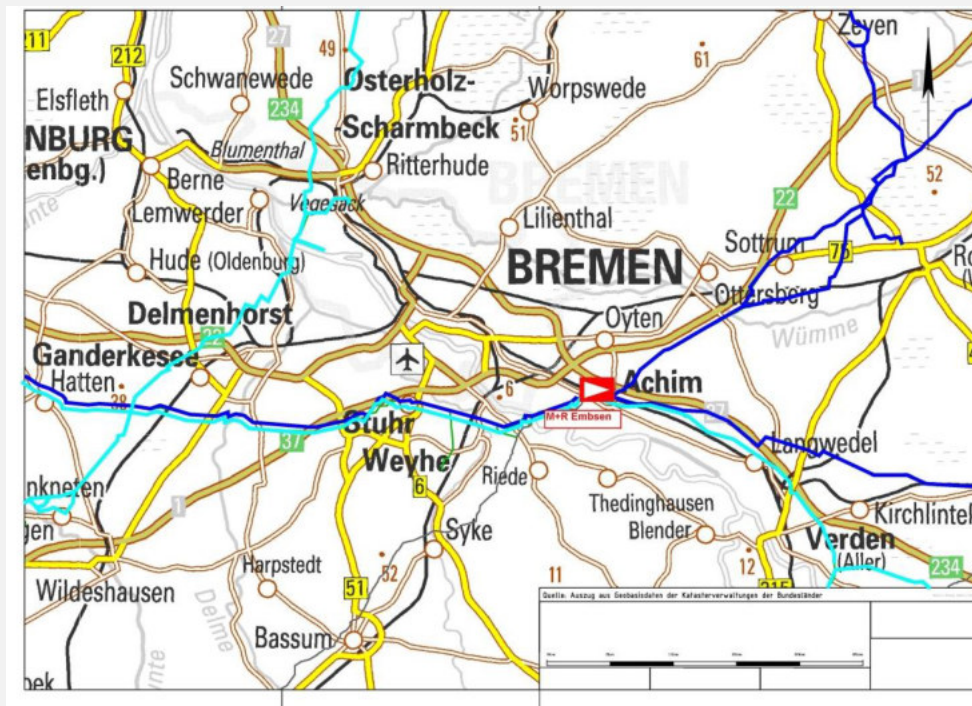
Beschreibung der Maßnahme

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: Leitung 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

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Schaffung der Ausspeisekapazitäten für das GuD-Kraftwerk Herne (BNetzA ID BNAP125).



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.

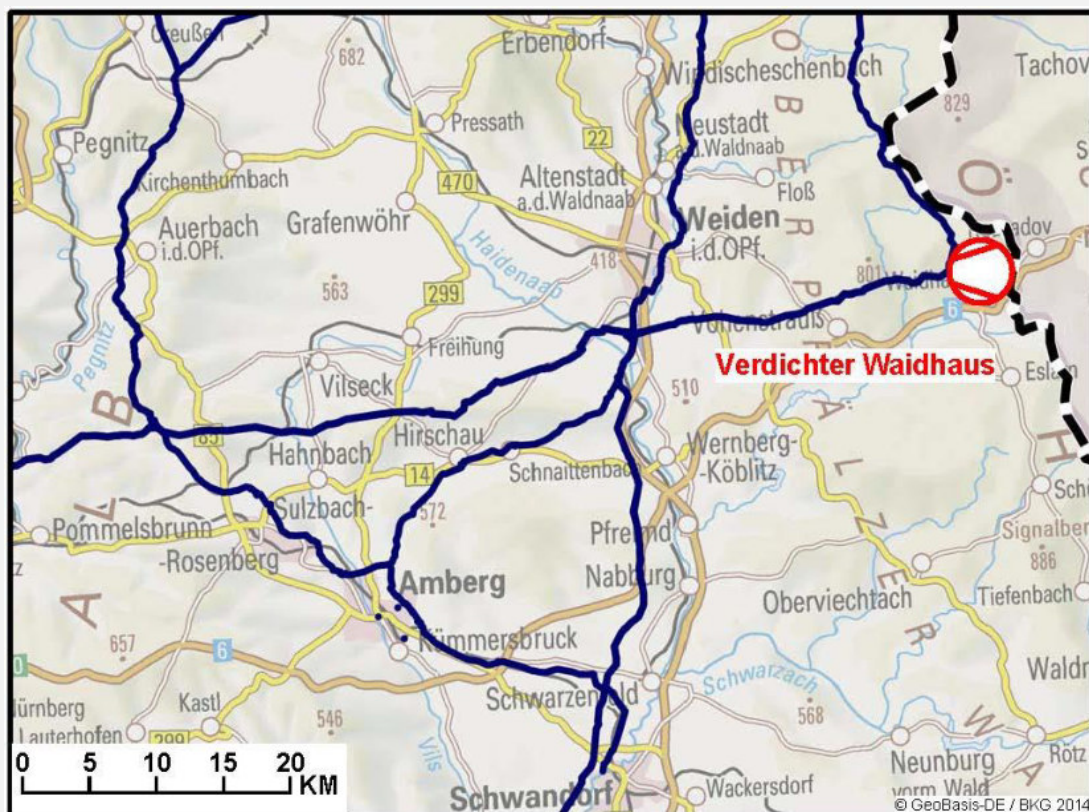
Die Anlage befindet sich in Waidhaus in Bayern. Waidhaus ist ein Markt im Oberpfälzer Landkreis Neustadt an der Waldnaab an der Grenze zur Tschechischen Republik.

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.



305-02: Reversierung TENP

Fluxus TENP/ Open Grid Europe

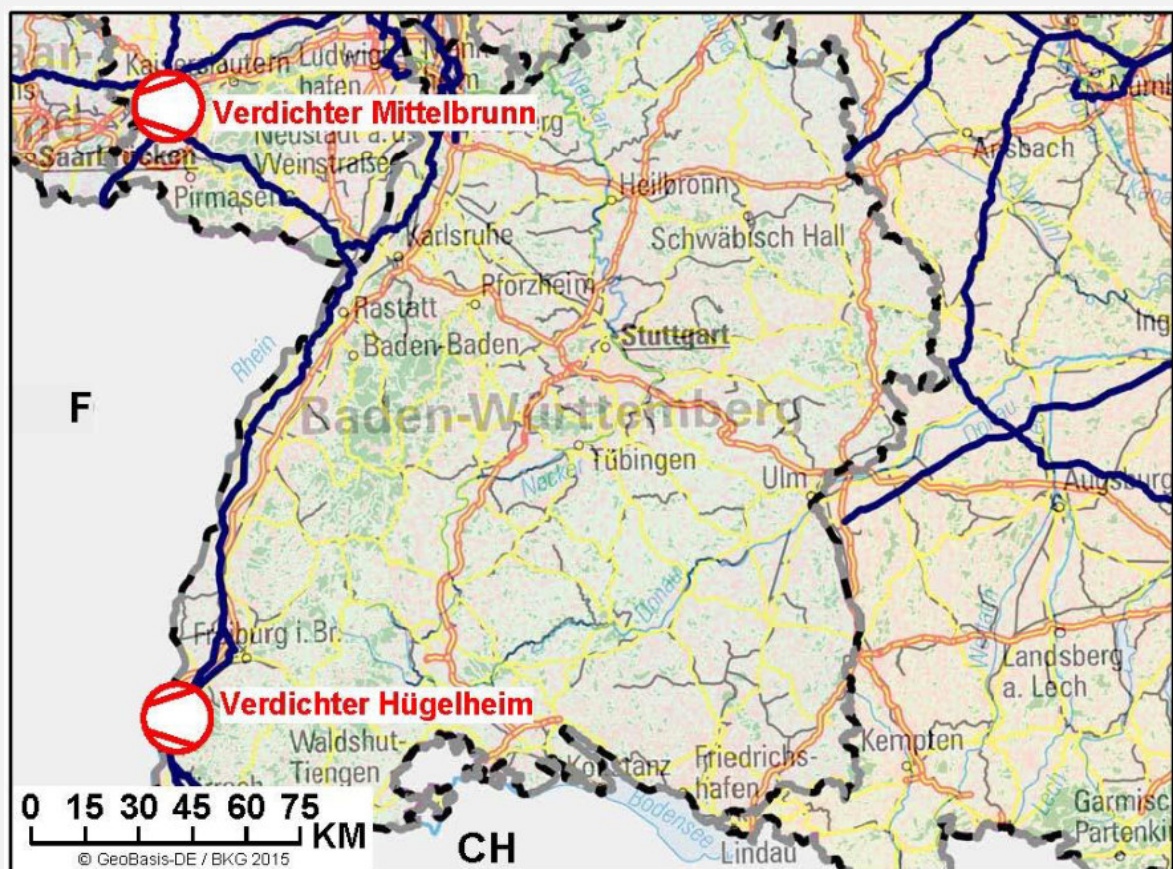
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW/RP	H-Gas	--	--	--	--	12/2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Süd-Nord-Reversierung der Verdichterstation H₂gelheim, eine Fahrwegserweiterung in der Verdichterstation Mittelbrunn 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 Grenzübergangspunkt Wallbach bereitgestellt werden. Durch den Bau der Deodorierungsanlage wird das evtl. aus Frankreich über die Schweiz kommende odorisierte Gas den deutschen Gasbeschaffungsstandards (DVGW-G 260) angepasst. Die Maßnahme befindet sich in den Bundesländern Baden-Württemberg und Rheinland-Pfalz. Die Inbetriebnahme ist bis Ende 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

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



306-02: GDRM-Anlage Legden (GDRM-Anlage Epe)

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	--	--	2.500.000 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 Epe-Legden und der Leitung Rysum-Werne. Ergebnis der Standortplanung ist die Festlegung auf den Standort in Legden.

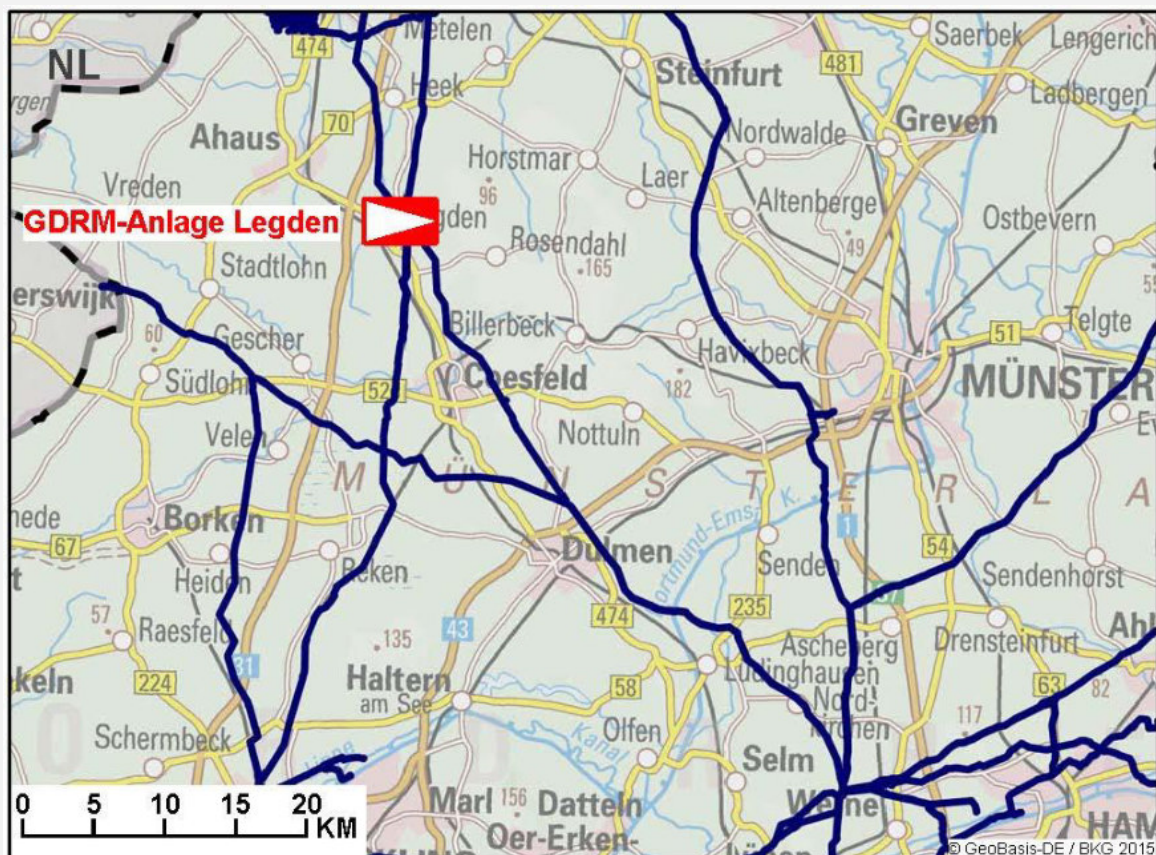
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 15 km nordwestlich von Coesfeld.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant und wird zusammen mit der Leitung Epe-Legden (ID 045-04) umgesetzt.

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.



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.

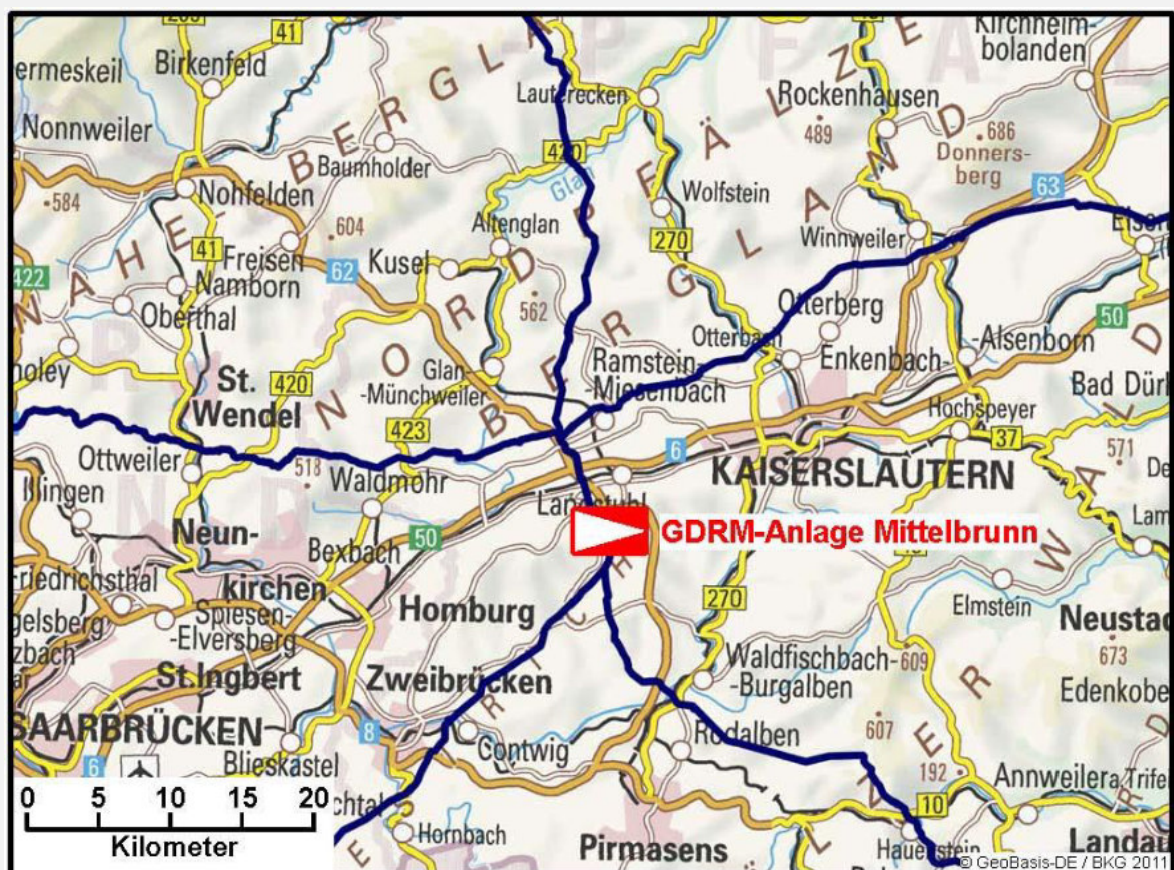
Die GDRM-Anlage befindet sich in Rheinland-Pfalz in der Nähe von Kaiserslautern.

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.



308-02a: GDRM-Anlage Gernsheim (MEGAL)

GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

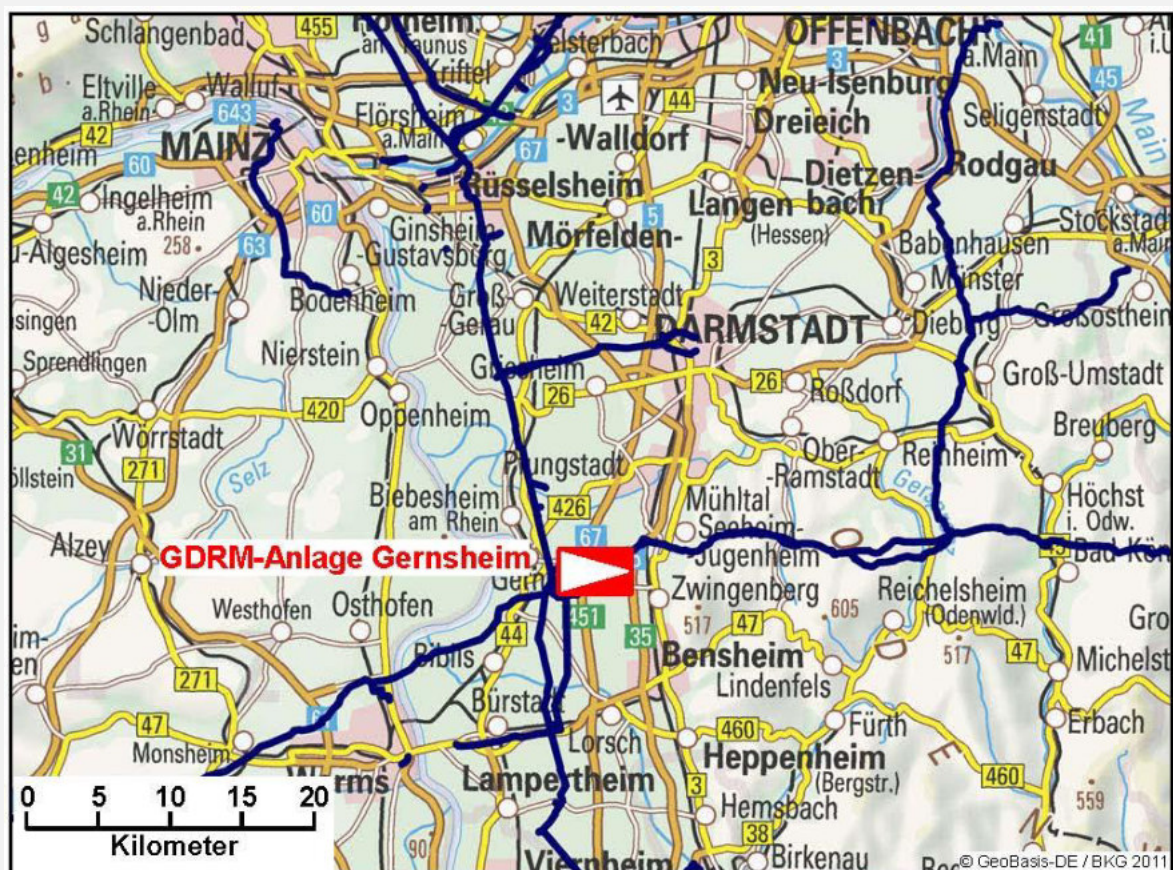
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	H-Gas	--	--	--	1.250.000 m³/h	12/2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage Gernsheim der MEGAL 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.



308-02b: GDRM-Anlage Gernsheim (OGE)

Open Grid Europe

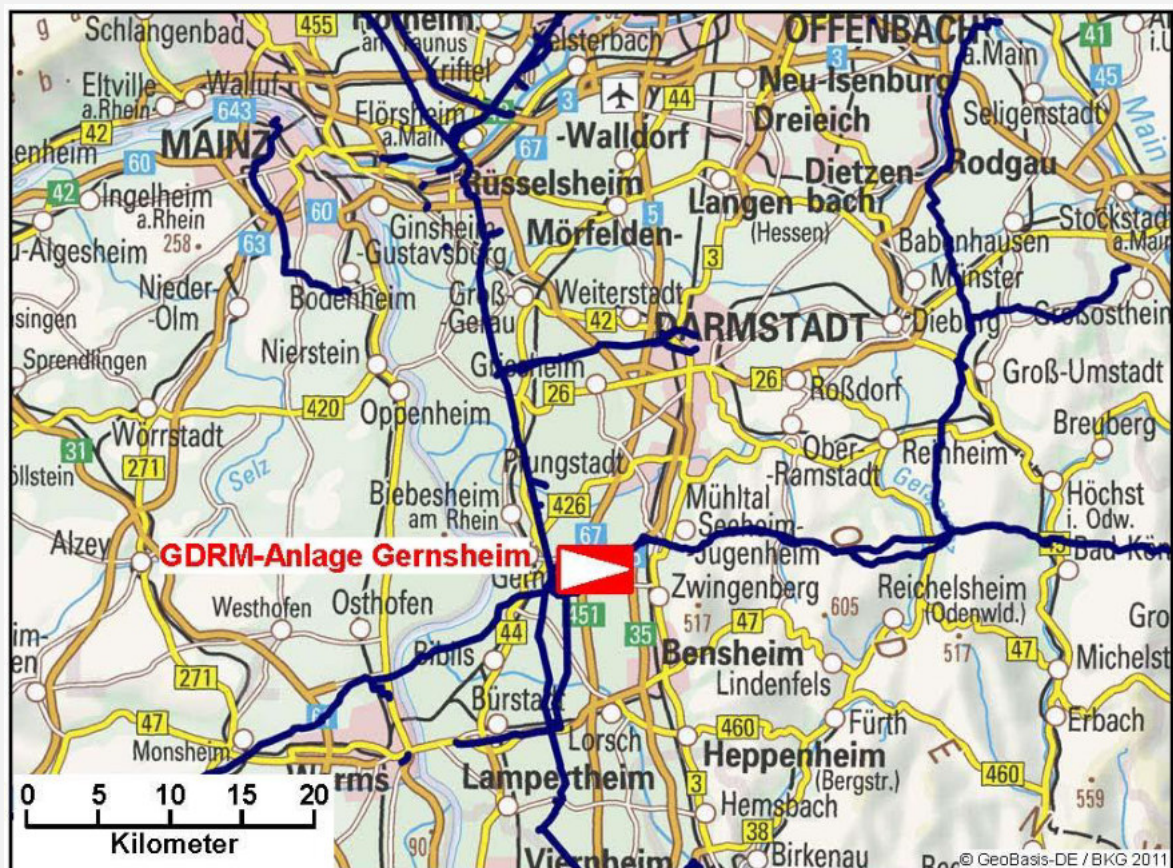
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	H-Gas	--	--	--	1.250.000 m³/h	12/2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage Gernsheim der OGE 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.



