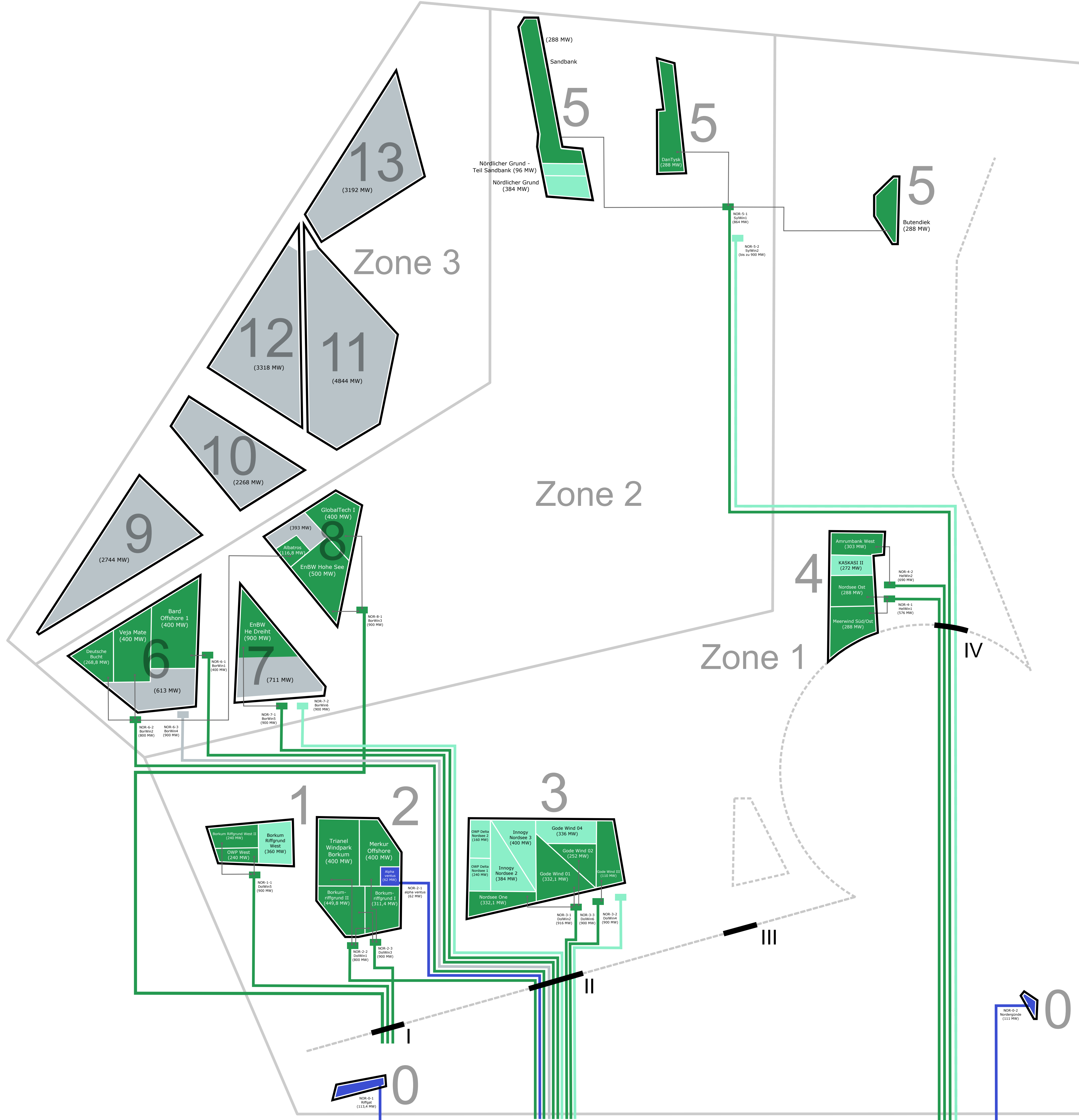


Erläuterungen

Auf den Karten sind alle Anbindungssysteme des Startnetzes und Zubaunetzes sowie die Cluster in Nord- und Ostsee dargestellt. Cluster 6 in der Ostsee entspricht dem Teil des Clusters 3 im zweiten Entwurf des Offshore-Netzentwicklungsplans 2017-2030 (O-NEP 2017-2030) der Übertragungsnetzbetreiber, der sich im Küstenmeer bei Baltic I befindet, Cluster 7 in der Ostsee entspricht dem Teil des Cluster 5, der sich im Küstenmeer Mecklenburg-Vorpommerns befindet, Cluster 8 entspricht dem Teil des Clusters 3 im Küstenmeer, der sich östlich von Baltic I befindet, das Anbindungssystem OST-6-1 entspricht dem Anbindungssystem OST-3-3. Innerhalb der Cluster sind lediglich solche Offshore-Windparks namentlich und unter Angabe einer konkreten Leistung dargestellt, die über Kapazität auf einem Anbindungssystem verfügen oder durch ein bestätigtes Anbindungssystem bis 2025 erschlossen werden können. Das Leistungspotenzial der Flächen, die nicht durch ein im bestätigtes Anbindungssystem bis 2025 erschlossen werden, wird aggregiert dargestellt (in der Ostsee gilt dies auch für Offshore-Windparks, die zwar über ein im bestätigtes Anbindungssystem bis 2025 erschlossen werden können, aber noch über keine Kapazität auf einem Anbindungssystem verfügen). Die Angaben der Leistung entsprechen für die ausschließliche Wirtschaftszone grundsätzlich den Werten, die dem aktuellen Bundesfachplan-Offshore für die Nordsee (BFO-N) und dem aktuellen Bundesfachplan-Offshore für die Ostsee (BFO-O) zugrunde liegen. Die Angaben zur Leistung sind anders als im aktuellen BFO-N nicht gerundet. Die Angaben der Leistung entsprechen für das Küstenmeer den Angaben der jeweiligen