

PLANUNGSSTÄNDE PROJEKTE

BAU- UND PLANUNGSAUSSCHUSS
GEMEINDE WETTRINGEN

13. NOVEMBER 2023

DAMIT DIE LICHTER IMMER LEUCHTEN WAS AMPRION FÜRS GEMEINWOHL LEISTET

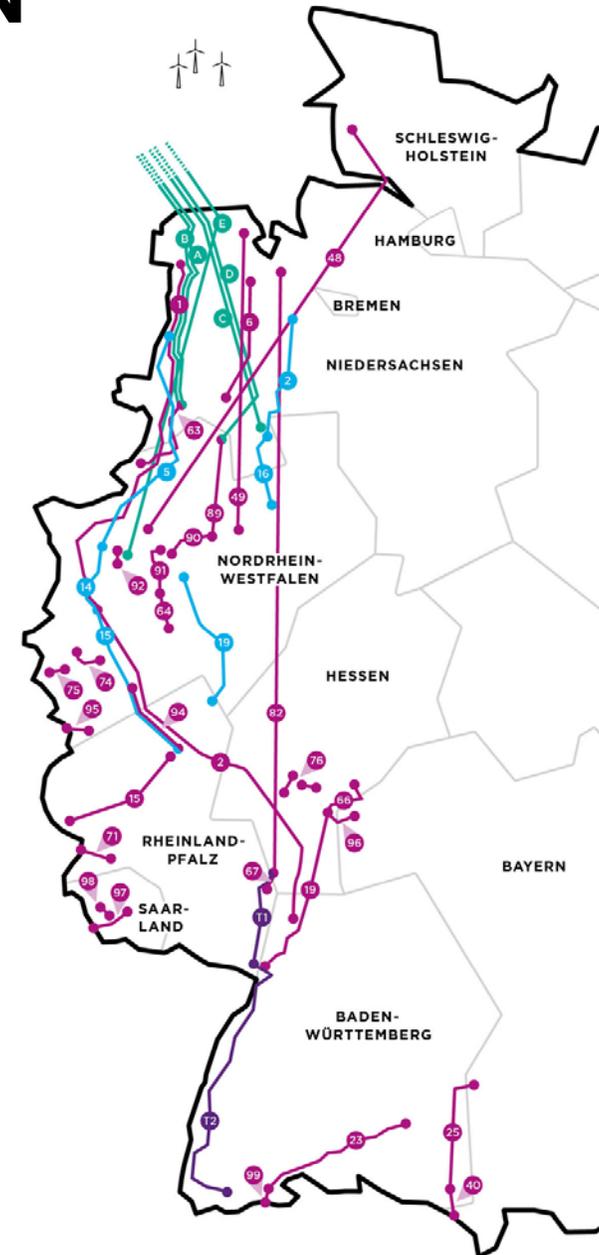


Ein stabiles Stromnetz ist die Basis für eine sichere Energieversorgung und eine leistungsfähige Volkswirtschaft.

Die Verantwortung für das Höchstspannungsnetz in Deutschland liegt bei vier Übertragungsnetzbetreibern. Amprion ist einer von ihnen.

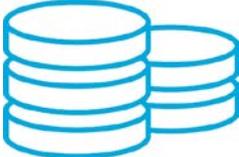
Die Amprion GmbH hat ihren Sitz in Dortmund.

Unser Höchstspannungsnetz transportiert den Strom für fast 29 Millionen Menschen in einem Gebiet von der Nordsee bis zu den Alpen.



STROM FÜR MILLIONEN MENSCHEN

AMPRION IN ZAHLEN

22,2  **MRD.**

Euro investieren wir in den kommenden fünf Jahren in den Netzausbau.

2.300

Mitarbeiter tragen dazu bei, dass Amprion seinen gesetzlichen Auftrag erfüllt.

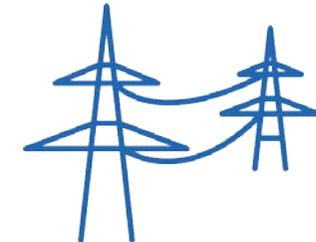


29 **MIO.**

Menschen leben in unserem Netzgebiet. In diesem Raum wird etwa ein Drittel der Wirtschaftsleistung Deutschlands erzeugt.

11.000 **KM**

lang ist unser Übertragungsnetz. Es erstreckt sich von der Nordsee bis zu den Alpen.



5.500 **KM**

Übertragungsnetz bauen wir aus und um. So bereiten wir den Weg für ein klimaverträgliches Energiesystem.

