



## Steckbriefe zu Netzausbau-Projekten in der Region Weser-Ems

### Vorbemerkungen

- Dieses Papier wurde erstellt, um den regionalen Akteuren einen Überblick über die aktuellen Projekte des Stromnetzausbaus im Raum Weser-Ems zu ermöglichen.
- In diesem Papier sind im ersten Teil Projekte der Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) enthalten, deren Bedarf festgestellt ist (im Bundesbedarfsplangesetz-BBPIG und mit dem Netzentwicklungsplan Strom 2023 – 2037/2045) und für die Bundesfachplanung bzw. Raumverträglichkeitsprüfungen (RVP) (ehemals Raumordnungsverfahren (ROV)) noch nicht abgeschlossen sind.  
Im zweiten Teil sind Projekte gelistet, für die diese Schritte abgeschlossen sind.
- Bei den noch ausstehenden Verfahrensschritten und deren genannten Zeiten können sich noch Änderungen ergeben.
- Soweit die Vorhabenbezeichnungen in den beiden Dokumenten BBPIG und Netzentwicklungsplan (NEP) voneinander abweichen, werden beide Bezeichnungen genannt.
- Die Angaben wurden nach bestem Wissen zusammengetragen und von den ÜNB Amprion und TenneT durchgesehen. Es wird aber keine Gewähr für die Vollständigkeit und Richtigkeit übernommen.
- Dieses Papier wurde zuletzt am 08.08.2024 aktualisiert, eine Aktualisierung erfolgt wieder in ca. 6 Monaten.
- Rückfragen zu zwischenzeitlichen Änderungen bei den Projekten und Rückmeldungen zu diesem Papier an  
Mark Jung ([mark.jung@arl-we.niedersachsen.de](mailto:mark.jung@arl-we.niedersachsen.de))  
oder  
Bernhard Heidrich ([bernhard.heidrich@arl-we.niedersachsen.de](mailto:bernhard.heidrich@arl-we.niedersachsen.de)).
- Weitere Informationen finden Sie auf folgenden Seiten
  - [www.netzausbau.de](http://www.netzausbau.de) (Seite der Bundesnetzagentur),  
unter [www.netzausbau.de/vorhaben](http://www.netzausbau.de/vorhaben) ist auch eine Liste und eine Karte von Ausbau vorhaben verfügbar)
  - [www.netzentwicklungsplan.de](http://www.netzentwicklungsplan.de) (Seite der Übertragungsnetzbetreiber)
  - [www.tennet.eu/de/projekte](http://www.tennet.eu/de/projekte)
  - [www.amprion.net/Netzausbau](http://www.amprion.net/Netzausbau)

## Inhaltsverzeichnis

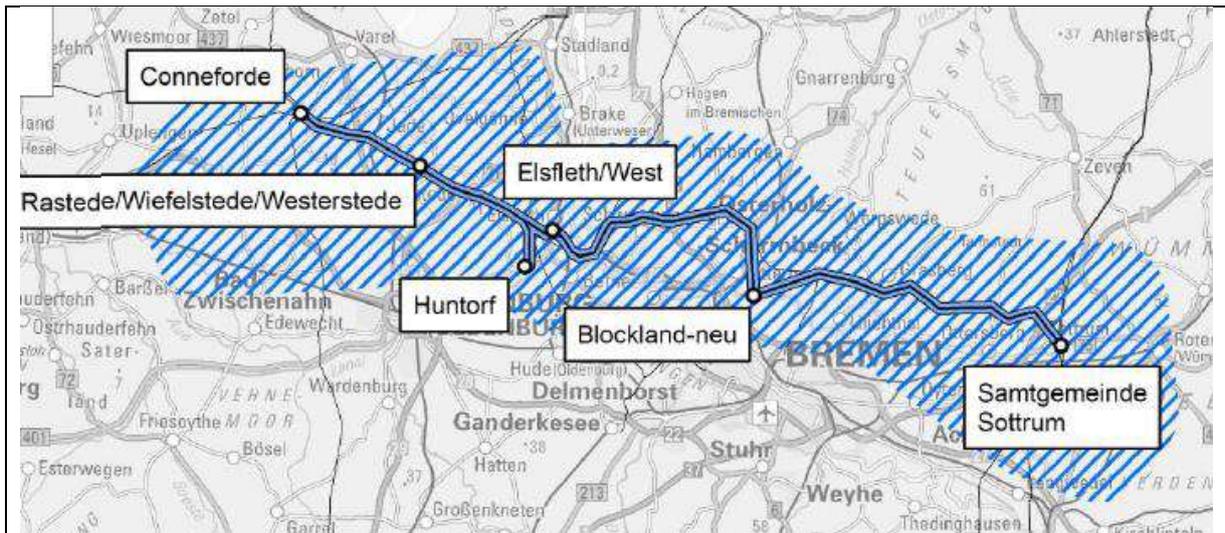
1. Laufende Projekte mit Status vor oder in Raumverträglichkeitsprüfung/Bundesfachplanung .....	3
1.1 380 kV-Leitungen Drehstrom .....	3
1.2 Gleichstromverbindungen (HGÜ) .....	9
1.3 Netzanbindung von Offshore-Windparks .....	21
2. Projekte mit abgeschlossener Bundesfachplanung oder abgeschlossenem Raumverträglichkeitsprüfung bzw. Verzicht auf diese Planungsschritte .....	23
2.1 380 kV-Leitungen (in Vorbereitung bzw. Durchführung Planfeststellungsverfahren - PFV) .....	23
2.2 380-kV- Leitungen (in Bau bzw. in Betrieb) .....	25
2.3 Gleichstromverbindungen (HGÜ) .....	26
2.4 Offshore Netzanbindung .....	30

## 1. Laufende Projekte mit Status vor oder in Raumverträglichkeitsprüfung/Bundesfachplanung

### 1.1 380 kV-Leitungen Drehstrom

Keines der nachfolgend unter 1.1 gelisteten Projekte ist im Bundesbedarfsplangesetz mit F gekennzeichnet. Somit sind alle Projekte als **Freileitung** auszuführen, die Option einer **Teilerdverkabelung** besteht durch diese bundesrechtliche Regelung nicht.

<b>BBPIG Nr.</b>	56
<b>BBPIG Name</b>	Höchstspannungsleitung Conneforde – Suchraum Ovelgönne/Rastede/Wiefelstede/Westerstede – Elsfleth/West – Bezirk Bremen West und Bremen Mitte – Samtgemeinde Sottrum; Drehstrom Nennspannung 380 kV
<b>Projektart</b>	Ersatzneubau
<b>NEP Nr.</b>	P119 M90
<b>NEP Name</b>	Conneforde – Suchraum Ovelgönne/Rastede/Wiefelstede/Westerstede –Elsfleth/West mit Anschluss Huntorf
<b>ÜNB / VHT</b>	TenneT
<b>VHT Projektnummer</b>	A410
<b>VHT Projektname</b>	CoSo
<b>Verfahren</b>	ROV ArL Lüneburg und ROV-Verzicht ArL Weser-Ems
<b>Länge</b>	ca. 118 km
<b>Kontakt ÜNB Genehmigung</b>	Anja Landgraf-Konschak
<b>Kontakt ÜNB Kommunikation</b>	Maximilian Rühl maximilian.ruehl@tennet.eu +49 (0) 173 4782092
<b>Anmerkungen Conneforde – Elsfleth/West, Abzweig Huntorf</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• fortlaufende Flächensicherung im Suchraum der Gemeinde Ovelgönne für den NordWestHub</li> <li>• Teile der § 43-Unterlagen zur Prüfung bei der NLStBV eingereicht</li> <li>• Antragsunterlagen wurden zur Vollständigkeitsprüfung bei der NLStBV eingereicht</li> <li>• Nach erfolgreicher Vollständigkeitsprüfung Start des PFV &amp; Offenlage</li> <li>• Baugrundhauptuntersuchungen in finalen Zügen</li> </ul>
<b>Anmerkungen Elsfleth/West - Blockland - Sottrum</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Erörterungstermin Jan. 2024</li> <li>• Landesplanerische Feststellung wird Sommer 2024 erwartet</li> <li>• Start der Dienstbarkeitsverhandlungen</li> <li>• Kartierungsarbeiten</li> </ul>

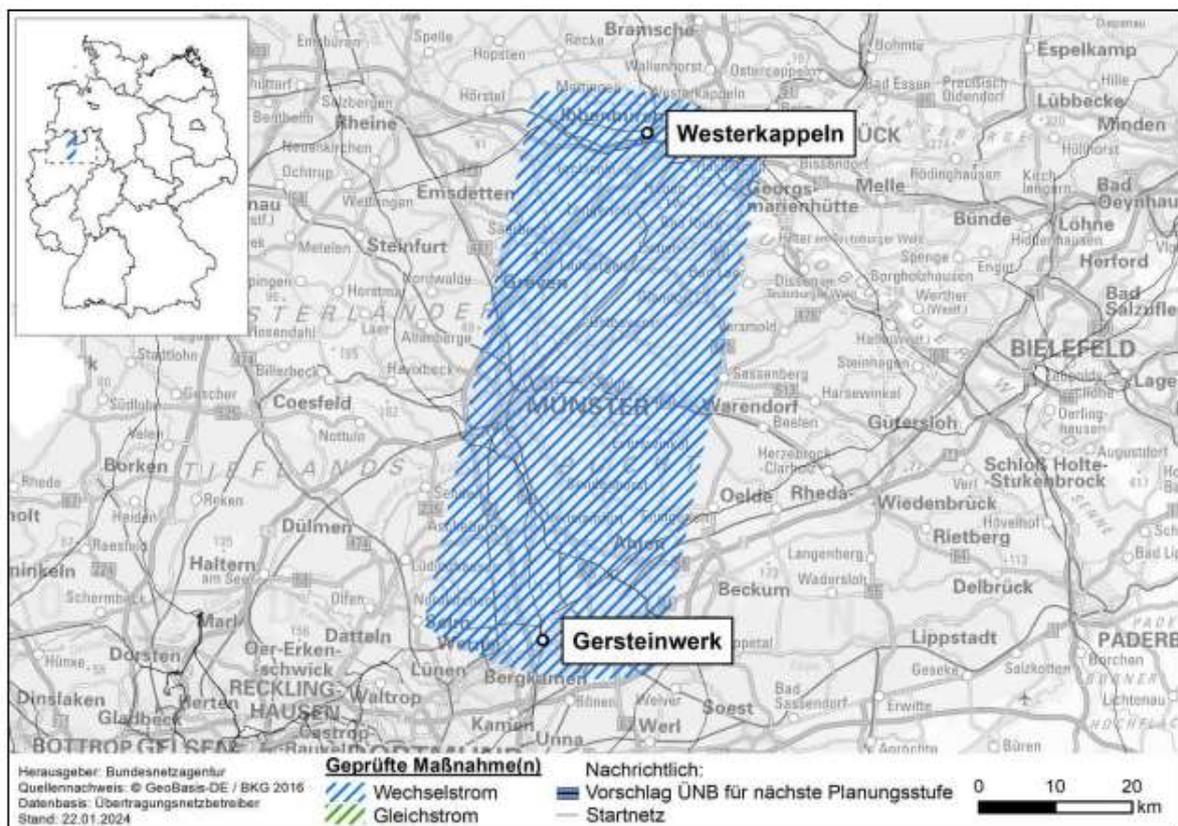


**Verfahrensschritte**

09.2031	Gesamtinbetriebnahme
<b>Abschnitt: Conneforde – Elsfleth/West mit Abweig Huntorf</b>	
06.2022	ROV Verzicht
12.2025	Einreichung Planfeststellungsunterlagen
12.2027	PFB
03.2028	Baubeginn
09.2030	Inbetriebnahme
<b>Abschnitt: Elsfleth/West – Blockland/Neu</b>	
06.2023	Einleitung ROV
08.2024	LF
12.2025	Einreichung Planfeststellungsunterlagen
01.2028	PFB
06.2028	Baubeginn
09.2031	Inbetriebnahme
<b>Abschnitt: Blockland/Neu – Samtgemeinde Sottrum</b>	
06.2023	Einleitung ROV
08.2024	LF
03.2026	Einreichung Planfeststellungsunterlagen
01.2028	PFB
06.2028	Baubeginn
09.2031	Inbetriebnahme

