



NETZ
ENTWICKLUNGS
PLAN **STROM**

UMSETZUNGSBERICHT

ZUM NETZENTWICKLUNGSPLAN
STROM UND OFFSHORE-
NETZENTWICKLUNGSPLAN 2030
(VERSION 2017)

SEPTEMBER 2018

50Hertz Transmission GmbH

Heidestraße 2
10557 Berlin

www.50hertz.com

Geschäftsführung:
Boris Schucht (Vorsitz),
Dr. Frank Golletz,
Marco Nix,
Dr. Dirk Biermann

Handelsregister:
Amtsgericht Charlottenburg,
HRB 84446
Umsatzsteuer-ID:
DE 813473551

Amprion GmbH

Rheinlanddamm 24
44139 Dortmund

www.amprion.net

Geschäftsführung:
Dr. Hans-Jürgen Brick,
Dr. Klaus Kleinekorte

Handelsregister:
Amtsgericht Dortmund,
HRB 15940
Umsatzsteuer-ID:
DE 813761356

TenneT TSO GmbH

Bernecker Straße 70
95448 Bayreuth

www.tennet.eu

Geschäftsführung:
Wilfried Breuer,
Alexander Hartman,
Otto Jäger,
Ben Voorhorst

Handelsregister:
Amtsgericht Bayreuth,
HRB 4923
Umsatzsteuer-ID:
DE 815073514

TransnetBW GmbH

Pariser Platz
Osloer Straße 15-17
70173 Stuttgart

www.transnetbw.de

Geschäftsführung:
Dr. Werner Götz (Vorsitz),
Rainer Joswig,
Dr. Rainer Pflaum

Handelsregister:
Registergericht Stuttgart,
HRB 740510
Umsatzsteuer-ID:
DE 191008872

Redaktion

Kerstin Maria Rippel (50Hertz Transmission GmbH),
Thomas Wiede (Amprion GmbH),
Mario Meinecke (TenneT TSO GmbH),
Regina König (TransnetBW GmbH)

E-Mail: info@netzentwicklungsplan.de
www.netzentwicklungsplan.de

Gestaltung

CB.e Clausecker | Bingel AG
Agentur für Kommunikation
www.cbe.de

Stand

28.09.2018

INHALTSVERZEICHNIS

1 Einführung: Grundlage und Methodik	5
2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)	8
2.1 Stand der Umsetzung Startnetz 50Hertz.	8
2.2 Stand der Umsetzung Startnetz Amprion	9
2.3 Stand der Umsetzung Startnetz TenneT	13
2.4 Stand der Umsetzung Startnetz TransnetBW	16
2.5 Stand der Umsetzung der bestätigten Projekte des Zubaunetzes des NEP 2030 (2017)	17
3 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des O-NEP 2030 (2017)	29

1 EINFÜHRUNG: GRUNDLAGE UND METHODIK



1 EINFÜHRUNG: GRUNDLAGE UND METHODIK

Im Zuge der Umstellung des Zyklus der Erstellung des Netzentwicklungsplans Strom (NEP) sowie des Offshore-Netzentwicklungsplans (O-NEP) von einem jährlichen auf einen zweijährlichen Zyklus hat der Bundesgesetzgeber im Jahr 2015 die Einführung eines Umsetzungsberichts zum NEP (§ 12d EnWG) sowie zum O-NEP (§ 17c Abs. 3 EnWG) beschlossen. Dieser muss Angaben zum Stand der Umsetzung des zuletzt bestätigten NEP bzw. O-NEP und im Falle von Verzögerungen bei der Umsetzung die dafür maßgeblichen Gründe enthalten. Die Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) haben diesen Bericht der Regulierungsbehörde jeweils spätestens zum 30. September in jedem geraden Kalenderjahr, beginnend mit dem Jahr 2018, vorzulegen. Gemäß § 12d S. 1 und S. 3 EnWG prüft die Regulierungsbehörde den Umsetzungsbericht, veröffentlicht ihn und gibt allen tatsächlichen und potenziellen Netznutzern Gelegenheit zur Äußerung.

Mit dem vorliegenden Dokument legen die ÜNB den ersten gemeinsamen Umsetzungsbericht zum NEP 2030 (2017) sowie zum O-NEP 2030 (2017) gemäß § 12d EnWG sowie § 17c Abs. 3 EnWG vor.

Die nachfolgenden Kapitel orientieren sich in Bezug auf Struktur und Inhalte an Kapitel 5 des NEP 2030 (2017) bzw. Kapitel 4 des O-NEP 2030 (2017). Hier sind jeweils die Projekte und Maßnahmen des Startnetzes sowie die von der Bundesnetzagentur (BNetzA) bestätigten Projekte und Maßnahmen des Zubaunetzes des NEP 2030 (2017) und des O-NEP 2030 (2017) aufgeführt. Die von der BNetzA im Zuge des NEP 2030 (2017) sowie des O-NEP 2030 (2017) nicht bestätigten Maßnahmen werden in diesem Umsetzungsbericht nicht aufgeführt, da für diese Projekte zunächst keine Pflicht zur Umsetzung – und damit auch kein Bedarf für ein Monitoring möglicher Projektfortschritte – besteht. Bei den Offshore-Projekten wurden die vom Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie (BSH) im Vorentwurf des Flächenentwicklungsplans (FEP) im Vergleich zum O-NEP 2030 (2017) vorgenommen Änderungen berücksichtigt. Details sowie eine Erläuterung finden sich in Kapitel 3.

Die aufgeführten Bezeichnungen und Nummerierungen der Projekte und Maßnahmen entsprechen jeweils der Verwendung im zweiten Entwurf des NEP 2030 (2017) sowie des O-NEP 2030 (2017), die am 2. Mai 2017 veröffentlicht wurden, es sei denn in der Bestätigung der BNetzA hat sich eine Änderung ergeben. Steckbriefe zu den jeweiligen Projekten befinden sich im Anhang zum zweiten Entwurf des NEP 2030 (2017) sowie des O-NEP 2030 (2017), die online auf www.netzentwicklungsplan.de zu finden sind.

Neben den Fortschritten bei der Umsetzung der Projekte und Maßnahmen sind in diesem Bericht auch mögliche Verzögerungen und die dafür maßgeblichen Gründe aufgeführt. Sofern sich gegenüber dem zweiten Entwurf des NEP 2030 (2017) oder des O-NEP 2030 (2017) Abweichungen (Fortschritte oder Verzögerungen) ergeben haben, so ist dies jeweils in den Spalten „anvisierte Inbetriebnahme“ (NEP) bzw. „geplante Fertigstellung“ (O-NEP) sowie „Umsetzungsstand“ vermerkt und entsprechend durch eine **kursive Schreibweise** hervorgehoben. Im Falle von Veränderungen der anvisierten Inbetriebnahme einer Maßnahme wird in der entsprechenden Spalte **das neue Datum sowie in Klammern darunter zusätzlich das ursprüngliche Datum** aus dem zweiten Entwurf des NEP bzw. O-NEP 2030 (2017) aufgeführt.

Die Angaben in den Spalten „anvisierte Inbetriebnahme“, „Umsetzungsstand“ und „Erläuterung Umsetzungsbericht“ in diesem Bericht basieren auf dem Stand Ende September 2018. Für die Vorhaben des Energieleitungsausbaugesetzes (EnLAG), des Bundesbedarfsplans 2015 (BBP 2015) sowie der Offshore-Projekte entsprechen sie somit dem Stand der Informationen der ÜNB, die an die BNetzA für den Monitoringbericht zum dritten Quartal 2018 (Q3/2018) übermittelt wurden. Die weiteren Angaben zu den Projekten und Maßnahmen wurden unverändert aus der Bestätigung des zweiten Entwurfs des NEP 2030 (2017) sowie des O-NEP 2030 (2017) übernommen.

Als Referenz- bzw. Vergleichszeitpunkt für das Monitoring möglicher Verzögerungen bei der Inbetriebnahme dient der zweite Entwurf des NEP 2030 (2017) sowie des O-NEP 2030 (2017). Dies entspricht für die EnLAG-, BBP- und Offshore-Vorhaben dem Monitoringbericht der BNetzA zum ersten Quartal 2017 (Q1/2017).