PLANUNGSSTAND KORRIDOR B

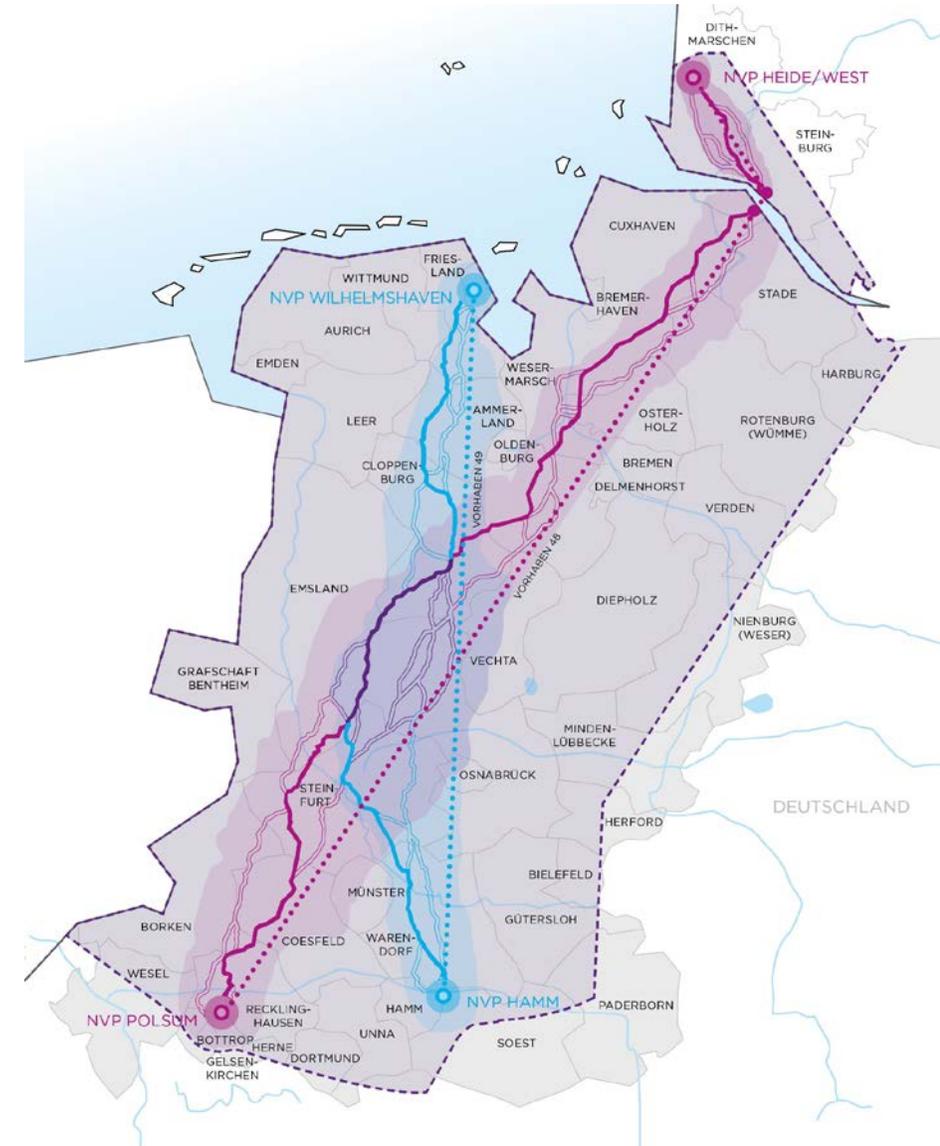
BAU- UND PLANUNGSAUSSCHUSS
GEMEINDE WETTRINGEN

13.11.2023



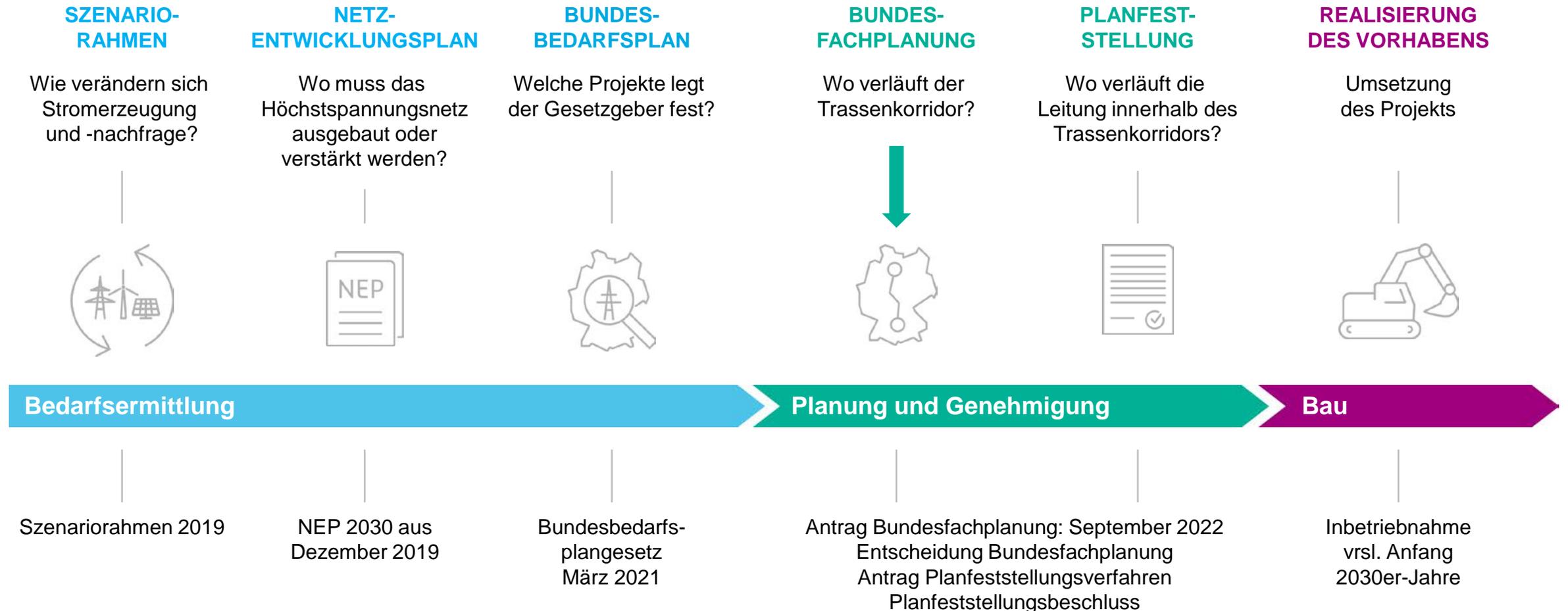
KORRIDOR B

	Vorhaben 48	Vorhaben 49
Gemeinsame Trassenführung im mittleren Abschnitt (Stammstrecke)		
Netzentwicklungsplan	NEP 2030 (Dezember 2019)	NEP 2030 (Dezember 2019)
Gesetzliche Grundlage	Bundesbedarfsplangesetz (März 2021)	Bundesbedarfsplangesetz (März 2021)
Netzverknüpfungspunkt (NVP)	Heide/West (SH) – Polsum (NRW)	Wilhelmshaven (NDS) – Hamm (NRW)
Inbetriebnahme	Anfang der 2030er	Anfang der 2030er
Trassenlänge	rund 440 km	rund 270 km
Kapazität	2 GW + Leerrohre (max. 2 GW)	2 GW + Leerrohre (max. 2 GW)
Technologie	HGÜ 525-kV-DC-Erdkabel	HGÜ 525-kV-DC-Erdkabel

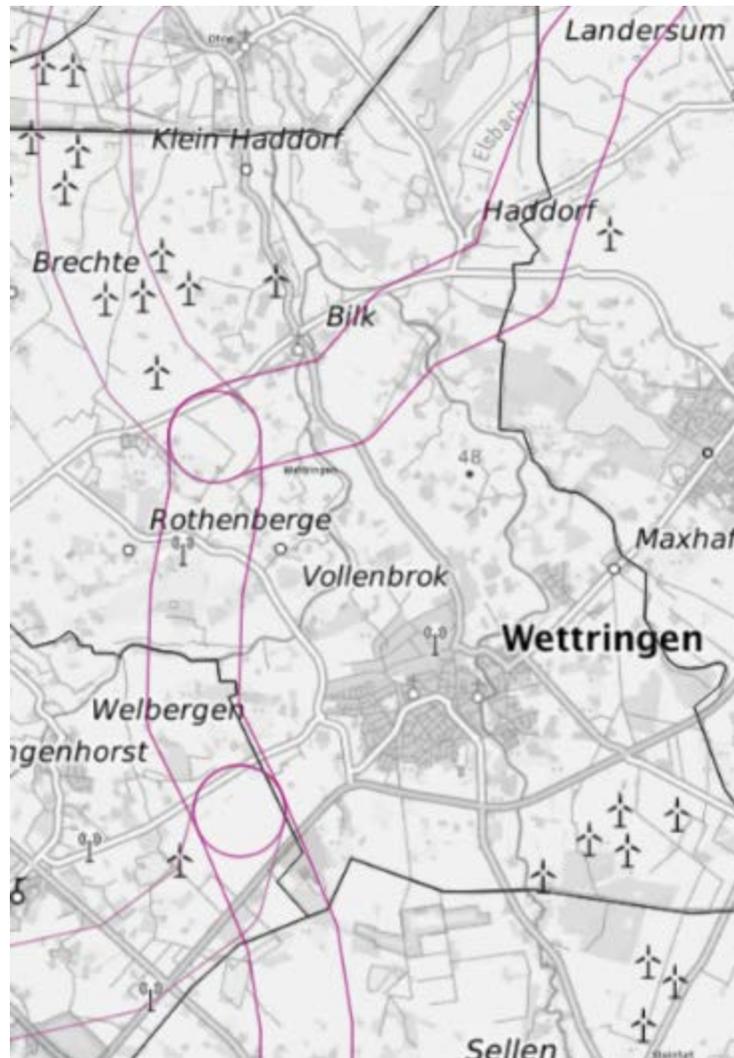
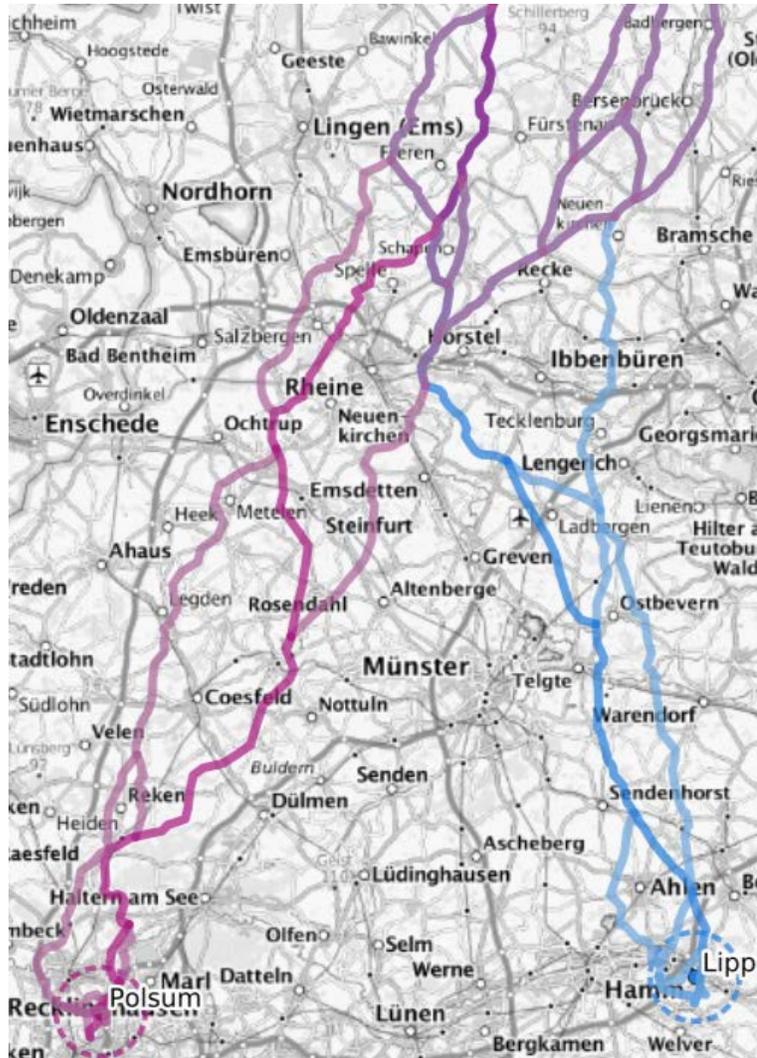