<b>BBPIG Nr.</b>	86
<b>BBPIG Name</b>	Höchstspannungsleitung Emden Ost – Bundesgrenze (NL); Drehstrom Nennspannung 380 kV
<b>Projektart</b>	Neubau
<b>NEP Nr.</b>	P367 M714 Im Rahmen dieser Maßnahmen soll eine neue 380 kV-Leitung mit einem Stromkreis zwischen dem Umspannwerk Emden/Ost und der Landesgrenze DE/NL errichtet werden.
<b>NEP Name</b>	Emden/Ost – Eemshaven (Grenze DE/NL)
<b>ÜNB / VHT</b>	TenneT
<b>Verfahren</b>	Bundesfachplanung; BNetzA
<b>Länge</b>	ca. 40 km
<b>Kontakt ÜNB</b>	Dr. Maren Bergmann
<p>Herausgeber: Bundesnetzagentur Quellennachweis: © GeoBasis-DE / BKG 2016 Datenbasis: Übertragungsnetzbetreiber Stand: 12.07.2021</p> <p><b>Geprüfte Maßnahme(n)</b>  <span style="color: blue;">▨</span> Wechselstrom  <span style="color: green;">▨</span> Gleichstrom</p> <p><b>Nachrichtlich:</b>  <span style="color: blue;">▨</span> Vorschlag ÜNB für nächste Planungsstufe  <span style="color: red;">—</span> Startnetz</p> <p>0 5 10 km</p>	
<b>Verfahrensschritte</b>	
2035	Inbetriebnahme

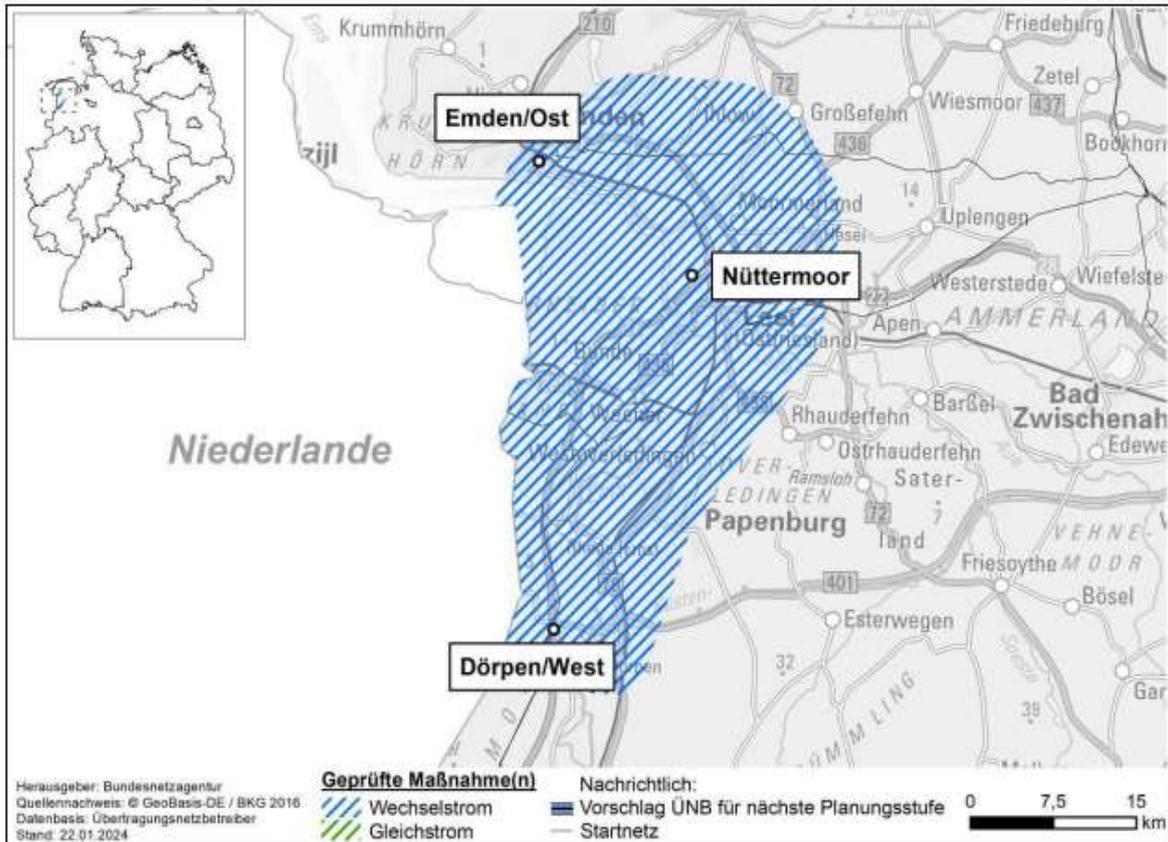
<b>BBPIG Nr.</b>	89
<b>BBPIG Name</b>	Höchstspannungsleitung Westerkappeln – Gersteinwerk; Drehstrom Nennspannung 380 kV
<b>Projektart</b>	Neubau in neuer Trasse
<b>NEP Nr.</b>	P402 M602
<b>NEP Name</b>	Westerkappeln – Gersteinwerk
<b>ÜNB / VHT</b>	Amprion
<b>VHT Projektname</b>	Westerkappeln - Gersteinwerk
<b>Verfahren</b>	ROV BezReg Münster
<b>Länge</b>	ca. 80 km
<b>Kontakt ÜNB Genehmigung</b>	Frank Gisder
<b>Kontakt ÜNB Kommunikation</b>	Michael Weber – Projektsprecher M.Weber@amprion.net 0152 546 95297
<b>Anmerkungen</b>	Trassenalternativen berühren LK Osnabrück; STN für NDS durch LK Osnabrück



**Verfahrensschritte**

19.01.2023	Antragskonferenz zum ROV
2024	Antrag auf ROV
2033	Inbetriebnahme

<b>BBPIG Nr.</b>	-
<b>NEP Name</b>	Netzausbau Emden/Ost – Suchraum Nüttermoor – Dörpen/West
<b>Projektart</b>	Neubau in neuer Trasse
<b>NEP Nr.</b>	P470 M813 und M814
<b>ÜNB / VHT</b>	Tennet
<b>Verfahren</b>	RVP ArL WE
<b>Länge</b>	ca. 66 km
<b>Kontakt ÜNB Kommunikation</b>	Inga Wilken inga.wilken@tennet.eu +49 151 11450189
<b>Anmerkungen</b>	



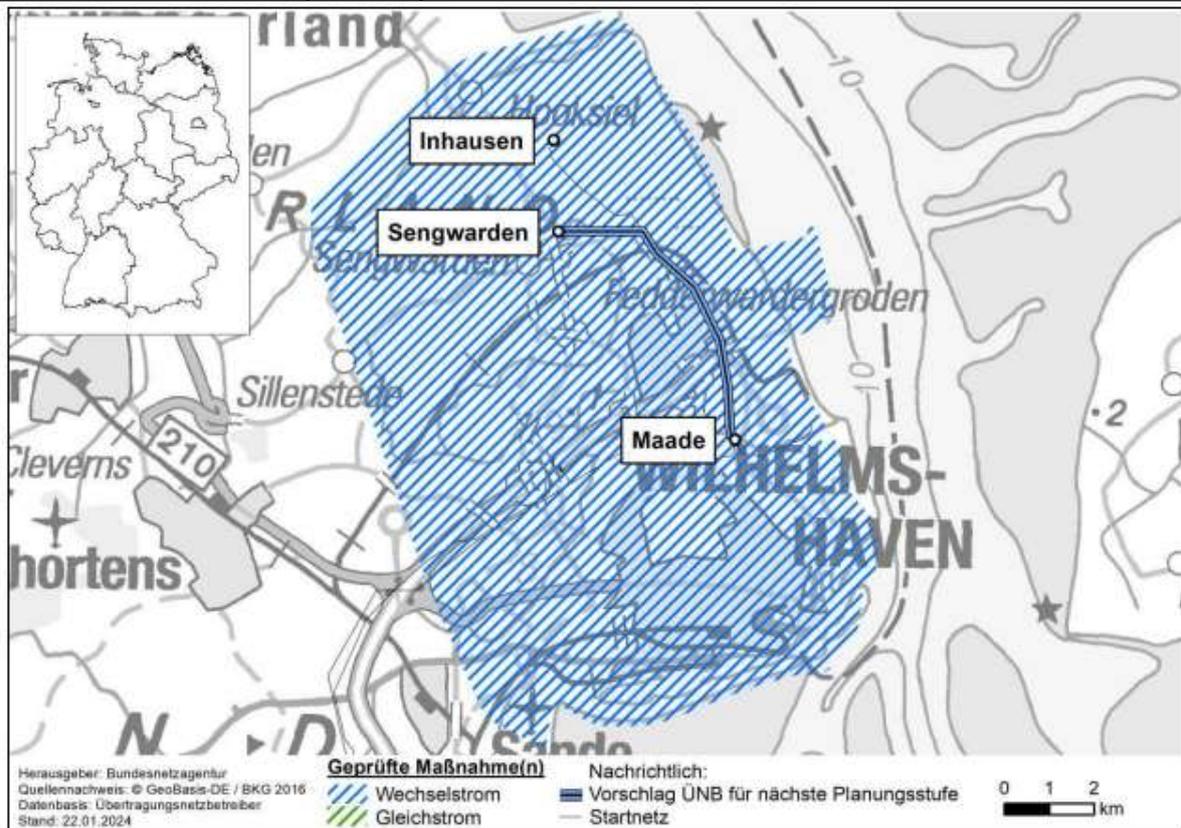
**Verfahrensschritte**

2037	Inbetriebnahme
------	----------------

<b>BBPIG Nr.</b>	-
<b>NEP Name</b>	Netzverstärkung Raum Wilhelmshaven
<b>Projektart</b>	Neubau in neuer Trasse
<b>NEP Nr.</b>	P489 M810 und M811
<b>ÜNB / VHT</b>	Tennet
<b>Verfahren</b>	-
<b>Länge</b>	ca. 8 km
<b>Kontakt ÜNB Kommunikation</b>	Marlene Böger marlene.bierger@tennet.eu +49 171 5362063