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

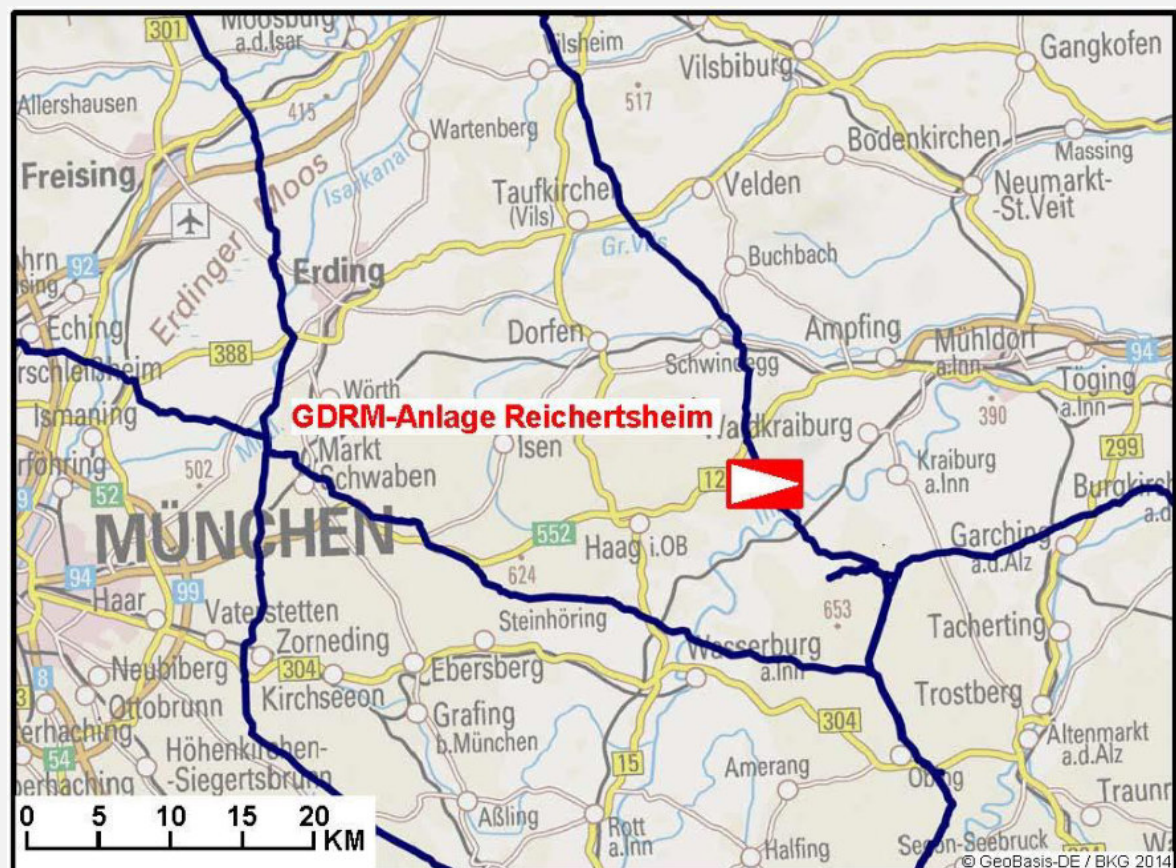
Beschreibung der Maßnahme

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: Leitung Schlüchtern-Rimpar

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	1 km	--	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 Rimpar

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 L-H-Gas Umstellungsbereiche.

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.



314-01: GDRM-Anlage Leeheim

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	H-Gas	--	--	--	50.000 m³/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.

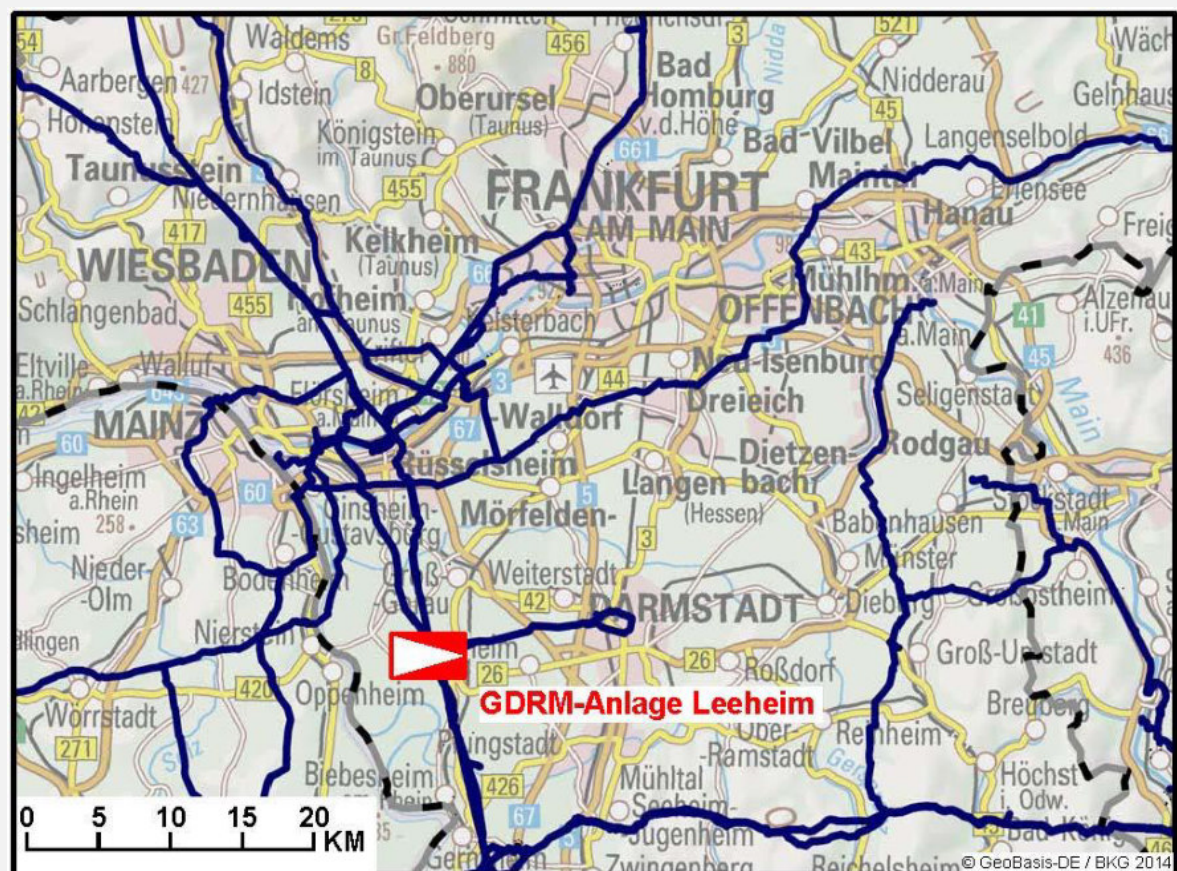
Die Maßnahme befindet sich in Hessen, westlich von Darmstadt im Stadtteil Leeheim der Stadt Riedstadt.

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	--	12/2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die notwendigen Anpassungen des Transportsystems zur Umstellung des Netzgebietes Bergheim 1 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

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 L-H-Umstellungsgebiet Bergheim 1.



322-02: Leitung Weidenhausen-Gießen

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	L-Gas/H-Gas	9,0 km	300	70	--	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 in Weidenhausen und 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 GDRM-Anlage am Standort Weidenhausen (ID 226-03) erforderlich.

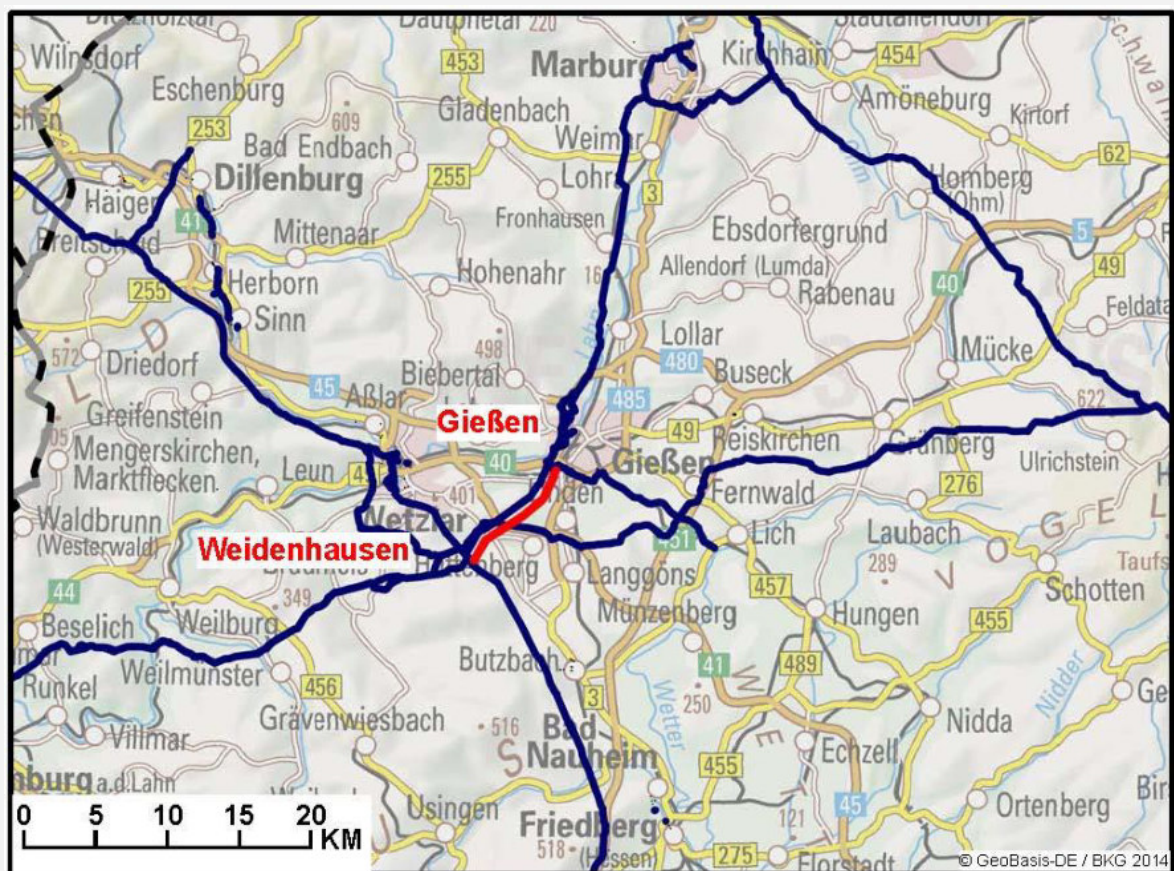
Die Maßnahme befindet sich im Bundesland Hessen, Landkreis Lahn-Dill-Kreis (Gemeinde Hüttenberg).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Mittelhessen.



323-02: Umstellung Netzgebiet Aggertal

Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,2	300	25/70	--	12/2019

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die notwendigen Anpassungen des Transportsystems zur Umstellung der Aggertalleitung von L- auf H-Gas. Hierzu ist die Errichtung einer neuen Armaturenstation zur Verbindung der Leitung Werne-Paffrath der OGE und der Aggertalleitung von Thyssengas erforderlich. Zudem werden Netztrennungen innerhalb des Systems und eine neue Netzverbindung im Raum Derschlag erforderlich.

Die Maßnahmen befinden sich in Nordrhein-Westfalen in den Landkreisen Rheinisch-Bergischer Kreis und Oberbergischer Kreis. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 L-H-Gas-Umstellungsgebiet Aggertalleitung.



324-01: Armaturenstation Niederpleis und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

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

Beschreibung der Maßnahme

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

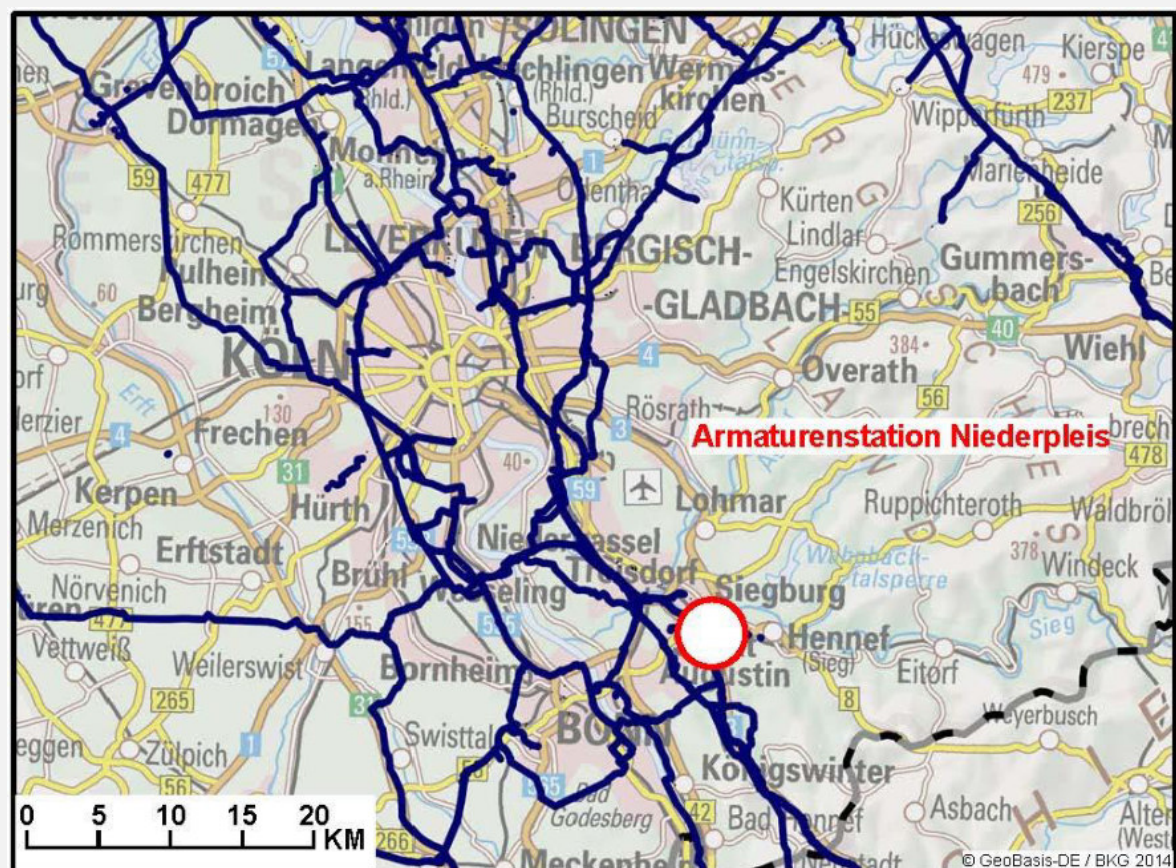
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen im Landkreis Rhein-Sieg-Kreis (Gemeinde Sankt Augustin).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Bonn.



325-01: Armaturenstation Neukirchen und Verbindungsleitung

Open Grid Europe/ Thyssengas

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

Beschreibung der Maßnahme

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

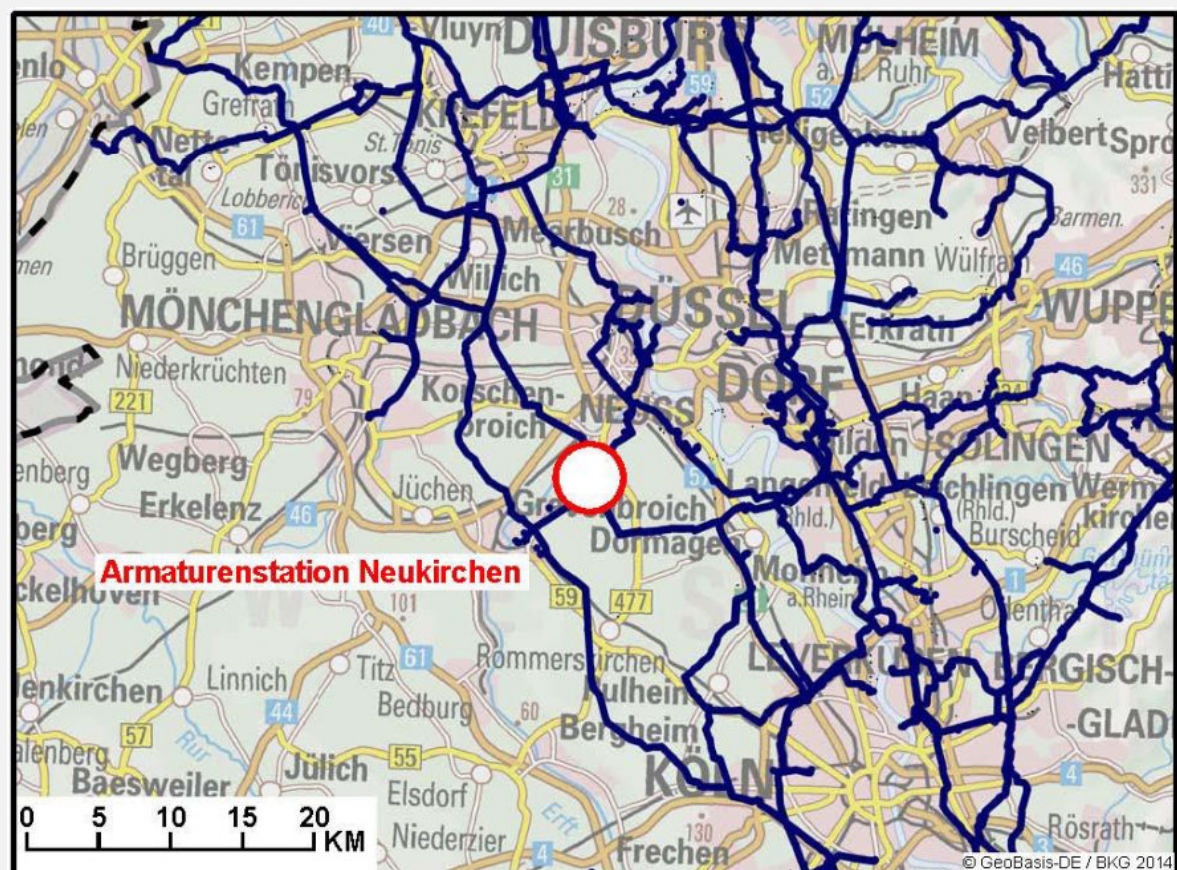
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände im Landkreis Rhein-Kreis Neuss realisiert werden.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Düsseldorf und Neukirchen.



326-02: Armaturenstation Horrem und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-Gas	0,1 km	600	70	--	12/2020

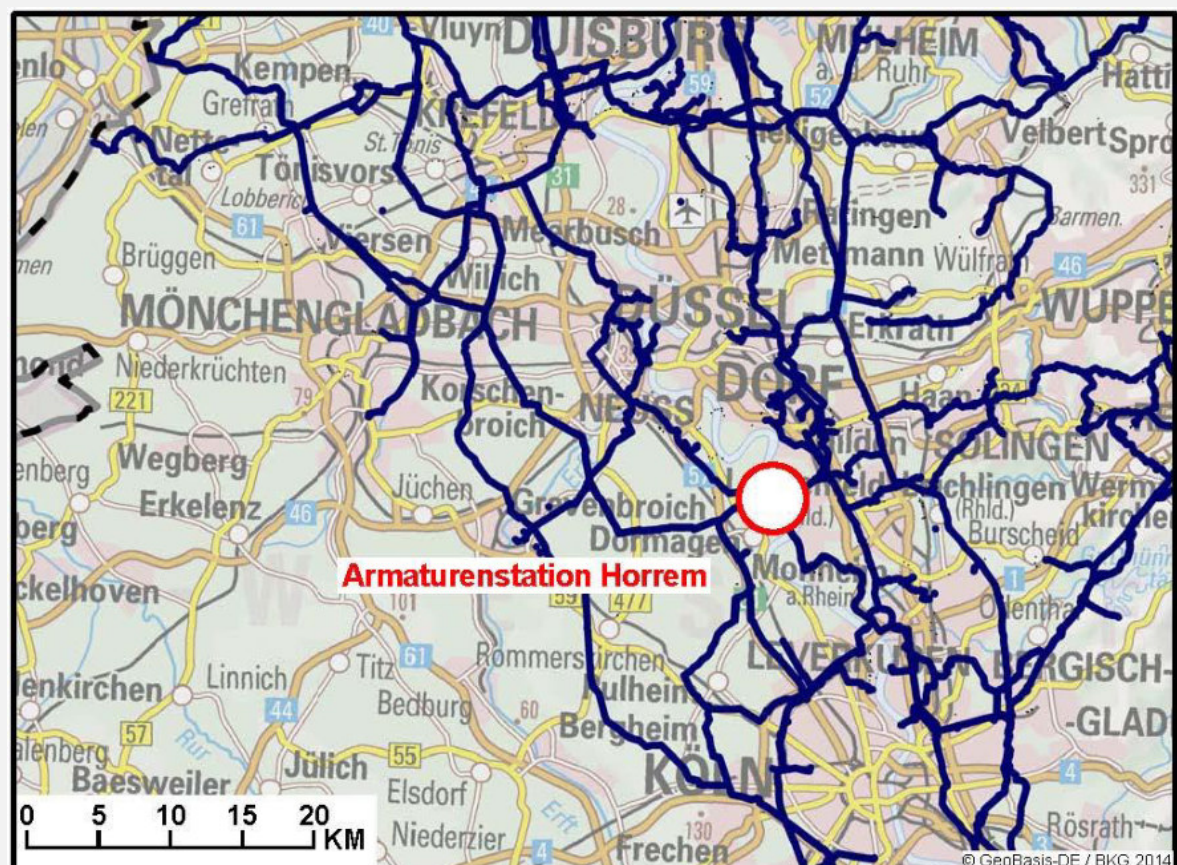
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Armaturenstation zur Verbindung der Leitung St. Hubert-Paffrath (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-Umstellungsgebiet Dormagen.



327-02: GDRM-Anlage Niederschelden und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
RP	L-Gas/H-Gas	0,1 km	500	70	180.000 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.

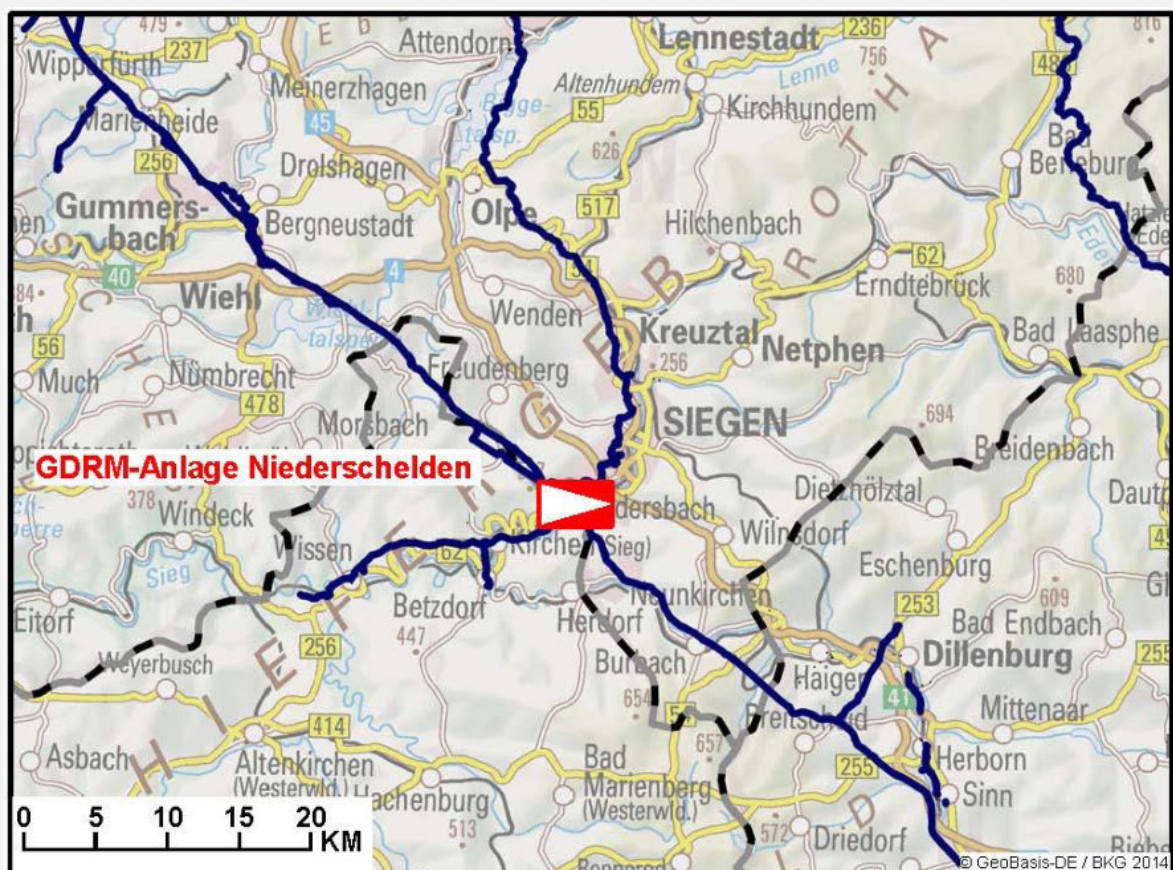
Die Maßnahme befindet sich in Rheinland-Pfalz im Landkreis Altenkirchen (Gemeinde Mudersbach).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Kirchen-Wissen, Haiger, Südwestfalen, Wipperfürth-Niederschelden.