VON DER PLANUNG BIS ZUM BAU

GENEHMIGUNGSSCHRITTE FÜR KORRIDOR B IM ÜBERBLICK



VORSCHLAGSTRASSENKORRIDOR MIT KORRIDORALTERNATIVEN

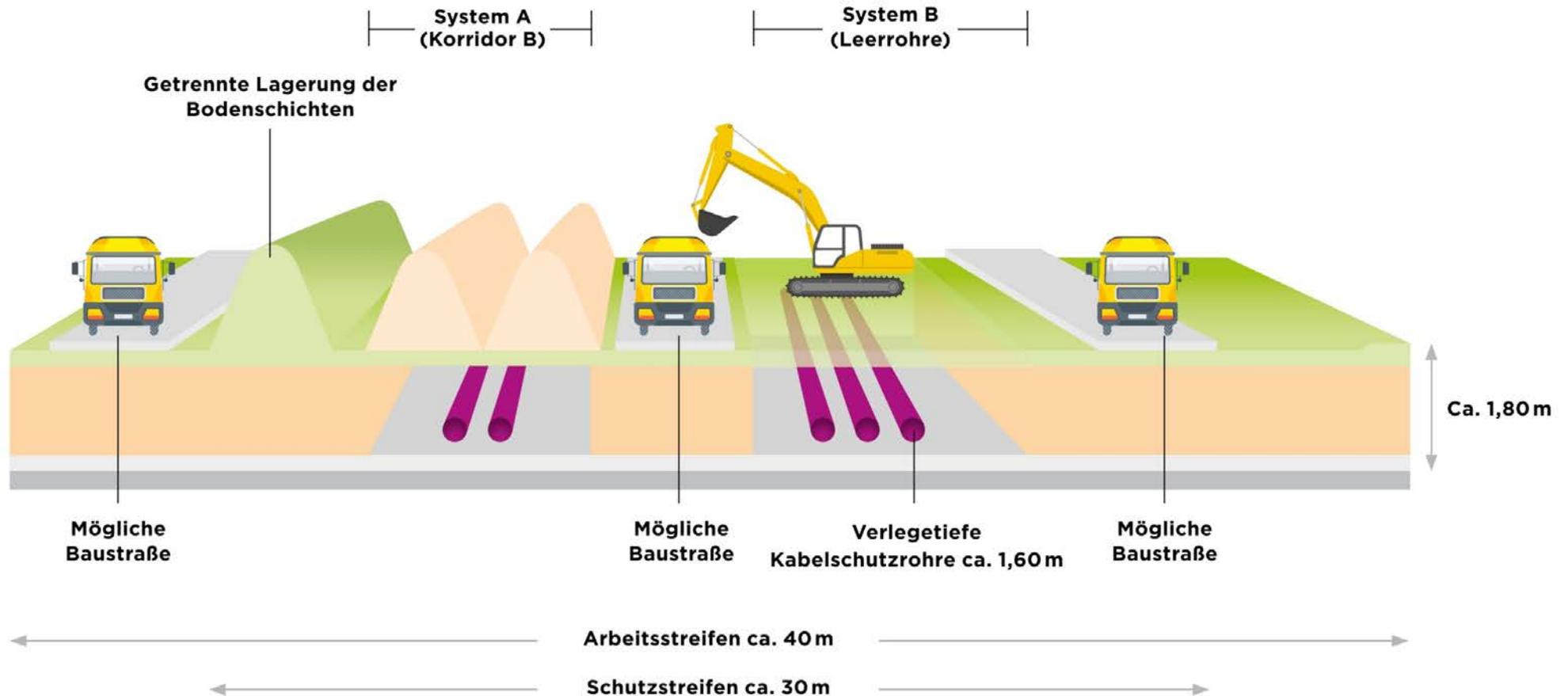


- Prüfung von Vorschlagstrassenkorridor und Alternativen läuft derzeit
- Parallel Vorarbeiten zur Trassenplanung (z. B. Kartierungen Naturschutz, Baugrunduntersuchung)
- Finale Antragsunterlagen zur Korridorauswahl vrsl. im Sommer 2024 (§ 8 Netzausbaubeschleunigungsgesetz)
- Öffentlichkeitsbeteiligung vrsl. Ende 2024

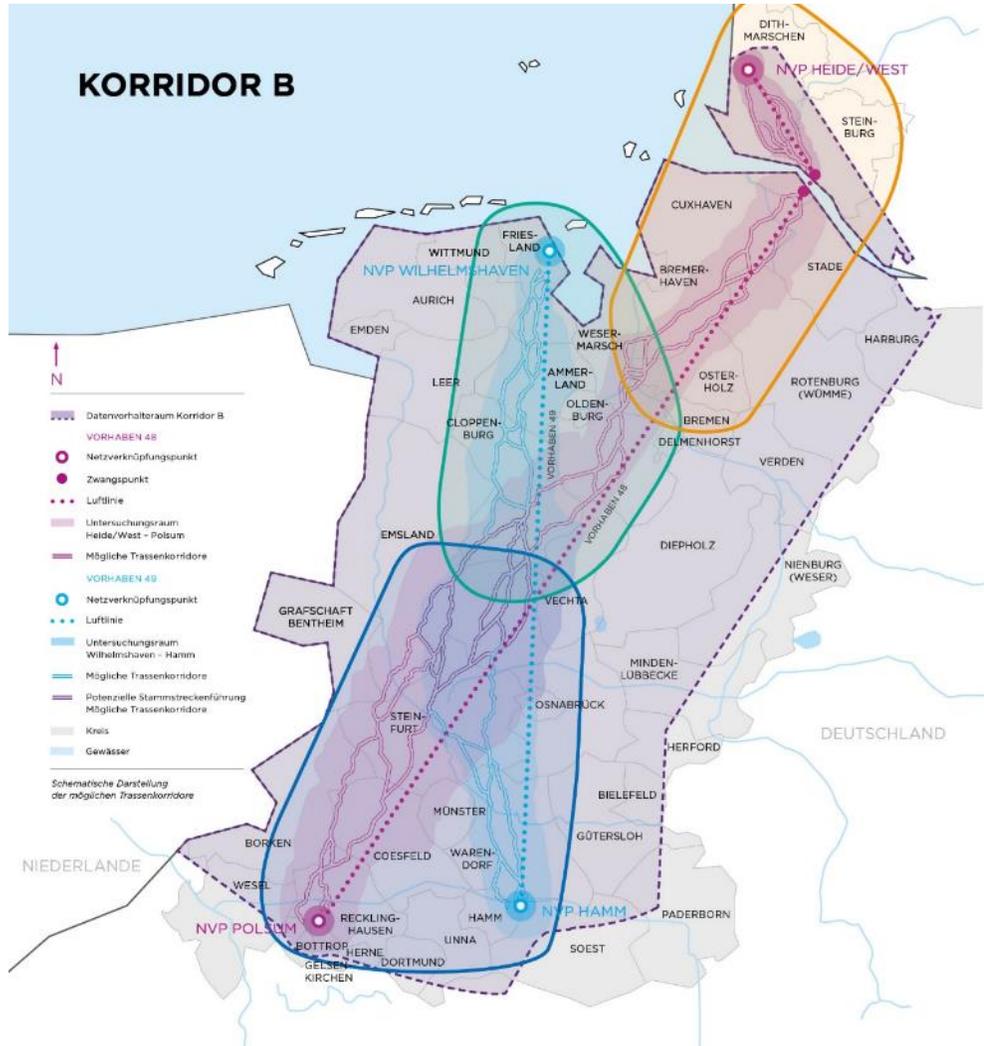
Karten und Geodaten auf
korridor-b.net

EINZELVORHABEN

SCHEMATISCHE DARSTELLUNG OFFENE BAUWEISE



IHRE ANSPRECHPARTNER



Florian Zettel

Projektsprecher Korridor B, Abschnitt Nord:
Schleswig-Holstein und Niedersachsen (Elbe-Weser)

+49 40 2388-27275

+49-173-5230439

florian.zettel@amprion.net



Oliver Smith

Projektsprecher Korridor B, Abschnitt Mitte:
Niedersachsen (Weser-Ems)

+49 40 2388-27274

+49-172-2010380

oliver.smith@amprion.net



Tobias Schmidt

Projektsprecher Korridor B, Abschnitt Süd:
Münsterland, Osnabrücker Land und Ruhrgebiet