Bei den Projekten und Maßnahmen des NEP 2030 (2017) in den Tabellen in **Kapitel 2** wird in der Spalte „Umsetzungsstand“ unterschieden zwischen:

- keine Angabe = noch keine Aktivitäten,
- 1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren,
- 2: im Raumordnungsverfahren (ROV)/Bundesfachplanung (BFP),
- 3: vor oder im Planfeststellungsverfahren (PFV)/Genehmigung nach Bundes-Immissionsschutzgesetz (BImSchG),
- 4: genehmigt oder im Bau,
- 5: Maßnahme wurde realisiert.

Der Stand der Umsetzung einer Offshore-Netzanbindungsmaßnahme in den Tabellen in **Kapitel 3** wird mithilfe der folgenden Kategorien berichtet:

- keine Angabe = noch keine Aktivitäten,
- 1: Vorbereitung der Planungs- und Genehmigungsverfahren,
- 2: Genehmigungsverfahren begonnen,
- 3: Projekt befindet sich im Vergabeprozess,
- 4: Maßnahme befindet sich in Bauvorbereitung oder im Bau (Beginn der Umsetzung gem. § 17b Abs. 2 EnWG erfolgt),
- 5: Maßnahme wurde realisiert.

2 ÜBERSICHT ÜBER DIE BESTÄTIGTEN PROJEKTE UND MASSNAHMEN DES NEP 2030 (2017)



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

2.1 Stand der Umsetzung Startnetz 50Hertz

Tabelle 1: Startnetz 50Hertz NEP 2030 (Version 2017)

Startnetznummer	Maßnahme	Art	NOVA-Kategorie: Typ	EnLAG/BBP	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
					Ausbau	Bestand			
50HzT-001	Altenfeld – Redwitz (Landesgrenze TH/BY)	Leitung	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	EnLAG Nr. 4	26		2017	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
50HzT-003	Neuenhagen – Vierraden – Bertikow	Leitung	Netzverstärkung und -ausbau: Neubau in neuer Trasse und Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 3	55	65	2022 (2020)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG, 4: genehmigt oder im Bau	Verzögerung durch Klagen gegen den Planfeststellungsbeschluss
	2. Einschleifung Vierraden	Leitung	Netzverstärkung und -ausbau: Neubau in neuer Trasse und Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 3	5		2022 (2020)	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Verzögerung durch Klagen gegen den Planfeststellungsbeschluss der Leitung Neuenhagen – Vierraden – Bertikow
	Bertikow	Anlage	Netzausbau: horizontal	EnLAG Nr. 3			2022 (2017)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Inbetriebnahme abhängig vom Leitungsbau
50HzT-005	Wolmirstedt	Anlage	Netzverstärkung: horizontal				2017	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb
50HzT-007	Neuenhagen – Hennigsdorf – Wustermark	Leitung	Netzverstärkung und -ausbau: Neubau in neuer Trasse und Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 11	10	70	2021	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG 5: realisiert	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
50HzT-021	Netzanschluss PSW Talsperre Schmalwasser	Leitung	Netzverstärkung und -ausbau: Neubau in neuer Trasse		2		2024		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	Netzanschluss PSW Talsperre Schmalwasser	Anlage	Netzausbau: für Dritte				2024		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
50HzT-022	Netzanschluss KW Premnitz	Leitung	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse		2		2024 (2020/21)		Änderungen der energiewirtschaftlichen Rahmenbedingungen
	Netzanschluss KW Premnitz	Anlage	Netzausbau: horizontal				2024 (2020/21)		Änderungen der energiewirtschaftlichen Rahmenbedingungen
50HzT-031	Hamburg/Nord	Anlage	Netzverstärkung: horizontal				2017	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
50HzT-035	Netzanschluss PSW Leutenberg	Leitung	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse		2		2024		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

Startnetznummer	Maßnahme	Art	NOVA-Kategorie: Typ	EnLAG/BBP	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
					Ausbau	Bestand			
50HzT-035	Netzanschluss PSW Leutenberg	Anlage	Netzausbau: für Dritte, horizontal				2024		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
50HzT-P127-17	Vieselbach	Anlage	Netzausbau: horizontal				2018/2019	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
50HzT-P128	Vierraden	Anlage	Netzausbau: horizontal				2018	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
	Röhrsdorf	Anlage	Netzausbau: horizontal				2017	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.

Quelle: Übertragungsnetzbetreiber

2.2 Stand der Umsetzung Startnetz Amprion

Tabelle 2: Startnetz Amprion NEP 2030 (Version 2017)

Startnetznummer	Maßnahme	Art	NOVA-Kategorie: Typ	EnLAG/BBP	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
					Ausbau	Bestand			
AMP-001	Wehrendorf – St. Hülfe	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 2		35	2019	4: genehmigt oder im Bau	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
AMP-002	Pkt. Ackerstraße – Pkt. Mattlerbusch	Leitung	Netzverstärkung: Stromkreisauflage/ Umbeseilung			3	2017	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
AMP-009	Niederrhein – Punkt Wettringen	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 5		73	2021 (2020)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Umweltfachliche und sonstige planerische Besonderheiten bei Erstellung der Antragsunterlagen
	Niederrhein – Punkt Wettringen (Kabel)	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 5		12	2021 (2020)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Umweltfachliche und sonstige planerische Besonderheiten bei Erstellung der Antragsunterlagen



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

Startnetznummer	Maßnahme	Art	NOVA-Kategorie: Typ	ENLAG/BBP	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
					Ausbau	Bestand			
AMP-009	Punkt Wetringen – Punkt Meppen	Leitung	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	EnLAG Nr. 5	65		2021 (2020)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BlmSchG	Umweltfachliche und sonstige planerische Besonderheiten bei Erstellung der Antragsunterlagen
	Asbeck	Anlage	Netzausbau: horizontal	EnLAG Nr. 5			2021 (2019)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BlmSchG	Umweltfachliche und sonstige planerische Besonderheiten bei Erstellung der Antragsunterlagen
AMP-010	Punkt Gaste – Lüstringen	Leitung	Netzverstärkung: Stromkreisauflage/ Umbeseilung	EnLAG Nr. 16, 18		15	2018 / 2024 (2017)	5: realisiert	Vollständige Inbetriebnahme in Abhängigkeit des Gesamtprojektes in 2024
	Lüstringen – Wehrendorf	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 16, 18		20	2024 (2025)	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Optimierung der Genehmigungsverfahren durch Landesbehörde
	Lüstringen – Hesseln	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 16, 18		28	2023 (2024)	2: Im ROV/BFP 3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BlmSchG	Optimierung der Genehmigungsverfahren durch Landesbehörde
	Hesseln – Gütersloh	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 16, 18		22	2021 (2024)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BlmSchG	Genehmigungsseitige Abtrennung des Projektabschnitts von der Gesamtmaßnahme
AMP-012	Mengede – Punkt Herne	Leitung	Netzverstärkung: Stromkreisauflage/ Umbeseilung			17	2017	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
	Punkt Herne – Punkt Wanne	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse			3	2017	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
AMP-013	Niederrhein – Punkt Lackhausen	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 13		3,5	2018	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
	Isselburg – Bundesgrenze (NL)	Leitung	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	EnLAG Nr. 13	2,0		2018	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
	Punkt Lackhausen – Punkt Wittenhorst	Leitung	Netzverstärkung: Stromkreisauflage/ Umbeseilung	EnLAG Nr. 13		24,5	2018	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
	Punkt Wittenhorst – Millingen-Isselburg	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 13		10	2018	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