**Anmerkungen**

- die bestehenden 220-kV Umspannwerke Maade und Inhausen sind im Rahmen der Maßnahmen auf dem Stadtgebiet Wilhelmshaven als Maade/neu und Inhausen/neu in 380-kV zu errichten
- Zwischen dem UW Inhausen/neu und Sengwarden (ehemals WiCo2) soll eine zweisystemige 380 kV-Freileitung errichtet werden
- Zwischen dem UW Maade/neu und dem UW Sengwarden soll durch einen Ersatzneubau ebenfalls eine zweisystemige 380 kV-Freileitung errichtet werden
- Rückbau der vorhandenen 220-kV-Infrastruktur nach Inbetriebnahme der 380-kV-Infrastruktur angestrebt, vorzeitige Außerbetriebnahme derzeit nicht möglich wegen möglicher provisorischer Anschlüsse der H2-Industrie



**Verfahrensschritte**

2030	Inbetriebnahme
------	----------------

## 1.2 Gleichstromverbindungen (HGÜ)

<b>BBPIG Nr.</b>	48
<b>BBPIG Name</b>	Höchstspannungsleitung Heide West – Polsum; Gleichstrom mit den Bestandteilen – Heide West – B 431 südlich Roßkopp (Wewelsfleth) – B 431 südlich Roßkopp (Wewelsfleth) – L 111 östlich Allwörden (Freiburg (Elbe)/Wischhafen) – L 111 östlich Allwörden (Freiburg (Elbe)/Wischhafen) – Polsum
<b>Projektart</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Gleichstrom 525 kV</li> <li>• Neubau in neuer Trasse</li> <li>• Verzicht auf Bundesfachplanung (Bestandteil Roßkopp – Allwörden)</li> <li>• Erdkabel</li> <li>• länderübergreifend</li> <li>• Leerrohrmöglichkeit</li> </ul>
<b>NEP Nr.</b>	DC25
<b>NEP Name</b>	Heide/West – Polsum
<b>ÜNB / VHT</b>	Amprion
<b>VHT Projektname</b>	Korridor B (gemeinsam mit Vorhaben Nr. 49 BBPIG)
<b>Verfahren</b>	Bundesfachplanung; BNetzA
<b>Länge</b>	ca. 391 km
<b>Kontakt ÜNB Genehmigung</b>	Fiona Krahn – Genehmigung V48 Nord 3
<b>Kontakt ÜNB Kommunikation</b>	Oliver Smith - Projektsprecher Abschnitt Mitte: Niedersachsen (Weser-Ems) oliver.smith@amprion.net 0172 2010380 <a href="https://korridor-b.amprion.net/Informationsmaterial/Karten/">https://korridor-b.amprion.net/Informationsmaterial/Karten/</a>
<b>Anmerkungen</b>	§ 8 NABEG-Anträge werden abschnittsweise vorgelegt: Abschnitt Nord 1: Wewelsfleth – Freiburg/Wischhafen (45 km) Abschnitt Nord 2: Freiburg/Wischhafen – Wesermarsch (5 km) Abschnitt Nord 3: Wesermarsch – Cloppenburg (53 km) Abschnitt Mitte: Cloppenburg – Steinfurt (64 km) Abschnitt Süd 1: Steinfurt – Borken (94 km) Abschnitt Süd 2: Borken – Polsum (27 km)
<b>Verfahrensschritte</b>	
Q1 2023	§ 6 Antrag Bundesfachplanung
Q2 2023	Festlegung des Untersuchungsrahmen
2031	Gesamtinbetriebnahme

<b>BBPIG Nr.</b>	49
<b>BBPIG Name</b>	Höchstspannungsleitung Wilhelmshaven/Landkreis Friesland – Lippetal/Welver/Hamm; Gleichstrom
<b>Projektart</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Gleichstrom   525 kV</li> <li>• Neubau in neuer Trasse</li> <li>• Erdkabel</li> <li>• HGÜ-Pilotprojekt</li> <li>• länderübergreifend</li> <li>• Leerrohrmöglichkeit</li> </ul>
<b>NEP Nr.</b>	DC21b
<b>NEP Name</b>	Wilhelmshaven 2 – Region Hamm
<b>ÜNB / VHT</b>	Amprion
<b>VHT Projektname</b>	Korridor B (gemeinsam mit Vorhaben Nr. 48 BBPIG)
<b>Verfahren</b>	Bundesfachplanung; BNetzA
<b>Länge</b>	ca. 270 km
<b>Kontakt ÜNB Genehmigung</b>	Maja von Wrangel – Genehmigung V49 Nord 1 und 2
<b>Kontakt ÜNB Kommunikation</b>	Oliver Smith - Projektsprecher Abschnitt Mitte: Niedersachsen (Weser-Ems) oliver.smith@amprion.net 0172 2010380
<b>Anmerkungen</b>	<p>§ 8 NABEG-Anträge werden abschnittsweise vorgelegt:</p> <p>Abschnitt Nord 1: Wilhelmshaven / Landkreis Friesland – Friesland (12 km)</p> <p>Abschnitt Nord 2: Friesland Cloppenburg (83 km)</p> <p>Abschnitt Mitte: Cloppenburg Steinfurt (85 km)</p> <p>Abschnitt Süd 1: Steinfurt – Warendorf (58 km)</p> <p>Abschnitt Süd 2: Warendorf – Lippetal/Welvar/Hamm (24 km)</p>
<b>Verfahrensschritte</b>	
Q1 2023	§ 6 Anträge Bundesfachplanung
Q2 2023	Festlegung des Untersuchungsrahmens
2024	§ 8 Anträge Bundesfachplanung (abschnittsweise)
2031	Gesamtinbetriebnahme

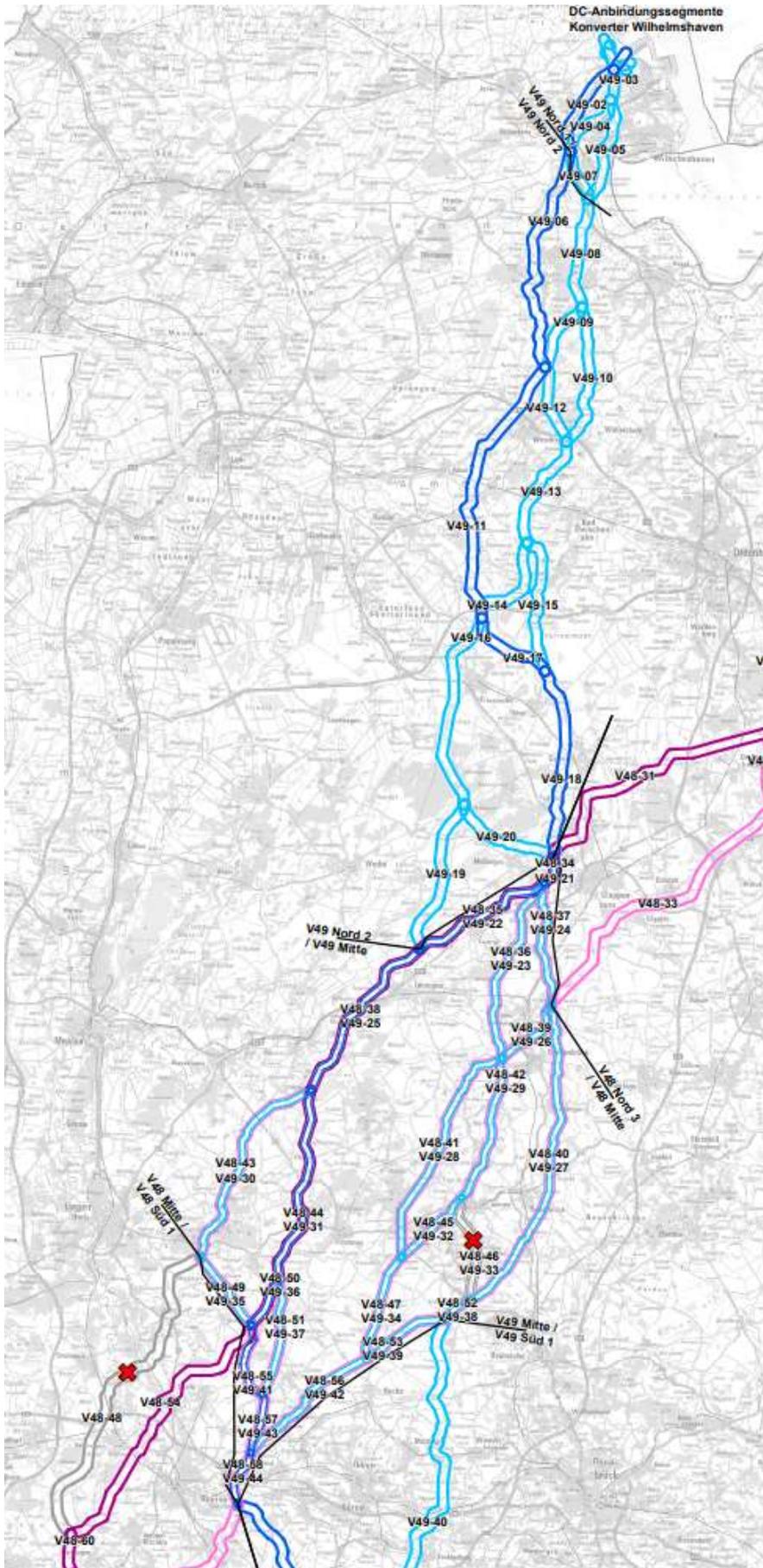
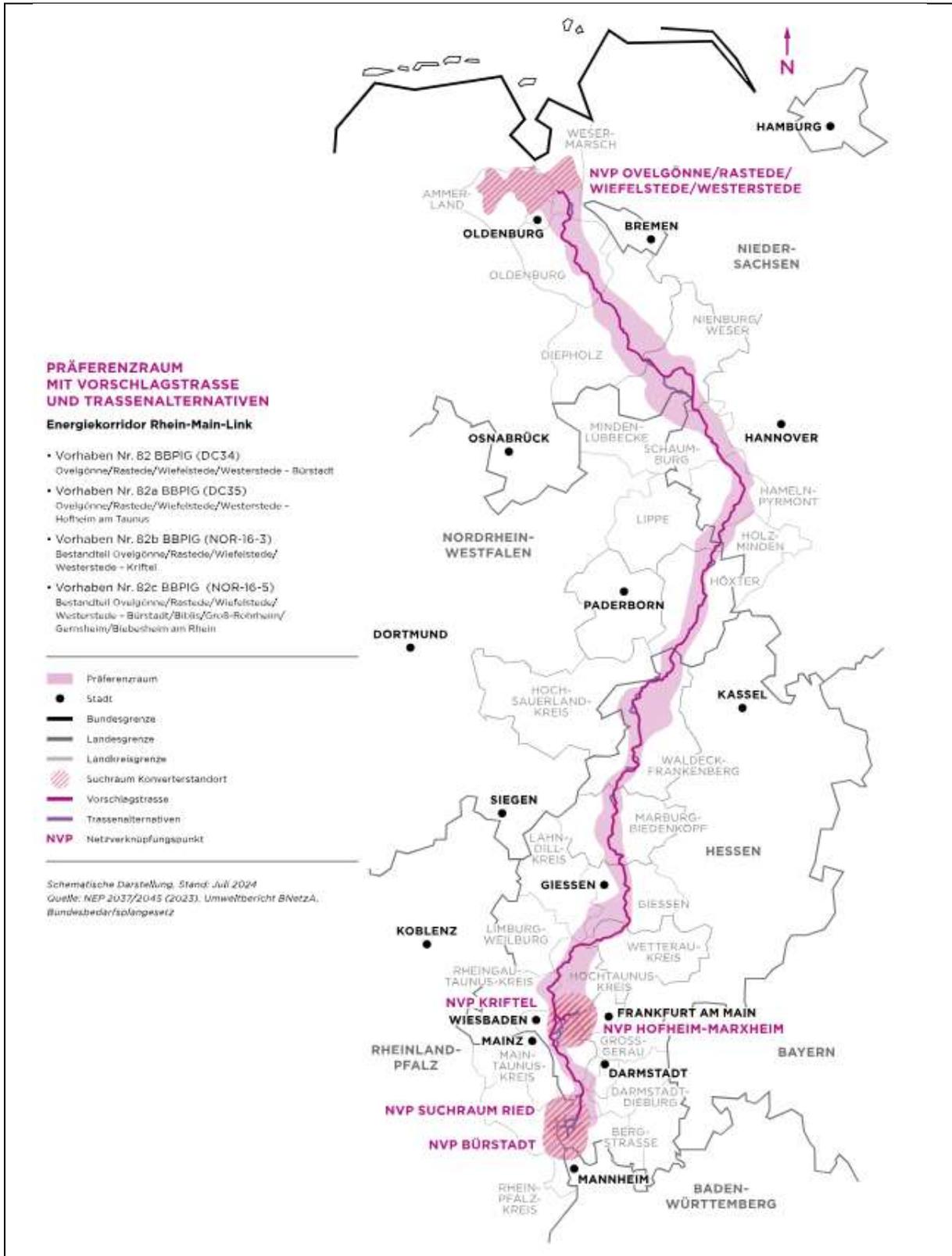