+49 231 5849-15645

+49-172-4037436

tobias.schmidt@amprion.net

HANEKENFÄHR – GRONAU BBPLG-VORHABEN NR. 63

BAU- UND PLANUNGSAUSSCHUSS
GEMEINDE WETTRINGEN

13. NOVEMBER 2023

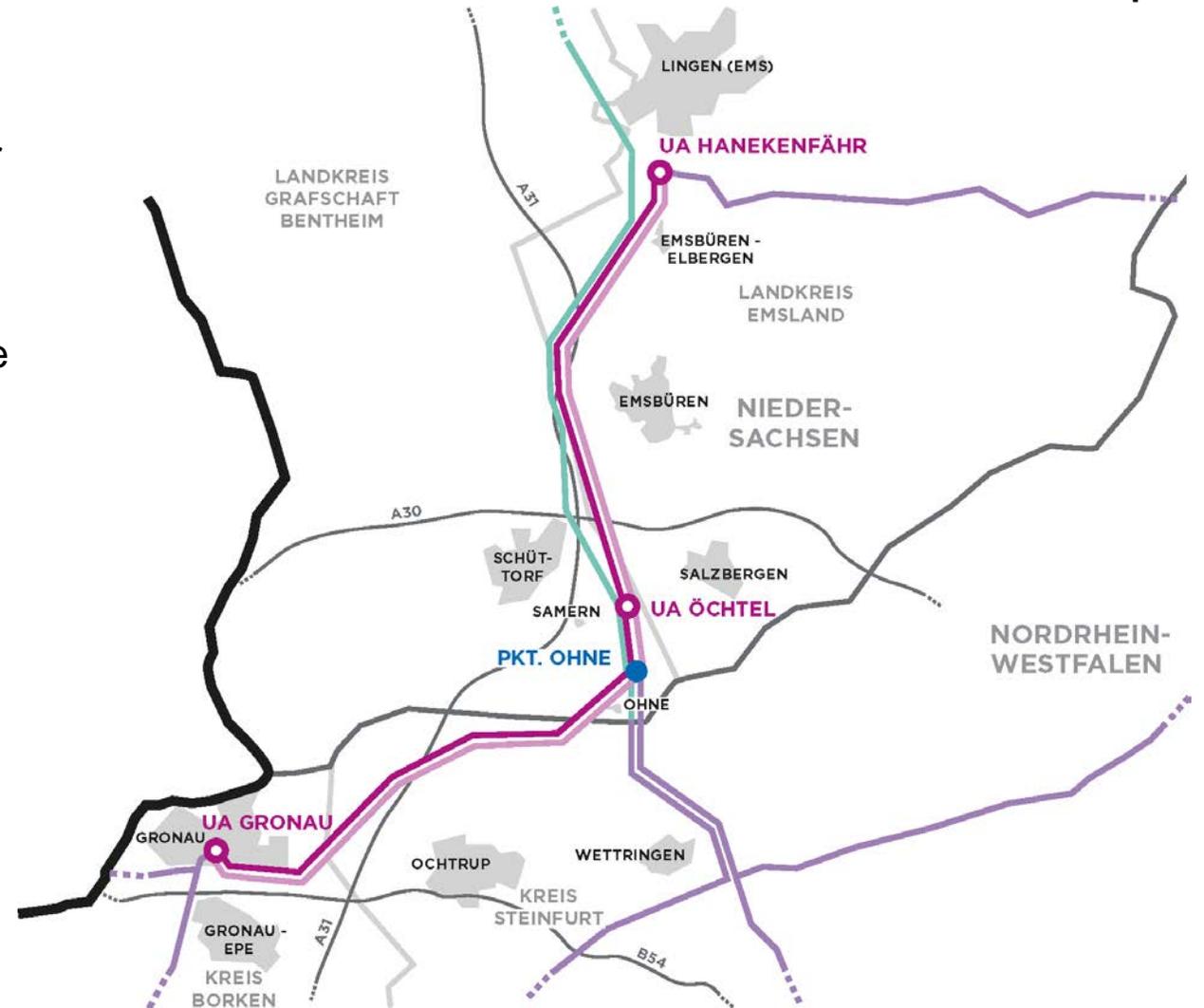
HANEKENFÄHR – GRONAU

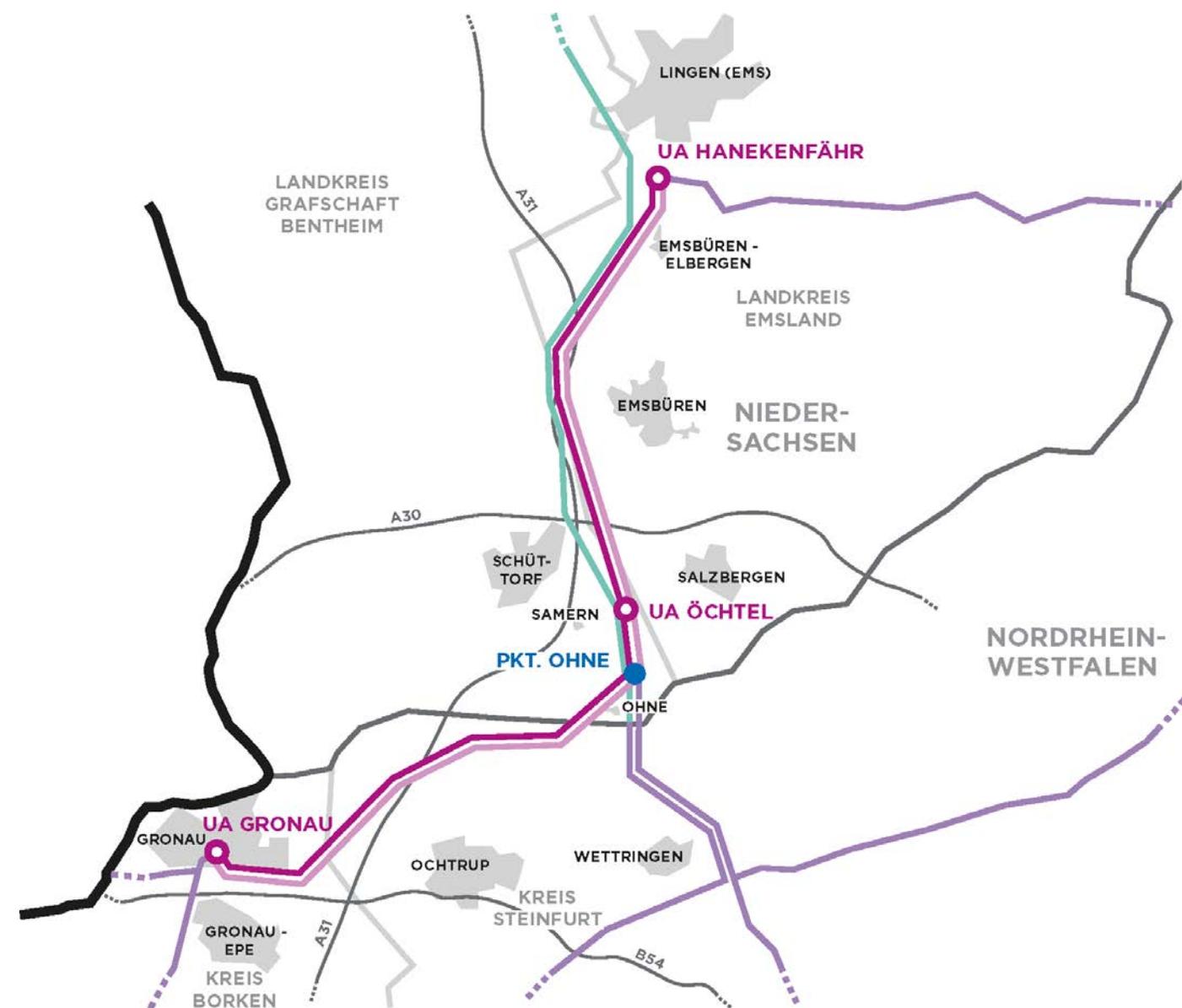
BEDARFSBEGRÜNDUNG

Erhöhung der Transportkapazität zwischen Hanekenfähr und Gronau (Freileitung) durch:

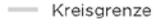
1. Netzverstärkung der **bisherigen** 380-kV-Stromkreise zwischen Hanekenfähr und Gronau
2. Errichtung zweier **zusätzlicher** 380-kV-Stromkreise zwischen Hanekenfähr und Gronau

Durch den Verzicht auf Bundesfachplanung ist die Inbetriebnahme für das Jahr 2032 geplant.





↑ ÜBERSICHT PLANUNGSRAUM (ENDAUSBAU)
 N Vorhaben Nr. 63, Hanekenfährl - Gronau (BBPIG)

- | | | |
|--|---|---|
|  380-kV-Höchstspannungsfreileitung
Neubau |  Dörpen West - Niederrhein (EnLAG 5),
geplanter Verlauf |  Bundesgrenze |
|  380-kV-Höchstspannungsfreileitung
Ersatzneubau / Parallelneubau |  Umspannanlage (UA) |  Landesgrenze |
|  380-kV-Höchstspannungsfreileitung
Bestand |  Punkt (Pkt.) |  Kreisgrenze |
| |  Stadt und Gemeinde |  Autobahn / Bundesstraße |

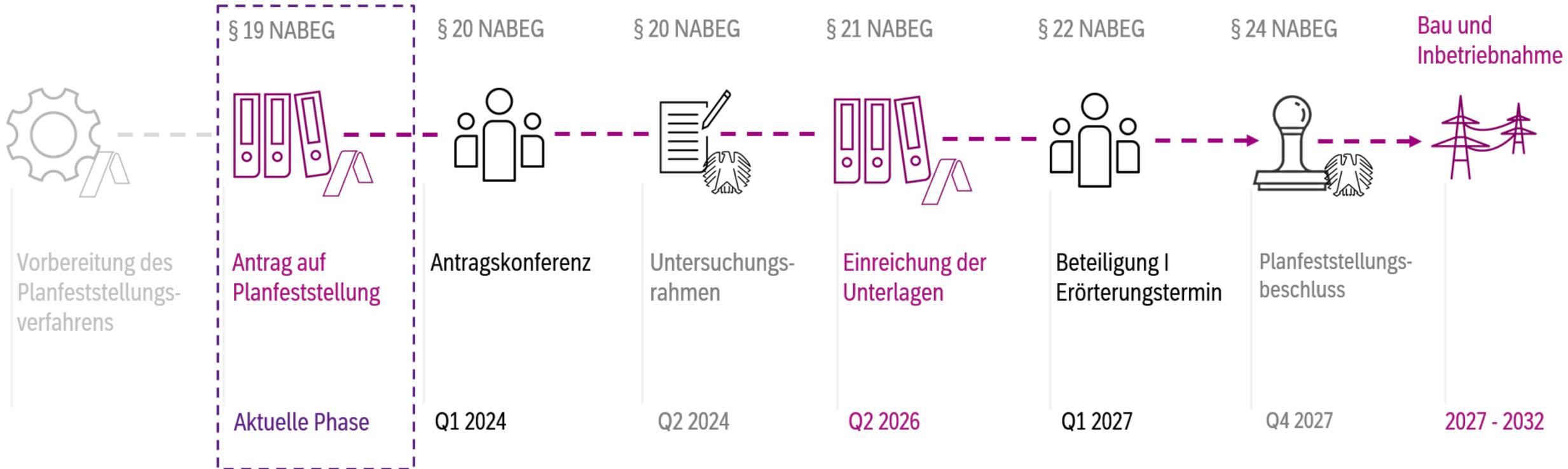
schematische Darstellung, nicht maßstabsgetreu



VERFAHRENSSTAND

VERFAHRENSSTAND

DER WEG ZUR PLANFESTSTELLUNG (STAND 11/2023)



HANEKENFÄHR – GRONAU NEWSLETTER

Bleiben Sie auf dem Laufenden und abonnieren Sie unseren Newsletter. So erhalten Sie regelmäßig Informationen zum aktuellen Planungsstand, zu Projektthemen und zu anstehenden Terminen.