Startnetznummer	Maßnahme	Art	NOVA-Kategorie: Typ	ENLAG/BBP	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
					Ausbau	Bestand			
AMP-014	Punkt Fellerhöfe – Punkt St. Tönis	Leitung	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	EnLAG Nr. 14, 15	7,5		2019 (2018)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BlmSchG	Ursprünglicher Planfeststellungsbeschluss in Teilen in 2013 im Klageverfahren aufgehoben. Ergänzendes Verfahren läuft. Bau in großen Teilen bereits umgesetzt.
	Punkt St. Tönis – Punkt Hüls-West	Leitung	Netzverstärkung: Stromkreisauflage/ Umbeseilung	EnLAG Nr. 14, 15		6,5	2023 (2019)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BlmSchG	Überarbeitung oder Neuerstellung der Antragsunterlagen aufgrund gesetzlicher Anforderungen
	Utfort – Punkt Hüls-West	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 14, 15		15	2023 (2022)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BlmSchG	Überarbeitung oder Neuerstellung der Antragsunterlagen aufgrund gesetzlicher Anforderungen
	Osterath – Gohrpunkt	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 14, 15		20	2020 (2019)	4: genehmigt oder im Bau	Verzögerung durch Klagen gegen den Planfeststellungsbeschluss
	Gohrpunkt – Rommerskirchen	Leitung	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	EnLAG Nr. 14, 15	10		2020 (2019)	4: genehmigt oder im Bau	Verzögerung durch Klagen gegen den Planfeststellungsbeschluss, steht in Abhängigkeit vom Gesamtprojekt
	Utfort – Osterath	Leitung	Netzverstärkung: Stromkreisauflage/ Umbeseilung	EnLAG Nr. 14, 15		50	2022 (2019)	4: genehmigt oder im Bau	Schaltungstechnische Restriktionen in den zu berücksichtigenden Umspannanlagen
	Punkt Stratum-Süd – Gellep	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 14, 15		2	2021 (2019)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BlmSchG	Überarbeitung oder Neuerstellung der Antragsunterlagen aufgrund Behördenanforderung
AMP-018	Rommerskirchen – Sechtem	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 15		35	2020 (2019)	4: genehmigt oder im Bau	Verzögerung durch Klagen gegen den Planfeststellungsbeschluss
	Brauweiler – Sechtem	Leitung	Netzverstärkung: Stromkreisauflage/ Umbeseilung	EnLAG Nr. 15		23	2020 (2018)	4: genehmigt oder im Bau	Verzögerung durch Klagen gegen den Planfeststellungsbeschluss
	Sechtem	Anlage	Netzverstärkung: für Dritte	EnLAG Nr. 15			2018	5: realisiert	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
AMP-019	Lippe	Anlage	Netzverstärkung: für Dritte				Abhängig vom Zeitplan des Kraftwerksprojekts	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

Startnetznummer	Maßnahme	Art	NOVA-Kategorie: Typ	EnLAG/BBP	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
					Ausbau	Bestand			
AMP-020	Abzweig Kriftel – Punkt Obererlenbach	Leitung	Netzverstärkung: Stromkreisaufgabe/ Umbeseilung	EnLAG Nr. 8		10	2017	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
	Kriftel – Abzweig Kriftel	Leitung	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	EnLAG Nr. 8	1		2017	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
AMP-022	Kruckel – Punkt Ochsenkopf	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 19		18	2023	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BlmSchG, 4: genehmigt oder im Bau	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	Punkt Ochsenkopf – Dauersberg	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 19		92	2023	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BlmSchG 4: genehmigt oder im Bau	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	MSCDN Garenfeld	Anlage	Netzausbau: horizontal	EnLAG Nr. 19			2021	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	Garenfeld	Anlage	Netzausbau: horizontal	EnLAG Nr. 19			2021	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
AMP-028	Punkt Wanne – Punkt Günnigfeld	Leitung	Netzverstärkung: Stromkreisaufgabe/ Umbeseilung			5	2024 (2018)	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Verzögerung bei der Bauentscheidung eines Kraftwerksbetreibers
	Emscherbruch	Anlage	Netzausbau: für Dritte				Abhängig vom Zeitplan des Kraftwerksprojekts	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	Eiberg	Anlage	Netzausbau: für Dritte				2018	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
AMP-029	Uerdingen	Anlage	Netzausbau: für Dritte				Abhängig vom Zeitplan des Kraftwerksprojekts	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
AMP-032	Niederrhein – Ufort	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 14		25	2023 (2022)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BlmSchG	Überarbeitung oder Neuerstellung der Antragsunterlagen aufgrund Behördenanforderung



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

Startnetznummer	Maßnahme	Art	NOVA-Kategorie: Typ	EnLAG/BBP	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
					Ausbau	Bestand			
AMP-034	Kriftel (MSCDN)	Anlage	Netzausbau: horizontal				2018	4: genehmigt oder im Bau	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	Kriftel (SVC)	Anlage	Netzausbau: horizontal				2018	4: genehmigt oder im Bau	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	Weißenthurm	Anlage	Netzausbau: horizontal				2018	5: realisiert	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	Büscherhof	Anlage	Netzausbau: horizontal				2019 (2018)	4: genehmigt oder im Bau	Verzögerung durch Netzkundenanschluss
	Kusenhorst	Anlage	Netzausbau: horizontal				2018	4: genehmigt oder im Bau	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
AMP-P30	Hamm/Uentrop – Kruckel	Leitung	Netzverstärkung: Stromkreisauflage/ Umbeseilung	BBP Nr. 9		60	2017	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
AMP-P41	Punkt Metternich – Niederstedem	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	BBP Nr. 15		108	2023 (2021)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG 4: genehmigt oder im Bau	Umweltfachliche und sonstige planerische Besonderheiten bei Erstellung der Antragsunterlagen
AMP-P100	380/220-kV-Transformator Walsum	Anlage	Netzausbau: horizontal				2018 (2017)	4: genehmigt oder im Bau	Verzögerungen im Bauablauf
AMP-P110	380/220-kV-Transformator Sechtem	Anlage	Netzausbau: horizontal				2017	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
AMP-P160	380/220-kV-Transformator Brauweiler	Anlage	Netzausbau: horizontal				2019	4: genehmigt oder im Bau	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
AMP-P178	Schaltanlage Gütersloh	Anlage	Netzverstärkung: horizontal				2025	4: genehmigt oder im Bau	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)

Quelle: Übertragungsnetzbetreiber



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)
2.3 Stand der Umsetzung Startnetz TenneT

Tabelle 3: Startnetz TenneT NEP 2030 (Version 2017)

Startnetznummer	Maßnahme	Art	NOVA-Kategorie: Typ	EnLAG/BBP	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
					Ausbau	Bestand			
TTG-004	Altenfeld (Landesgrenze TH/BY) – Redwitz	Leitung	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	EnLAG Nr. 4	31		2017	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
TTG-005	Hamburg/Nord – Dollern	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 1		45	2019 (2018)	4: genehmigt oder im Bau	Verzögerungen beim Wechsel der Leitungen von Deutsche Bahn Energie von Elbekreuzung I auf Elbekreuzung II haben zu Verzögerungen beim Bau und bei der Fertigstellung geführt.
	Audorf/Süd – Hamburg/Nord	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 1		70	2017	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
	Audorf/Süd – Handewitt	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 1		70	2020 (2019)	4: genehmigt oder im Bau	Geänderte Anforderungen der Genehmigungsbehörde an die Antragsunterlagen mit erhöhtem Ermittlungs-, Prüf- und Darlegungsaufwand Der Planfeststellungsbeschluss ist nicht wie erwartet im Oktober 2017 ergangen, sondern erst im März 2018.
	Handewitt – Kassø	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	EnLAG Nr. 1		10	2020	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
TTG-006	Wahle – Mecklar	Leitung	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	EnLAG Nr. 6	230		2021	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG, 4: genehmigt oder im Bau	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
TTG-007	Dörpen/West – Niederrhein (Punkt Meppen)	Leitung	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	EnLAG Nr. 5	32		2021 (2018)	4: genehmigt oder im Bau	Die Fertigstellung ist für 2019 geplant. Die vollständige Inbetriebnahme kann nur zusammen mit AMP-009 erfolgen.
TTG-009	Ganderkesee – St. Hülfe	Leitung	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	EnLAG Nr. 2	61		2021	4: genehmigt oder im Bau	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
TTG-013	Kupplung Brunsbüttel	Anlage	Netzverstärkung: horizontal				2017	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und seit Oktober 2017 in Betrieb.