328-02: GDRM-Anlage Langenscheid und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
RP	L-Gas/H-Gas	0,5 km	300	70	250.000 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 neuen Verbindungsleitung.

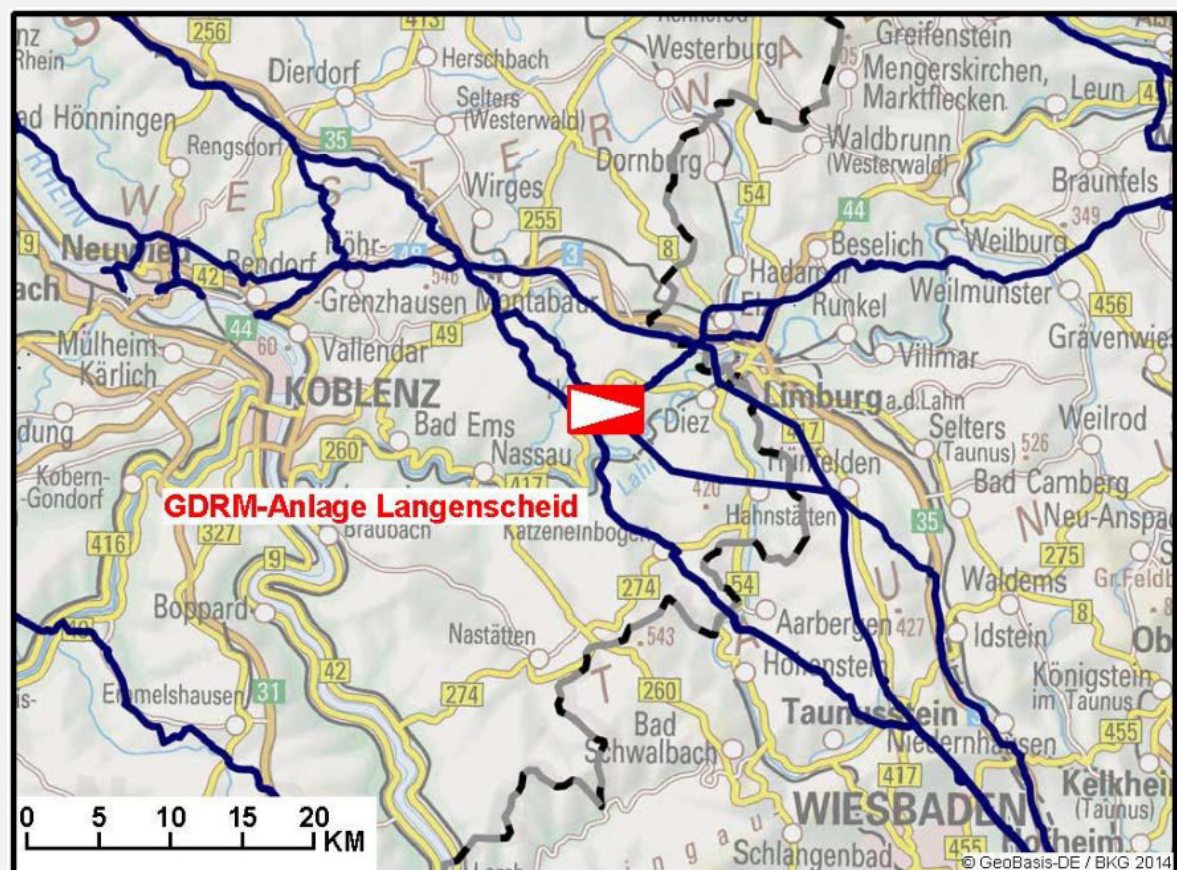
Die Maßnahme befindet sich in Rheinland-Pfalz östlich von Koblenz im Landkreis Rhein-Lahn-Kreis (Gemeinde Langenscheid).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Mittelhessen und Rhein-Main..



329-02: GDRM-Anlage Siegwiesen und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-Gas	0,1 km	300	70	55.000 m³/h	12/2020

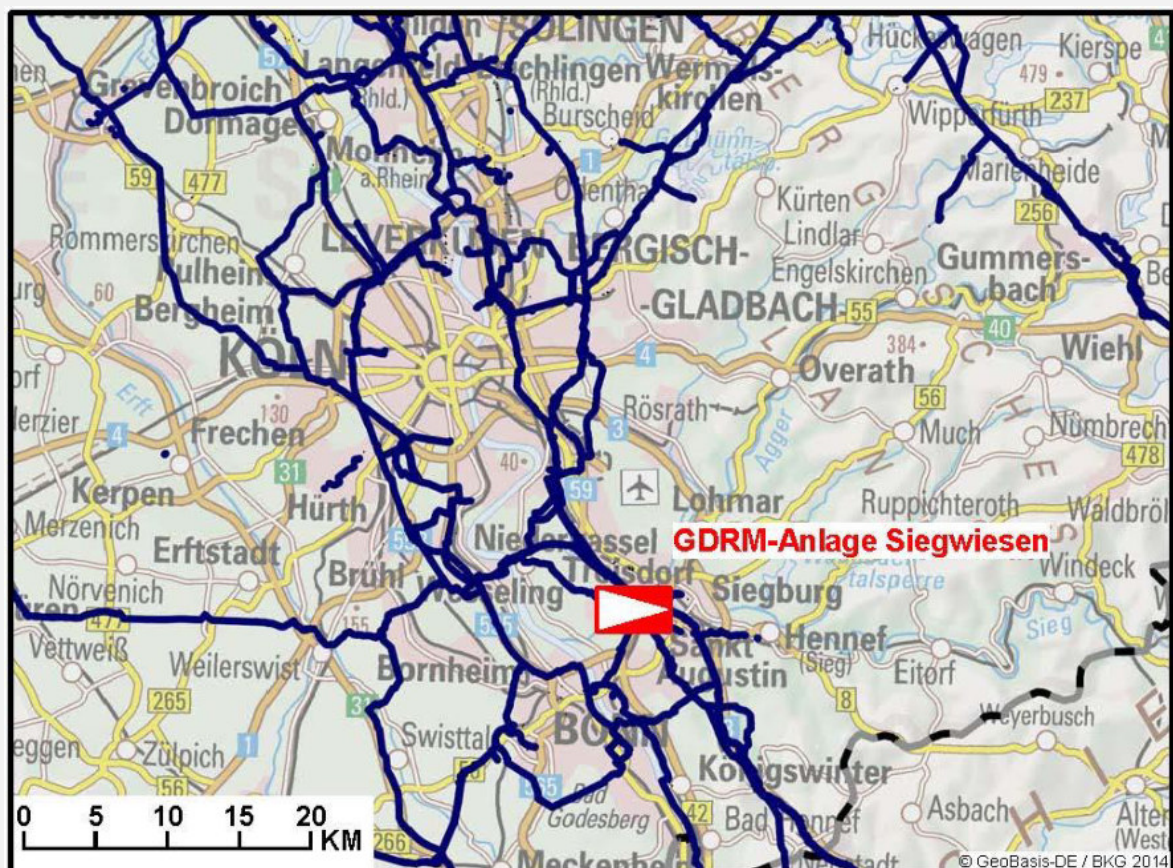
Beschreibung der Maßnahme

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



330-02: GDRM-Anlage Elsdorf und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-Gas	0,2 km	400	70	105.000 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 neuen Verbindungsleitung.

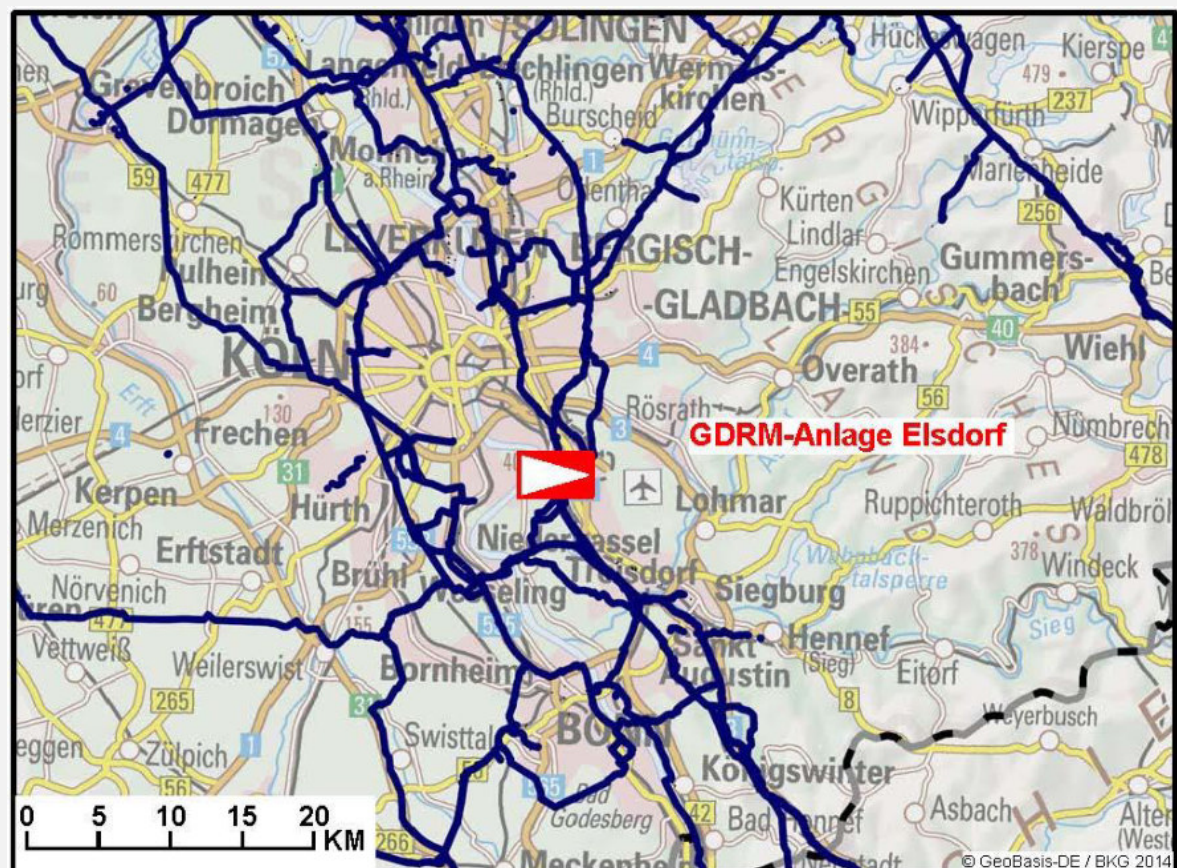
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen in der Nähe von Köln.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Bonn und Köln-Dormagen.



331-01: GDRM-Anlage Scheidt

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
RP	L-Gas/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.

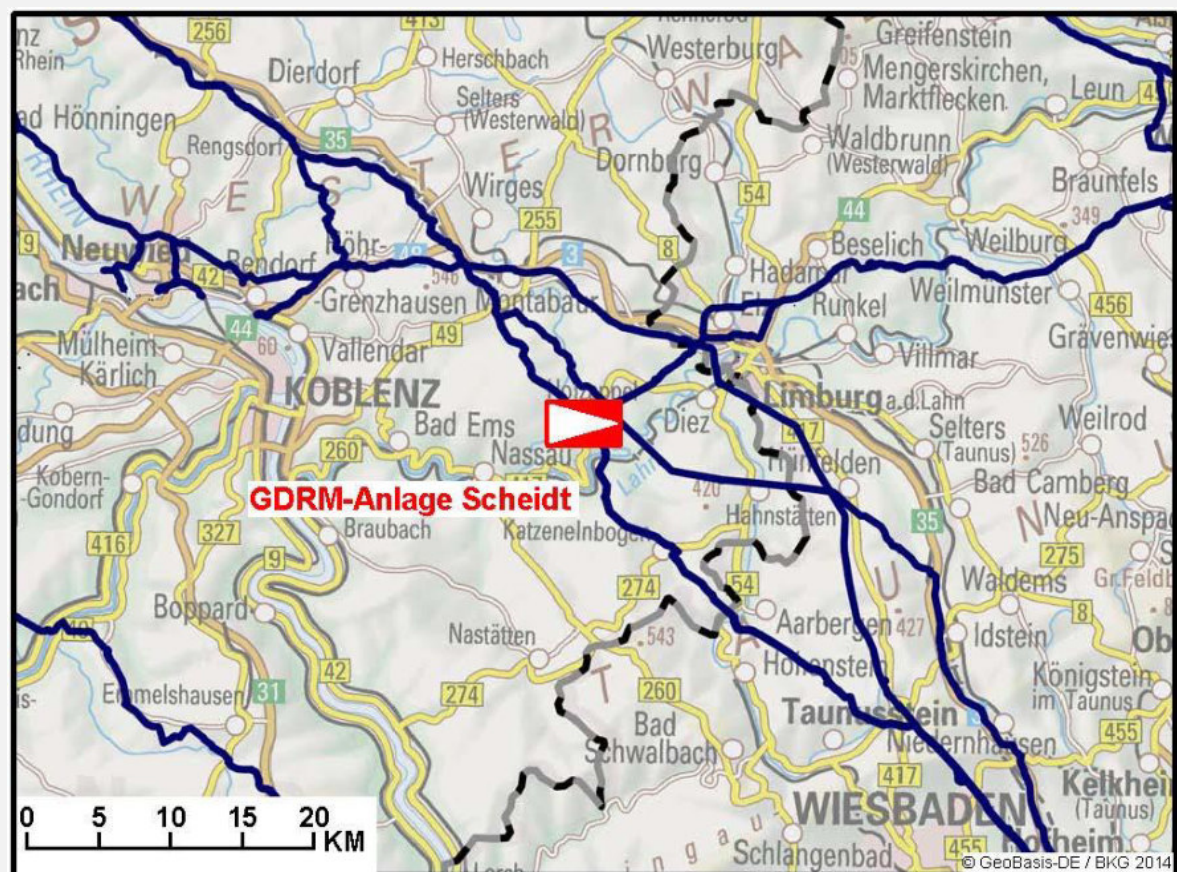
Die Maßnahme befindet sich in Rheinland-Pfalz westlich von Limburg.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Nutzbarmachung der L-Gas-Infrastruktur im H-Gas-Transportsystem, u.a. zur Versorgung von L-H-Gas-Umstellungsgebieten.



333-01: GDRM-Anlage Asbeck und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-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 H-Gas Leitung Werne-Schlüchtern und der heute im L-Gas betriebenen Leitung Beckum-Werdohl sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

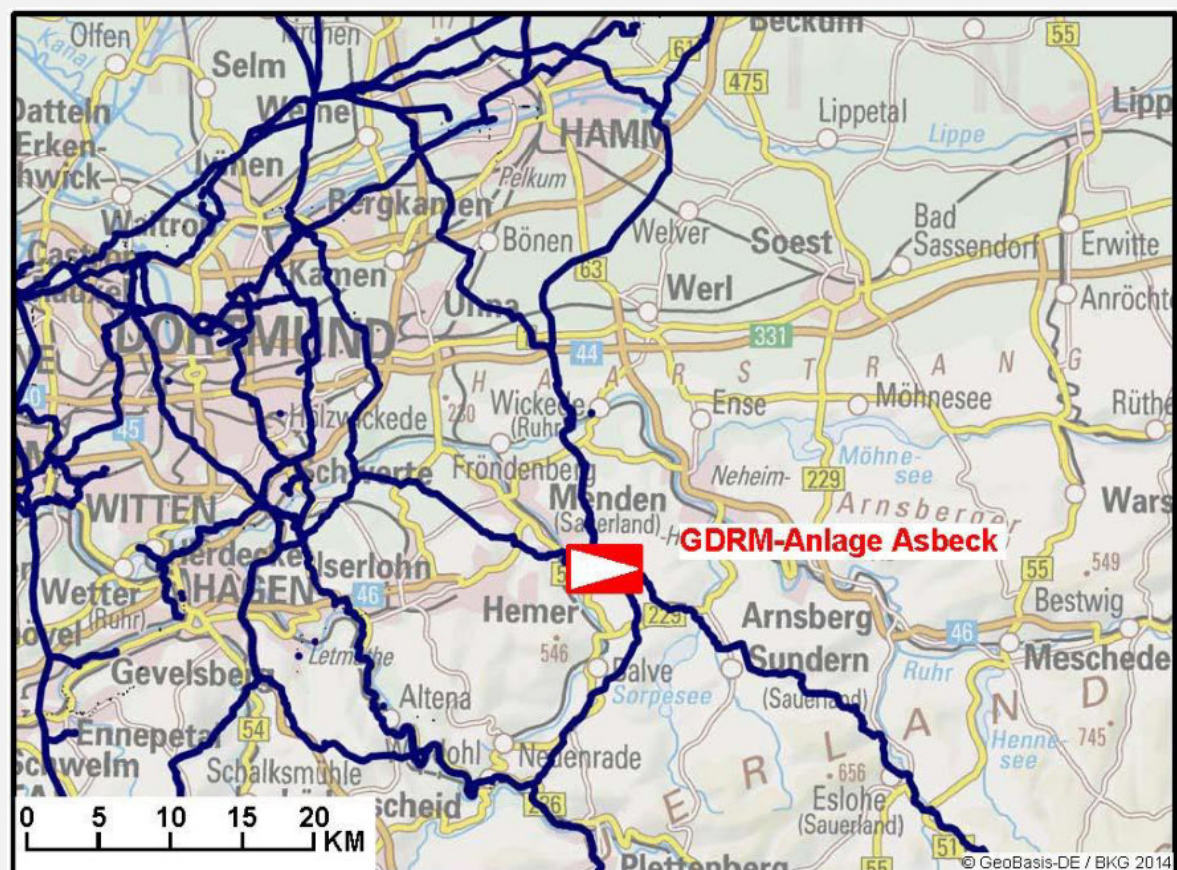
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen im Landkreis Märkischer Kreis (Gemeinde Menden).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Hagen-Iserlohn-Ergste und Südwestfalen.



334-02: Armaturenstation Rauschendorf und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-Gas	0,1 km	400	70	--	12/2021

Beschreibung der Maßnahme

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

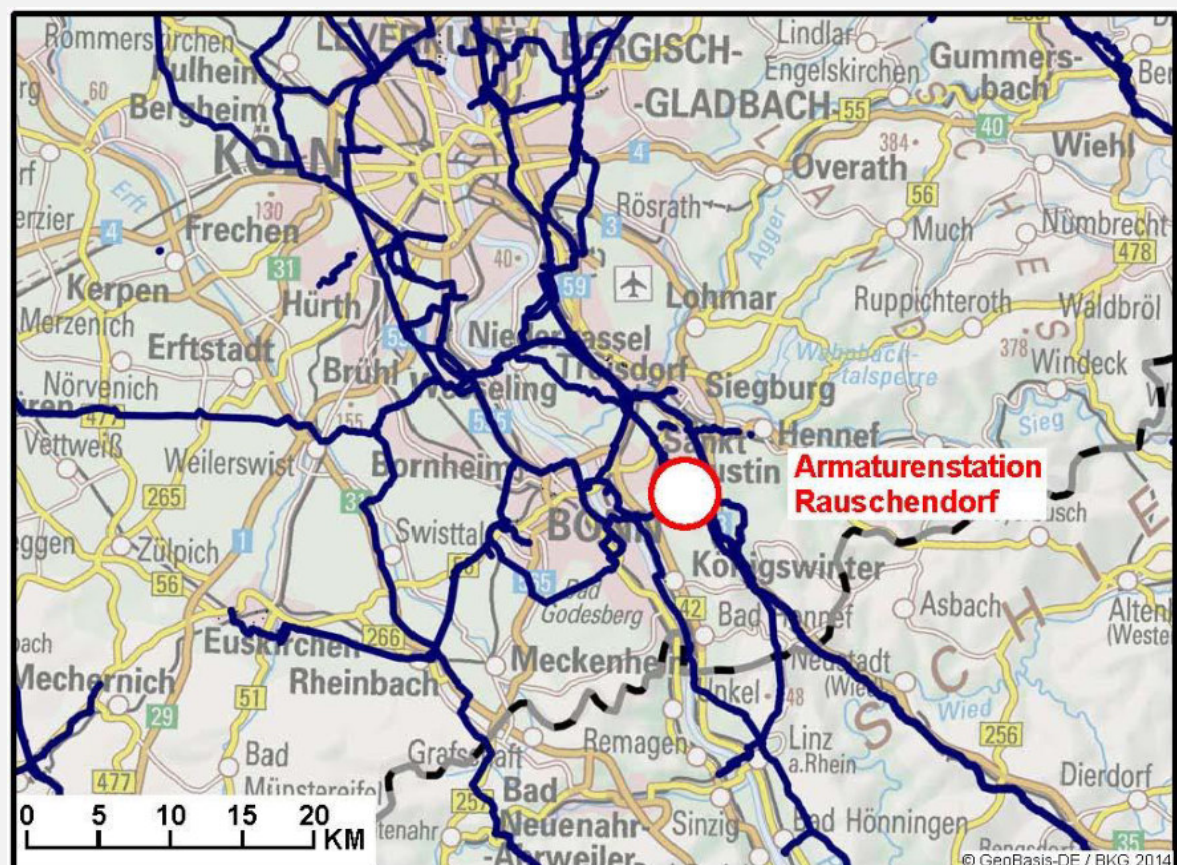
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen im Landkreis Rhein-Sieg-Kreis (Gemeinde Königswinter).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Bonn, Rhein-Main.