Küstenländer. Die Anbindungssysteme, die Cluster sowie die Lage der Offshore-Windparks innerhalb der Cluster sind rein schematisch dargestellt. Die Anbindungssysteme entsprechend Szenario B 2035 des zweiten Entwurfs des O-NEP 2017-2030 der Übertragungsnetzbetreiber wurden nicht dargestellt, da dieses Szenario nicht Teil der Bestätigung des O-NEP 2017-2030 ist.

Schematische Übersicht Nordsee



OWP

Cluster	OWP	Leistung [MW]			
		uNAZ	zugewiesene Kapazität	Bezuschlagung	mit Anbindung bis 2025 ohne Anbindung bis 2025
0	Riffgat	108	5.4	-	-
	Nordergründe	111	-	-	-
1	Borkum Riffgrund West	-	-	-	360
	OWP West	-	-	240	-
2	Borkum Riffgrund West II	-	-	240	-
	Alpha ventus	62	-	-	-
	Borkumriffgrund I	291	20.4	-	-
	Borkumriffgrund II	349	100.8	-	-
	Merkur Offshore	400	-	-	-
3	Trianel Windpark Borkum	200	200	-	-
	Gode Wind 01	332.1	-	-	-
	Gode Wind 02	252	-	-	-
	Nordsee One	332.1	-	-	-
	OWP Delta Nordsee 1	-	-	-	240
	OWP Delta Nordsee 2	-	-	-	160
	Innogy Nordsee 2	-	-	-	384
	Innogy Nordsee 3	-	-	-	400
4	Gode Wind 04	-	-	110	-
	Nordsee Ost	288	-	-	-
	Meerwind Süd/Ost	288	-	-	-
	Amrumbank West	303	-	-	-
5	KASKASI II	-	-	-	272
	Dan Tysk	288	-	-	-
	Butendiek	288	-	-	-
6	Sandbank	288	-	-	-
	Nördlicher Grund	-	-	-	96
	Nördlicher Grund - Teil Sandbank	-	-	-	384
	Bard Offshore 1	400	-	-	-
7	Deutsche Bucht	210	58.8	-	-
	Veja Mate	400	-	-	-
	ohne Anbindung bis 2025	-	-	-	613
8	EnBW He Dreht	-	-	900	-
	ohne Anbindung bis 2025	-	-	-	711
9	GlobalTech I	400	-	-	-
	Albatros	50	66.8	-	-
	EnBW Hohe See	-	500	-	-
10	ohne Anbindung bis 2025	-	-	-	393
	ohne Anbindung bis 2025	-	-	-	2744
11	ohne Anbindung bis 2025	-	-	-	2268
	ohne Anbindung bis 2025	-	-	-	4844
12	ohne Anbindung bis 2025	-	-	-	3318
	ohne Anbindung bis 2025	-	-	-	3192