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

Startnetznummer	Maßnahme	Art	NOVA-Kategorie: Typ	ENLAG/BBP	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
					Ausbau	Bestand			
TTG-P25	Süderdonn – Heide/West	Leitung	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	BBP Nr. 8	23		2019 (2018)	4: genehmigt oder im Bau	Verzögerungen aufgrund von Zusatzanforderungen der Planfeststellungsbehörde bezüglich Erstellung eines erweiterten Wegeausbaukonzeptes
	Heide/West – Husum/Nord	Leitung	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	BBP Nr. 8	46		2021 (2018)	4: genehmigt oder im Bau	Verzögerungen aufgrund von Zusatzanforderungen der Planfeststellungsbehörde bezüglich Erstellung eines erweiterten Wegeausbaukonzeptes Verzögerung bei der Vergabe von Planungs- und Bauleistungen
TTG-P68	Deutschland – Norwegen (NordLink): onshore	Leitung	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	BBP Nr. 33	54		2020	4: genehmigt oder im Bau	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	Deutschland – Norwegen (NordLink): offshore bis zur AWZ-Grenze	Leitung	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	BBP Nr. 33	154		2020	4: genehmigt oder im Bau	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
TTG-P114	Krümmel	Anlage	Netzverstärkung: horizontal				2019 (2017)	4: genehmigt oder im Bau	Ausbau erfolgt stufenweise: 1. Stufe wurde 2015 realisiert und ist in Betrieb, 2. Stufe wird 2019 umgesetzt
TTG-P157	Umspannwerk Conneforde	Anlage	Netzverstärkung: horizontal				2020 (2019)	4: genehmigt oder im Bau	Inbetriebnahme angepasst an Fertigstellung der anzuschließenden Projekte P21, P66 und P69
TTG-P178	Schaltanlage Bechterdissen	Anlage	Netzverstärkung: horizontal				2025		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)

Quelle: Übertragungsnetzbetreiber

2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)
2.4 Stand der Umsetzung Startnetz TransnetBW

Tabelle 4: Startnetz TransnetBW NEP 2030 (Version 2017)

Startnetznummer	Maßnahme	Art	NOVA-Kategorie: Typ	EnLAG/BBP	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
					Ausbau	Bestand			
TNG-006	Hoheneck – Punkt Rommelsbach	Leitung	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse			1	2017	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.
	Hoheneck – Punkt Rommelsbach	Leitung	Netzverstärkung: Stromkreisaufgabe/ Umbeseilung			5	2017	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und in Betrieb.

Quelle: Übertragungsnetzbetreiber

2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

2.5 Stand der Umsetzung der bestätigten Projekte des Zubaunetzes des NEP 2030 (2017)

Tabelle 5: Bestätigte Projekte des Zubaunetzes des NEP 2030 (Version 2017)

Projekt	M-Nr.	Maßnahme	Art	ÜNB	Nr. BBP 2015	TYNDP	PCI	Szenario				NOVA-Kategorie: Typ	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
								A 2030	B 2030	B 2035	C 2030		Ausbau	Bestand			
DC1	DC1	Emden/Ost – Osterath	Leitung	AMP	1	✓		x	x	x	x	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	300		2025	2: im ROV/BFP	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
DC2	DC2	Osterath – Philippsburg (Ultranet)	Leitung	AMP, TNG	2	✓	✓	x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse und Stromkreisauflage/ Umbeseilung		340	2023 (2021)	2: im ROV/BFP	Verzögerungen bei der Standortsuche für den Konverter
DC3	DC3	Brunsbüttel – Großgartach (SuedLink)	Leitung	TTG, TNG	3	✓	✓	x	x	x	x	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	702			2: im ROV/BFP	
DC4	DC4	Wilster/West – Bergrheinfeld/ West (SuedLink)	Leitung	TTG, TNG	4	✓	✓	x	x	x	x	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	556			2: im ROV/BFP	
DC5	DC5	Wolmirstedt – Isar	Leitung	50HzT, TTG	5	✓	✓	x	x	x	x	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	540		2025	2: im ROV/BFP	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P20	M69	Emden/Ost – Halbmond	Leitung	TTG	37	✓		x	x	x	x	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	30		2029		Laut Raumordnungsbehörde ist eine Freileitungsplanung nicht genehmigungsfähig. Das Inbetriebnahmedatum basiert auf einer Empfehlung der BNetzA im Zuge der Bestätigung des NEP 2030 (2017).
P21	M51a	Conneforde – Cloppenburg	Leitung	AMP, TTG	6	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse		60	2024 (2023)	2: im ROV/BFP	Verzögerter Abschluss des Raumordnungsverfahrens u.a. durch erneute Offenlage der Unterlagen und Vielzahl an Einwendungen
	M51b	Cloppenburg – Merzen	Leitung	AMP, TTG	6	✓		x	x	x	x	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	55		2024	2: im ROV/BFP	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

Projekt	M-Nr.	Maßnahme	Art	ÜNB	Nr. BBP 2015	TYNDP	PCI	Szenario				NOVA-Kategorie: Typ	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
								A 2030	B 2030	B 2035	C 2030		Ausbau	Bestand			
P23	M20	Dollern – Elsfleth/West	Leitung	TTG	38	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	100	2027 - 2029 (2026)	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Die grundsätzliche Dimensionierung und damit auch der Zeitplan des Projektes wird aufgrund erwarteter geänderter Mantelzahlen, möglicher geänderter HGÜ-Konfiguration sowie der Berücksichtigung von Ad-hoc-Maßnahmen zur Optimierung des Lastflusses im Rahmen des NEP 2030 (2019) weiter untersucht.	
P24	M71a	Stade/West – Dollern	Leitung	TTG	7	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	10	2020 (2021)	4: genehmigt oder im Bau	Die Maßnahme kann voraussichtlich früher in Betrieb genommen werden.	
	M71b	Dollern – Sottrum	Leitung	TTG	7	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	59	2023 (2022)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Verzögerter Abschluss des Raumordnungsverfahrens durch erneute Offenlage	
	M72	Sottrum – Grafschaft Hoya (früher Wechold)	Leitung	TTG	7	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	41	2023	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)	
	M73	Grafschaft Hoya (früher Wechold) – Landesbergen	Leitung	TTG	7	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	50	2023	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)	
P25	M44	Husum/Nord – Klixbüll/Süd	Leitung	TTG	8	✓	✓	x	x	x	x	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	38	2022 (2019)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Umweltfachliche und sonstige planerische Besonderheiten bei Erstellung der Antragsunterlagen Geänderte Anforderungen der Genehmigungsbehörde an die Antragsunterlagen mit erhöhtem Ermittlungs-, Prüf- und Darlegungsaufwand	
	M45	Klixbüll/Süd – Bundesgrenze DK	Leitung	TTG	8	✓	✓	x	x	x	x	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	17	2021	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)	



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

Projekt	M-Nr.	Maßnahme	Art	ÜNB	Nr. BBP 2015	TYNDP	PCI	Szenario				NOVA-Kategorie: Typ	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
								A 2030	B 2030	B 2035	C 2030		Ausbau	Bestand			
P33	M24a	Wolmirstedt – Helmstedt – Hattorf – Wahle	Leitung	50HzT, TTG	10	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Stromkreisauflage/ Umbeseilung	111	2022/2027	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	50HzT: Zur Steigerung der Übertragungskapazität sind zusätzliche bauliche Maßnahmen notwendig, die einen umfangreichen Planungs- und Genehmigungsprozess vorlagern. Bei Berücksichtigung des Prozessablaufs ist eine Inbetriebnahme in 2027 realistisch. TTG: Keine Verzögerung, wenn HTL-Umbeseilung mit vereinfachtem Verfahren möglich ist	
	M24b	Wolmirstedt – Helmstedt – Hattorf – Wahle	Leitung	50HzT, TTG	10			x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	111	2027 – 2029	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)	
P34	M22a	Perleberg – Stendal/West – Wolmirstedt	Leitung	50HzT	39	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	100	2021 (2020)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG 4: genehmigt oder im Bau	Verzögerung durch Ressourcenknappheit auf Seiten der Genehmigungsbehörde Verzögerung durch Klagen gegen den Planfeststellungsbeschluss	
	M22b	Parchim/Süd – Perleberg	Leitung	50HzT	39	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	39	2022 (2021)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Änderung der Rechtsprechung, insbesondere umweltrechtliche Anforderungen	
	M22c	Güstrow – Parchim/Süd	Leitung	50HzT	39	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	50	2022 (2021)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Umweltfachliche und sonstige planerische Besonderheiten bei Erstellung der Antragsunterlagen Geänderte Anforderungen der Genehmigungsbehörde an die Antragsunterlagen mit erhöhtem Ermittlungs-, Prüf- und Darlegungsaufwand	
P36	M21	Bertikow – Pasewalk	Leitung	50HzT	11	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	30	2023 (2021)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Verzögerung bei der Vergabe von Planungs- und Bauleistungen, Verzögerungen im Bauablauf	