Abbildung: Karte der Vorhaben DC25 und DC21b (Korridor B)

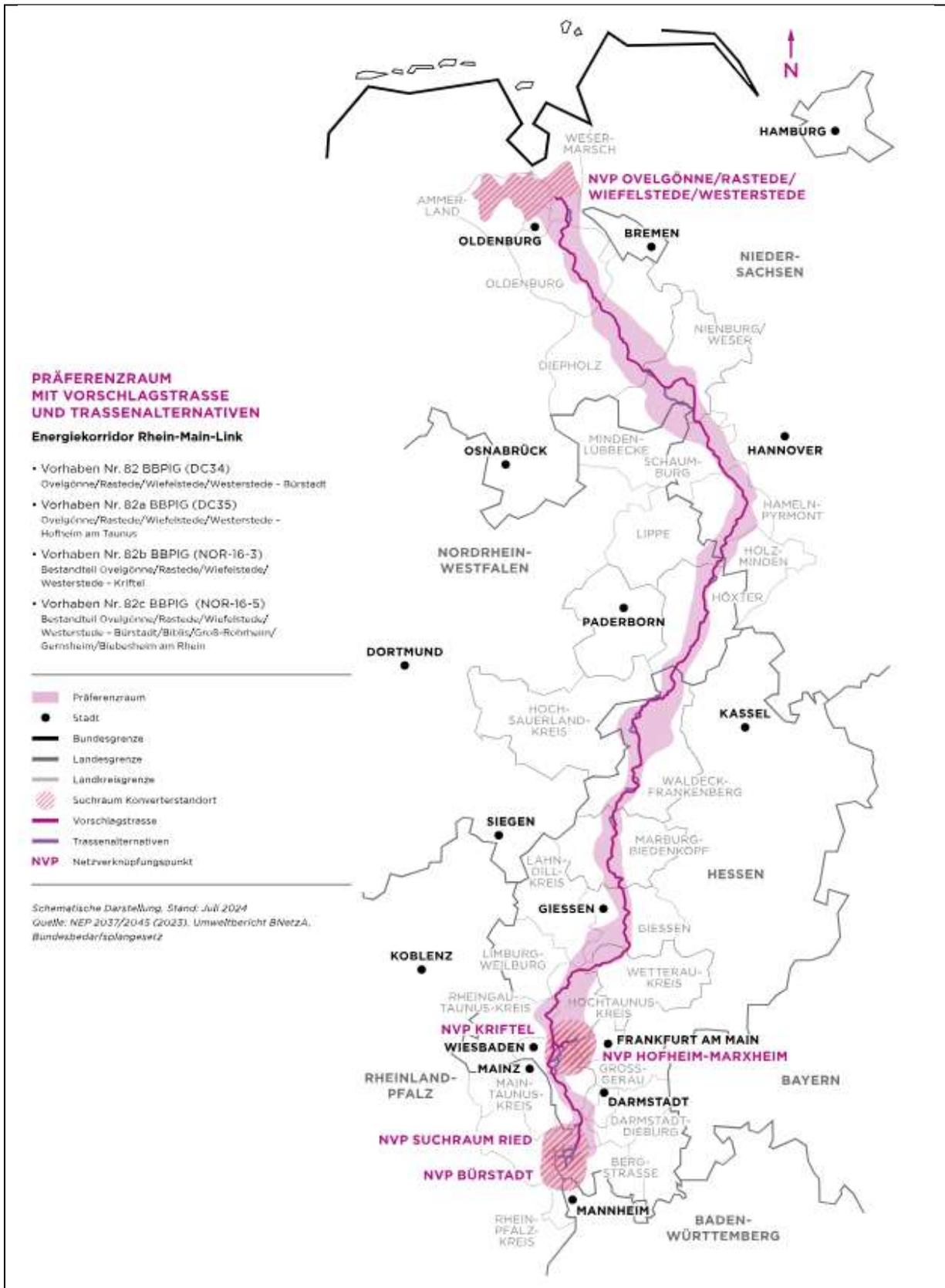
<b>BBPIG Nr.</b>	82
<b>BBPIG Name</b>	Höchstspannungsleitung Ovelgönne/Rastede/Wiefelstede/Westerstede – Bürstadt; Gleichstrom
<b>Projektart</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Gleichstrom   525 kV</li><li>• Neubau in neuer Trasse</li><li>• Erdkabel</li><li>• Länderübergreifend</li></ul>
<b>NEP Nr.</b>	DC34
<b>NEP Name</b>	Suchraum Rastede – Bürstadt
<b>ÜNB / VHT</b>	Amprion
<b>VHT Projektname</b>	RheinMainLink
<b>Verfahren</b>	Präferenzraum und Planfeststellungsverfahren; BNetzA
<b>Länge</b>	ca. 528 km
<b>Kontakt ÜNB Genehmigung</b>	Meike Reker
<b>Kontakt ÜNB Kommunikation</b>	Jonas Knoop jonas.knoop@amprion.net 0152 545 40968
<b>Anmerkungen</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Beantragung eines Präferenzraumes durch Amprion bei der Bundesnetzagentur (Juni 2023)</li><li>• Veröffentlichung des konsultierten Präferenzraumes am 31.05.2024</li><li>• Nördlicher NVP in Niedersachsen (Nordwest-Hub) soll voraussichtlich in der Gemeinde Ovelgönne errichtet werden</li></ul>



**Verfahrensschritte**

01.06.2023	Präferenzraumermittlung
31.05.2024	Veröffentlichung des Präferenzraumes
Juni 2024	Antrag auf Planfeststellung
2033	Geplante Inbetriebnahme

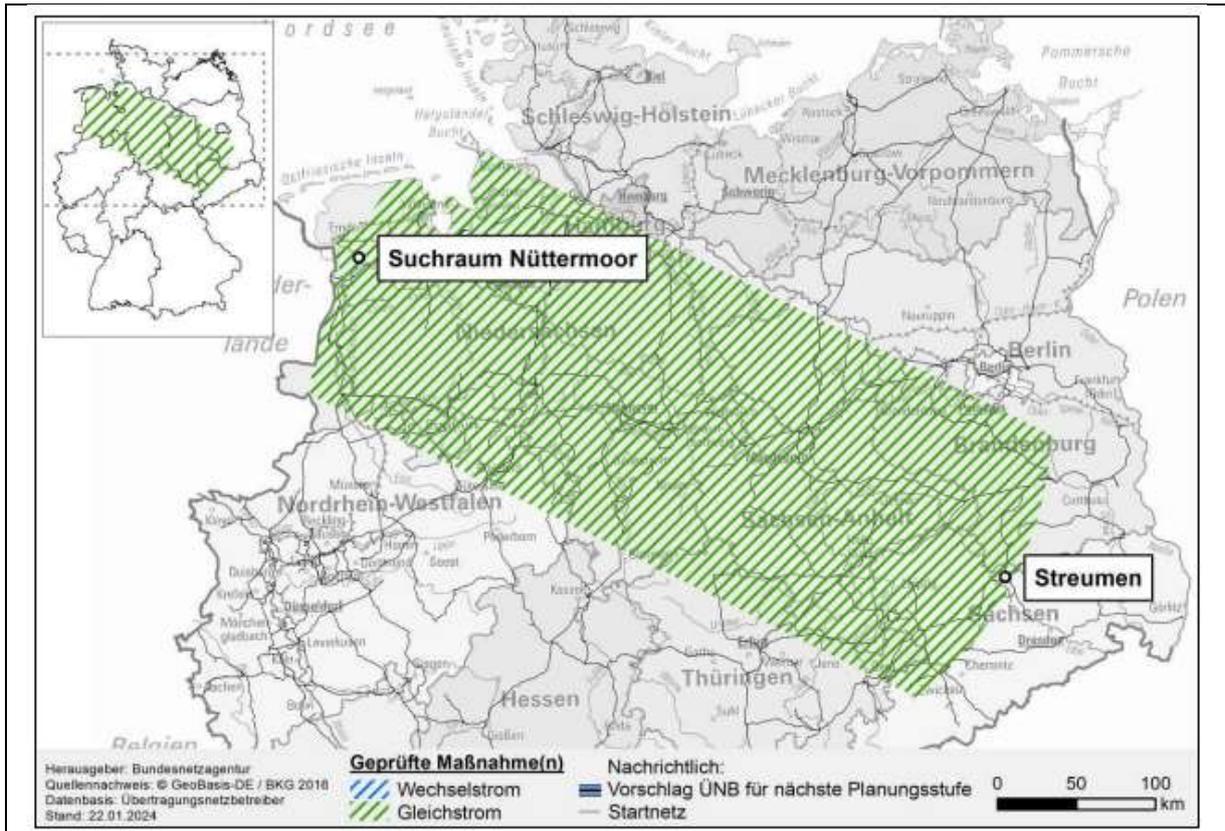
<b>NEP Name</b>	Höchstspannungsleitung Ovelgönne/Rastede/Wiefelstede/Westerstede – Marxheim (Taunus, Hessen); Gleichstrom
<b>Projektart</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Gleichstrom   525 kV</li> <li>• Neubau in neuer Trasse</li> <li>• Erdkabel</li> <li>• Länderübergreifend</li> <li>• Leerrohrmöglichkeit</li> </ul>
<b>NEP Nr.</b>	DC35
<b>Verbindung</b>	Suchraum Rastede – Marxheim
<b>ÜNB / VHT</b>	Amprion
<b>VHT Projektname</b>	RheinMainLink
<b>Verfahren</b>	Präferenzraum und Planfeststellungsverfahren; BNetzA
<b>Länge</b>	ca. 461 km
<b>Kontakt ÜNB Genehmigung</b>	Meike Reker
<b>Kontakt ÜNB Kommunikation</b>	<p>Mariella Raulf (Niedersachsen und NRW)  mariella.raulf@amprion.net  0152 28836829</p> <p>Jonas Knoop (Hessen)  jonas.knoop@amprion.net  0152 545 40968</p>
<b>Anmerkungen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Beantragung eines Präferenzraumes durch Amprion bei der Bundesnetzagentur (Juni 2023)</li> <li>• Veröffentlichung des konsultierten Präferenzraumes am 31.05.2024</li> <li>• Nördlicher NVP in Niedersachsen (Nordwest-Hub) soll voraussichtlich in der Gemeinde Ovelgönne errichtet werden</li> </ul>