Per QR-Code oder unter
www.hanekenfaehr-gronau.net unter dem Reiter „Newsletter“

Hendrik Jostes
Projektsprecher

+49-1523-4665098
hendrik.jostes@amprion.net



DÖRPPEN WEST – NIEDERRHEIN ENLAG-VORHABEN NR. 5

BAU- UND PLANUNGSAUSSCHUSS
GEMEINDE WETTRINGEN

13. NOVEMBER 2023

DÖRPPEN WEST – NIEDERRHEIN (ENLAG 5)

Abschnitte :

GA 8	Pkt. Meppen - Dörpen West	ca.	31 km	Im Bau	}
GA 7	Pkt. Haddorfer See – Pkt. Meppen	ca.	57 km	PFV	
<hr/>					
GA 5b/6	Pkt. Asbeck – Pkt. Haddorfer See	ca.	34 km	im Bau	} Nordrhein- Westfalen
GA 5a	KÜS Legden – KÜS Asbeck	ca.	5,3 km	im Bau	
GA 4	Pkt. Nordvelen – KÜS Legden	ca.	15 km	Im Bau	
GA 3	KÜS Borken Süd – Pkt. Nordvelen		13,2 km	fertiggestellt	
GA 2	Kabel Raesfeld Pkt. Bredenwinkel – Pkt. Borken Süd		10,4 km	fertiggestellt	
GA 1	UA Wesel/Niederrhein – Pkt. Lackhausen (Zubeseilung)		3,8 km	fertiggestellt	
	Pkt. Lackhausen – Pkt. Bredenwinkel		11,1 km	fertiggestellt	
Gesamtlänge ca.			181 km		

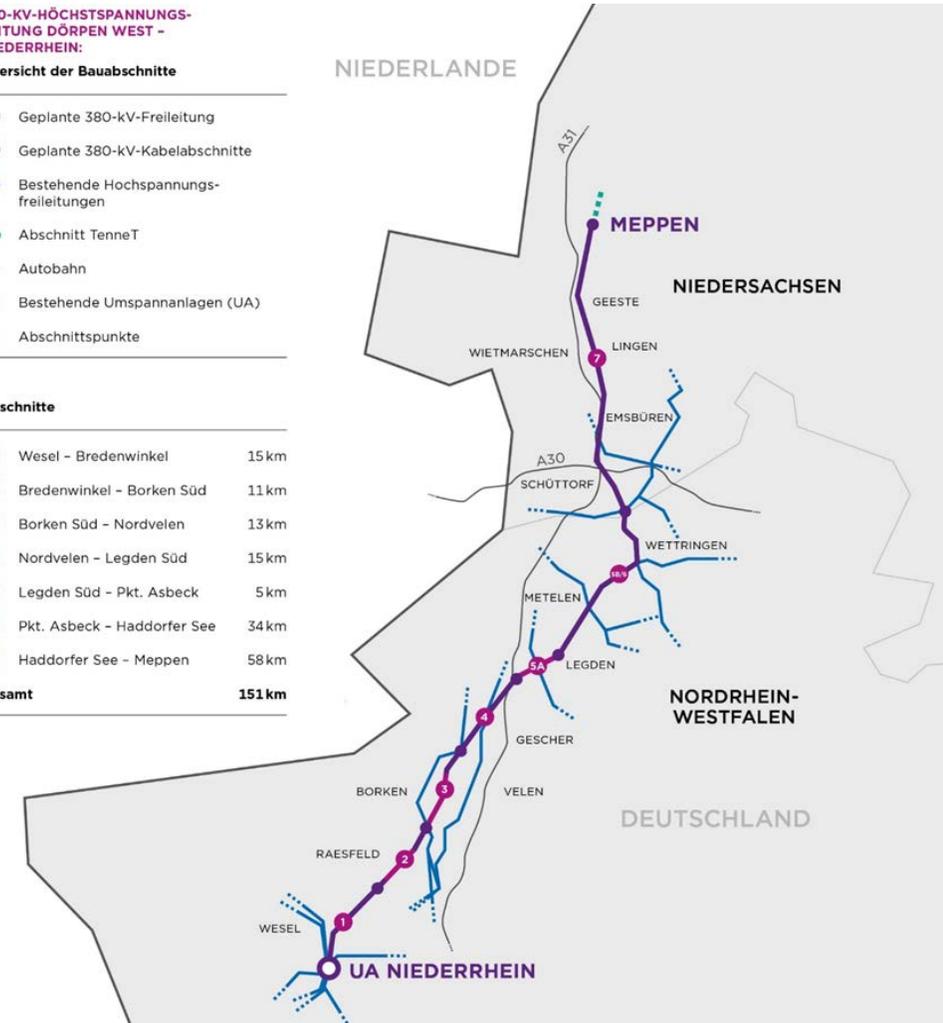
380-KV-HÖCHSTSPANNUNGS-LEITUNG DÖRPPEN WEST - NIEDERRHEIN:

Übersicht der Bauabschnitte

-  Geplante 380-kV-Freileitung
-  Geplante 380-kV-Kabelabschnitte
-  Bestehende Hochspannungsfreileitungen
-  Abschnitt TenneT
-  Autobahn
-  Bestehende Umspannanlagen (UA)
-  Abschnittspunkte

Abschnitte

1	Wesel – Bredenwinkel	15 km
2	Bredenwinkel – Borken Süd	11 km
3	Borken Süd – Nordvelen	13 km
4	Nordvelen – Legden Süd	15 km
5A	Legden Süd – Pkt. Asbeck	5 km
6A	Pkt. Asbeck – Haddorfer See	34 km
7	Haddorfer See – Meppen	58 km
Gesamt		151 km



DÖRPPEN WEST – NIEDERRHEIN (ENLAG 5)