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

Projekt	M-Nr.	Maßnahme	Art	ÜNB	Nr. BBP 2015	TYNDP	PCI	Szenario				NOVA-Kategorie: Typ	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
								A 2030	B 2030	B 2035	C 2030		Ausbau	Bestand			
P37	M25a	Vieselbach – PSW Talsperre Schmalwasser (Punkt Sonnenborn)	Leitung	50HzT	12	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	64	2027 (2023)	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Zur Steigerung der Übertragungskapazität sind zusätzliche bauliche Maßnahmen notwendig, die einen umfangreichen Planungs- und Genehmigungsprozess vorlagern. Bei Berücksichtigung des Prozessablaufs ist eine Inbetriebnahme in 2027 realistisch.	
	M25b	PSW Talsperre Schmalwasser (Punkt Sonnenborn) – Mecklar	Leitung	50HzT, TTG	12	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse und Stromkreisauflage/ Umbeseilung	71	2023/2027	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	50HzT: Zur Steigerung der Übertragungskapazität sind zusätzliche bauliche Maßnahmen notwendig, die einen umfangreichen Planungs- und Genehmigungsprozess vorlagern. Bei Berücksichtigung des Prozessablaufs ist eine Inbetriebnahme in 2027 realistisch. TTG: Keine Verzögerung, wenn HTL-Umbeseilung mit vereinfachtem Verfahren möglich ist	
P38	M27	Pulgar – Vieselbach	Leitung	50HzT	13	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	104	2024	2: im ROV/BFP 3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)	
P39	M29	Röhrsdorf – Weida – Rempendorf	Leitung	50HzT	14	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	103	2025	2: im ROV/BFP	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)	
P43 oder P43 mod	M74a	Mecklar – Dipperz	Leitung	TTG	17	✓						Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	51	nicht vor 2029 (2027)		Die politische Entscheidung, ob P43 oder alternativ P43mod realisiert werden soll, steht noch aus. Bis dahin erfolgen keine weiteren Projektaktivitäten.	
	M74b	Dipperz – Bergrheinfeld/West	Leitung	TTG	17	✓		x	x	x	x	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	80	nicht vor 2029 (2027)			
	M74 mod	Mecklar – Dipperz – Urberach	Leitung	AMP, TTG								Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	164	nicht vor 2029 (2027)			



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

Projekt	M-Nr.	Maßnahme	Art	ÜNB	Nr. BBP 2015	TYNDP	PCI	Szenario				NOVA-Kategorie: Typ	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
								A 2030	B 2030	B 2035	C 2030		Ausbau	Bestand			
P44	M28a	Altenfeld – Schalkau – Landesgrenze Thüringen/Bayern (Mast 77)	Leitung	50HzT		✓		x	x	x	x		27	2027	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)	
	oder M28b	Landesgrenze Thüringen/Bayern (Mast 77) – Grafenrheinfeld	Leitung	TTG		✓							81	nicht vor 2029 (2027)		Die politische Entscheidung, ob P44, P44mod oder eine weitere von der BNetzA aufgezeigte Alternative realisiert werden soll, steht noch aus. Bis dahin erfolgen keine weiteren Projektaktivitäten.	
P44 mod	M28b mod	Landesgrenze Thüringen/Bayern (Mast 77) – Würzgau – Ludersheim	Leitung	TTG				x	x	x	x		123	nicht vor 2029 (2027)			
P46	M56	Redwitz – Schwandorf (Ostbayernring)	Leitung	TTG	18	✓		x	x	x	x		185	2023	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)	
P47	M60	Urberach – Pfungstadt – Weinheim	Leitung	AMP	19	✓		x	x	x	x		7	60	2023 (2025)	2: im ROV/BFP	Bau schneller umsetzbar
	M31	Weinheim – Daxlanden	Leitung	TNG	19	✓		x	x	x	x			74	2023 (2022)	2: im ROV/BFP	Umweltfachliche und sonstige planerische Besonderheiten bei Erstellung der Antragsunterlagen Komplexe Umbauplanung zur Sicherstellung der Versorgungssicherheit während des Bauablaufs
	M32	Weinheim – Mannheim (G380)	Leitung	TNG	19	✓		x	x	x	x			17	2023 (2022)	2: im ROV/BFP	Umweltfachliche und sonstige planerische Besonderheiten bei Erstellung der Antragsunterlagen Komplexe Umbauplanung zur Sicherstellung der Versorgungssicherheit während des Bauablaufs



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

Projekt	M-Nr.	Maßnahme	Art	ÜNB	Nr. BBP 2015	TYNDP	PCI	Szenario				NOVA-Kategorie: Typ	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
								A 2030	B 2030	B 2035	C 2030		Ausbau	Bestand			
P47	M33	Mannheim (G380) – Altlußheim	Leitung	TNG	19	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	22,5	2023 (2022)	2: im ROV/BFP	Umweltfachliche und sonstige planerische Besonderheiten bei Erstellung der Antragsunterlagen Komplexe Umbauplanung zur Sicherstellung der Versorgungssicherheit während des Bauablaufs	
	M34	Altlußheim – Daxlanden	Leitung	TNG	19	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	42	2023 (2022)	2: im ROV/BFP	Umweltfachliche und sonstige planerische Besonderheiten bei Erstellung der Antragsunterlagen Komplexe Umbauplanung zur Sicherstellung der Versorgungssicherheit während des Bauablaufs	
P48	M38a	Grafenrheinfeld – Kupferzell	Leitung	TTG, TNG	20	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Stromkreisauflage/ Umbeseilung	110	2022	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)	
	M39	Kupferzell – Großgartach	Leitung	TNG	20	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	48	2022	2: im ROV/BFP	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)	
P49	M41a	Daxlanden – Bühl/Kuppenheim – Weier – Eichstetten	Leitung	TNG	21	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	121	2023 (2021)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Deutlich erhöhter Aufwand im Zuge der frühen Öffentlichkeitsbeteiligung Umweltfachliche und sonstige planerische Besonderheiten bei Erstellung der Antragsunterlagen Komplexe Umbauplanung zur Sicherstellung der Versorgungssicherheit während des Bauablaufs	
P50	M366	Pulverdingen – Oberjettingen	Leitung	TNG		✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Stromkreisauflage/ Umbeseilung	45	2023 (2020)	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Redaktioneller Fehler: Nicht erfolgte Anpassung des im vorigen NEP genannten Inbetriebnahmedatums bei Übernahme des Projektsteckbriefes	