Anbindungssysteme

Cluster	Name	Leistung [MW]
0	NOR-0-1 (Riffgat)	113.4
	NOR-0-2 (Nordergründe)	111
1	NOR-1-1 (DoWin5)	900
	NOR-2-1 (Alpha ventus)	62
2	NOR-2-2 (DoWin1)	800
	NOR-2-3 (DoWin3)	900
	NOR-3-1 (DoWin2)	916.2
3	NOR-3-2 (DoWin4)	900
	NOR-3-3 (DoWin6)	900
	NOR-4-1 (HelWin1)	576
4	NOR-4-2 (HelWin2)	690
	NOR-5-1 (SyWin1)	864
5	NOR-5-2 (SyWin2)	bis zu 900
	NOR-6-1 (BorWin1)	400
6	NOR-6-2 (BorWin2)	800
	NOR-6-3 (BorWin4)	900
	NOR-7-1 (BorWin5)	900
8	NOR-7-2 (BorWin6)	900
	NOR-8-1 (BorWin3)	900

Legende

- Küstenentfernungszonen
- 12-Seemeilenzone/Küstenmeer
- Cluster
- Grenzkorridore
- AC-Anschluss

Status OWP (AC)

mit Kapazität
mit bestätigtem Anbindungssystem bis 2025
ohne Anbindung bis 2025

Status Anbindungssysteme (AC)

Startnetz
bestätigt O-NEP 2030
nicht bestätigt O-NEP 2030

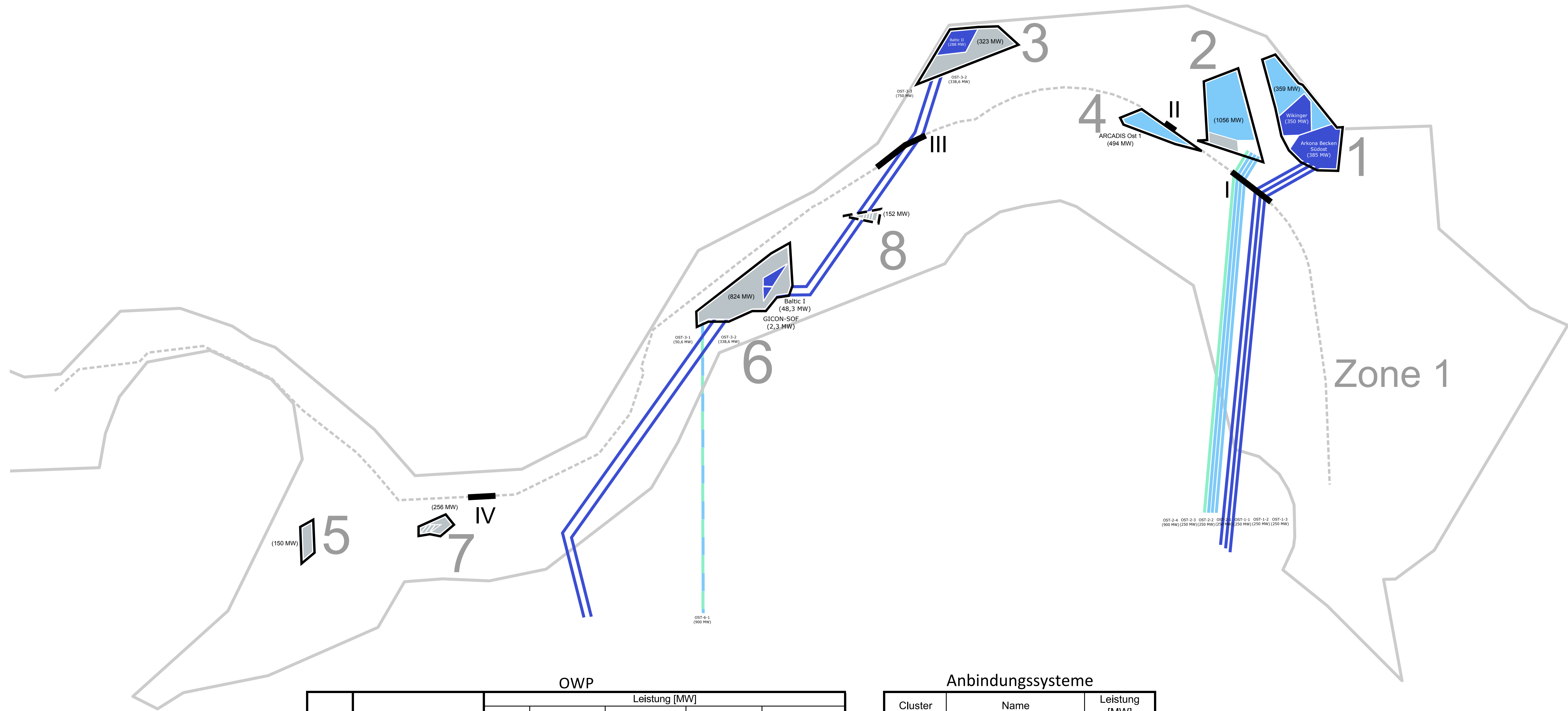
Status OWP (DC)