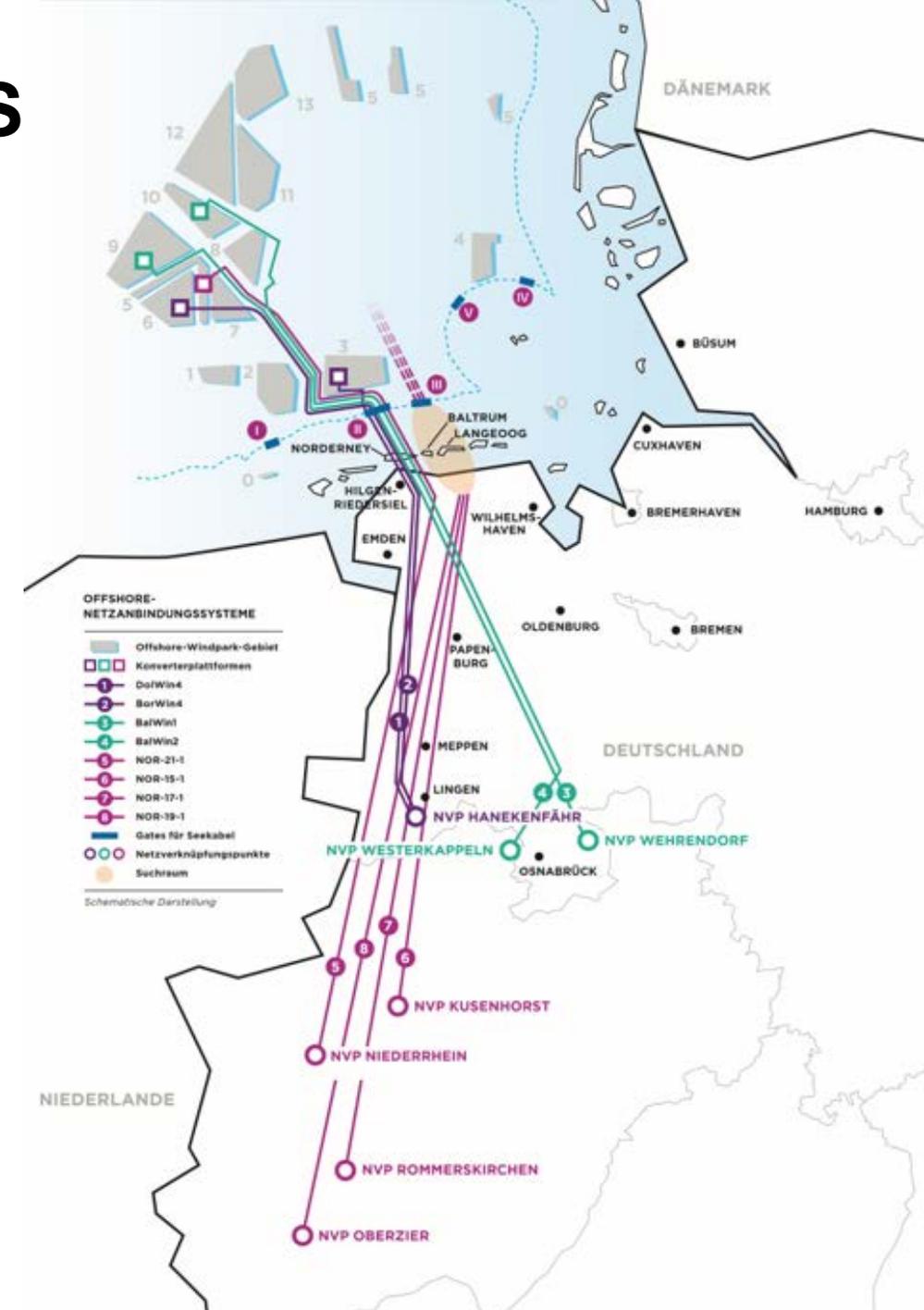
DEN WINDSTROM AN LAND BRINGEN

WINDADER WEST –
OFFSHORE-WINDSTROM FÜR NRW

Wettringen, 13. November 2023

MÖGLICHE WEITERE OFFSHORE-NAS BIS 2030 UND DARÜBER HINAUS

- Die im Dezember 2020 in Kraft getretene Novellierung des Windenergie-auf-See-Gesetzes (WindSeeG) legt eine Erhöhung der Offshore-Ausbauziele fest:
 - Erhöhung auf 20 GW Leistung in 2030
 - Erhöhung auf 40 GW Leistung in 2040
- Der Koalitionsvertrag sieht eine erneute Erhöhung der Ziele vor:
 - Erhöhung auf 30 GW Leistung in 2030
 - Erhöhung auf 40 GW Leistung in 2035
 - Erhöhung auf 70 GW Leistung in 2045
 - Die seit 01. Januar 2023 geltende Fassung des WindSeeG hat diese Ausbauziele übernommen.



OFFSHORE-NETZANBINDUNGSSYSTEME

LANDTRASSE WINDADER WEST

	NOR-21-1* „BorWin 7“	NOR-15-1*	NOR-17-1*	NOR-19-1*
NVP	Niederrhein	Kusenhorst	Rommerskirchen	Oberzier
Fertigstellung NEP*	2032	2033	2034	2036
Gesamtlänge	ca. 460 km	ca. 530 km	ca. 665 km	ca. 800 km
Seeseitig	ca. 160 km	ca. 255 km	ca. 255 km	ca. 385 km
Landseitig	ca. 300 km	ca. 275 km	ca. 410 km	ca. 415 km
Kapazität	2.000 MW	2.000 MW	2.000 MW	2.000 MW
Technologie	525-kV-DC-Kabel	525-kV-DC-Kabel	525-kV-DC-Kabel	525-kV-DC-Kabel

* Bezeichnung gemäß NEP2037/2045 (2. Entwurf, Version 2023)

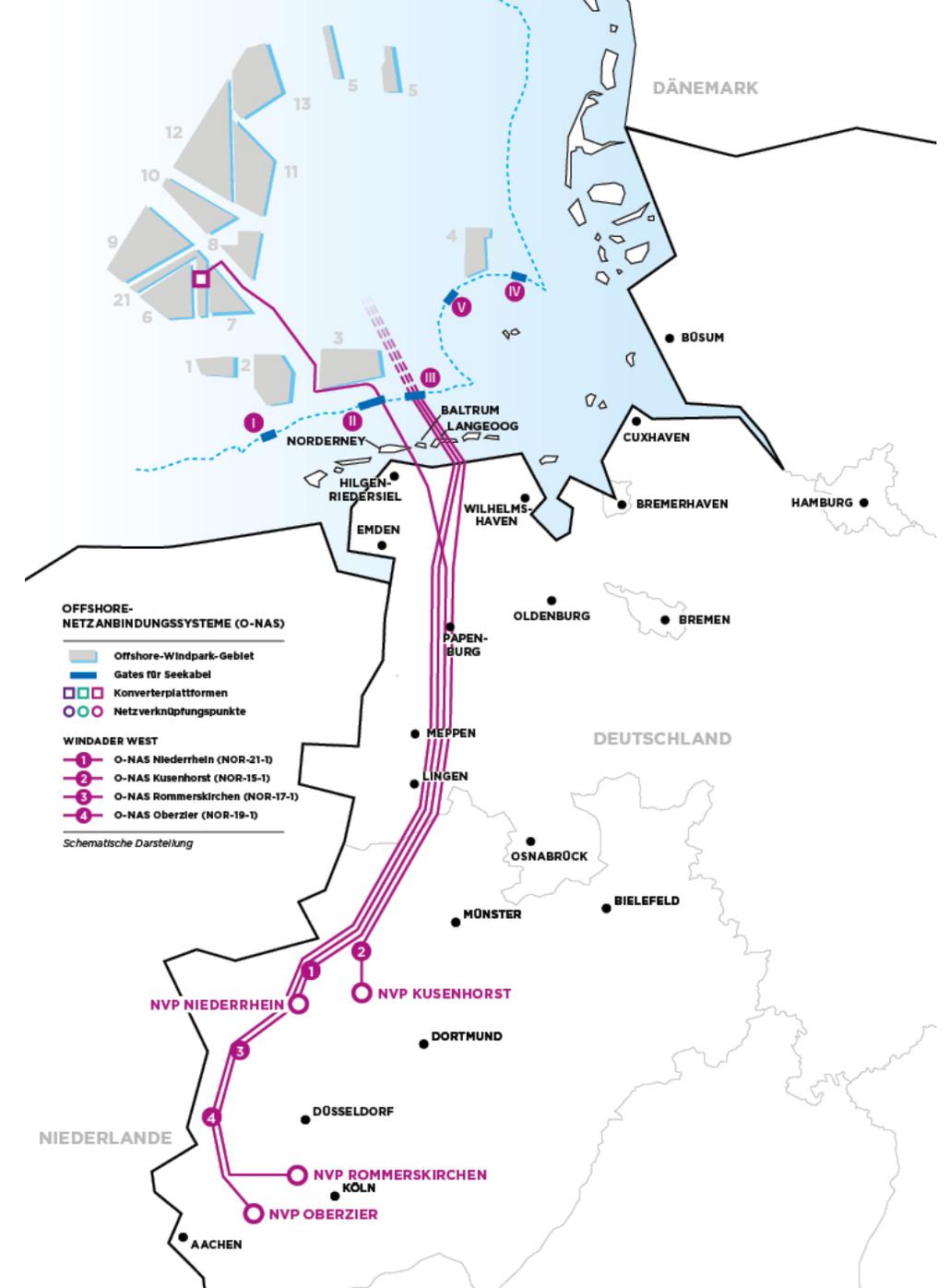
** gemäß dem BSH, Vorentwurf Flächenentwicklungsplan vom 01.09.2023

*** Die Bundesnetzagentur (BNetzA) prüft derzeit den NVP Kusenhorst als Alternative für das ONAS in 2035

GENEHMIGUNGSSTRATEGIE

AKTUELLER STAND

- Derzeit laufen die Vorbereitungen für das Raumordnungsverfahren der Landtrasse
 - Raumverträglichkeitsprüfung (ehem. ROV)
- Antragskonferenz für NRW am 28.09.23
- Bündelung des Systems NOR-21-1 (NVP Niederrhein) mit den Systemen NOR-15-1, NOR-17-1 und NOR-19-1 (NVP Kusenhorst, Rommerskirchen und Oberzier).
- Genehmigung des Konverters wird nach BImSchG angestrebt.