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

Projekt	M-Nr.	Maßnahme	Art	ÜNB	Nr. BBP 2015	TYNDP	PCI	Szenario				NOVA-Kategorie: Typ	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
								A 2030	B 2030	B 2035	C 2030		Ausbau	Bestand			
P50	M41	Oberjettingen – Engstlatt	Leitung	TNG		✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	34		2023 (2020)	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Redaktioneller Fehler: Nicht erfolgte Anpassung des im vorigen NEP genannten Inbetriebnahmedatums bei Übernahme des Projektsteckbriefes
P52	M93	Punkt Rommelsbach – Herbertingen	Leitung	AMP, TNG	24	✓	✓	x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	62		2020	4: genehmigt oder im Bau	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	M94b	Punkt Neuravensburg – Punkt Bundesgrenze (AT)	Leitung	AMP, TNG	40	✓	✓	x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	7		2023	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	M95	Punkt Wullenstetten – Punkt Niederwangen	Leitung	AMP, TNG	25	✓	✓	x	x	x	x	Netzverstärkung: Stromkreisauflage/ Umbeseilung	88		2020	2: im ROV/BFP	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P53	M54	Raitersaich – Ludersheim	Leitung	TTG	41	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	40		2026	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	M350	Ludersheim – Sittling – Altheim	Leitung	TTG	41	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	119		2026	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P56	M503a	2. Dreibein Brunsbüttel	Anlage + Leitung	50HzT, TTG				x	x	x	x	Netzverstärkung: horizontal	0,1		2018	5: realisiert	Die Maßnahme ist realisiert und seit März 2018 in Betrieb.
P64	M107 offshore	Combined Grid Solution (CGS)	Leitung	50HzT	29	✓	✓	x	x	x	x	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	8		2019 (2018)	4: genehmigt oder im Bau	Verzögerungen im Bauablauf des Gesamtprojekts
P65	M98	Oberzier – Bundesgrenze (BE)	Leitung	AMP	30	✓	✓	x	x	x	x	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	41		2020	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P66	M101	Wilhelmshaven (Fedderwarden) – Conneforde	Leitung	TTG	31	✓		x	x	x	x	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	30		2020	4: genehmigt oder im Bau	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P67	M102	Simbach – Matzenhof – Bundesgrenze AT	Leitung	TTG	32	✓	✓	x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	13		2020	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	M103a	Altheim – Adlkofen	Leitung	TTG	32	✓	✓	x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	7		2022 (2021)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Verzögerung durch aufwändige Nachkartierung und umweltfachliche Ausarbeitung der zusätzlich zu untersuchenden Varianten aus dem Erörterungstermin



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

Projekt	M-Nr.	Maßnahme	Art	ÜNB	Nr. BBP 2015	TYNDP	PCI	Szenario				NOVA-Kategorie: Typ	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
								A 2030	B 2030	B 2035	C 2030		Ausbau	Bestand			
P67	M103b	Adlkofen – Matzenhof (Abzweig Simbach)	Leitung	TTG	32	✓	✓	x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	66	2022 (2021)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Verzögerung durch Überarbeitung der Planfeststellungsunterlagen wg. Forderung der Behörde nach höherem Detaillierungsgrad der naturschutzfachlichen Unterlagen	
P69	M105	Emden/Ost – Conneforde	Leitung	TTG	34	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	60	2021	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)	
P70	M106	Birkenfeld – Mast 115A	Leitung	TNG	35	✓		x	x	x	x	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	15	2020 (2019)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Deutlich erhöhter Aufwand im Zuge der frühen Öffentlichkeitsbeteiligung Umweltfachliche und sonstige planerische Besonderheiten bei Erstellung der Antragsunterlagen	
P72	M50	Kreis Segeberg – Lübeck	Leitung	TTG	42	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	55	2022 (2021)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Geänderte Anforderungen der Genehmigungsbehörde an die Antragsunterlagen mit erhöhtem Ermittlungs-, Prüf- und Darlegungsaufwand, dadurch bisher ein Jahr Verzug bei Eröffnung des Planfeststellungsverfahrens durch die Behörde	
	M351	Lübeck – Göhl	Leitung	TTG	42	✓		x	x	x	x	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	65	2022	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)	
	M49	Lübeck – Siems	Leitung	TTG	42	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	12	2022	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)	
P112	M201	Pleinting – Bundesgrenze DE/AT	Leitung	TTG	32	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	47	2025 (2024)	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Zusätzliche Alternativenprüfung als Folge der frühen Öffentlichkeitsbeteiligung	
	M212	Abzweig Pirach	Leitung	TTG	32	✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse	25	2025 (2024)	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Zusätzliche Alternativenprüfung als Folge der frühen Öffentlichkeitsbeteiligung	
P113	M519	Ad-hoc-Maßnahme Serienkompensation Stadorf – Wahle	Anlage	TTG				x	x	x	x	Netzverstärkung: horizontal		2022	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)	
P115	M205	Bereich Mehrum	Anlage	TTG				x	x	x	x	Netzausbau: horizontal		2021	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)	



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

Projekt	M-Nr.	Maßnahme	Art	ÜNB	Nr. BBP 2015	TYNDP	PCI	Szenario				NOVA-Kategorie: Typ	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
								A 2030	B 2030	B 2035	C 2030		Ausbau	Bestand			
P118	M207	Borken – Mecklar	Leitung	TTG	43			x	x	x	x	Netzverstärkung: Stromkreisaufgabe/ Umbeseilung		40	2022	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BlmSchG	Inbetriebnahme in 2022 ist möglich, wenn HTL-Umbeseilung mit verkürztem bzw. vereinfachtem Verfahren erfolgen kann
P133	M253 PST	Lastflusssteuernde Maßnahme Borken	Anlage	TTG				x	x	x	x	Netzverstärkung: horizontal			2030		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P150	M352a	Querfurt – Wolframshausen	Leitung	50HzT	44			x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse		71	2030 (2024)	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Geänderte Priorisierung des Projektes
P151	M353	Borken – Twistetal	Leitung	TTG	45			x	x	x	x	Netzverstärkung: Stromkreisaufgabe/ Umbeseilung		42	2022 (2024)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BlmSchG	Vorzeitige Inbetriebnahme in 2022 ist möglich, wenn HTL-Umbeseilung mit verkürztem bzw. vereinfachtem Verfahren erfolgen kann
P154	M356 TR1	380/220-kV-Transformator Siegburg	Anlage	AMP				x	x	x	x	Netzausbau: horizontal			2023 (2018)	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Geänderte Priorisierung des Projektes
P155	M357	Schaltanlage Elsflath/West	Anlage	TTG				x	x	x	x	Netzausbau: horizontal			2019	4: genehmigt oder im Bau	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P161	M91	Großkrotzenburg – Urberach	Leitung	AMP, TTG				x	x	x	x	Netzverstärkung: Stromkreisaufgabe/ Umbeseilung		24	2027		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P170	M380	Uchtelfangen – Ensdorf – Bundesgrenze	Leitung	AMP		✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Stromkreisaufgabe/ Umbeseilung		34	bis 2030	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P176	M387	Eichstetten – Bundesgrenze [FR]	Leitung	TNG		✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse		18	2025	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P180	M406	Marzahn – Friedrichshain – Mitte – Charlottenburg – Reuter – Teufelsbruch (Kabel)	Leitung	50HzT				x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse		28	2030	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P185	M420	Redwitz – Landesgrenze Bayern/Thüringen (Punkt Tschirn)	Leitung	TTG	46			x	x	x	x	Netzverstärkung: Stromkreisaufgabe/ Umbeseilung		37,5	2020 (2022)	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BlmSchG	Vorzeitige Inbetriebnahme in 2020 ist möglich, wenn HTL-Umbeseilung mit verkürztem bzw. vereinfachtem Verfahren erfolgen kann
P200	M425	Hambach	Leitung	AMP				x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse		16	2025		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)