**Verfahrensschritte**

01.06.2023	Präferenzraumermittlung
31.05.2024	Veröffentlichung des Präferenzraumes
Juni 2024	Antrag auf Planfeststellung
2035	Geplante Inbetriebnahme

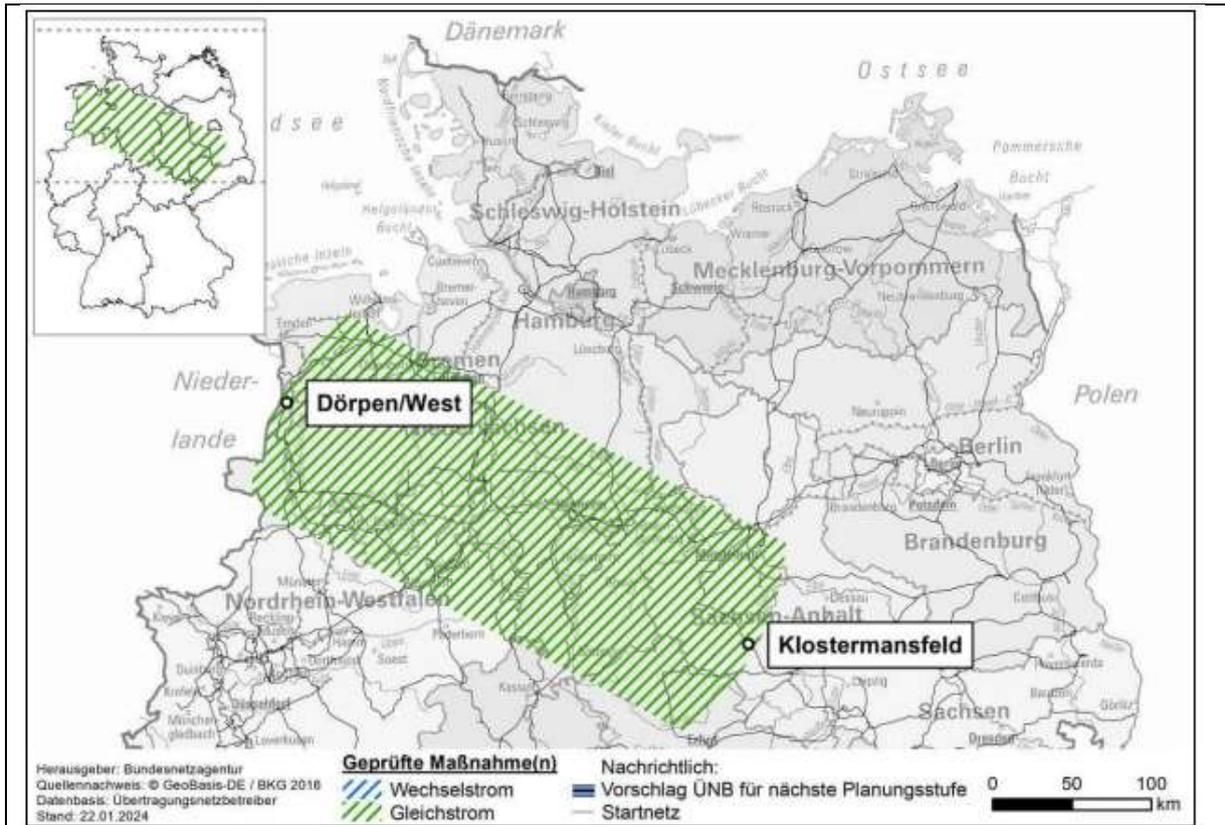
<b>NEP Name</b>	Höchstspannungsleitung Suchraum Nüttermoor – Streumen (Sachsen); Gleichstrom
<b>Projektart</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Gleichstrom   525 kV</li> <li>• Neubau in neuer Trasse</li> <li>• Erdkabel</li> <li>• Länderübergreifend</li> <li>• Leerrohrmöglichkeit</li> </ul>
<b>NEP Nr.</b>	DC40
<b>Verbindung</b>	Suchraum Nüttermoor - Streumen
<b>ÜNB / VHT</b>	Tennet/ 50Hertz
<b>VHT Projektname</b>	OstWestLink
<b>Verfahren</b>	Präferenzraum und Planfeststellungsverfahren; BNetzA
<b>Länge</b>	ca. 600 km
<b>Kontakt ÜNB Genehmigung</b>	-
<b>Kontakt ÜNB Kommunikation</b>	<p>Sven Blanke (Tennet) +49 1511 5454364 sven.blanke@tennet.eu</p> <p>Theresa Schneider (50Hertz) 03051506586 theresa.schneider@50hertz.com</p>
<b>Anmerkungen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Vorhaben wird von den zwei Übertragungsnetzbetreibern Tennet und 50Hertz gemeinsam geplant</li> <li>• DC40 ist Teil des geplanten OstWestLinks, das insgesamt 4 GW Nennleistung haben wird</li> <li>• Die Ermittlung von Präferenzräumen konnte im Zuge des NEP 2023 – 2037/2045 in Folge unvorhersehbarer Planänderungen nicht abgeschlossen werden. Es ist durch die BNetzA beabsichtigt, zeitnah eine gesetzliche Grundlage für eine mögliche Nachermittlung der betroffenen Präferenzräume zu schaffen.</li> </ul>



**Verfahrensschritte**

2024	Überarbeiteter vorläufiger Präferenzraum wird von BNetzA zur Konsultation gestellt
2024/2025	Aufnahme ins BBPIG
2025	Bestätigung finaler Präferenzraum
2025	Einreichung "Antrag auf PFB" gemäß § 19 NABEG
2026	Einreichung "Plan und Unterlagen" gemäß § 21 NABEG
2028	Erwarteter PFB und Baubeginn
2037	Geplante Inbetriebnahme

<b>NEP Name</b>	Höchstspannungsleitung Dörpen/West – Klostermansfeld (Sachsen-Anhalt); Gleichstrom
<b>Projektart</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Gleichstrom   525 kV</li> <li>• Neubau in neuer Trasse</li> <li>• Erdkabel</li> <li>• Länderübergreifend</li> <li>• Leerrohrmöglichkeit</li> </ul>
<b>NEP Nr.</b>	DC40plus
<b>Verbindung</b>	Dörpen/West – Klostermansfeld
<b>ÜNB / VHT</b>	Tennet/ 50Hertz
<b>VHT Projektname</b>	OstWestLink
<b>Verfahren</b>	Präferenzraum und Planfeststellungsverfahren; BNetzA
<b>Länge</b>	ca. 600 km
<b>Kontakt ÜNB Genehmigung</b>	-
<b>Kontakt ÜNB Kommunikation</b>	<p>Sven Blanke (Tennet) +49 1511 5454364 sven.blanke@tennet.eu</p> <p>Theresa Schneider (50Hertz) 03051506586 theresa.schneider@50hertz.com</p>
<b>Anmerkungen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Vorhaben wird von den zwei Übertragungsnetzbetreibern Tennet und 50Hertz gemeinsam geplant</li> <li>• DC40plus ist Teil des geplanten OstWestLinks, das insgesamt 4 GW Nennleistung haben wird</li> <li>• Die Ermittlung von Präferenzräumen konnte im Zuge des NEP 2023 – 2037/2045 in Folge unvorhersehbarer Planänderungen nicht abgeschlossen werden. Es ist durch die BNetzA beabsichtigt, zeitnah eine gesetzliche Grundlage für eine mögliche Nachermittlung der betroffenen Präferenzräume zu schaffen</li> </ul>



**Verfahrensschritte**

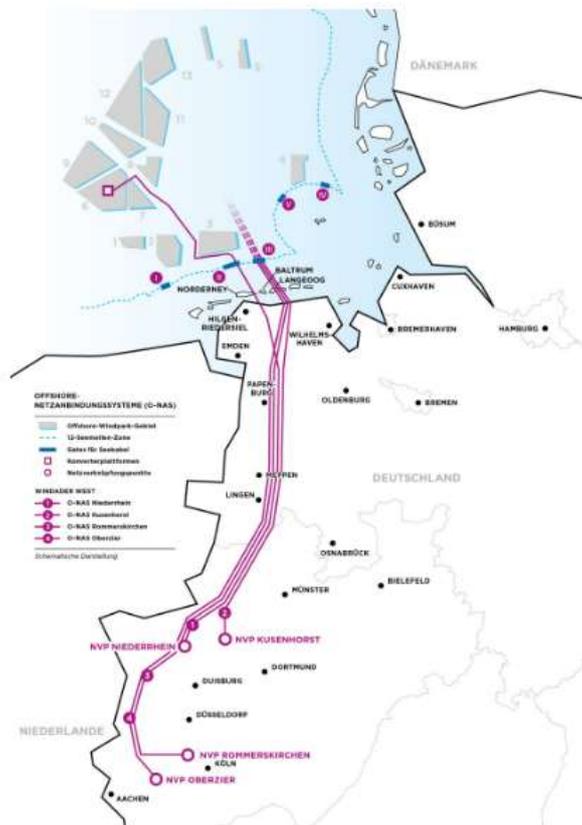
2024	Überarbeiteter vorläufiger Präferenzraum wird von BNetzA zur Konsultation gestellt
2024/2025	Aufnahme ins BBPIG
2025	Bestätigung finaler Präferenzraum
2025	Einreichung "Antrag auf PFB" gemäß § 19 NABEG
2026	Einreichung "Plan und Unterlagen" gemäß § 21 NABEG
2028	Erwarteter PFB und Baubeginn
2037	Geplante Inbetriebnahme

<b>Projekt Nr. NEP</b>	P329
<b>NEP Name</b>	Zweiter DC-Interkonnektor zwischen Deutschland und Großbritannien (DE – UK)
<b>Projektart</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Gleichstrom   525 kV</li> <li>• Neubau in neuer Trasse</li> <li>• Erdkabel</li> <li>• Grenzüberschreitend</li> <li>• Übertragungskapazität 1,4 GW</li> </ul>
<b>Maßnahmen Nr.</b>	M533
<b>Verbindung</b>	Corringham, Essex (UK) – Niederlangen
<b>ÜNB / VHT</b>	Copenhagen Infrastructure Partners
<b>VHT Name</b>	Tarchon
<b>Verfahren</b>	Noch offen
<b>Länge</b>	ca. 540 km
<b>Zuständige Behörde</b>	NLStbV sowie LEBG und BSH
<b>Kontakt VHT Kommunikation</b>	enquiries@tarchonenergy.net
<b>Anmerkungen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Abschluss einer Netzanschlussvereinbarung mit Tennet ist noch ausstehend</li> <li>• Überstützungsschreiben vom Department of Energy Security and Net Zero (UK) und Bundesministerium für Wirtschaft und Klimaschutz liegen vor</li> </ul>
	
<b>Verfahrensschritte</b>	
2030	Geplante Inbetriebnahme

### 1.3 Netzanbindung von Offshore-Windparks

Eine Übersicht über alle Netzanbindungssysteme von Offshore-Windparks, die durch Weser-Ems führen oder führen werden, findet sich in Kapitel 2.4.