335-01: GDRM-Anlage Kempershöhe und Verbindungsleitung (GDRM-Anlage Marienheide)

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-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 der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

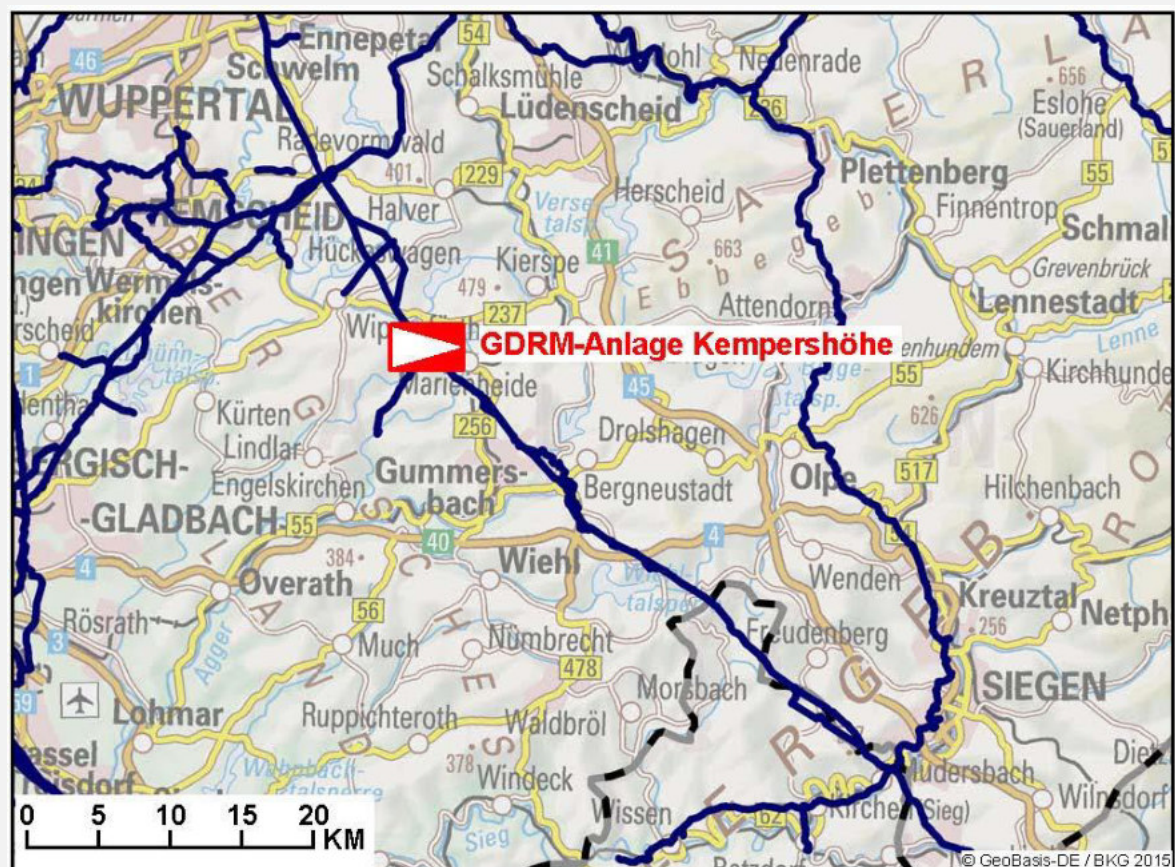
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen nördlich von Gummersbach.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Wipperfürth-Niederschelden.



336-01: Armaturenstation Oberaden und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

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

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Armaturenstation zur Verbindung der H-Gas Leitung Werne-Pafrath und der heute im L-Gas betriebenen Leitung in Richtung Oberaden sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

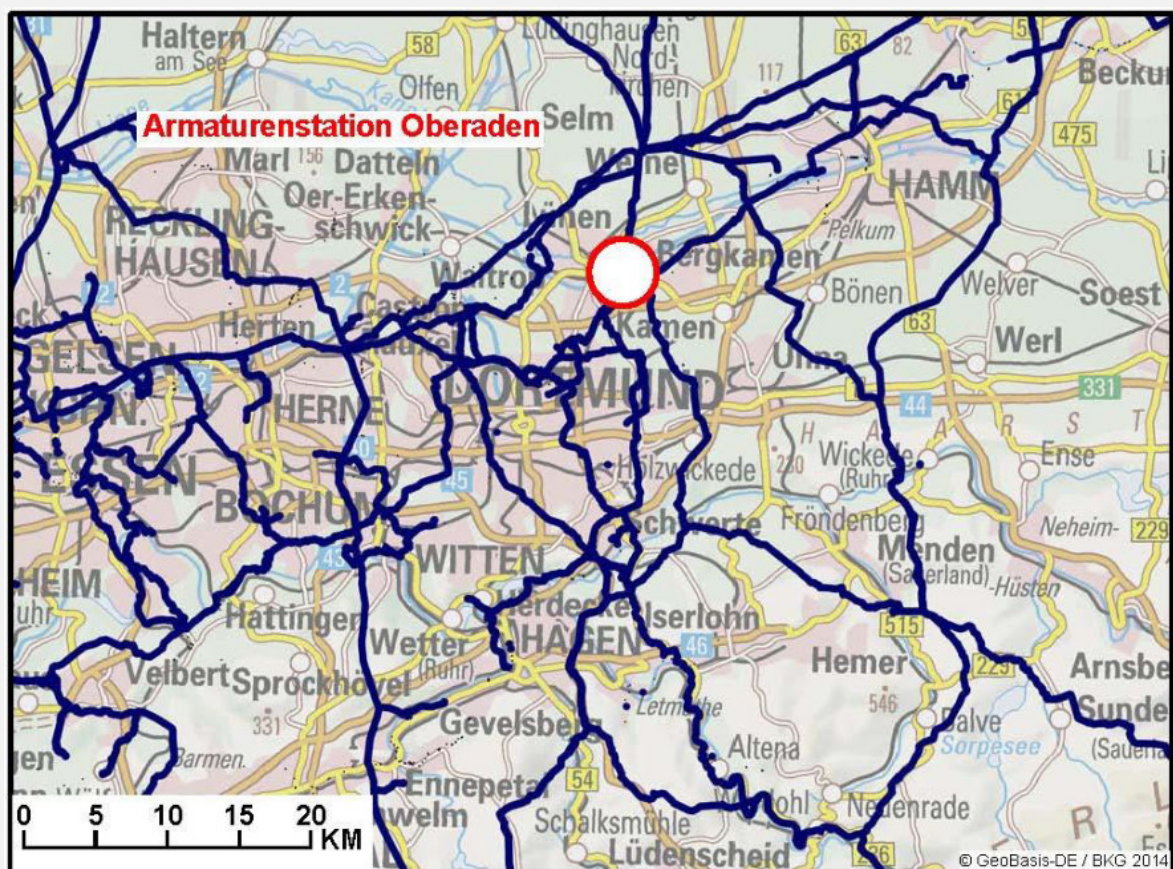
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen im Landkreis Unna (Gemeinde Bergkamen) und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände realisiert werden.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2022 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Oberaden.



337-01: GDRM-Anlage Porz

Open Grid Europe

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

Beschreibung der Maßnahme

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

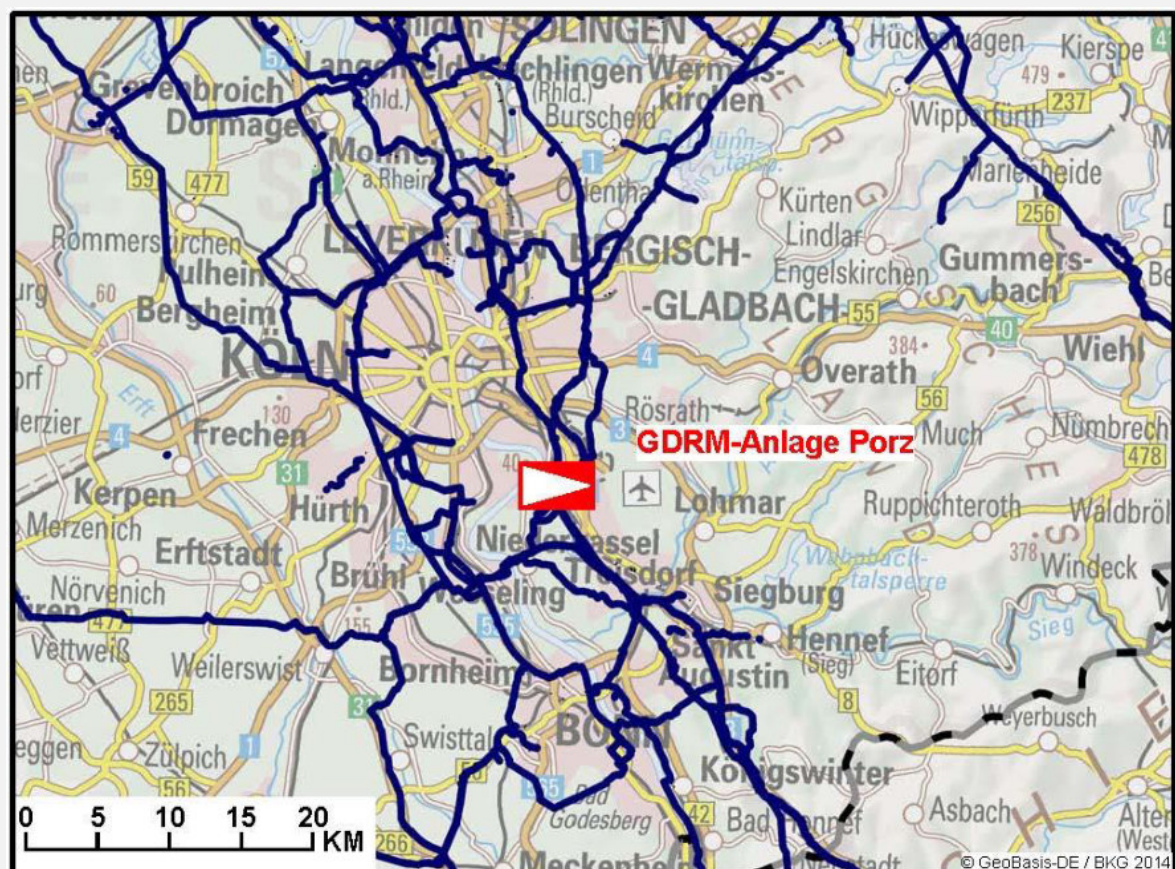
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen südöstlich von Köln.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2022 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Nutzbarmachung der L-Gas-Infrastruktur im H-Gas-Transportsystem, u.a. zur Versorgung von L-H-Gas-Umstellungsgebieten.



338-01: GDRM-Anlage Paffrath

Open Grid Europe

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

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage Paffrath zur Verbindung der H-Gas Leitung Werne - Paffrath und der heute im L-Gas betriebenen Leitung St. Hubert-Paffrath.

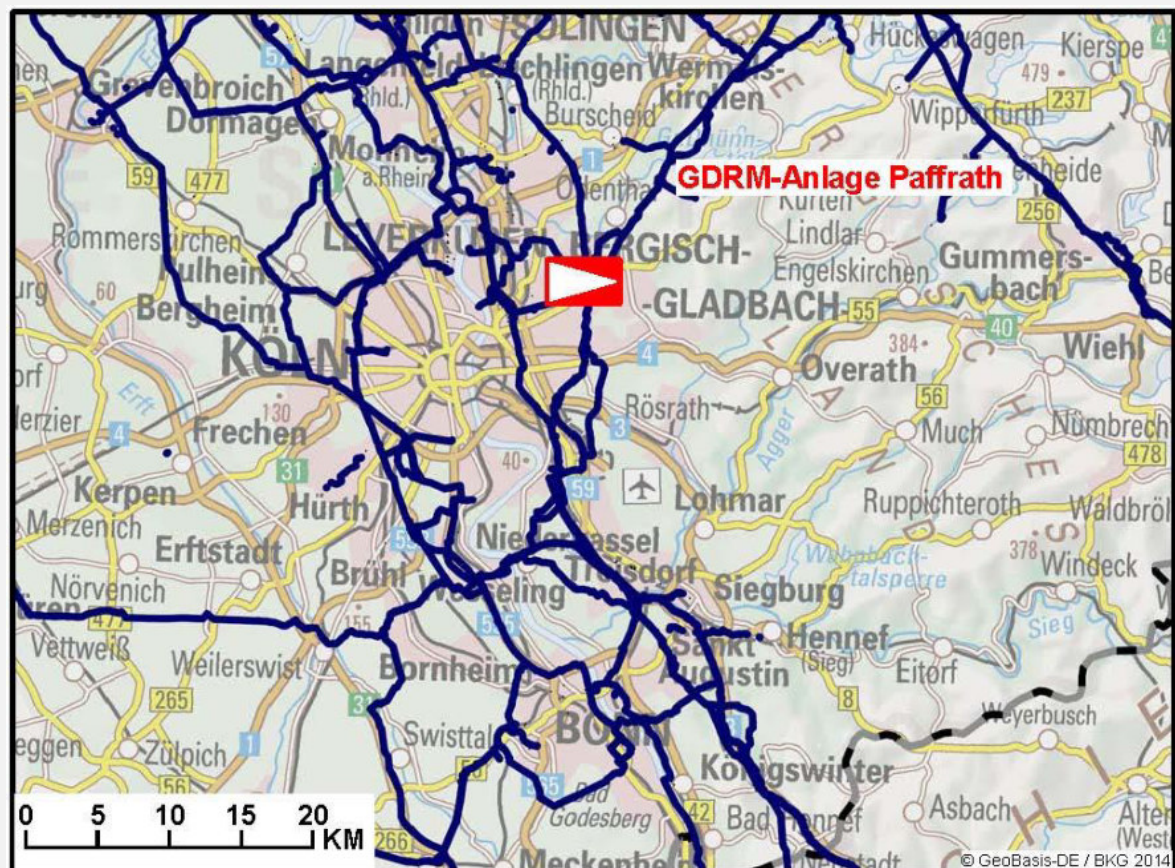
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen, Landkreis Rheinisch-Bergischer Kreis (Gemeinde Bergisch-Gladbach).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2022 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Köln-Bergisch Gladbach.



339-01: GDRM-Anlage Wiefelstede

Gastransport Nord

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	--	--	---	200.000 m³/h	04/2022

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. Die Inbetriebnahme ist für April 2022 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 L-H-Gas-Umstellungsgebiet EWE-Zone Teil I.



401-01: GDRM-Anlage Wertingen

bayernets

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	3x 170.000 m³/h	12/2018

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Erweiterung der bestehenden GDRM-Anlage Wertingen auf eine Durchflussmenge von 510.000 m³/h. Die Erweiterung ist erforderlich zur Erhöhung der Überspeisekapazität zwischen dem Leitungssystem Amerdingen-Schnaitsee (NUM) und dem Leitungssystem Voburg-Senden (CEL).

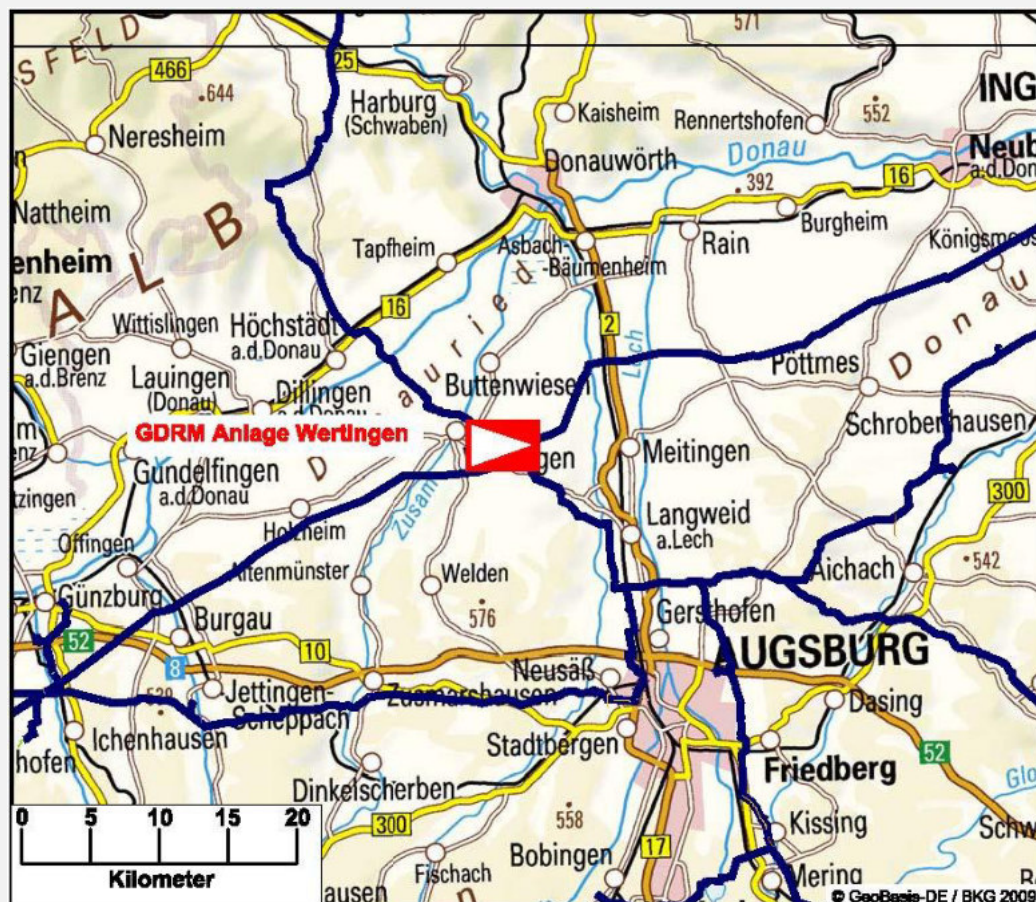
Die Anlage befindet sich ca. 20 km nordwestlich von Augsburg.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

- Netzverstärkung zur Erhöhung der Exit-Kapazitäten für die geplanten Kraftwerke bzw. zur Erhöhung der Überspeisekapazität zu terranets bw.



402-01: Leitung Wertingen-Kötz

bayernets

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	44,0 km	600	100	--	12/2022

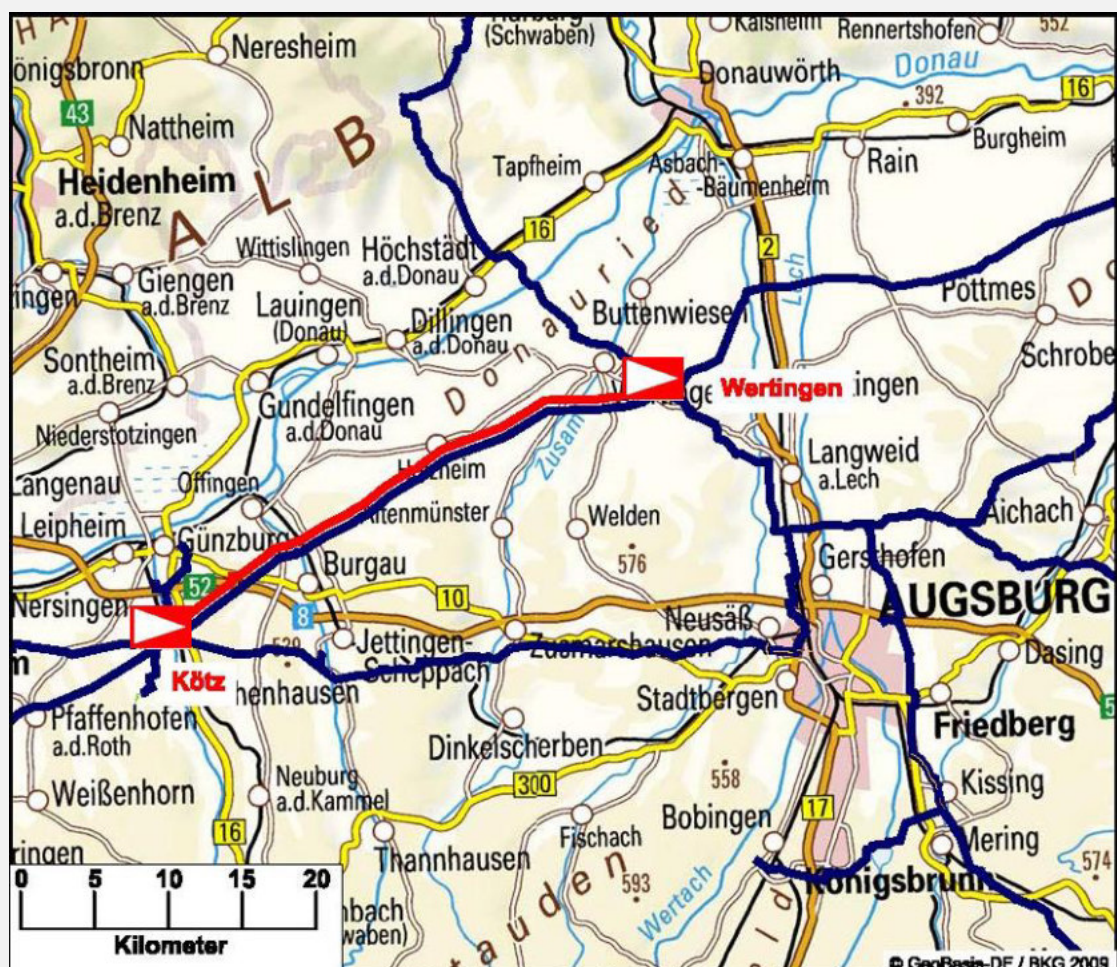
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendigen technischen Einrichtungen sowie den GDRM-Anlagen Wertingen 2 und Kötz. Die Leitungstrasse beginnt am Netzknoten Wertingen, verläuft parallel der CEL und endet am Netzknoten Kötz bei Günzburg. Die Abschätzung der Leitungslänge ergab ca. 44 km. Die Inbetriebnahme ist für Ende 2022 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

- Erhöhung der Überspeisekapazität zwischen bayernets und terranets bw
- Netzverstärkung zur Erhöhung der Exit-Kapazitäten für die geplanten Kraftwerke



406-01: GDRM-Anlage Amerdingen

bayernets/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	---	--	1.200.000 m³/h	12/2019

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage Amerdingen zur bidirektionalen Überspeisung von Gasmengen zwischen der Leitung Obermichelbach-Amerdingen und der Leitung Amerdingen-Anwalting.

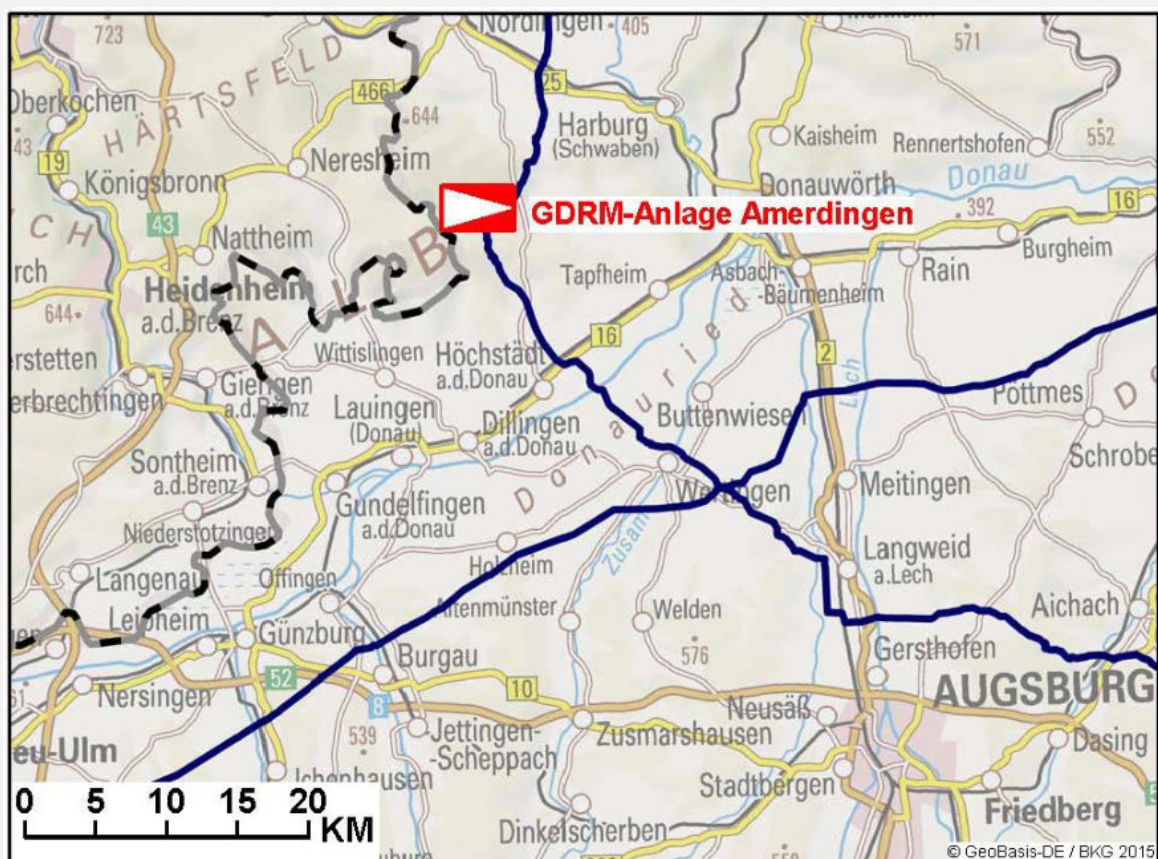
Die Maßnahme befindet sich in Bayern im schwäbischen Landkreis Donau-Ries.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität zwischen OGE und bayernets, terranets bw; Speicher 7Fields, Haidach, Erhöhung der Exit-Kapazitäten für Verteilernetzbetreiber.