mit Kapazität
mit bestätigtem Anbindungssystem bis 2025
ohne Anbindung bis 2025

Status Anbindungssysteme (DC)

Startnetz
bestätigt O-NEP 2030
nicht bestätigt O-NEP 2030

Schematische Übersicht Ostsee



Cluster	OWP	Leistung [MW]				
		uNAZ	zugewiesene Kapazität	Bezuschlagung	mit Anbindung bis 2025	ohne Anbindung bis 2025
1	Arkona Becken Südost	-	385	-	-	-
	Wikinger	-	350	-	-	-
	Windanker	-	-	-	-	-
	Wikinger-Nord	-	-	-	359	-
	Wikinger-Süd	-	-	-		-
	Adlergrund GAP	-	-	-		-
	Adlergrund 500	-	-	-		-
2	Baltic Eagle	-	-	-	1056	-
	Ostseeschatz	-	-	-		-
	ohne Anbindung bis 2025	-	-	-		-
3	Baltic II	288	-	-	-	-
	ohne Anbindung bis 2025	-	-	-	-	323
4	ARCADIS Ost 1	-	-	-	494	-
5	ohne Anbindung bis 2025	-	-	-	-	150
6	Baltic I	48,3	-	-	-	-
	GICON-SOF	-	2,3	-	-	-
	ohne Anbindung bis 2025	-	-	-	-	824
7	ohne Anbindung bis 2025	-	-	-	-	256
8	ohne Anbindung bis 2025	-	-	-	-	(152)

Cluster	Name	Leistung [MW]
	OST-1-2	250
	OST-1-3	250
2	OST-2-1	250
	OST-2-2	250
	OST-2-3	250
	OST-2-4	900
3	OST-3-1 (Baltic I)	50,6
	OST-3-2 (Baltic II)	338,6
6	OST-6-1	900

Status OWP (AC)
 mit Kapazität
 mit bestätigtem Anbindungssystem bis 2025
 ohne Anbindung bis 2025

Status OWP (DC)
 mit Kapazität
 mit bestätigtem Anbindungssystem bis 2025
 ohne Anbindung bis 2025

Status Anbindungssysteme (AC)
 Startnetz
 bestätigt O-NEP 2030
 nicht bestätigt O-NEP 2030

Status Anbindungssysteme (DC)
 Startnetz
 bestätigt O-NEP 2030
 nicht bestätigt O-NEP 2030

Legende

- Küstenerntfernungszonen
- 12-Seemeilenzone/Küstenmeer
- Cluster
- Grenzkorridore