<b>Name</b>	<b>Offshore-Netzanbindungssysteme NOR-6-4, NOR-9-5, NOR-x-1 und NOR-x-5</b>
<b>Projektart</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Jeweils 2 GW Leistung (insgesamt 8 GW)</li> <li>• Neubau in neuer, gebündelter Trasse</li> <li>• Erdkabel</li> <li>• Länderübergreifend</li> </ul>
<b>ÜNB / VHT</b>	Amprion
<b>VHT Projektname</b>	WindaderWest
<b>Verfahren</b>	Raumverträglichkeitsprüfung, ArL WE
<b>Kontakt ÜNB Genehmigung</b>	Alexander Maedchen
<b>Kontakt ÜNB Kommunikation</b>	Stefan Sennekamp +49 152 22705497 stefan.sennekamp@amprion.net
<b>Anmerkungen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Vier Offshore-Netzanbindungssysteme, die parallel bis ins Ruhrgebiet/Rheinland verlaufen</li> <li>• Folgende NVP werden von den O-NAS angebunden: Kusenhorst, Niederrhein, Rommerskirchen, Oberzier (alle NRW)</li> </ul>



#### Verfahrensschritte

30.11.2023	Antragskonferenz
10.04.2024	Einleitung RVP

07.08.2024	Erörterungstermin
Herbst 2024	Abschluss RVP
2026/2027	Beginn Planfeststellungsverfahren
Ab 2028	Baubeginn
2032-2036	Geplante Inbetriebnahme

## 2. Projekte mit abgeschlossener Bundesfachplanung oder abgeschlossener Raumverträglichkeitsprüfung bzw. Verzicht auf diese Planungsschritte

### 2.1 380 kV-Leitungen (in Vorbereitung bzw. Durchführung Planfeststellungsverfahren - PFV)

Projekt	ÜNB	Stand	Inbetriebnahme
Dörpen-West –Niederrhein (NRW) EnLAG Nr. 5	Amprion und TenneT	Nordteil PFV abgeschlossen; Leitungsbau im Nordteil bis zum Lückschluss Amprion seit Q4 2017; Nordvelen bis Wesel fertiggestellt; Südteil PFB in Q4 2023; Baustart Q1 2024	2022/2027
Wehrendorf – Osnabrück/Lüstringen – Gütersloh (NRW) EnLAG Nr. 16	Amprion	PFV für beide Abschnitte anhängig, PFB Q4 2023 bzw. Q2 2024; Geplante IBN der Abschnitte in Nds. 2027/28; Südabschnitt in NRW seit Q4 2021 in Betrieb; Geplante IBN des Nordabschnittes 2027	2027/2028
Conneforde – Cloppenburg – Merzen BBPIG Nr. 6	Amprion und TenneT	Abschnitt (A) 1: Fortlaufende Bauaktivitäten; A2: Verhandlung Klage – fortlaufende Bauaktivitäten; A2a: Leerrohrverlegung abgeschlossen – Kabelzug; A3: Verhandlung Klage, Verkehrsrechtliche Anordnung; A3a: Verschiebung PFB auf Q3/2024 – Verzögerung; A4: Baustart Juli 2024; PFB Süd Q1/2024: Anschließend Rückbau der alten 220-kV-Leitung	Juni bzw. Dezember 2026
Hanekenfähr – Gronau BBPIG Nr. 63	Amprion	31.08.2022 Antrag auf Verzicht auf Bundesfachplanung; 26.10.2022 Entscheidung BNetzA BFP-Verzicht; Aktuell PF-Unterlagen in Vorbereitung; Antragskonferenz Q1 2024	2032/33
Wilhelmshaven/Landkreis Friesland – Fedderwarden – Conneforde (BBPIG)	TenneT	05.02.2021 ArL WE zieht Raumordnungsverfahren an sich;	2027 bzw. 2029

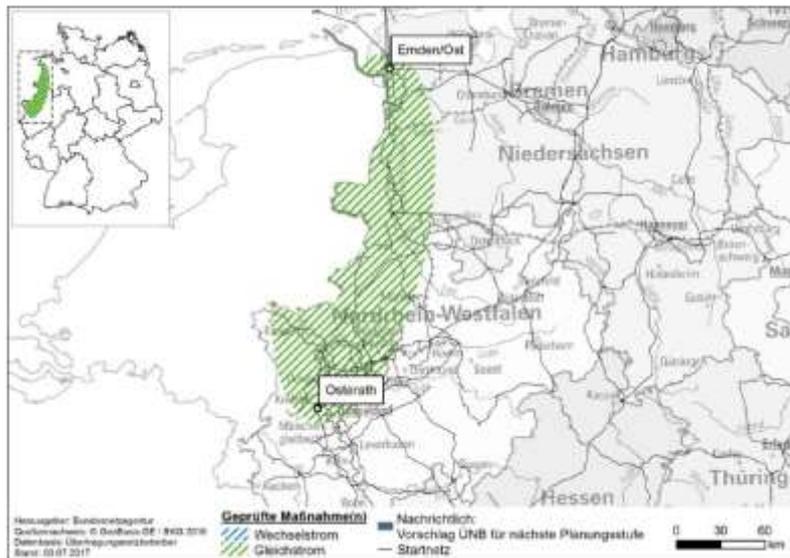
<p>Wilhelmshaven 2 – Fedderwarden und Wilhelmshaven 2 – Conneforde (NEP) BBPIG Nr. 73</p>		<p>15.06.2022 Antragskonferenz zur Vorbereitung ROV; 13.10.2022 ArL WE: kein Raumordnungsverfahren erforderlich 2023: Aufteilung des Projekts in zwei Planfeststellungsabschnitt (Abschnitt Nord und Süd) Q3 2024: Auslegung Planfeststellungsunterlagen Abschnitt Nord &amp; Frist für Stellungnahmen/Einwendungen Q1 2025: Erörterungstermin Abschnitt Nord Q3 2025: Planfeststellungsbeschluss Abschnitt Nord &amp; Einreichung Planfeststellungsunterlagen Abschnitt Süd</p>	
<p>Conneforde – Unterweser BBPIG Nr. 54</p>	<p>TenneT</p>	<p>ArL hat Raumordnungsverfahren für nicht erforderlich erklärt; Infoveranstaltungen zum konkreten Verlauf und Maststandorte 02/2024; 14.03.2024 Auslegung der § 43 EnWG-Unterlagen 04/2025 PFB; 09/2025 Baubeginn</p>	<p>Q4 2028</p>
<p>Dollern – Alfstedt – Hagen im Bremischen/Schwane- wede – Elsfleth West BBPLG NR. 38</p>	<p>TenneT</p>	<p>30.04.2024: Landesplanerische Feststellung durch ArL Lüneburg A1: Antrag auf Planfeststellung Ende 2023; A2: Antrag auf Planfeststellung vorgesehen A3: Antrag auf Planfeststellung vorgesehen</p>	<p>Q4/2031</p>
<p>Elsfleth/West – Hunte/Ochtum (Suchraum: Ganderkese/Lemwerder/Berne) – Ganderkese BBPLG Nr. 55</p>	<p>TenneT</p>	<p>21.11.2023: ROV-Verzicht; Einreichung PFV-Unterlagen Q2 2025</p>	<p>Q3 2030</p>

## 2.2 380-kV- Leitungen (in Bau bzw. in Betrieb)

<b>Projekt</b>	<b>ÜNB</b>	<b>Baubeginn</b>	<b>Inbetriebnahme</b>
Osnabrück/Lüstringen – Westerkappeln; EnLAG Nr. 18	Amprion	-	2017
Wilhelmshaven – Conneforde; BBPIG Nr. 31	TenneT	2018	2020
Emden Ost – Conneforde; BBPIG Nr. 34	TenneT	2019	2022
Ganderkesee – St. Hülfe; EnLAG Nr. 2	TenneT	2017	2023
St. Hülfe – Wehrendorf; EnLAG Nr. 2	Amprion	2017	2023
Dörpen-West –Niederrhein (NRW) Nordteil EnLAG Nr. 5	Amprion und TenneT	2017	2027

## 2.3 Gleichstromverbindungen (HGÜ)

<b>Emden Ost – Osterath (BBPIG)</b> <b>Emden/Ost – Osterath (A-Nord) (NEP)</b> <b>Korridor A- Nord</b>	
<b>BBPIG</b>	Nr. 1; in Erdkabeltechnik
<b>NEP</b>	DC1/DC1a
<b>ÜNB</b>	Amprion
<b>Verfahren</b>	Bundesfachplanung
<b>Länge</b>	ca. 300 km
<b>Kontakt ÜNB</b>	Tanja Groß 01522 6201458 tanja.gross@amprion.net