407-01: GDRM-Anlage Schnaitsee

bayernets/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	1.300.000 m³/h	12/2019

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage Schnaitsee zur bidirektionalen Überspeisung von Gasmengen zwischen der Leitung Anwalting - Schnaitsee und der Leitungen Breitbrunn - Bierwang.

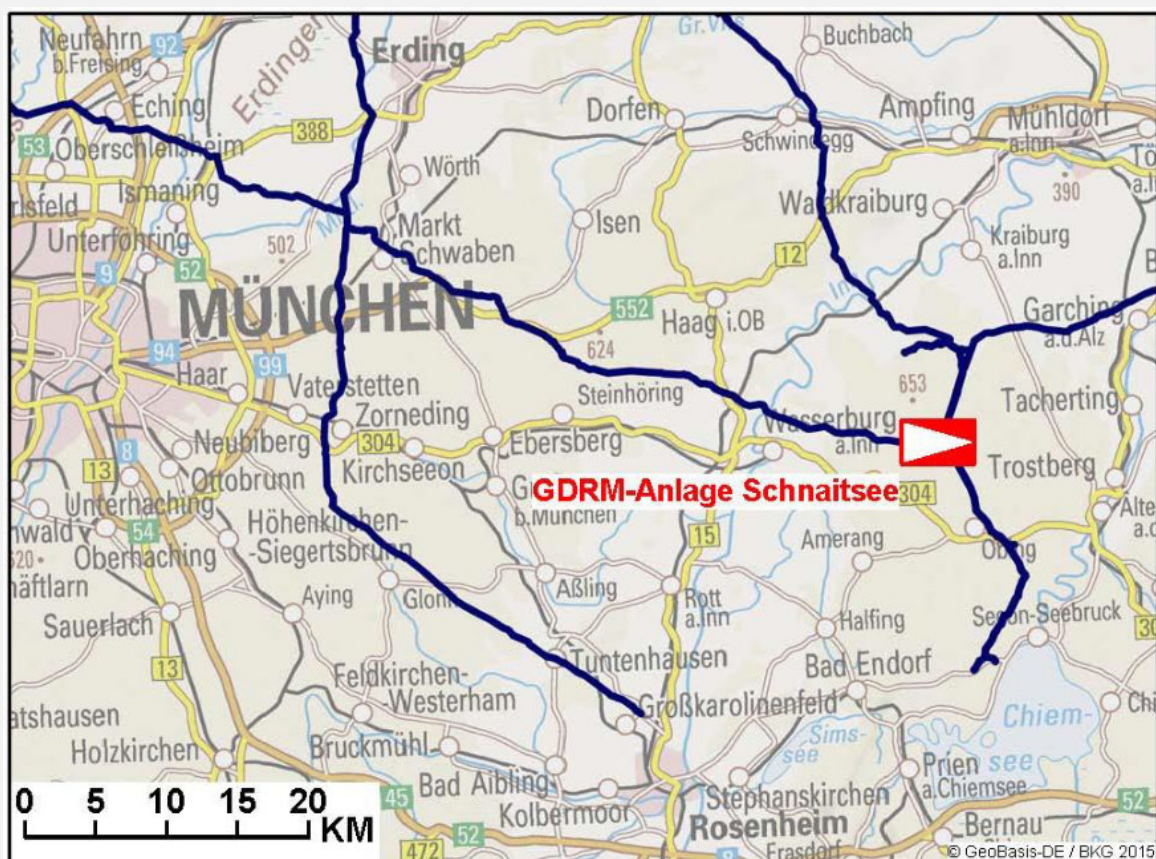
Die Maßnahme befindet sich in Bayern, im oberbayerischen Landkreis Traunstein.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität zwischen OGE und bayernets, terranets bw; Speicher 7Fields, Haidach, Erhöhung der Exit-Kapazitäten für Verteilernetzbetreiber.



408-01: Erweiterung Anlandestation Lubmin

Fluxys Deutschland/ NGT/ GUD/ LBTG/ OGT

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

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der Anlandestation Lubmin. Die Station ist vorgesehen zur Aufnahme von aus der Nord Stream kommenden, zusätzlichen Gasmengen. Im Rahmen der Erweiterungsmaßnahme ist die Erweiterung der Gasdruckregel- und -messanlagen zur Übernahme von Gasmengen aus der Nord Stream erforderlich. Die Maßnahme ist in ähnlichen Varianten bereits im NEP 2013, NEP 2014 und im NEP 2015 enthalten. Die Fertigstellung ist für Dezember 2017 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: zusätzlicher Importbedarf aus der Nord Stream gemäß H-Gas-Quellenverteilung.



409-01: NOWAL-Leitung

GASCADE

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI, NW	H-Gas	26	1000	90	8 MW	12/2017

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Bau einer Gasleitung von Rehden nach Dronne sowie die Erweiterung einer bestehenden Verdichterstation in Rehden um eine Verdichtereinheit. Die Maßnahme ist vorgesehen zur Übergabe von Gasmengen aus dem Marktgebiet GASPOOL an das Marktgebiet NetConnect Germany. Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen und Nordrhein-Westfalen. Die Maßnahme ist in ähnlichen Varianten bereits in den Netzentwicklungsplänen Gas 2012, 2013, 2014 und 2015 enthalten. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2017 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellung des NCG-Marktgebiets und erhöhte Übergaben innerhalb NCG.



410-01: NOWAL GDRM-Anlagen

GASCADE

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI, NW	H-Gas	--	--	--	--	12/2020

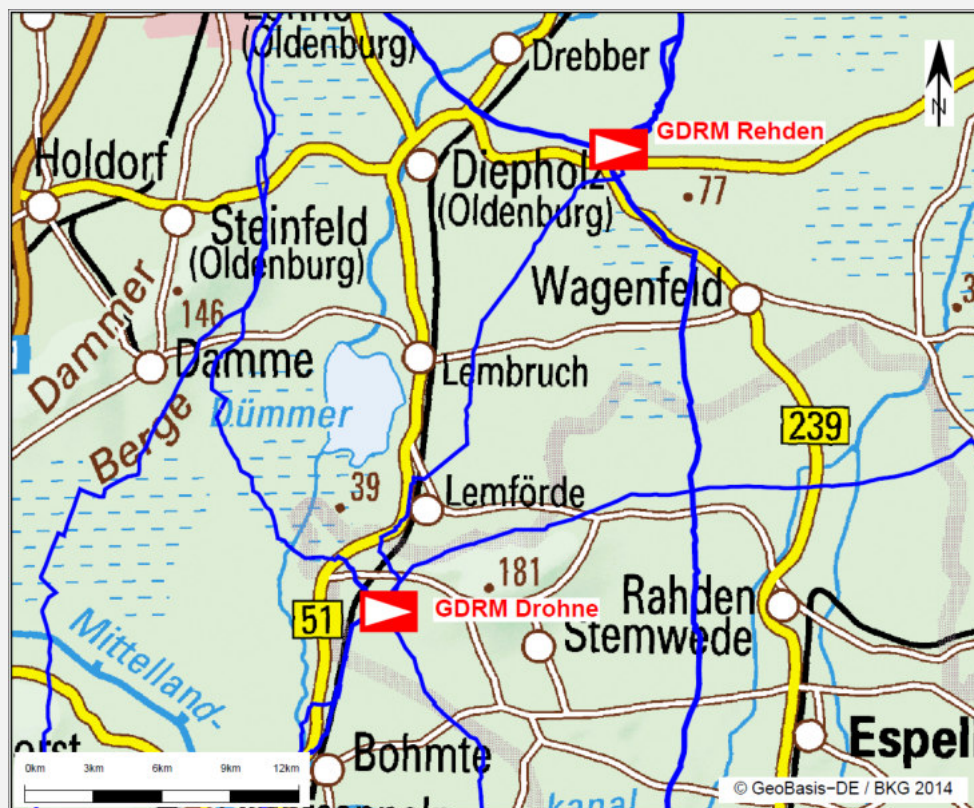
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer GDRM-Anlage bei Rehden und den Neubau einer GDRM-Anlage bei Drohne. Die Maßnahme ist vorgesehen zur Übergabe von Gasmengen aus dem Marktgebiet GASPOOL an das Marktgebiet NetConnect Germany. Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen und Nordrhein-Westfalen. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellung des NCG-Marktgebiets und erhöhte Übergaben innerhalb NCG.



411-01: NOWAL Verdichter

GASCADE

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	H-Gas	--	--	--	1 x 8 MW	12/2025

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der VDS Rehden um eine Verdichtereinheit. Die Maßnahme ist vorgesehen zur Übergabe von Gasmengen aus dem Marktgebiet GASPOOL an das Marktgebiet NetConnect Germany. Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2025 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellung des NCG-Marktgebiets und erhöhte Übergaben innerhalb NCG.



412-01: Anlandestation Vierow

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
MV	H-Gas	4 km	1400	100	--	01/2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Anlandestation. Die Station ist vorgesehen zur Aufnahme von aus der Nord Stream-Erweiterung kommenden, zusätzlichen Gasmengen. Der Standort für die neue Anlandestation liegt im östlichen Bereich der NEL-Trasse bei Vierow. Die Maßnahme umfasst eine Anbindungsleitung an die NEL. Die Fertigstellung ist für Januar 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist:
 zusätzlicher Importbedarf aus der Nord Stream- Erweiterung gemäß H-Gas-Quellenverteilung.



413-01: Anschluss TENP MIDAL

GASCADE

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
RP	H-Gas	15 km	700	84	(1+1) x 8 MW	12/2024

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Bau einer Gasleitung von Minfeld nach Jockgrim sowie den Neubau einer Verdichterstation im Raum Wörth. Die Maßnahme ist vorgesehen zur Übergabe von Gasmengen aus dem Marktgebiet NetConnect Germany in das Marktgebiet GASPOOL. Die Maßnahme befindet sich in Rheinland Pfalz. Im Rahmen der Erweiterungsmaßnahme ist im Raum Minfeld die Errichtung einer neuen Gasdruckregel- und -messenanlage (GDRM) notwendig. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2024 geplant.

Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist:
zusätzlicher Industriebedarf.



414-01: VDS Krummhörn

Open Grid Europe

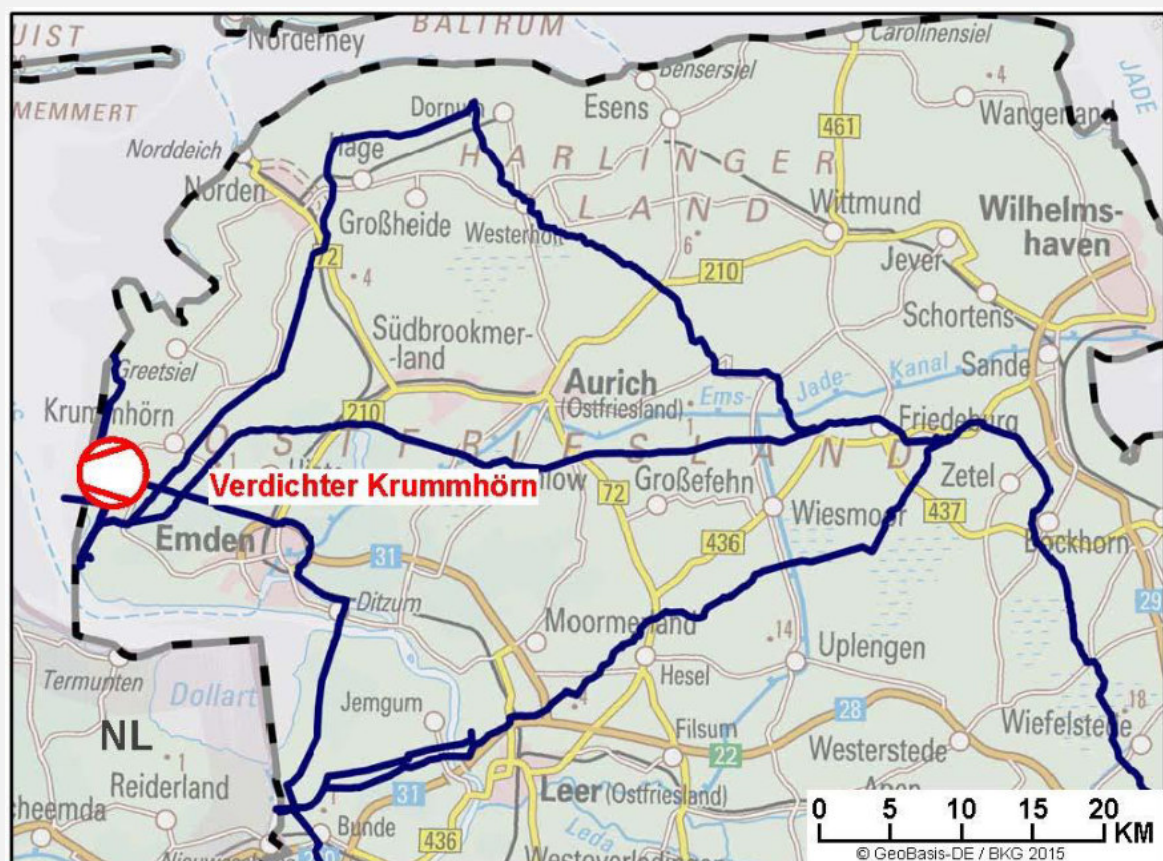
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	H-Gas	--	--	--	1 x 13 MW	12/2019

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Erweiterung der Verdichterstation (Ausbaustufe 1). Die Station ist vorgesehen zur Verdichtung von Gasmengen in alle an der Verdichterstation angeschlossenen Gasfernleitungen.
 Die Verdichterstation befindet sich in Niedersachsen ca. 10 km nordwestlich von Emden.
 Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 veränderte Flusssituationen.



415-01: VDS Krummhörn

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	H-Gas	--	--	--	1 x 13 MW	12/2022

Beschreibung der Maßnahme

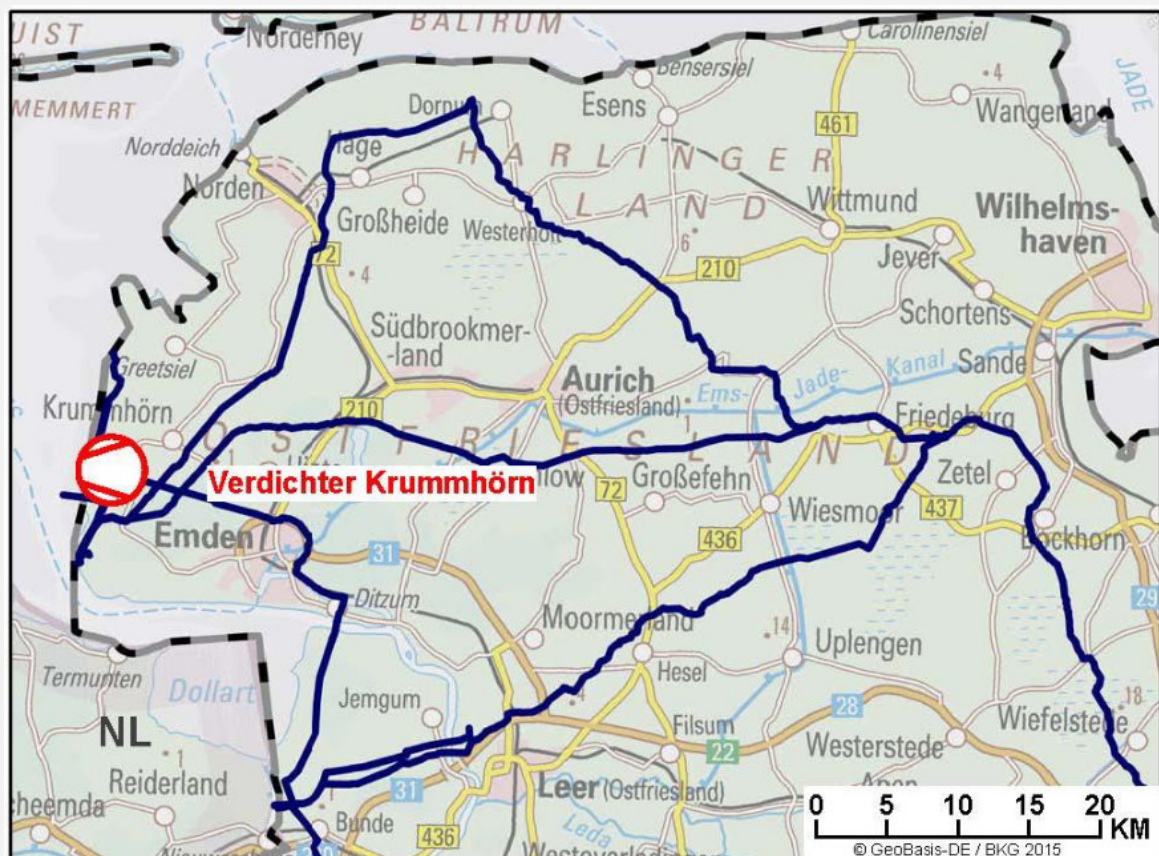
Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Erweiterung der Verdichterstation (Ausbaustufe 2). Die Station ist vorgesehen zur Verdichtung von Gasmengen in alle an der Verdichterstation angeschlossenen Gasfernleitungen.

Die Verdichterstation befindet sich in Niedersachsen ca. 10 km nordwestlich von Emden.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2022 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
veränderte Flusssituationen.



416-01: VDS Legden

OGE/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	--	--	(2+1) x 10 MW	12/2023

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit drei Verdichtereinheiten. Die Verdichterstation soll mit allen am Knotenpunkt Legden existierenden und den noch neu zu errichtenden Gasfernleitungen verbunden werden.

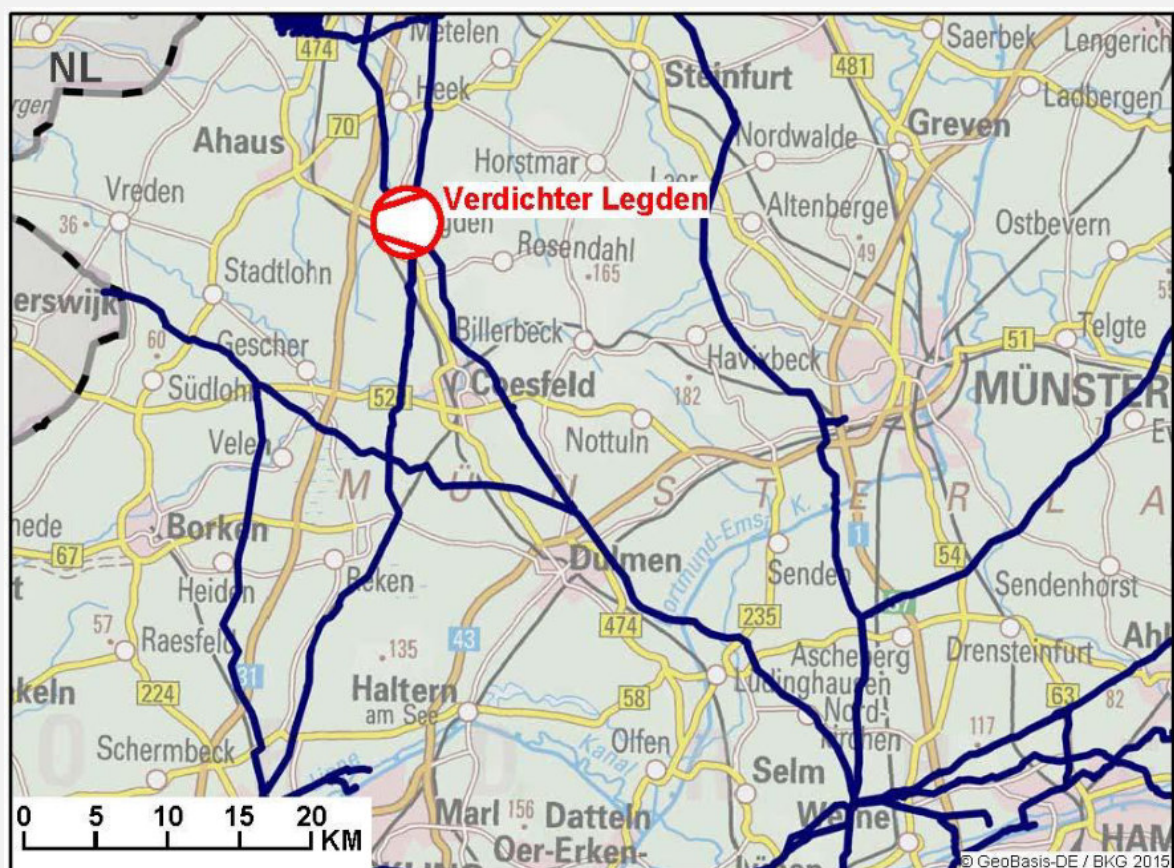
Die Verdichterstation befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 15 km nordwestlich von Coesfeld.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2023 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

zusätzlicher Importbedarf gemäß H-Gas-Quellenverteilung Q.2.



417-02: VDS Nordschwarzwaldleitung

terraneTS bw

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--		3 x 6 MW + 1 x 6 MW	12/2021

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme der terraneTS bw in Baden-Württemberg handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit einer maximalen Leistung von 3 x 6 MW in der ersten Ausbaustufe. In der zweiten Ausbaustufe wird die Verdichterstation um eine weitere Leistungseinheit von 1 x 6 MW erhöht. Die Anlage ist erforderlich zur Erhöhung der Transportkapazität des Transportsystems durch einen Betriebsdruck in der Nordschwarzwaldleitung. Die geplante Verdichterstation ist südlich von Karlsruhe vorgesehen. Die Inbetriebnahme ist für 12/2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhte Kapazitätsnachfrage in Baden-Württemberg, die zweite Ausbaustufe ist für die Versorgung des Kraftwerks (Netzstabilitätsanlage) Heilbronn notwendig.