2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

Projekt	M-Nr.	Maßnahme	Art	ÜNB	Nr. BBP 2015	TYNDP	PCI	Szenario				NOVA-Kategorie: Typ	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
								A 2030	B 2030	B 2035	C 2030		Ausbau	Bestand			
P204	M430	Tiengen – Beznau	Leitung	AMP		✓		x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse		4	2025		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P206	M417	Herbertingen – Kreis Konstanz – Beuren – Gurtweil/Tiengen	Leitung	AMP, TNG				x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse		138	2030 (2025)	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Aufgrund der Bestätigung der Maßnahme in abgeänderter Form findet derzeit im Rahmen des aktuellen NEP eine Überarbeitung des Projektes statt.
P215	M454	Bentwisch – Güstrow	Leitung	50HzT				x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse		36	2025	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	M521	Bentwisch – Suchraum Gemeinden Sanitz/Dettmannsdorf	Leitung	50HzT				x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse		20	2025		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P216	M455	Güstrow – Siedenbrünzow – Gemeinde Alt Tellin – Iven	Leitung	50HzT				x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse		90	2028		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	M523	Iven – Pasewalk/Nord – Pasewalk	Leitung	50HzT				x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse		55	2025		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P221	M460	Hansa Power-Bridge (HPB)	Leitung	50HzT		✓		x	x	x	x	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	60		2025 – 2026	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P222	M461	Oberbachern – Ottenhofen	Leitung	TTG	47			x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse		44	2026 (2025)	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Verzögerung der Voruntersuchungen, da Landesentwicklungsplan mit zu berücksichtigenden Mindestabständen erst im März 2018 verabschiedet wurde
P224	M463	Wolkramshausen – Ebeleben – Vieselbach	Leitung	50HzT	44			x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse		66	2030 (2024)	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Geänderte Priorisierung des Projektes
P310	M485	Bürstadt – Kühmoos	Leitung	AMP				x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse und Stromkreisauflage/Umbeseilung		285	2023	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P313	M488	2. Interkonnektor Deutschland – Belgien	Leitung	AMP		✓		x	x	x	x	Netzausbau: Neubau in neuer Trasse	15		bis 2028 (2025)	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Verzögerung mit grenzüberschreitendem Projektpartner
P314	M489	Phasenschiebertransformatoren im Saarland	Anlage	AMP				x	x	x	x	Netzoptimierung			bis 2030		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)

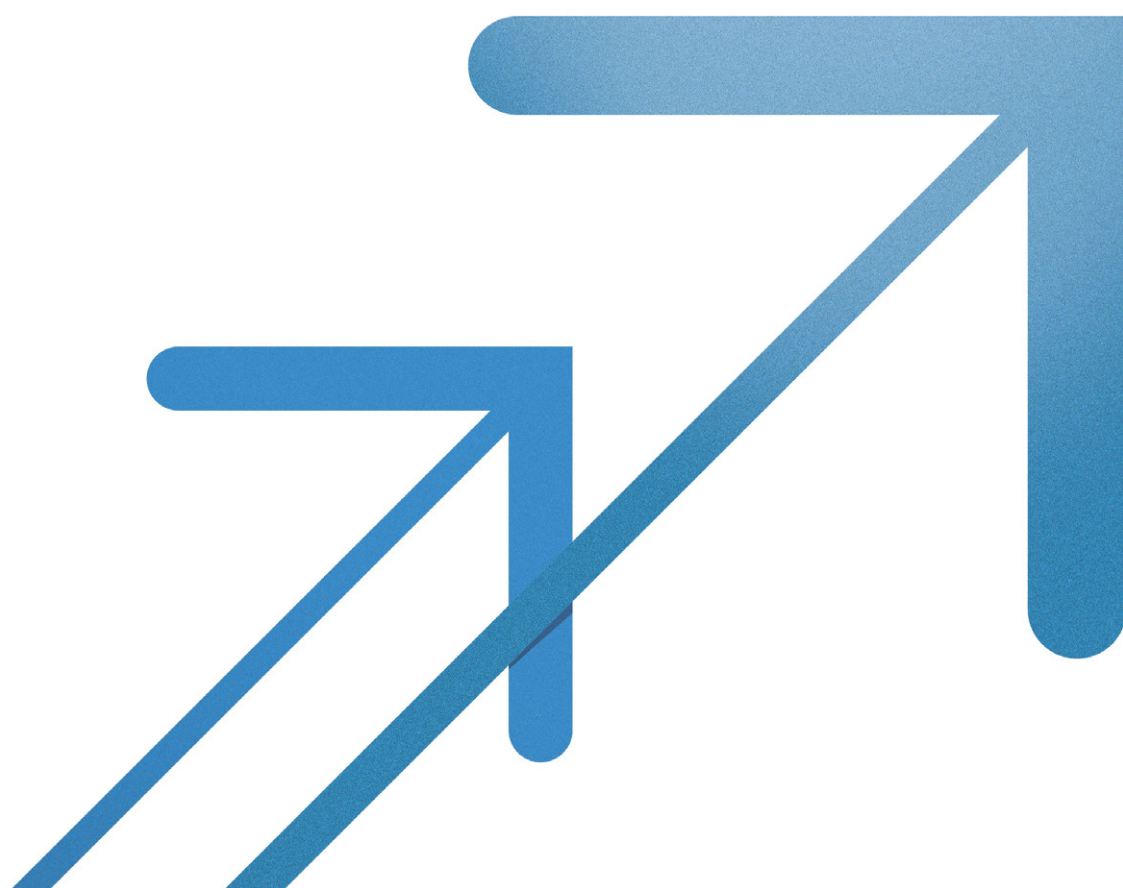


2 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des NEP 2030 (2017)

Projekt	M-Nr.	Maßnahme	Art	ÜNB	Nr. BBP 2015	TYNDP	PCI	Szenario				NOVA-Kategorie: Typ	Trassenlänge in km		anvisierte Inbetriebnahme	Umsetzungsstand	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
								A 2030	B 2030	B 2035	C 2030		Ausbau	Bestand			
P315	M491	Hanekenfähr – Gronau	Leitung	AMP				x	x	x	x	Netzverstärkung: Neubau in bestehender Trasse		47	bis 2030		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P327	M522	Phasenschiebertransformatoren im Ruhrgebiet	Anlage	AMP								Netzoptimierung			2023		Ad-hoc-Maßnahme
P333	M553	Verstärkung Eichstetten – Kühmoos	Leitung	TNG					x	x	x	Netzverstärkung: Stromkreisauflage/ Umbeseilung		84	2030		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	M554	Eichstetten – Schwörstadt	Leitung	TNG				x	x	x	x	Netzverstärkung: Stromkreisauflage/ Umbeseilung		80	2030		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
	M555	Schwörstadt – Kühmoos	Leitung	TNG				x	x	x	x	Netzverstärkung: Stromkreisauflage/ Umbeseilung		10	2030		Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf NEP 2030 (2017)
P345	M556	Lastflusssteuernde Maßnahme in Hamburg/Ost	Anlage	50HzT				x	x	x	x	Netzverstärkung: horizontal			2023	3: vor oder im PFV/Genehmigung nach BImSchG	Ad-hoc-Maßnahme
P346	M557	Lastflusssteuernde Maßnahme in Hanekenfähr	Anlage	AMP				x	x	x	x	Netzverstärkung: horizontal			2023	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Ad-hoc-Maßnahme
P347	M558	Lastflusssteuernde Maßnahme in Oberzier	Anlage	AMP				x	x	x	x	Netzverstärkung: horizontal			2023	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Ad-hoc-Maßnahme
P348	M559	Lastflusssteuernde Maßnahme in Wilster/West	Anlage	TTG				x	x	x	x	Netzverstärkung: horizontal			2024	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Ad-hoc-Maßnahme
P349	M560	Lastflusssteuernde Maßnahme in Würgau	Anlage	TTG				x	x	x	x	Netzverstärkung: horizontal			2023	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Ad-hoc-Maßnahme
P350	M561	Lastflusssteuernde Maßnahme in Pulverdingen	Anlage	TNG				x	x	x	x	Netzverstärkung: horizontal			2023	1: Vorbereitung Planungs- und Genehmigungsverfahren	Ad-hoc-Maßnahme

Quelle: Übertragungsnetzbetreiber

3 ÜBERSICHT ÜBER DIE BESTÄTIGTEN PROJEKTE UND MASSNAHMEN DES O-NEP 2030 (2017)



3 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des O-NEP 2030 (2017)

3 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des O-NEP 2030 (2017)

Tabelle 6: Stand der Umsetzung von Offshore-Netzanbindungsprojekten (Projekte basierend auf alter Rechtslage)