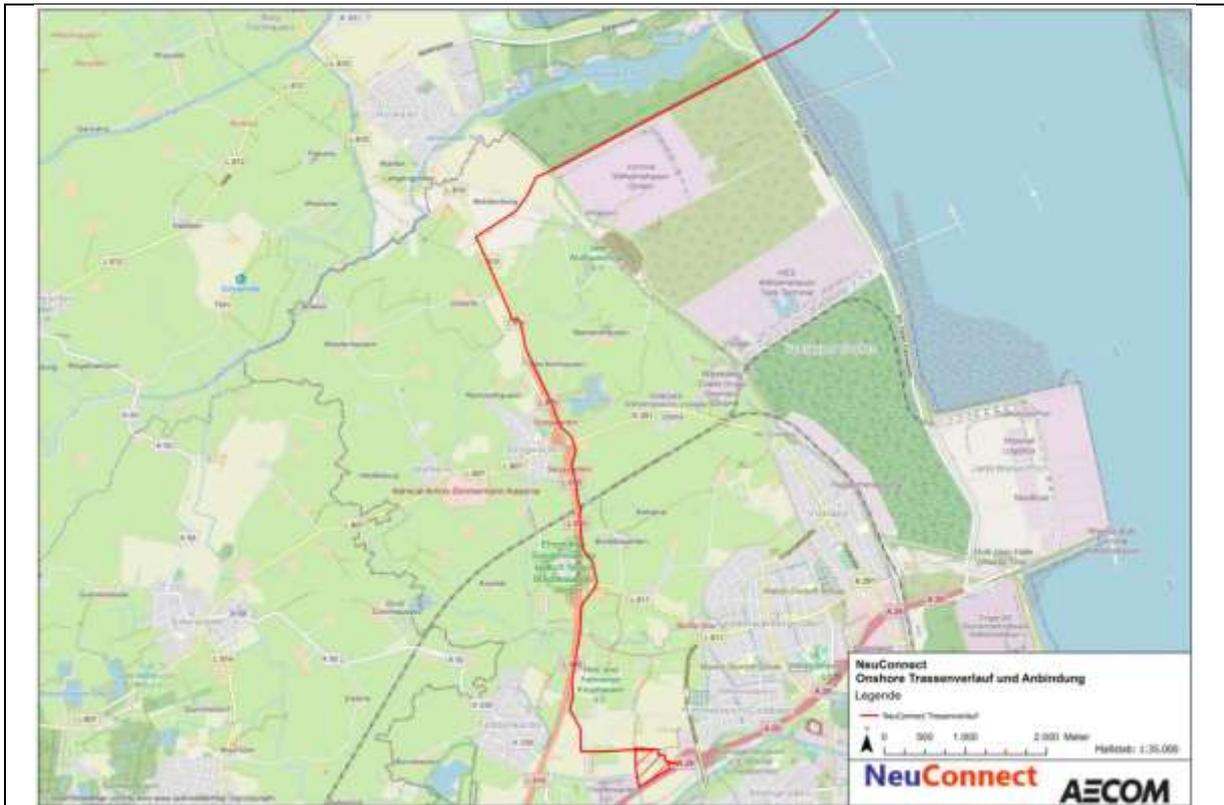
### Verfahrensschritte

Juni 2020	Einleitung Bundesfachplanung (§ 8-NABEG)
25.02.2021	Entscheidung Bundesfachplanung Abschnitt A (§ 12)
30.06.2021	Entscheidung Bundesfachplanung Abschnitt C (§ 12)
30.07.2021	Entscheidung Bundesfachplanung Abschnitt B (§ 12)
08.10.2021	Antrag auf Planfeststellung Abschnitte 1 und 2 NDS (§ 19)
03.12.2021	Antrag auf Planfeststellung Abschnitt 3 NDS (§ 19)
Q1/2023	Einreichung der Unterlagen nach § 21-NABEG für die Abschnitte NDS1 und NDS2
Q3/2023	Einreichung der Unterlagen nach § 21-NABEG für den Abschnitt NDS3
28-29.11.2023	Erörterungstermin in Bunde
19.10.2023	Genehmigung für vorzeitigen Baubeginn durch BNetzA
Q2/2024	Planfeststellungsbeschluss NDS1 und NDS2, danach Baustart in 2024

Q4/2024	Planfeststellungsbeschluss NDS3, danach Baustart in 2025
2027	Inbetriebnahme

<b>BBPIG Nr.</b>	70
<b>BBPIG Name</b>	Höchstspannungsleitung Fedderwarden – Vereinigtes Königreich (NeuConnect); Gleichstrom
<b>Projektart</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Gleichstrom   525 kV</li> <li>• Neubau in neuer Trasse</li> <li>• Erdkabel</li> <li>• Grenzüberschreitend</li> <li>• Übertragungskapazität 1,4 GW</li> </ul>
<b>Verbindung</b>	Isle of Grain, Kent (UK) – Fedderwarden
<b>ÜNB / VHT</b>	NeuConnect Deutschland GmbH Co. KG
<b>VHT Name</b>	NeuConnect
<b>Verfahren</b>	<p>Vier Verwaltungsverfahren:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Genehmigung AWZ durch BSH und LBEG</li> <li>• PFV Festland und Küstenmeer durch NLStbV</li> <li>• Genehmigung Stromrichterstation durch GAA Oldenburg</li> </ul>
<b>Länge</b>	ca. 725 km
<b>Zuständige Behörde</b>	NLStbV
<b>Kontakt VHT Kommunikation</b>	089 5436994 10 anfragen@neuconnect.eu





**Verfahrensschritte**

2020	Bestätigung des Vorhabens durch BNetzA in NEP 2019-2030
Q2 2022	Planfeststellungsbeschluss
2022	Start der ersten Bauarbeiten in Wilhelmshaven und Isle of Grain, UK
2028	Geplante Inbetriebnahme

## 2.4 Offshore Netzanbindung

### Übersicht bestehende und geplante Offshore-Anbindungssysteme (ONAS) im niedersächsischen Küstenmeer

Aktuellste Basis dieser Auflistung ist das Dokument „Bedarfsermittlung 2023-2037/2045 – Bestätigung Netzentwicklungsplan Strom“ vom März 2024

#### Offshore-Ist-Netz Nordsee (in Betrieb befindliche ONAS)

Quelle: NEP-E 2023/2037, Tabelle 13; ergänzt

Anbindungssystem	Netzverknüpfungspunkt	Länge	Fertigstellung	Korridor Küstenmeer	MW
NOR-2-1 alpha ventus	Hagermarsch	60 km See 6 km Land	Mai 2009	Norderney I (1. System)	62
NOR-6-1 BorWin1	Diele	125 km See 75 km Land	April 2010	Norderney I (2. System)	400
NOR-0-1 Riffgat	Emden/Borssum	50 km See 30 km Land	Februar 2014	Einzelanbindung Osterems	113
NOR-6-2 BorWin2	Diele	125 km See 75 km Land	Januar 2015	Norderney I (3. System)	800
NOR-2-2 DoWin1	Dörpen-West (Heede)	75 km See 90 km Land	Juli 2015	Norderney I (4. System)	800
Nordergründe NOR-0-2	Inhausen	28 km See 4 km Land	November 2017	Einzelanbindung Jade	111
NOR-3-1 DoWin2	Dörpen-West (Heede)	45 km See 90 km Land	März 2016	Norderney I (5. System)	916
NOR-2-3 DoWin3	Dörpen-West (Heede)	80 km See 80 km Land	2018	Ems (1. System)	900

NOR-8-1 BorWin3	Emden/Ost	130 km See 30 km Land	August 2019	Ems (2. System)	900
--------------------	-----------	--------------------------------	-------------	--------------------	-----

- NOR-2-1, NOR-0-1 und NOR-0-2 in AC-Technik (Wechselstrom), ansonsten alle Vorhaben in DC-Technik (Gleichstrom)
- Alle Systeme in Verantwortung der TenneT Offshore
- Küstenmeer Länge über Norderney II ca. 34 km
- Summe der o.a. 9 Anbindungssystem 5.002 MW

### Offshore-Startnetz Nordsee (in Realisierung befindliche ONAS)

Quelle: NEP-E 2023/2037, Tabelle 14; ergänzt

Anbindungssystem	Netzverknüpfungspunkt	Länge	Fertigstellung	Korridor Küstenmeer	MW
NOR-3-3 DoIWin6	Emden/Ost	45 km See 41,8 km Land	September 2023 Umsetzungsbeginn 2018	Norderney II (1. System)	900
NOR-1-1 DoIWin5	Emden/Ost	100 km See 29 km Land	2024 Umsetzungsbeginn 2019	Ems (3. System)	900
NOR-7-1 BorWin5	Garrel/Ost	115 km See 110 km Land	2025 Umsetzungsbeginn 2020	Norderney II (2. System)	900
NOR-3-2 DoIWin4	Hanekenfähr	60 km See 155 km Land	2028 Umsetzungsbeginn 2022	Norderney II (3. System)	900
NOR-6-3 BorWin4	Hanekenfähr	125 km See 155 km Land	2028 Umsetzungsbeginn 2023	Norderney II (4. System)	900

- alle Vorhaben in DC-Technik (Gleichstrom)
- Systeme nach Hanekenfähr in Verantwortung der Amprion Offshore, alle anderen ONAS durch TenneT Offshore
- Küstenmeer Länge über Norderney II ca. 34 km und Emstrasse 59 km
- Summe der o.a. fünf Anbindungssystem 4.500 MW

**Maßnahmen des Offshore-Zubaunetzes in der Nordsee**  
**Quelle: Bestätigter NEP 2023/2037, Tabelle 18; ergänzt**

Anbindungssystem	Netzverknüpfungspunkt	NEP	ÜNB	Länge ca. km	Inbetriebnahme	Korridor Küstenmeer
NOR-9-3 BalWin4	Unterweser	M234	TenneT	265	2029	Baltrum (1. System)
NOR-9-1 BalWin1	Wehrendorf	M243	Amprion	363	2030	Norderney II (5. System)
NOR-10-1 BalWin2	Westerkappeln (NRW)	M39	Amprion	371	2030	Norderney II (6. System)
NOR-12-1 LanWin1	Unterweser	M231	TenneT	265	2030	Baltrum (2. System)
NOR-9-2 BalWin3	Wilhelmshaven 2	M236	TenneT	250	2031	Baltrum (3. System)
NOR-11-2 LanWin4	Wilhelmshaven 2	M248	TenneT	225	2031	Baltrum (4. System)
NOR-13-1 LanWin5	Suchraum Ovelgönne, Rastede, Westerstede, Wiefelstede (LK Ammerland oder Wesermarsch)	M242	TenneT	290	2031	Baltrum (5. System)
NOR-6-4 BorWin7	Niederrhein (NRW)	M254	Amprion	454	2032	Norderney II (7. System)
NOR-9-4	Blockland/neu	M263	TenneT	390	2032	Langeoog (1. System)
NOR-9-5	Kusenhorst (NRW)	M264	Amprion	550	2033	Langeoog (2. System)
NOR-x-1	Rommerskirchen (NRW)	M246	Amprion	653	2034	Langeoog (3. System)
NOR-x-2	Kusenhorst (NRW)	M278	Amprion	550	2035	Langeoog (4. System)
NOR-x-4	Kriftel (Hessen)	M257	Amprion	918	2036	Langeoog (5. System)
NOR-x-5	Oberzier (NRW)	M247	Amprion	807	2036	Langeoog (6. System)

NOR-x-7	Suchraum Nüttermoor (LK Leer)	M267	TenneT	375	2037	Langeoog (7. System)
NOR-x-8	Suchraum Ried (Hessen)	M258	Amprion	953	2037	Langeoog (8. System)
NOR-x-10	Suchraum Ovelgönne, Rastede, Westerstede, Wiefelstede (LK Ammerland oder Wesermarsch)	M250	TenneT	375	2038	Gate 3 (14. System)
NOR-x-11	Lippe (NRW)	M259	Amprion	558	2039	Gate 3 (15. System)
NOR-x-13	Samtgemeinde Sottrum (LK Rotenburg/Wümme)	M270	TenneT	420	2040	Gate 3 (16. System)
NOR-x-14	Rommerskirchen (NRW)	M260	Amprion	658	2040	Gate 3 (17. System)
NOR-x-15	Suchraum Nüttermoor (LK Leer)	M718	TenneT	325	2041	Gate 3 (18. System)
NOR-x-16	Sechtem (NRW)	M261	Amprion	684	2041	Gate 3 (19. System)