418-02: Erweiterung VDS Scharenstetten

terraneTS bw

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	1 x 10 MW + 1 x 10 MW	12/2021

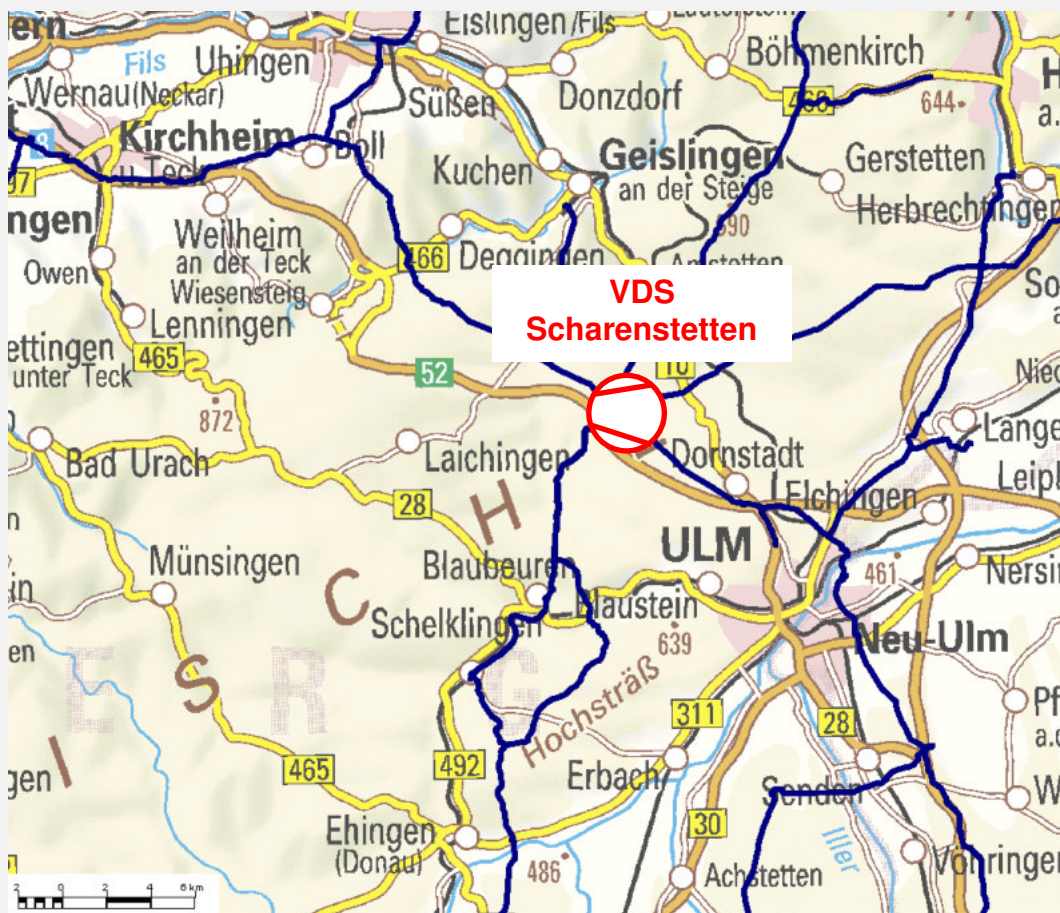
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme der terraneTS bw in Baden-Württemberg handelt es sich um den Ausbau einer bestehenden Verdichterstation um zwei neue Verdichtereinheit mit je 1 x 10 MW Leistung. gleichzeitig dient diese Maßnahme zur Reduktion der NO_x Emissionen am Standort Scharenstetten gemäß aktuell gültiger TA-Luft bzw. 13. BImSchV. Die Inbetriebnahme ist für 12/2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhte Kapazitätsnachfrage in Baden-Württemberg, die zweite Verdichtereinheit ist für die Versorgung des Kraftwerks (Netzstabilitätsanlage) Altbach notwendig.



419-01: Erweiterung GDRM-Anlage Hamborn

Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	--	70	240.000 Nm³/h	12/2017

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Erweiterung einer bidirektionalen GDRM-Anlage im Netz der Thyssengas durch Umbindung bestehender Anlagenteile der ehemaligen Gasmischstation. Dies schafft eine redundante, leistungsfähige Verbindung der Systeme Emsbüren-Hünxe-Hamborn (MOP 67,5 bar) und Xanten-Hamborn-Verlautenheide (MOP 67,5 bar) und sichert die Aufspeisung des Systems Xanten-Hamborn-Verlautenheide auch bei minimaler Nutzung der Einspeisepunkte dieses Teilsystems.

Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Bergheim 1, die Bereitstellung von H-Gas zur Konvertierung sowie die Kapazitätsbedarfsentwicklung der Verteilernetzbetreiber.



420-01: VDS Emsbüren

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	--	--	--	1 x 10 MW	12/2020

Beschreibung der Maßnahme

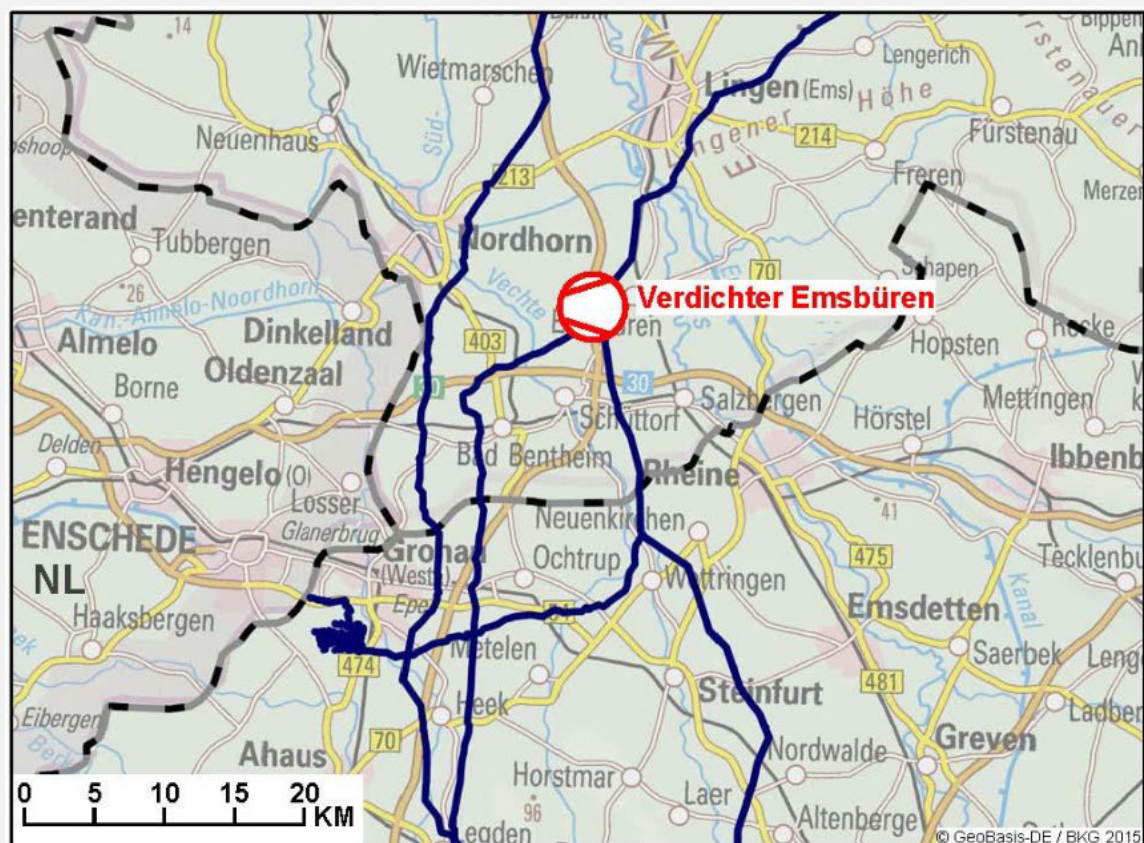
Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Erweiterung der Verdichterstation. Die Station ist vorgesehen zur Verdichtung von Gasmengen in alle an der Verdichterstation angeschlossenen Gasfernleitungen.

Die Verdichterstation befindet sich in Niedersachsen ca. 20 km nordöstlich von Gronau.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
veränderte Flusssituationen, L-H-Gas-Umstellung.



421-01: VDS Scheidt

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
RP	L-Gas	--	--	--	1 x 10 MW	12/2021

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Erweiterung der Verdichterstation. Die Station ist vorgesehen zur Verdichtung von Gasmengen in alle an der Verdichterstation angeschlossenen Gasfernleitungen.

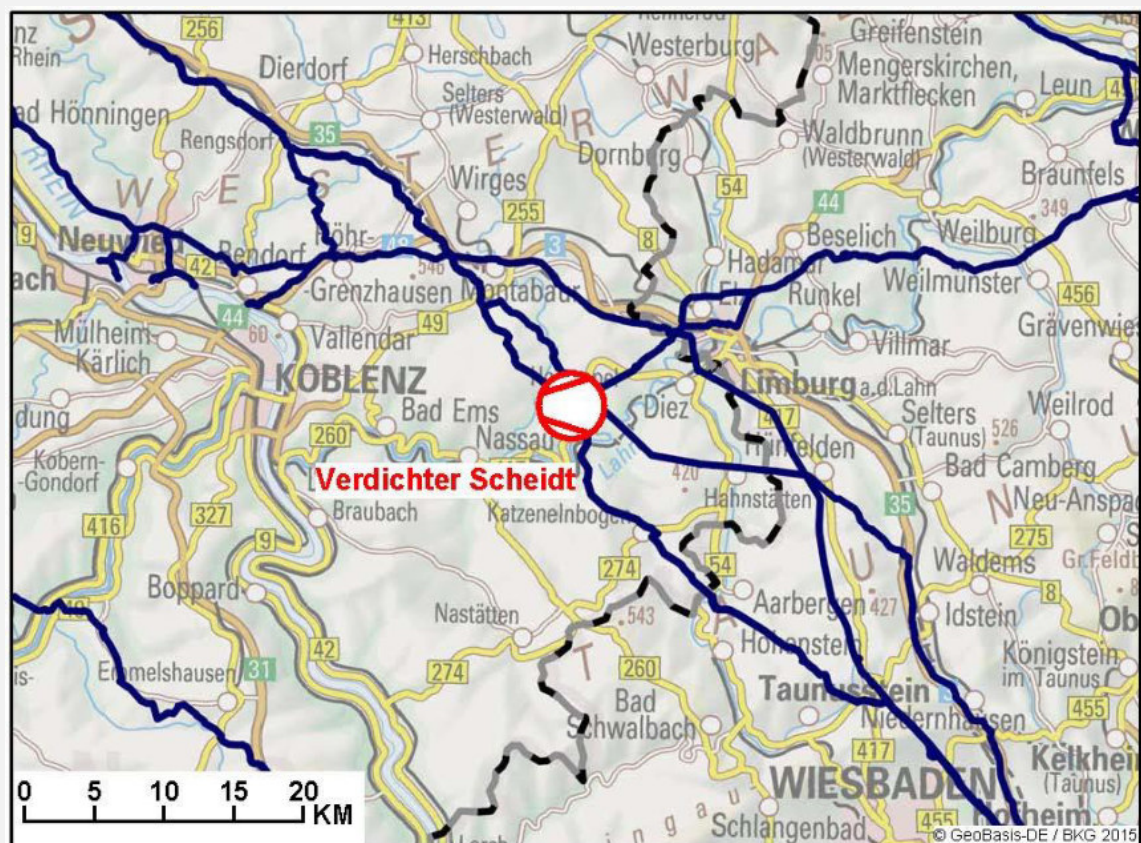
Die Verdichterstation befindet sich in Rheinland-Pfalz ca. 10 km östlich von Koblenz.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

veränderte Flusssituationen, L-H-Gas-Umstellung, H-Gas-Quellenverteilung.



422-01: VDS Elten

Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	--	--	--	1 x 11 MW	12/2022

Beschreibung der Maßnahme

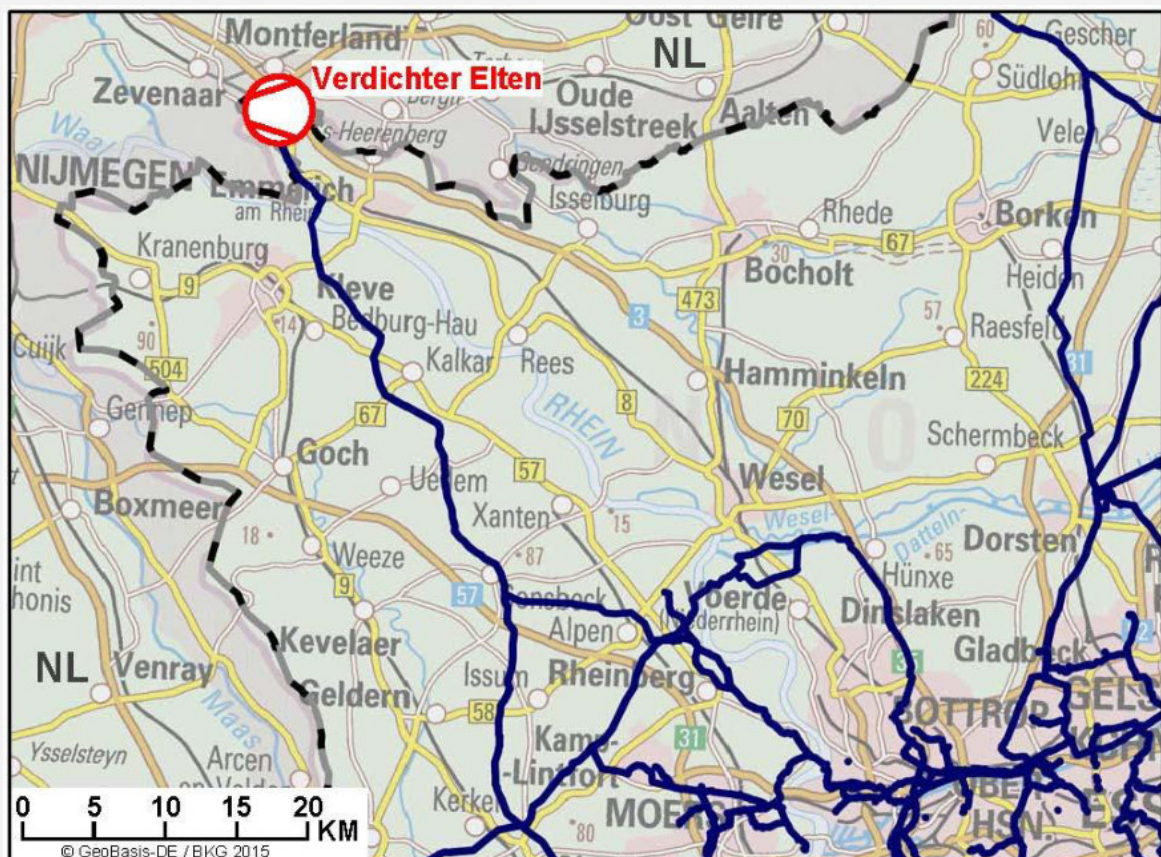
Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Erweiterung der Verdichterstation. Die Station ist vorgesehen zur Verdichtung von Gasmengen in alle an der Verdichterstation angeschlossenen Gasfernleitungen.

Die Verdichterstation befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 10 km nordwestlich von Emmerich.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2022 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
veränderte Flusssituationen, L-H-Gas-Umstellung.



430-01: GDRM-Anlage Posthausen

Gastransport Nord

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	--	--	--	100.000 m ³ /h	04/2020

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer GDRM-Anlage mit einer Durchflussmenge von 100.000 m³/h. Die Station ist vorgesehen für den Antransport von H-Gas für die L-H-Gas-Umstellung aus dem Netz der GASCADE. Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen. Die Inbetriebnahme ist für April 2020 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 L-H-Gas-Umstellgebiet Cux-/ Bremerhaven EWE Ost.



431-01: GDRM-Anlage Emstek

Gastransport Nord

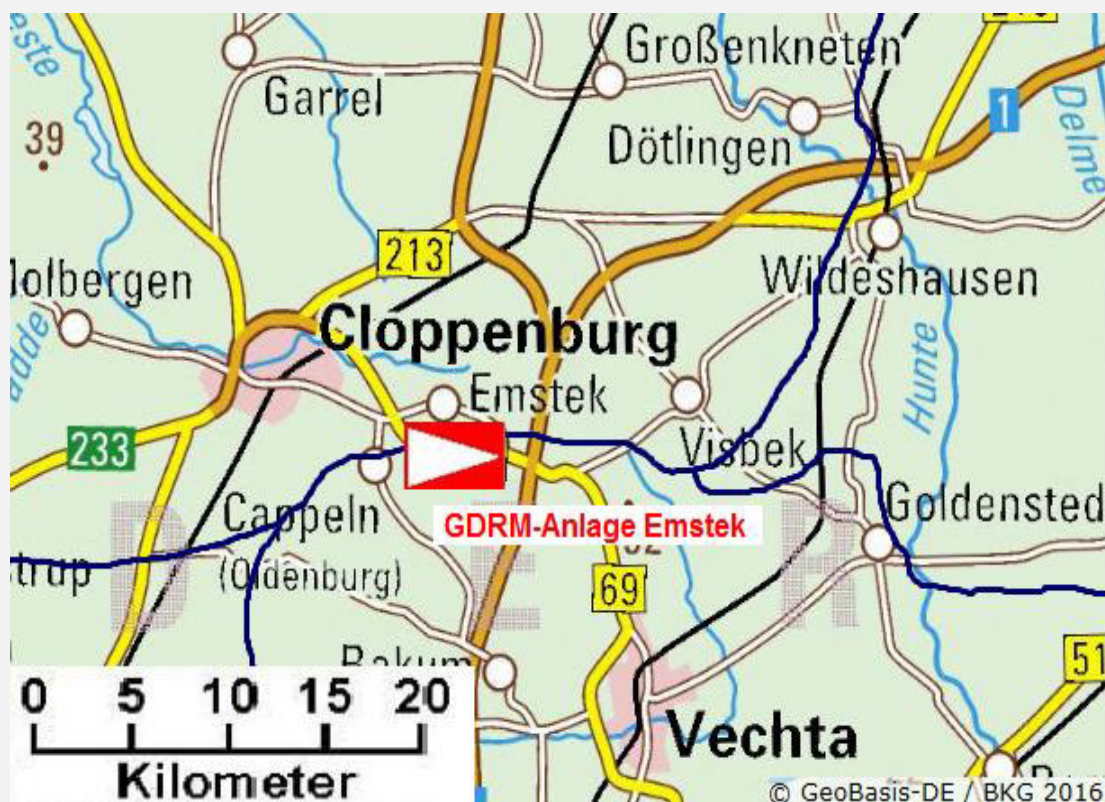
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung m³/h	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	--	--	84	100.000	04/2024

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer GDRM-Anlage mit einer Durchflussmenge von 100.000 m³/h in der Nähe von Emstek. Die Station ist vorgesehen für den Antransport von H-Gas für die L-H-Gas-Umstellung aus dem Netz der GASCADE. Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen. Die Inbetriebnahme ist für April 2024 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 L-H-Gas-Umstellungsgebiet EWE-Zone Teil IV.



432-01: Leitung Oude Statenzijl/ Bunde-Leer Mooräcker, inkl. GDRM-Anlage Bunde

Gastransport Nord

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	H-Gas	19	400	84	300.000 m³/h	04/2023

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verbindungsleitung von Oude Statenzijl/Bunde bis Leer Mooräcker sowie den Neubau einer GDRM-Anlage zur Übernahme von H-Gasmengen aus dem niederländischen Transportsystem. Die GDRMA soll in der Nähe von Bunde errichtet werden. Die Maßnahme dient dem Antransport von H-Gasmengen für den L-H-Gas-Umstellungsprozess. Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen in der Nähe von Oude Statenzijl/Bunde bis Leer Mooräcker. Die Inbetriebnahme ist für April 2023 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
L-H-Gas-Umstellungsgebiet EWE-Zone Teil II.



434-01: Armaturenstation Birlinghoven und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

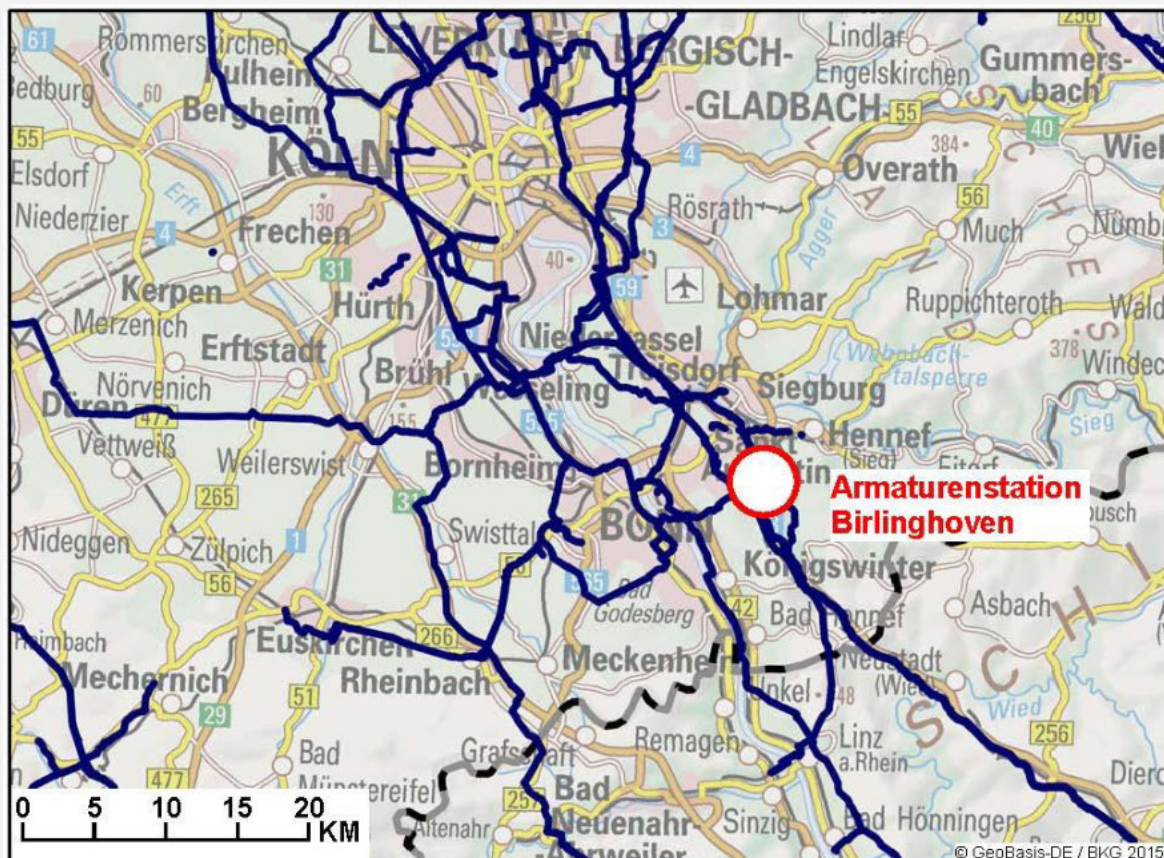
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-Gas	--	--	--	--	12/2021

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Armaturenstation zur Verbindung der Leitung Paffrath – Rüsselsheim (METG-L) und der Gasdruckregelanlage Birlinghoven sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung. Die Armaturenstation befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 10 km östlich von Bonn. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 Nutzbarmachung der L-Gas-Infrastruktur im H-Gas-Transportsystem, u.a. zur Versorgung von L-H-Gas-Umstellungsgebieten.