Projekt	Bezeichnung des Projekts	Netzverknüpfungspunkt	geplante Fertigstellung	Stand der Umsetzung	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
NOR-0-1	AC-Netzanbindungssystem NOR-0-1 (Riffgat)	Emden/Borßum	in Betrieb	5: Maßnahme wurde realisiert	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
NOR-0-2	AC-Netzanbindungssystem NOR-0-2 (Nordergründe)	Inhausen	<i>in Betrieb</i>	<i>5: Maßnahme wurde realisiert</i>	Seit November 2017 in Betrieb
NOR-2-1	AC-Netzanbindungssystem NOR-2-1 (alpha ventus)	Hagermarsch	in Betrieb	5: Maßnahme wurde realisiert	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
NOR-2-2	DC-Netzanbindungssystem NOR-2-2 (DolWin1)	Dörpen/West	in Betrieb	5: Maßnahme wurde realisiert	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
NOR-2-3	DC-Netzanbindungssystem NOR-2-3 (DolWin3)	Dörpen/West	<i>in Betrieb</i>	<i>5: Maßnahme wurde realisiert</i>	Seit August 2018 in Betrieb
NOR-3-1	DC-Netzanbindungssystem NOR-3-1 (DolWin2)	Dörpen/West	in Betrieb	5: Maßnahme wurde realisiert	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
NOR-4-1	DC-Netzanbindungssystem NOR-4-1 (HelWin1)	Büttel	in Betrieb	5: Maßnahme wurde realisiert	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
NOR-4-2	DC-Netzanbindungssystem NOR-4-2 (HelWin2)	Büttel	in Betrieb	5: Maßnahme wurde realisiert	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
NOR-5-1	DC-Netzanbindungssystem NOR-5-1 (SylWin1)	Büttel	in Betrieb	5: Maßnahme wurde realisiert	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
NOR-6-1	DC-Netzanbindungssystem NOR-6-1 (BorWin1)	Diele	in Betrieb	5: Maßnahme wurde realisiert	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
NOR-6-2	DC-Netzanbindungssystem NOR-6-2 (BorWin2)	Diele	in Betrieb	5: Maßnahme wurde realisiert	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
NOR-8-1	DC-Netzanbindungssystem NOR-8-1 (BorWin3)	Emden/Ost	2019	4: Maßnahme befindet sich in Bauvorbereitung oder im Bau (Beginn der Umsetzung gem. § 17b Abs. 2 EnWG erfolgt)	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
OST-3-1	AC-Netzanbindungssystem OST-3-1 (Kriegers Flak)	Bentwisch	in Betrieb	5: Maßnahme wurde realisiert	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
OST-3-2	AC-Netzanbindungssystem OST-3-2 (Kriegers Flak)	Bentwisch	in Betrieb	5: Maßnahme wurde realisiert	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)

Quelle: Übertragungsnetzbetreiber

3 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des O-NEP 2030 (2017)

Tabelle 7: Stand der Umsetzung von Offshore-Netzanbindungsmaßnahmen (Maßnahmen basierend auf bestätigtem O-NEP)

Projekt	Bezeichnung des Projekts	Netzverknüpfungspunkt	Beginn der Umsetzung / geplante Fertigstellung	Stand der Umsetzung	Erläuterung Umsetzungsbericht, ggf. maßgebliche Verzögerungsgründe
NOR-1-1	HGÜ-Verbindung NOR-1-1 (DoWin5)	Emden /Ost	2019/2024	3: Projekt befindet sich im Vergabeprozess	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
NOR-3-2	HGÜ-Verbindung NOR-3-2 (DoWin4)	Hanekenfähr	2023/2028	1: Vorbereitung der Planungs- und Genehmigungsverfahren	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
NOR-3-3	HGÜ-Verbindung NOR-3-3 (DoWin6)	Emden /Ost	2017/2023	4: Maßnahme befindet sich in Bauvorbereitung oder im Bau (Beginn der Umsetzung gem. § 17b Abs. 2 EnWG erfolgt)	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
NOR-5-2	HGÜ-Verbindung NOR-5-2 (SylWin2)	Büttel	2020/2025		Genehmigung unter Vorbehalt einer bezuschlagten Gebotsmenge gem. § 34 Abs. 1 Nr. 2 lit. b WindSeeG. Keine bezuschlagte Gebotsmenge in beiden Auktionen 2017/2018
NOR-6-3	HGÜ-Verbindung NOR-6-3 (BorWin4)	Hanekenfähr		1: Vorbereitung der Planungs- und Genehmigungsverfahren	Berücksichtigung von NOR-6-3 im Vorentwurf des FEP mit NVP Hanekenfähr und IBN 2029
NOR-7-1	HGÜ-Verbindung NOR-7-1 (BorWin5)	Cloppenburg	2020/2025	2: Genehmigungsverfahren begonnen	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
NOR-7-2	HGÜ-Verbindung NOR-7-2 (BorWin6)	Hanekenfähr	2025/2030	1: Vorbereitung der Planungs- und Genehmigungsverfahren	Berücksichtigung von NOR-7-2 im Vorentwurf des FEP mit NVP Büttel und IBN 2027
OST-1-1	AC-Verbindung OST-1-1 („Westlich Adlergrund“)	Lubmin	2015/2018 (2014/2018)	4: Maßnahme befindet sich in Bauvorbereitung oder im Bau (Beginn der Umsetzung gem. § 17b Abs. 2 EnWG erfolgt)	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
OST-1-2	AC-Verbindung OST-1-2 („Westlich Adlergrund“)	Lubmin	2015/2019 (2014/2019)	4: Maßnahme befindet sich in Bauvorbereitung oder im Bau (Beginn der Umsetzung gem. § 17b Abs. 2 EnWG erfolgt)	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
OST-1-3	AC-Verbindung OST-1-3 („Westlich Adlergrund“)	Lubmin	2015/2019 (2014/2019)	4: Maßnahme befindet sich in Bauvorbereitung oder im Bau (Beginn der Umsetzung gem. § 17b Abs. 2 EnWG erfolgt)	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
OST-2-1	AC-Verbindung OST-2-1	Lubmin	2018/2021	2: Genehmigungsverfahren begonnen	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
OST-2-2	AC-Verbindung OST-2-2	Lubmin	2018/2021	2: Genehmigungsverfahren begonnen	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
OST-2-3	AC-Verbindung OST-2-3	Lubmin	2018/2022	2: Genehmigungsverfahren begonnen	Keine Veränderungen im Vergleich zum 2. Entwurf O-NEP 2030 (2017)
OST-2-4*	HGÜ-Verbindung OST-2-4	Suchraum Gemeinden Siedenbrünzow/Alt Tellin/Bartow	2022/2027 (2024/2029)		
OST-6-1**	AC/DC-Verbindung OST-6-1	Suchraum Gemeinden Sanitz/Dettmannsdorf	2024/2029 (2022/2027)		

* wird im FEP-Vorentwurf als OST-1-4 ausgewiesen

** wurde im zweiten Entwurf O-NEP 2030 (2017) als OST-3-3 ausgewiesen



3 Übersicht über die bestätigten Projekte und Maßnahmen des O-NEP 2030 (2017)

Erläuterung zu den Projekten NOR-5-2, NOR-6-3 und NOR-7-2:

Die BNetzA hat das Offshore-Netzanbindungssystem NOR-5-2 (SylWin2) im O-NEP 2030 (2017) unter der Maßgabe bestätigt, dass in den Offshore-Auktionen in 2017 und 2018 ein Offshore-Windpark den Zuschlag erhält, der an dieses Netzanbindungssystem angeschlossen wird. In den beiden Auktionen erfolgte keine Bezuschlagung eines entsprechenden Offshore-Windparks. Das Projekt NOR-5-2 wird daher bis auf Weiteres nicht realisiert. Im Zuge des Vorentwurfs des FEP hat das BSH das Offshore-Netzanbindungssystem NOR-7-2 (BorWin6), welches im O-NEP 2030 (2017) am NVP Hanekenfähr vorgesehen worden war, an Stelle von NOR-5-2 zum Anschluss am NVP Büttel vorgesehen. Stattdessen sieht der Vorentwurf des FEP des BSH das Offshore-Netzanbindungssystem NOR-6-3 (BorWin4) zum Anschluss am NVP Hanekenfähr vor.