- alle Vorhaben in DC-Technik (Gleichstrom); 2.000 MW = 2 GW
- bei 22 Systemen des Offshore-Zubaunetzes sollen somit zusätzlich 44 GW in Niedersachsen angelandet werden  
bei 9,5 GW in Bestand (9 Systeme) und 4,5 GW in Bau (5 Systeme), werden somit in Summe also 58 GW (38 Systeme) von 70 GW Gesamtausbau Offshore-Windenergie angelandet
- In den Antragsunterlagen zum Raumordnungsverfahren Seetrassen 2030 sind über Baltrum (Trassenvarianten C3 und C3a) maximal fünf und über Langeoog (zwei bis drei über C6a und fünf über C6b) maximal acht Systeme, also insgesamt max. 13 Systeme als realisierbar eingeschätzt.  
Die Verlegung von fünf Systemen über Baltrum wurde mit der Landesplanerischen Feststellung vom 18.10.2021 (2 Systeme) und Schreiben des ArL WE vom 30.11.2022 „kein Raumordnungsverfahren erforderlich“ (Systeme 3 bis 5) raumordnerisch positiv beurteilt. Für die Verlegung von acht Systemen über Langeoog wurde durch das ArL WE mit Schreiben vom 07.05.2024 festgestellt, dass für den Trassenabschnitt im niedersächsischen Küstenmeer die Durchführung einer Raumverträglichkeitsprüfung nicht erforderlich ist.  
Für die Systeme 14 bis 19 über Gate 3 gibt es noch keine Trassierungsüberlegungen im niedersächsischen Küstenmeer.

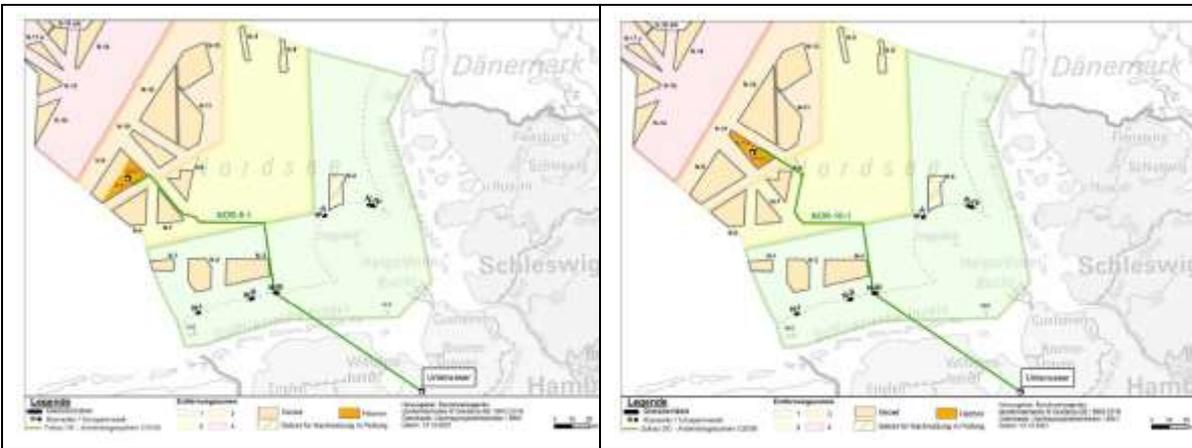
- Die Vorhaben „NOR-x-4“ und „NOR-x-8“ sind Bestandteil des „Rhein-Main-Links“. Die Präferenzräume für beide Vorhaben wurden bereits bestätigt, jedoch steht noch keine genaue Trassierung fest.

Kontaktpersonen der Übertragungsnetzbetreiber zu Offshore-Anbindungssystemen

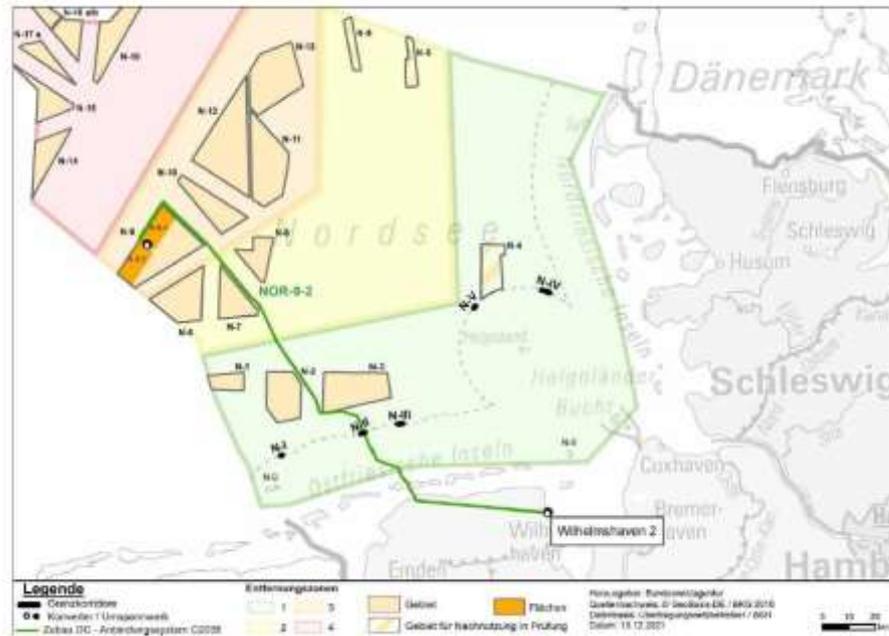
- Cornelia Junge  
[cornelia.junge@tennet.eu](mailto:cornelia.junge@tennet.eu)  
05132 89 2357
- Stefan Sennekamp  
[stefan.sennekamp@amprion.net](mailto:stefan.sennekamp@amprion.net)  
0152 2270 5497

**In den Jahren 2021, 2023 und 2024 wurden die folgenden Raumordnungsverfahren zu Offshore-Netzanbindungsprojekten abgeschlossen:**

Das Raumordnungsverfahren Landtrassen 2030 wurde für insgesamt drei ONAS zu den Netzverknüpfungspunkten Unterweser und Wilhelmshaven2 durchgeführt.

<b>Anbindungssysteme zum Netzverknüpfungspunkt Unterweser</b> (NOR-9-3/BalWin4 ehemals BalWin1 und NOR-12-1/LanWin1 ehemals BalWin2)	
<b>ÜNB</b>	TenneT
<b>Verfahren</b>	Raumordnungsverfahren Landtrassen 2030
<b>Kontakt ÜNB Genehmigung</b>	Kay Büchsenschütz
<b>Kontakt ÜNB Kommunikation</b>	Tobias Biener; tobias.biener@tennet.eu +49 (0)5132 89-6630,
	
<b>Verfahrensschritte</b>	
08.07.2020	Info an TenneT und Landkreise: Zuständigkeit ROV bei ArL WE
28. und 29.09.2021	Antragskonferenz
25.11.2021	Festlegung des Untersuchungsrahmens
11.07.2022	Einleitung des Raumordnungsverfahrens
13.12.2022	Erörterungstermin
30.03.2023	Abschluss ROV = Landesplanerische Feststellung
2029/2030	Inbetriebnahme

<b>Anbindungssystem NOR-9-2 (BalWin3) zum Netzverknüpfungspunkt Wilhelms- haven2</b>	
<b>ÜNB</b>	TenneT
<b>Verfahren</b>	Raumordnungsverfahren Landtrassen 2030
<b>Kontakt ÜNB Ge- nehmigung</b>	Axel Hochgreve
<b>Kontakt ÜNB Kom- munikation</b>	Tobias Biener; Tobias.biener@tennet.eu +49 (0)5132 89-6630



<b>Verfahrensschritte</b>	
08.07.2020	Info an TenneT und Landkreise: Zuständigkeit ROV bei ArL WE
28. und 29.09.2021	Antragskonferenz
25.11.2021	Festlegung des Untersuchungsrahmens
11.07.2022	Einleitung des Raumordnungsverfahrens
13.12.2022	Erörterungstermin
30.03.2023	Abschluss ROV = Landesplanerische Feststellung
2029	Inbetriebnahme

<b>Planung von zukünftigen Korridoren für Offshore Anbindungsleitungen im nds. Küstenmeer über Baltrum und Langeoog, Seetrassen 2030</b>	
<b>ÜNB</b>	Amprion und TenneT
<b>Verfahren</b>	Raumordnungsverfahren
<b>Kontakt ÜNB Genehmigung</b>	Julian Engelbert  Felix Baierlein
<b>Kontakt ÜNB Kommunikation</b>	Stefan Sennekamp stefan.sennekamp@amprion.net 0231 5849 12922 Tobias Biener tobias.biener@tennet.eu +49 (0)5132 89-6630
	
<b>Verfahrensschritte</b>	
19.11.2019	Antragskonferenz in Jever
30.04.2020	Festlegung des Untersuchungsrahmens
11.01.2021	Einleitung des Raumordnungsverfahrens
14./15.07.2021	Erörterungstermin
18.10.2021	Abschluss ROV = Landesplanerische Feststellung Baltrum-Korridor für zwei Systeme
15.11.2022	Schreiben ArL: kein ROV für die Systeme 3 bis 5 über Baltrum erforderlich

<b>Anbindungssysteme NOR-9-1 (BalWin1) zum Netzverknüpfungspunkt Wehrendorf und NOR-10-1 (BalWin2) zum Netzverknüpfungspunkt Westerkappeln</b>	
<b>ÜNB</b>	Amprion
<b>Verfahren</b>	Raumordnungsverfahren Seekorridor im Küstenmeer über Gate II und Korridor Nor-derney II
<b>Kontakt ÜNB</b>	Stefan Sennekamp stefan.sennekamp@amprion.net 0231 5849 12922
<b>Verfahrensschritte</b>	
07.04.2021	ArL zieht ROV-Zuständigkeit an sich
07.12.2021	Antragskonferenz
11.07.2022	Einleitung schriftlich Abfrage (statt Antragskonferenz) zu Kon-verterstandort und Drehstromanbindung
14.09.2022	ArL Schreiben „kein Raumordnungsverfahren für Nordteil/Parallelführung zu BorWin5 erforderlich“
28.07.2023	Einleitung des Raumordnungsverfahrens
30.11.2023	Erörterungstermin
21.02.2024	Abschluss ROV = Landesplanerische Feststellung
Q1/2025	Beginn Planfeststellungsverfahren
Q4/2026	Abschluss Planfeststellungsverfahren
Inbetriebnahme	2029 BalWin 1, 2030 BalWin 2

## **Anhang**

Hinweis: Die HGÜ-Verbindung „DC41: Alfstedt – Hüffenhardt“ von Niedersachsen nach Baden-Württemberg wurde ebenfalls im NEP 2023-2037/2045 von der BNetzA bestätigt. Der ermittelte Präferenzraum verläuft teilweise durch die Region Weser-Ems. Jedoch wurden wir darauf hingewiesen, dass eine Trassenführung durch Weser-Ems sehr unwahrscheinlich ist.