435-01: GDRM-Anlage Altena und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-Gas	0,1	500	67,5	80.000 m³/h	12/2021

Beschreibung der Maßnahme

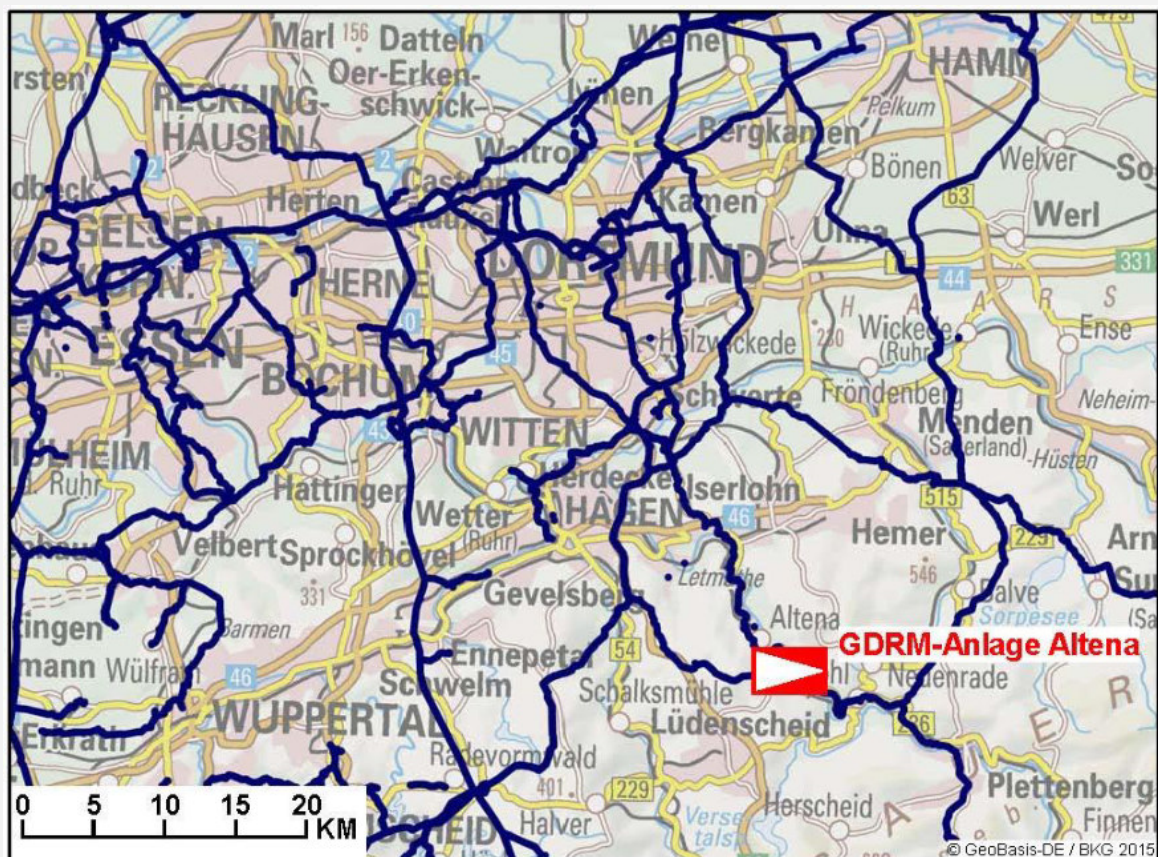
Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Südwestfalenleitung und der Leitung Hagen-Altena sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung. Die GDRM-Anlage Altena wird zur Aufspeisung des nördlichen Teils der heute im L-Gas betriebenen Südwestfalenleitung benötigt.

Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 15 km nordöstlich von Lüdenscheid. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Südwestfalen und Hagen-Iserlohn-Ergste.



436-01: Leitung Heiden-Dorsten

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-Gas	14,7 km	500	100	--	12/2026

Beschreibung der Maßnahme

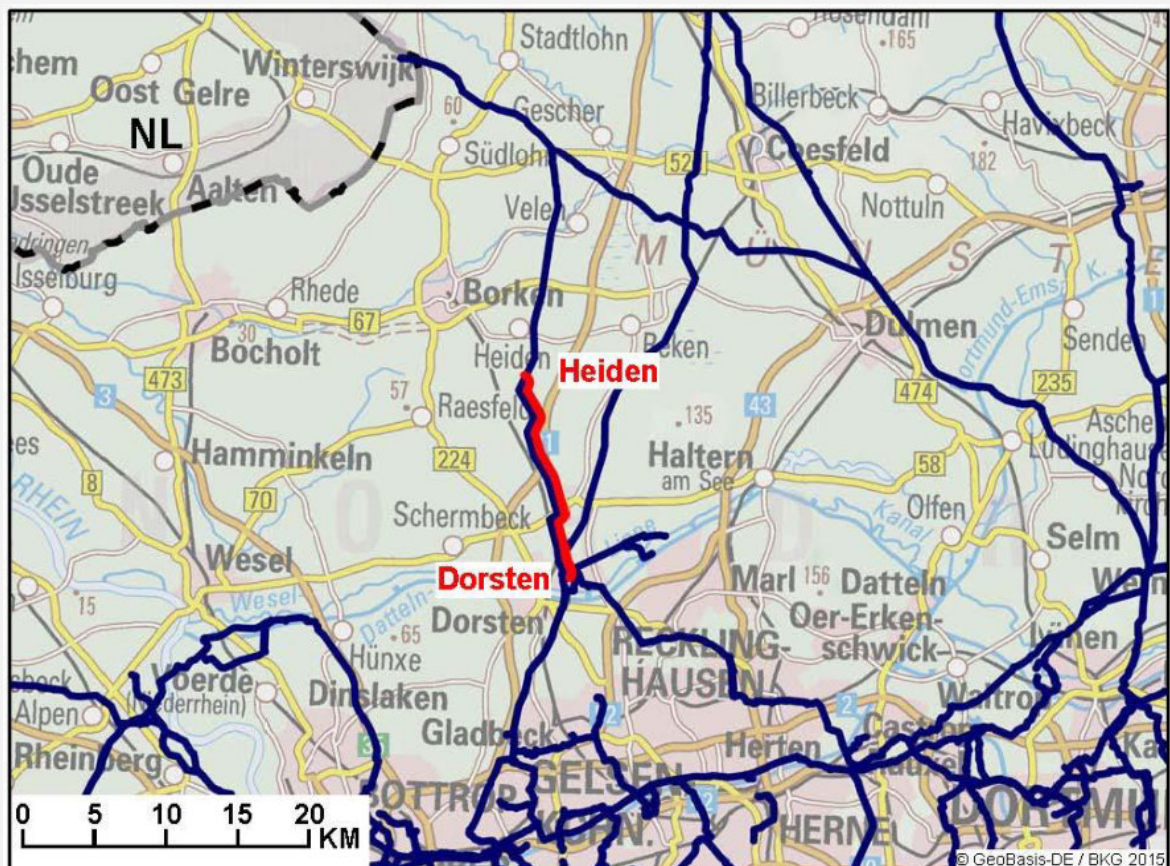
Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die neue Leitung soll zwischen Heiden und Dorsten in Parallelführung zu der bereits existierenden Erdgastransportleitung Dorsten-Gescher der OGE errichtet werden. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Die Leitungstrasse beginnt mit dem Anschluss an die Leitung ZEELINK 2 bei Heiden, verläuft durch die Landkreise Borken und Recklinghausen und endet mit der Einbindung am OGE L-Gas Knotenpunkt bei Dorsten. Der Leitungsverlauf ist geprägt durch landwirtschaftliche Flächen und Waldbereiche, sowie durch Querungen der Bundesautobahn A31 und der Bundesstraße B58.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2026 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Sonsbeck-Dorsten.



437-01: GDRM-Anlage Dorsten und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-Gas	--	--	--	500.000 m³/h	12/2026

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Heiden-Dorsten (ID 436-01) und der bestehenden Station Dorsten sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

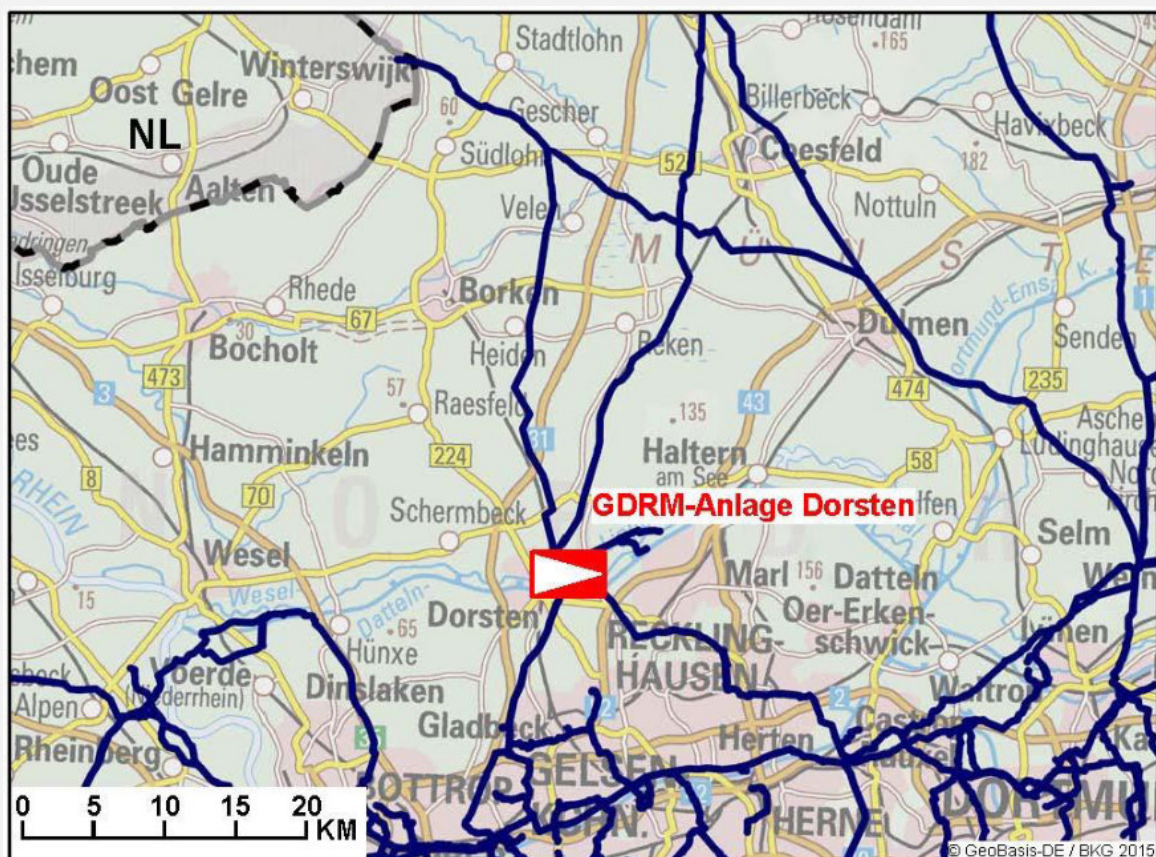
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen in Dorsten.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2026 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Sonsbeck-Dorsten.



438-01: Umbindung Speicheranbindungsleitungen Epe

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-Gas	--	700/800	--	--	12/2022

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Umbindung der Anschlussleitungen zum Kavernenspeicher Epe. Für die Umstellung des L-Gas Speichers in Epe auf H-Gas, ist es aus kapazitiver Sicht erforderlich, die H-Gas und L-Gas Anbindungsleitungen an die H-Gas Leitung Rysum - Werne und die heute mit L-Gas betriebene Leitung Rheine – Lünen – Bergisch - Gladbach umzubinden.

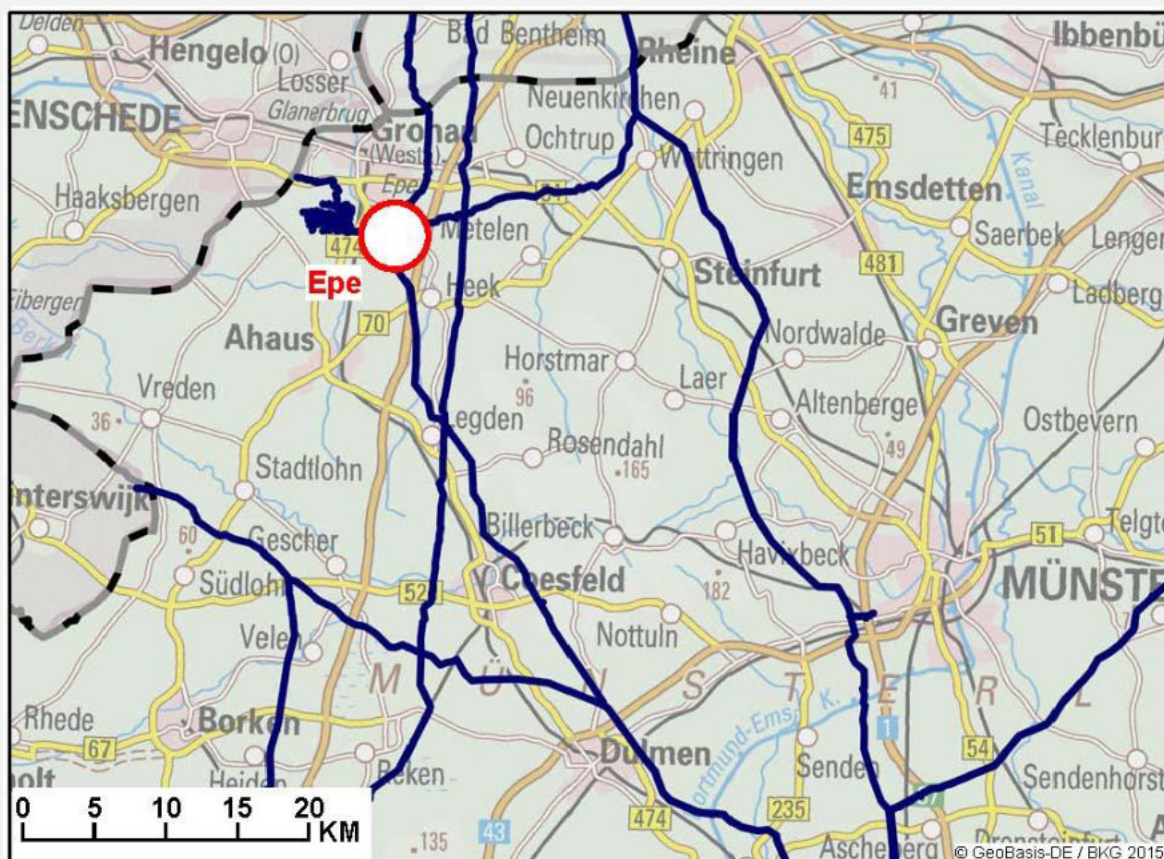
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 5 km südwestlich von Gronau.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2022 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Umstellung der Speicher in Epe von L-Gas auf H-Gas.



439-01: GDRM-Anlage Pattscheid und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-Gas	0,5 km	500	70	175.000 m³/h	12/2022

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Voigtslach-Paffrath (ID 067-02) und der Glückaufleitung sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

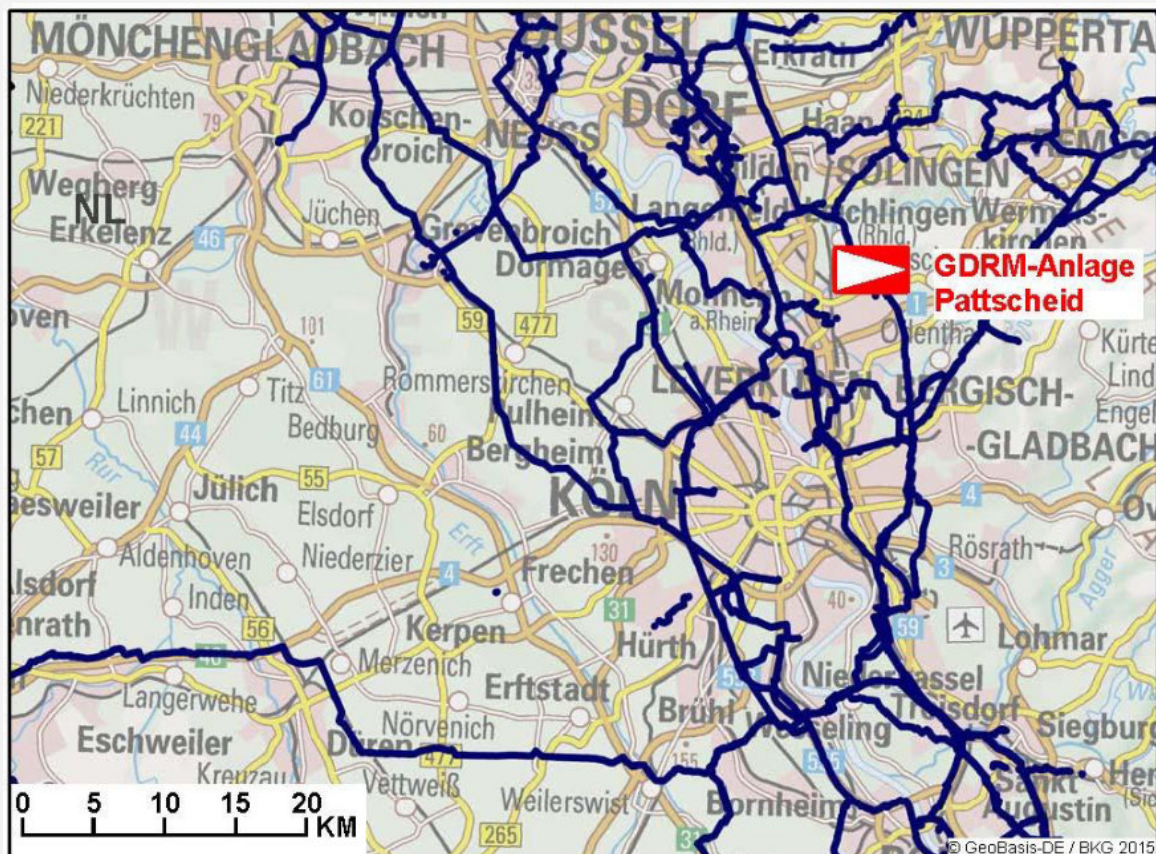
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 10 km nordöstlich von Leverkusen.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2022 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Köln-Bergisch Gladbach.



440-01: Leitung Ertfstadt-Euskirchen

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-Gas	17 km	400	100	--	12/2022

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischer Einrichtungen, zur Verbindung der H-Gas-Leitung Porz-Stolberg und den heute im L-Gas betriebenen Leitungen Bonn-Euskirchen. Die Maßnahme wird in Verbindung mit der Maßnahme ID 448-01 „GDRM-Anlage Euskirchen und Verbindungsleitungen“ durchgeführt.

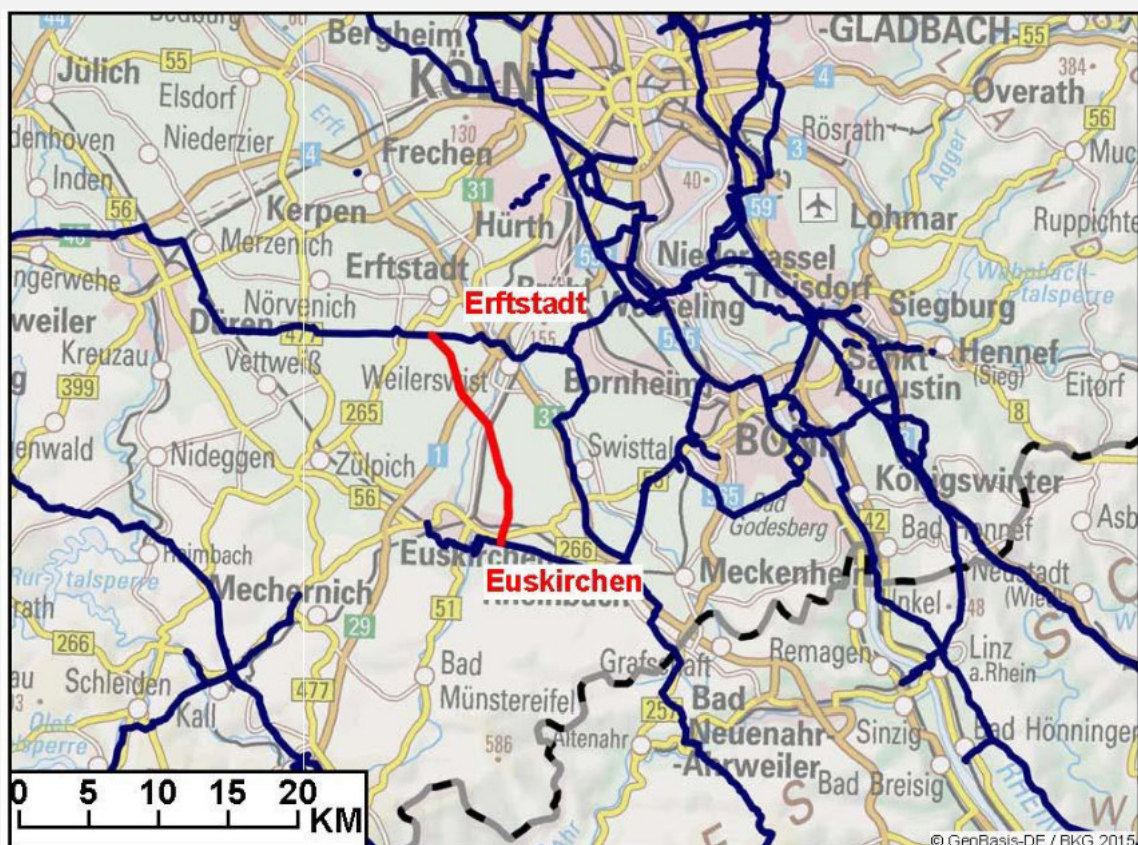
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen zwischen Ertfstadt und Euskirchen.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2022 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Bonn.



441-01: GDRM-Anlage Vinnhorst und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

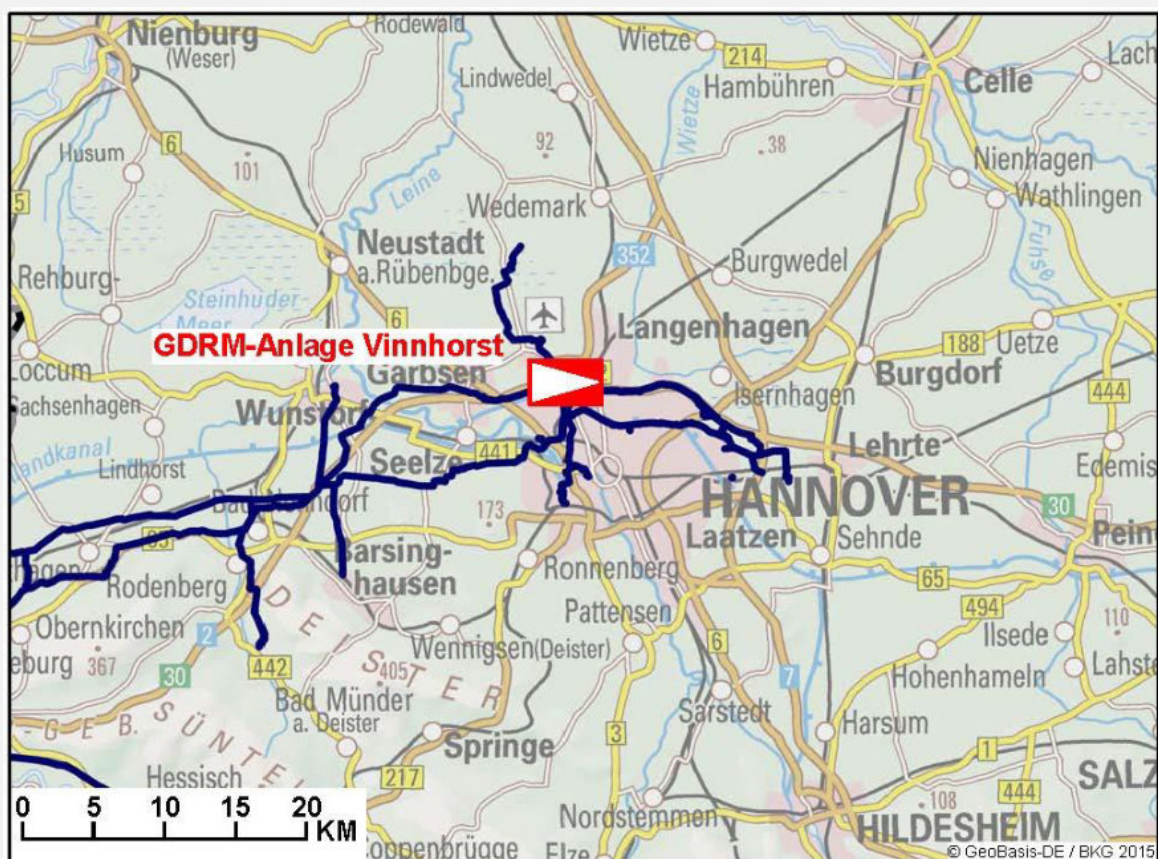
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas/H-Gas	0,1	300	70	--	12/2023

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage Vinnhorst zur Verbindung der Leitung Vinnhorst - Ahlten mit den Leitungen nach Hannover Langenhagen und Hannover Linden sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung. Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen in Hannover. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2023 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 L-H-Gas-Umstellungsgebiete Hannover Ost, Döhne-Ahlten.