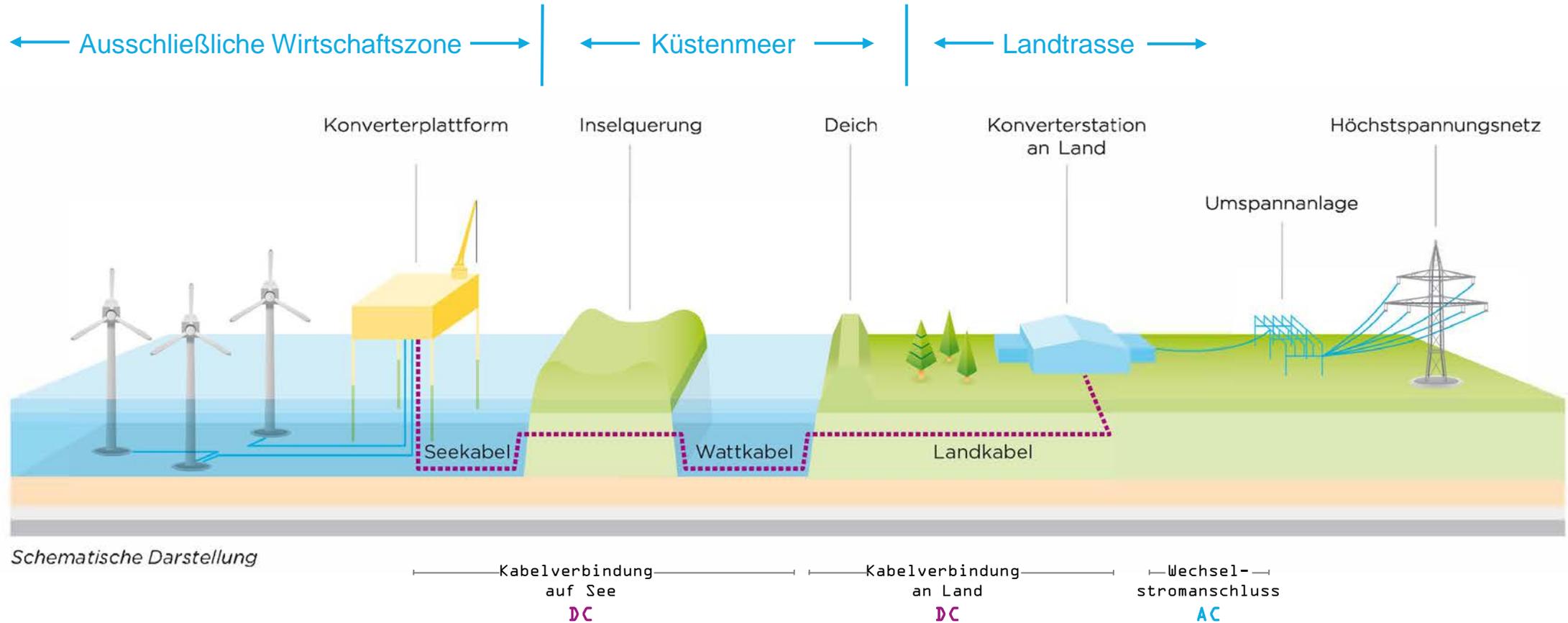




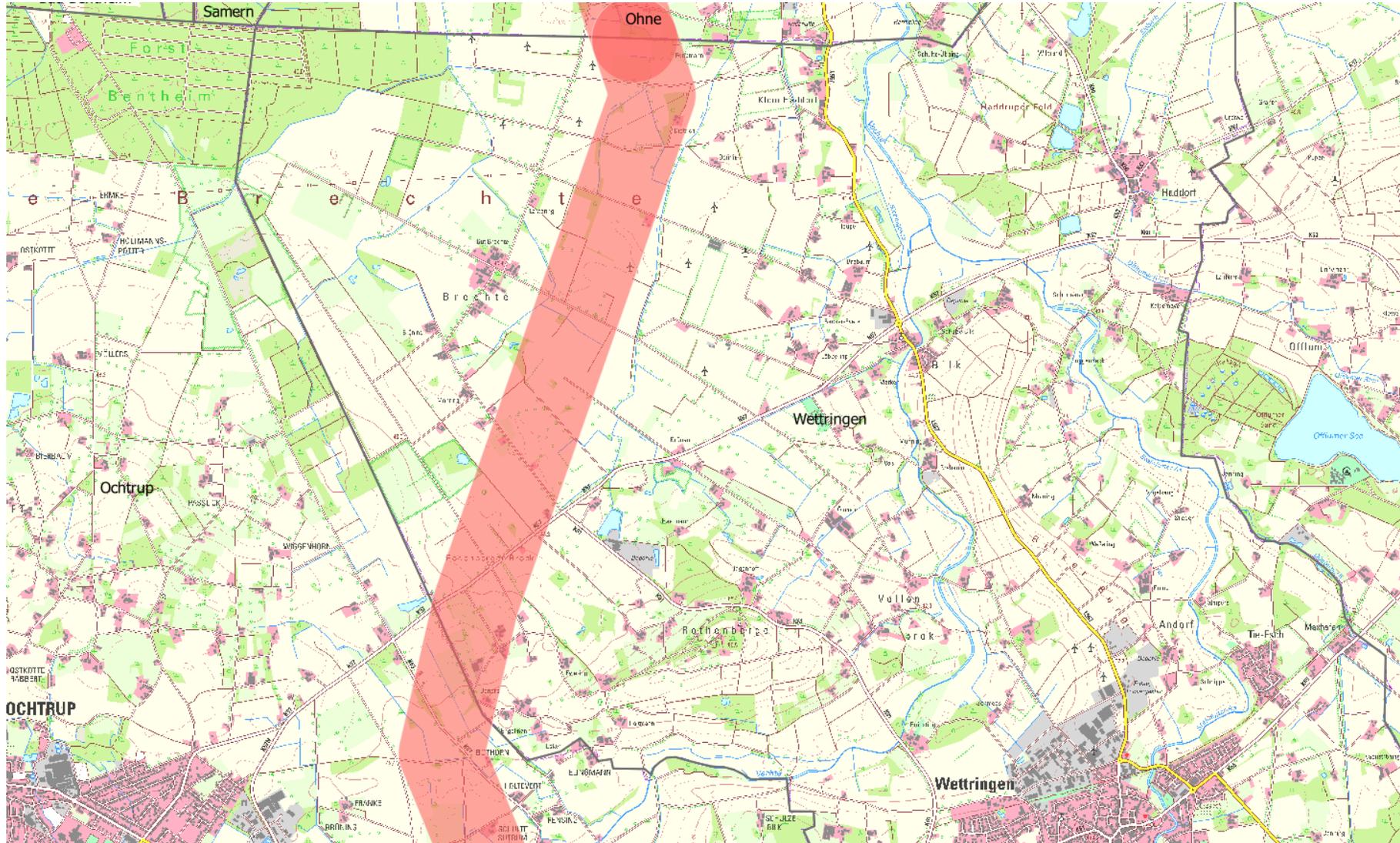
BESTANDTEILE EINES OFFSHORE-NETZANBINDUNGSSYSTEMS

DAS TECHNISCHE KONZEPT

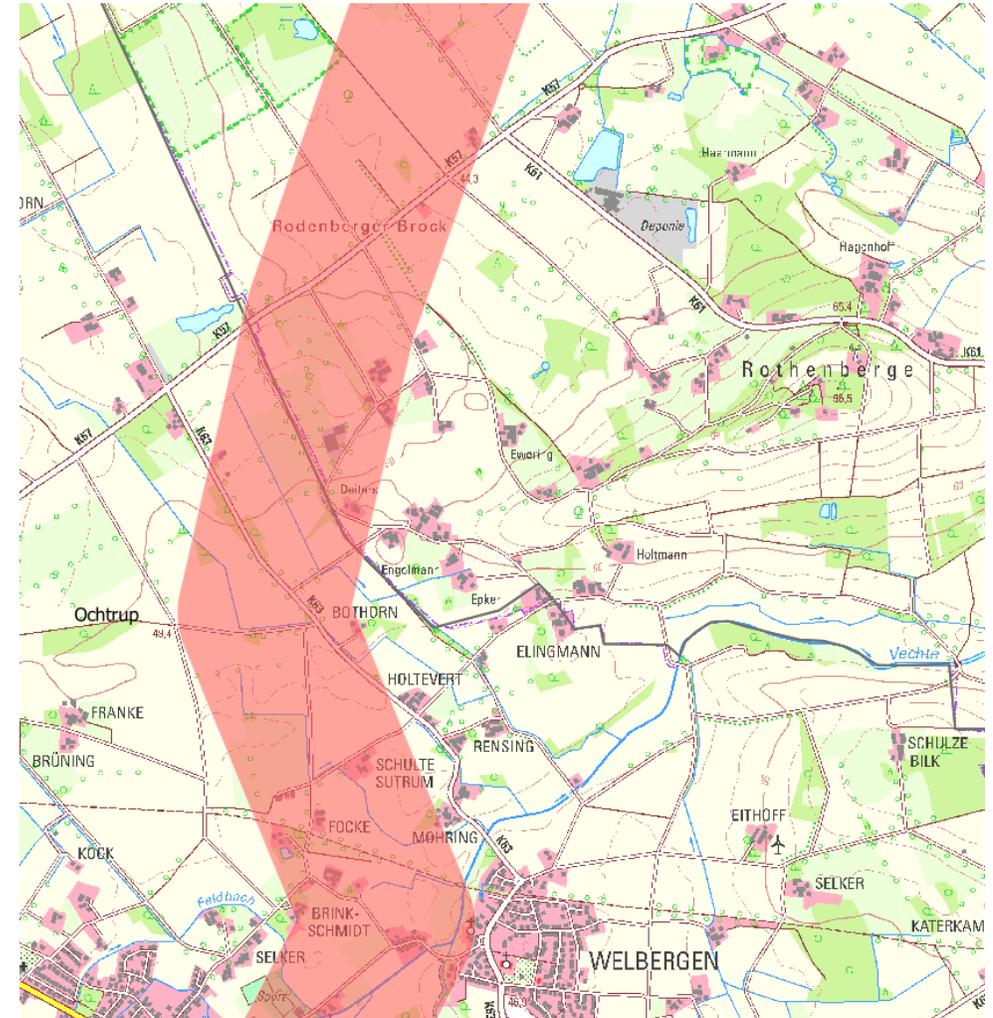
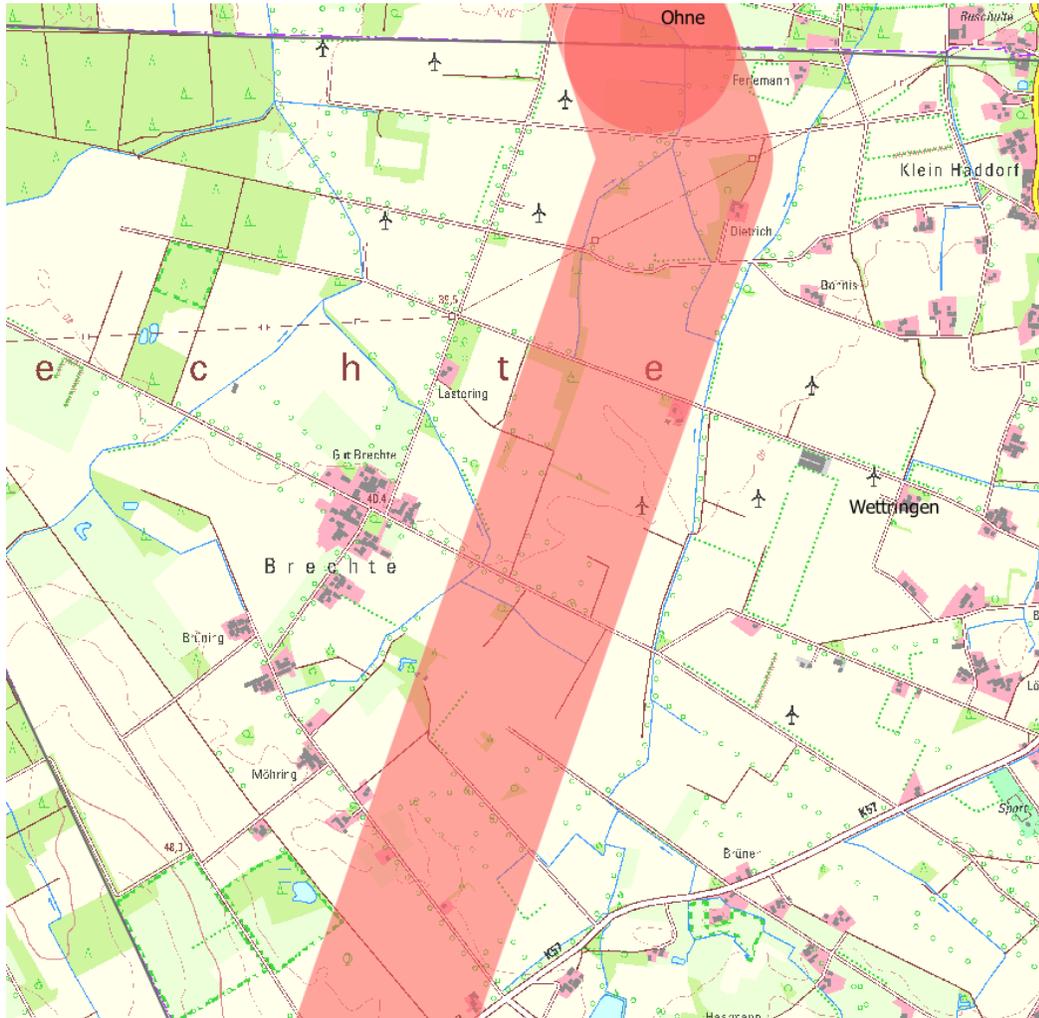
66 KV-DIREKTANBINDUNG



MÖGLICHER KORRIDOR WINDADER WEST

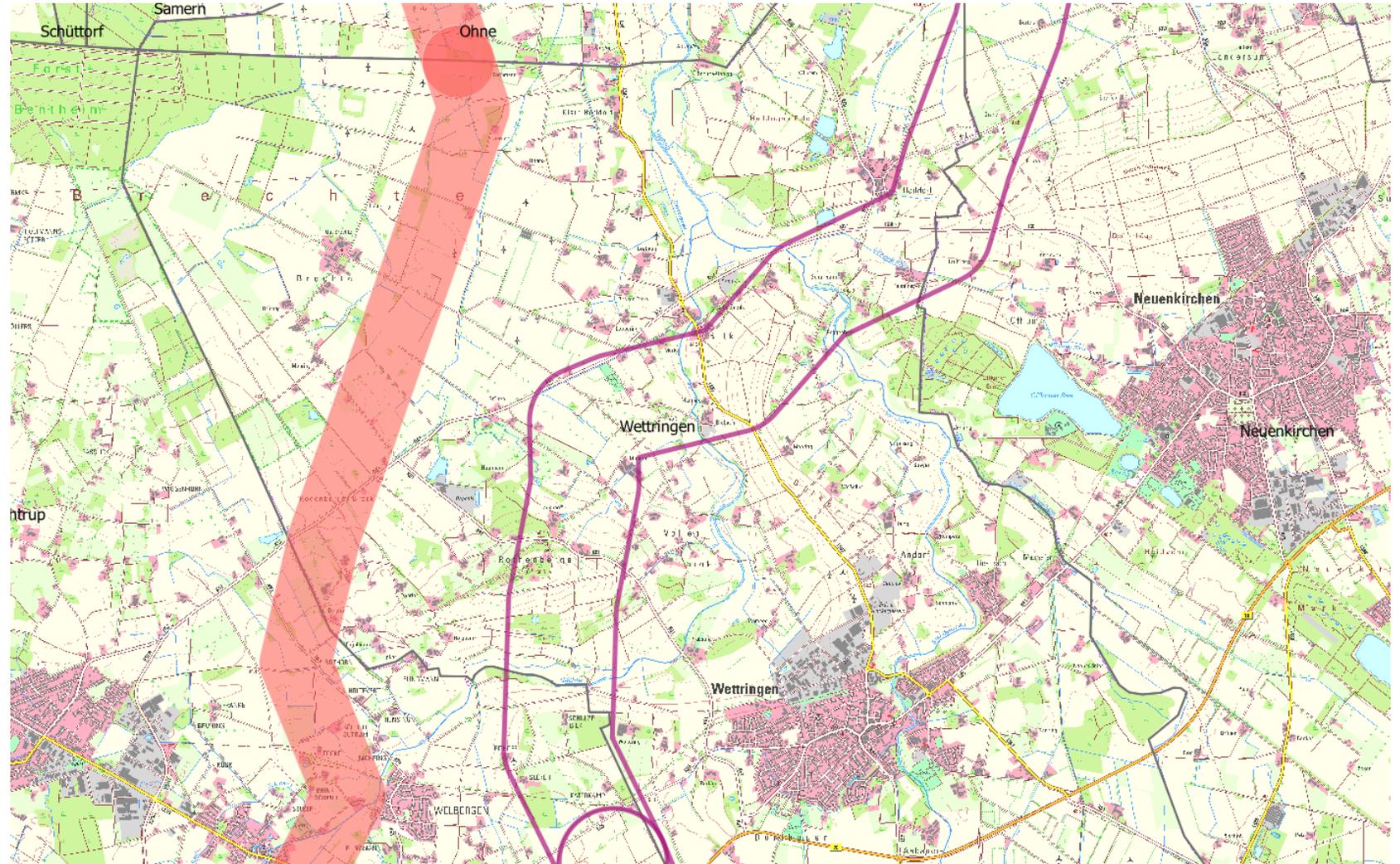


MÖGLICHER KORRIDOR WINDADER WEST



MÖGLICHER KORRIDOR WINDADER WEST & KORRIDOR B

- Korridorbreiten:
 - Windader West: 670m
 - Korridor B: 1000m
- Hintergrund sind unterschiedliche Verfahren und Zuständigkeiten:
 - Windader West: Bezirksregierung Düsseldorf (Raumverträglichkeitsprüf.)
 - Korridor B: Bundesnetzagentur (Bundesfachplanung)



WINDADER WEST

IHRE ANSPRECHPARTNER



Eric Zieschang
Gesamtprojektleiter

+49 231 5849-15559
+49 172 2562909
eric.zieschang@amprion.net



Linus Dahm
Projektsprecher Offshore

+49 231 5849-12957
+49 172 849 3608
linus.dahm@amprion.net

A photograph showing a lush green field with several purple flowers in the foreground. In the background, a large, dark metal lattice tower stands against a clear blue sky. The scene is brightly lit, suggesting a sunny day.

**Vielen Dank für Ihre
Aufmerksamkeit**