442-01: GDRM-Anlage Ahlten und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas/H-Gas	0,1	400	84	135.000 m³/h	12/2023

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage Ahlten zur Verbindung des Gaspool-MG mit dem NCG-MG sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

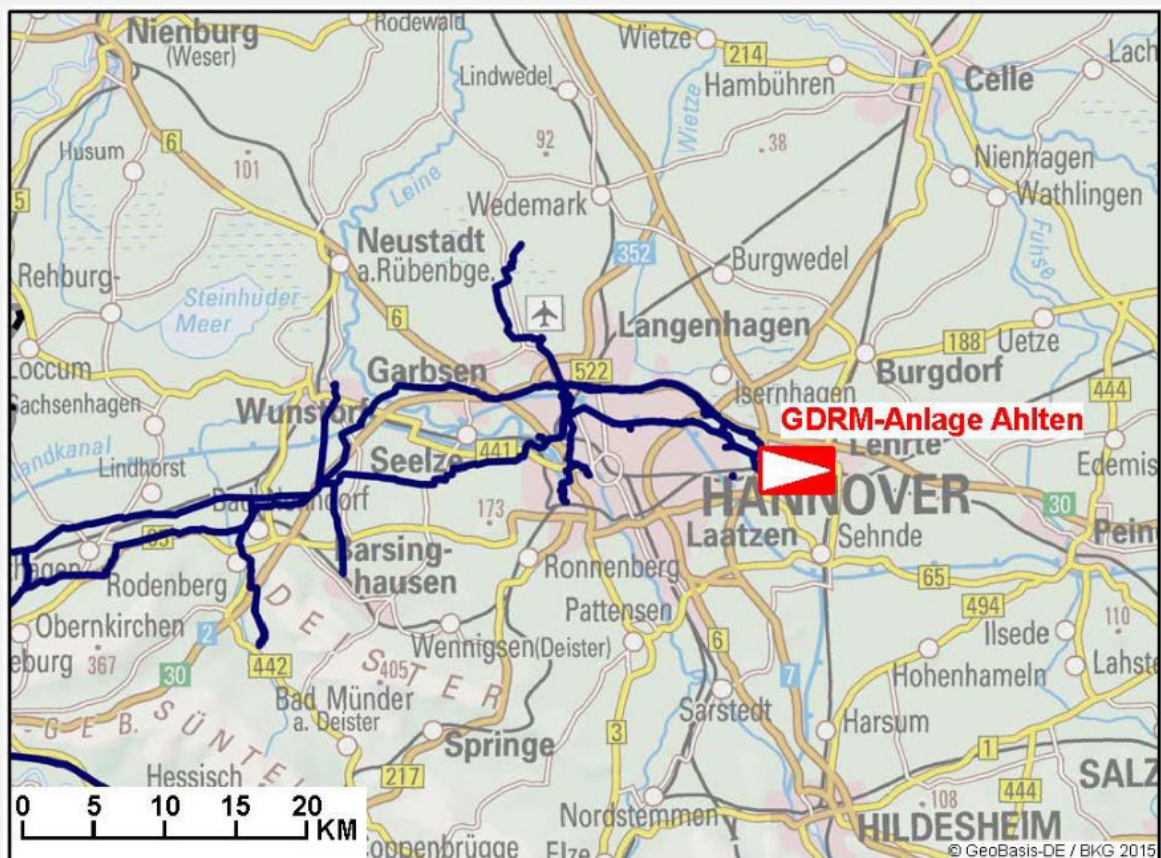
Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen ca. 10 km östlich von Hannover entfernt.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2023 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Hannover Ost, Drohne-Ahlten.



443-01: GDRM-Anlage Drohne und Verbindungsleitung

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas/H-Gas	--	--	--	--	12/2024

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage Drohne zur Verbindung der H-Gas Leitung Wardenburg-Werne und der heute im L-Gas betriebenen Leitungen Lemförde-Herringhausen und Steinbrink-Drohne sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

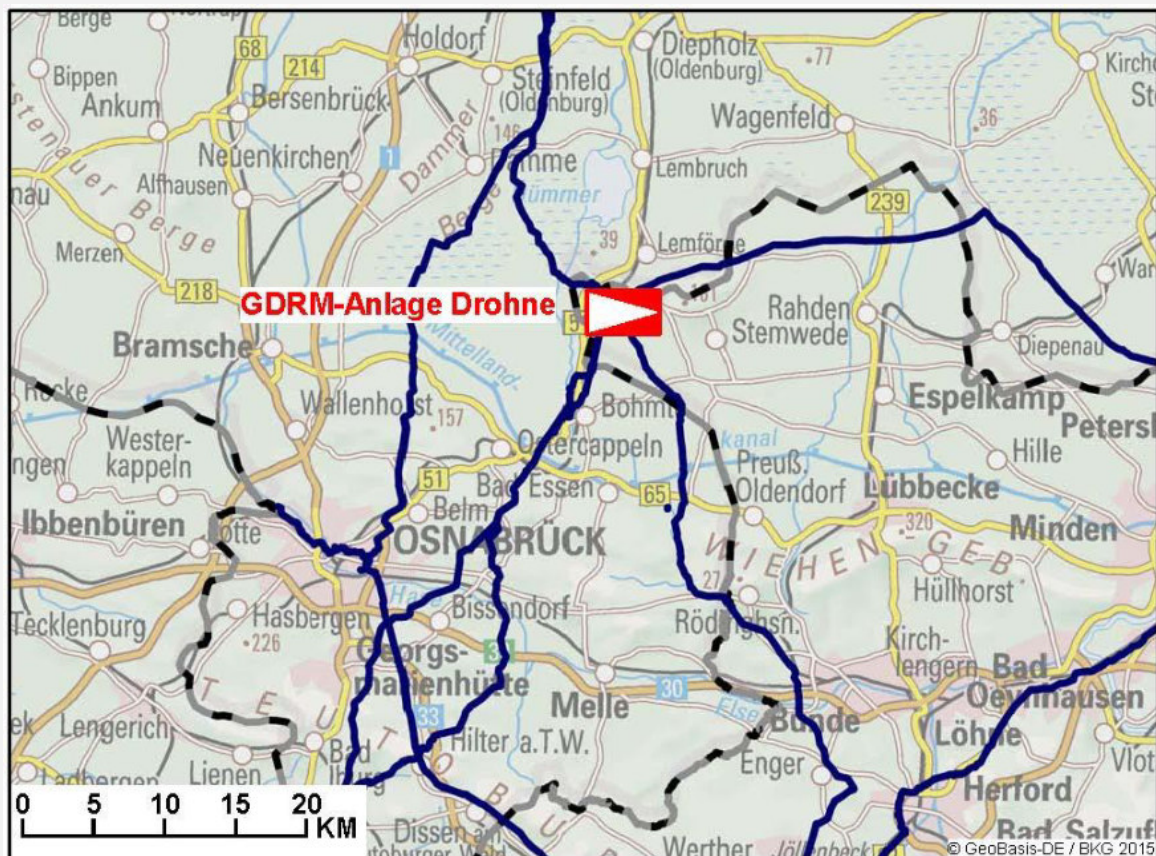
Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen nordöstlich von Osnabrück.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2024 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Drohne-Ahlten und Werne-Ummeln-Drohne.



444-01: Stationsumbau VDS Werne

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-Gas	--	--	--	--	12/2024

Beschreibung der Maßnahme

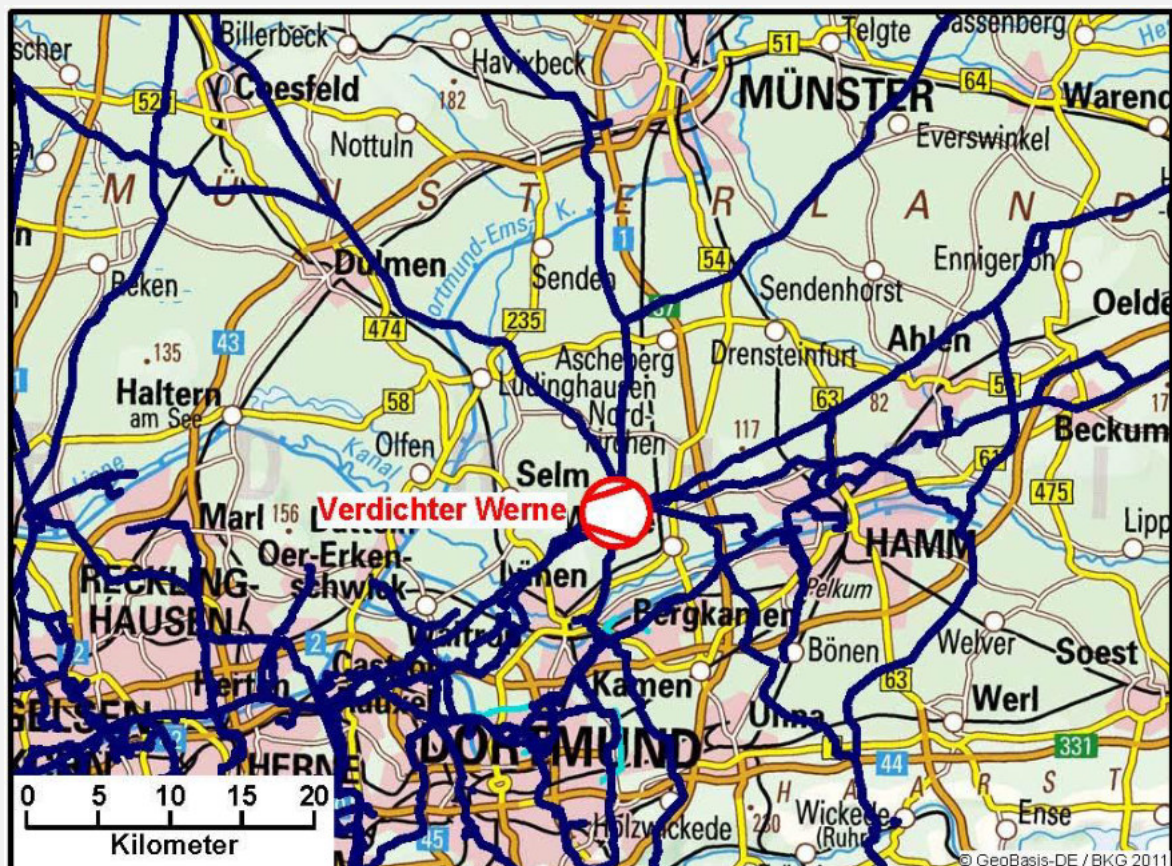
Mit der Maßnahme sollen die technischen Voraussetzungen für die Umstellung der Bereiche Hamm, Werne - Ummeln - Drohne, Münsterland und Gescher von L-Gas auf H-Gas geschaffen werden. Hierzu sind diverse neue Verschaltungen zwischen den H-Gas und den heute im L-Gas genutzten Leitungen der VDS Werne herzustellen.

Die Verdichterstation befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 15 km nordöstlich von Dortmund. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2024 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Hamm, Werne - Ummeln - Drohne, Münsterland und Gescher



445-01: Armaturenstationen St. Hubert-Voigtslach und Verbindungsleitungen

Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-Gas	--	--	--	--	12/2021

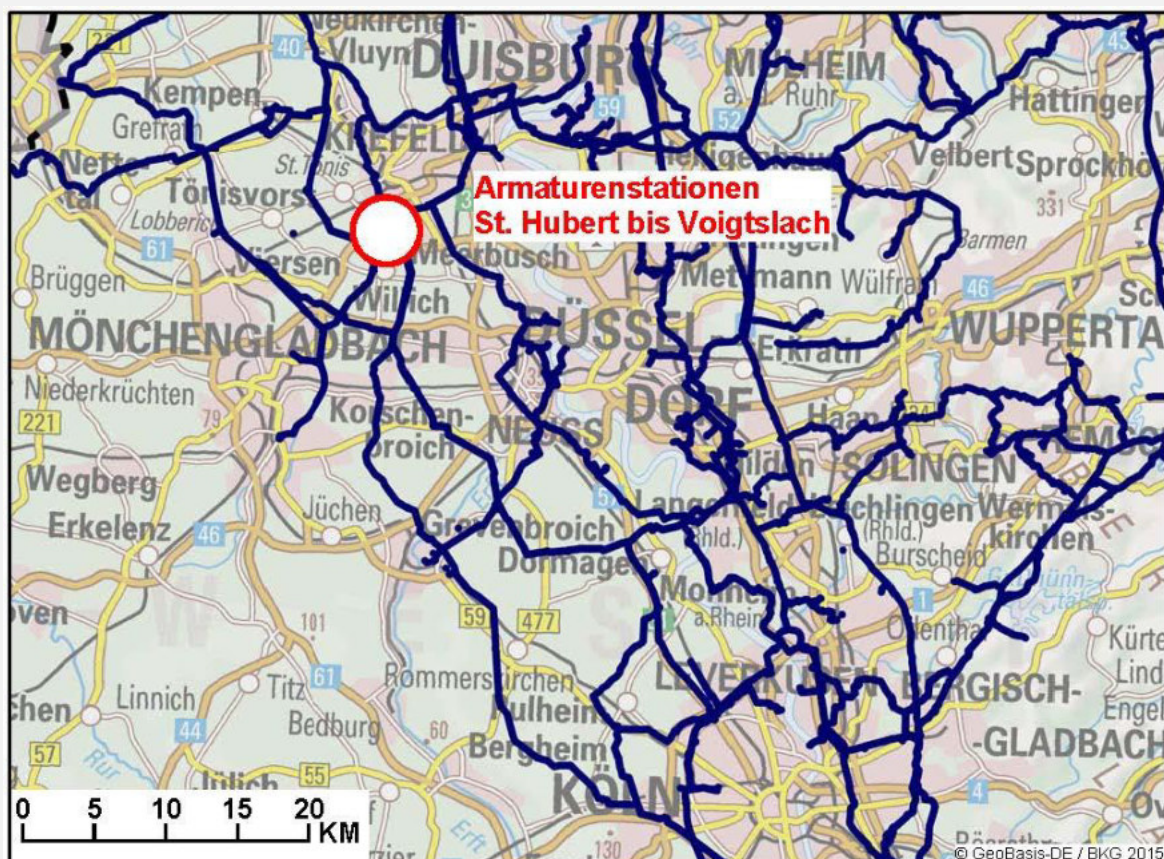
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um Erweiterungen der Armaturenstationen auf dem Abschnitt St. Hubert-Voigtslach zur L-H-Gas-Trennung der beiden Leitungen der NETG um eine schrittweise Umstellung der Verteilernetze und Kunden von L- auf H-Gas zu ermöglichen. Die Maßnahmen befinden sich in Nordrhein-Westfalen, zwischen Krefeld und Dormagen. Die Inbetriebnahmen sind für Dezember 2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Mönchengladbach, Kaldenkirchen, Willich, Köln-Bergisch Gladbach, Köln-Dormagen.



446-01: Umstellung Wipperfürth-Niederschelden

Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	100	70	--	12/2021

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die notwendigen Anpassungen des Transportsystems zur Umstellung zweier Ausspeisepunkte der Thyssengas im Umstellgebiet Wipperfürth-Niederschelden von L- auf H-Gas. Im Zuge der Umstellung des Netzgebietes Wipperfürth-Niederschelden auf H-Gas sind diese Netzkopplungspunkte mit einem anderen Transportsystem zu verbinden. Die Inbetriebnahme ist für 2021 geplant.

Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:
 Marktraumumstellung Wipperfürth-Niederschelden.



448-01: GDRM-Anlage Euskirchen und Verbindungsleitungen

Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas/H-Gas	0,1 km	300	100	140.000 m³/h	12/2022

Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage sowie den hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitungen zur Verbindung der neu zu errichtenden Leitung Ertfstadt-Euskirchen (ID 440-01) und den Leitungen Bonn-Euskirchen. Die Maßnahme wird in Verbindung mit der Maßnahme ID 440-01 „Leitung Ertfstadt-Euskirchen“ durchgeführt.

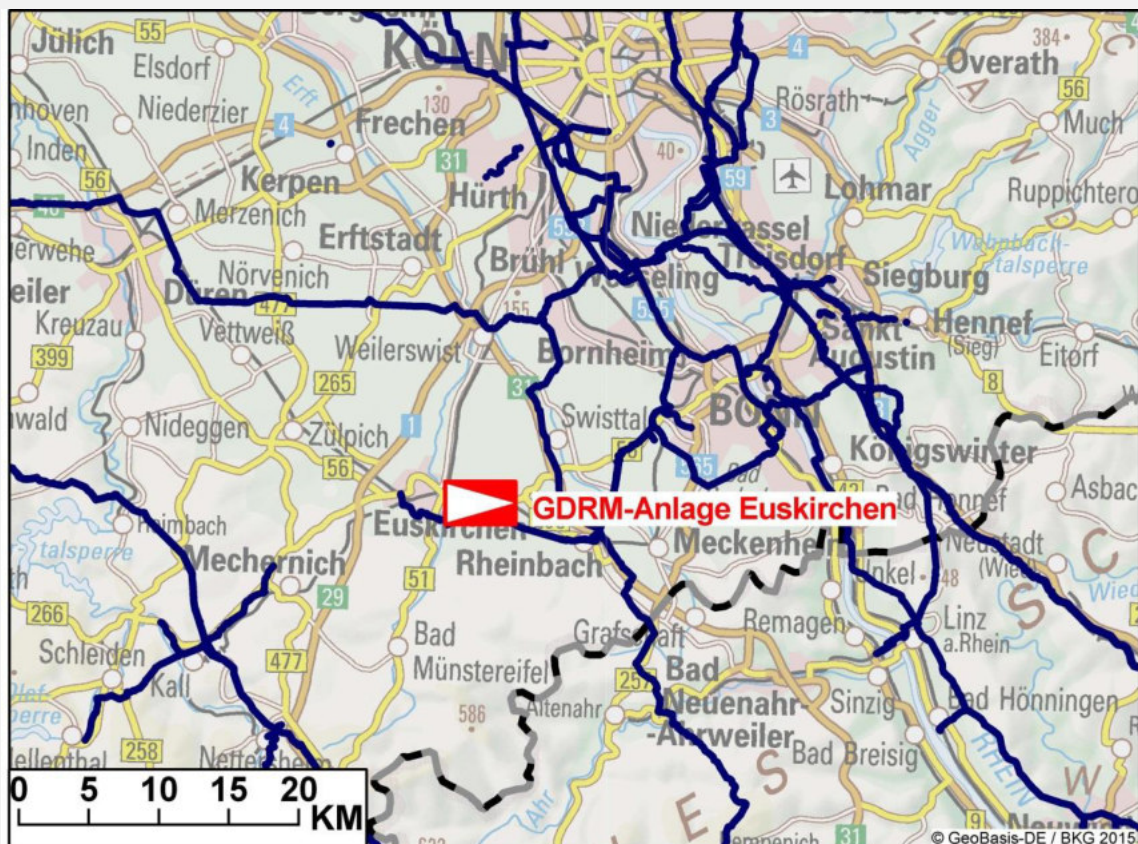
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen östlich von Euskirchen.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2022 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Bonn.



449-01: Verlängerung Anbindung Heilbronn (Querspange Raum Pforzheim-Raum Bietigheim)

terrane**ts** bw

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	ca. 25 km	500	80	--	12/2021

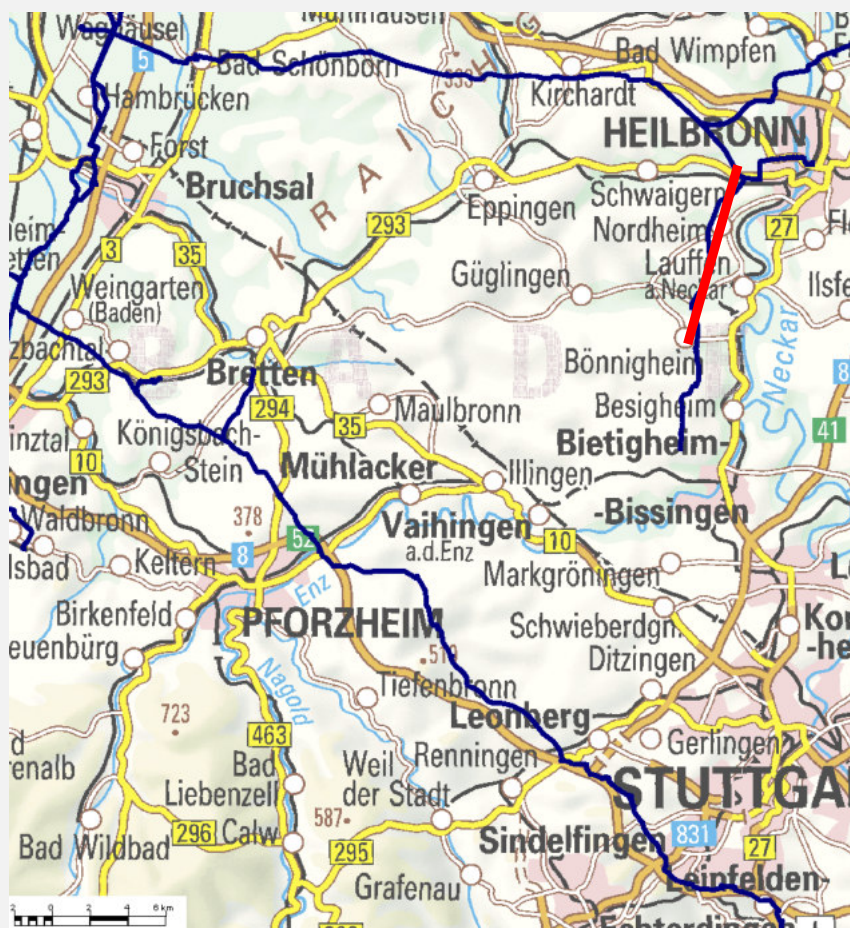
Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme der terrane**ts** bw in Baden-Württemberg handelt es sich um die Verlängerung des Leitungsneubauvorhaben Anbindung Heilbronn/ Querspange Raum Pforzheim- Bietigheim (vgl. ID112-02). Die Inbetriebnahme ist für 12/2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Versorgung des Kraftwerks (Netzstabilitätsanlage) Heilbronn.



450-01: Erweiterung GDRM-Anlage Steinhäule

terrane**ts** bw

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	120.000 m³/h auf 235.000 m³/h	12/2021

Beschreibung der Maßnahme

Bei der beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Erweiterung der GDRM-Anlage in Steinhäule. Hiermit wird die Anlagenleistung von 120.000 m³/h auf 235.000 m³/h erhöht. Die Erweiterung ist erforderlich zur Absicherung der erhöhten Kapazitätsnachfrage in Baden-Württemberg. Die Inbetriebnahme ist für 12/2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Versorgung des Kraftwerks (Netzstabilitätsanlage) Altbach.



451-01: Erweiterung GDRM-Anlage Au am Rhein

terrane**ts** bw

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	330.000 m³/h auf 530.000	12/2021

Beschreibung der Maßnahme

Bei der beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Erweiterung der GDRM-Anlage in Au am Rhein. Hierbei wird die Anlagenleistung von 330.000 m³/h auf 530.000 m³/h erhöht. Die Erweiterung ist erforderlich zur Absicherung der erhöhten Kapazitätsnachfrage in Baden-Württemberg. Die Inbetriebnahme ist für 12/2021 geplant.

Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Versorgung des Kraftwerks (Netzstabilitätsanlage) Heilbronn.

Erweiterung GDRM-Anlage Au am Rhein

