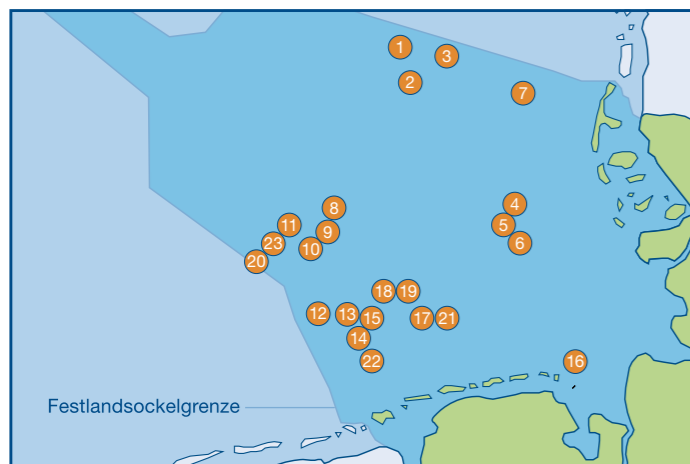
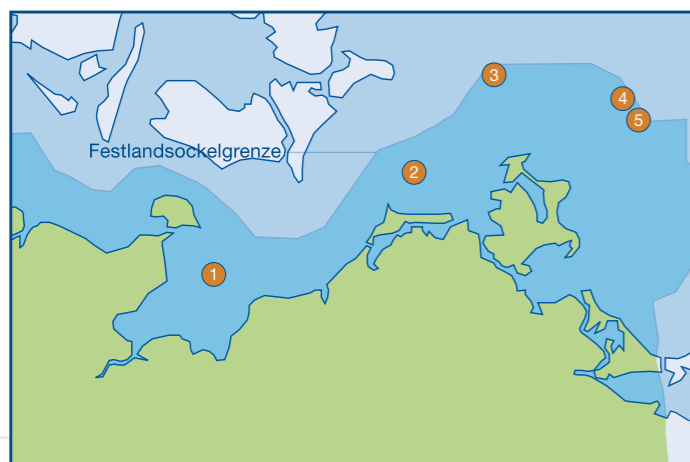


### 3 Genehmigte Offshore-Windparks in der Nord- und Ostsee



Quelle: dena · www.offshore-wind.de · Stand 17.09.08

■ Deutschland  
■ Dänemark und Niederlande



Quelle: dena · www.offshore-wind.de · Stand 17.09.08

■ Deutschland  
■ Dänemark und Polen

#### IMPRESSUM

IHK Nord e.V.  
Arbeitsgemeinschaft Norddeutscher  
Industrie- und Handelskammern  
Adolphsplatz 1  
20457 Hamburg  
www.ihk-nord.de



#### Eine Übersicht

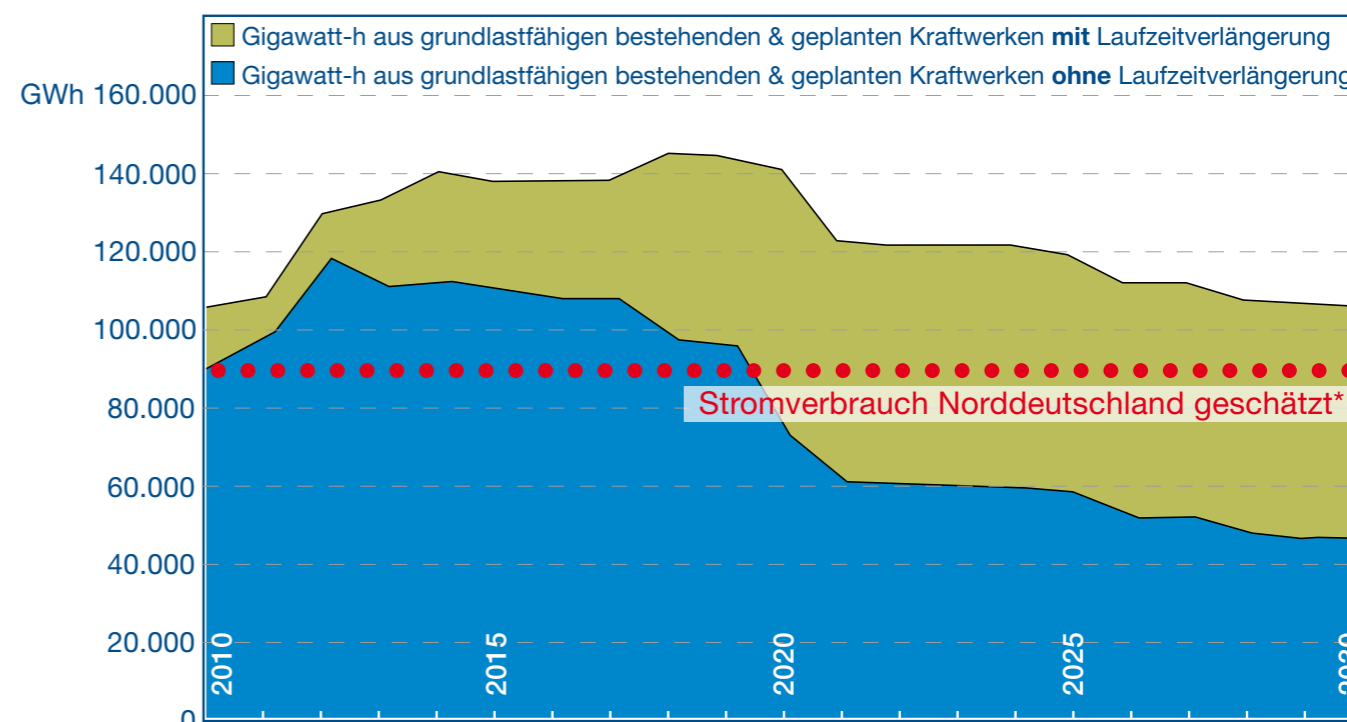
- Erzeugte Gigawattstunden p.a.
- bestehende Kraftwerke
- geplante oder in Bau befindliche fossile Kraftwerke ab 100 MW
- genehmigte Windparks in Nord- und Ostsee mit Netzanschluss

## Bestehende und geplante Kraftwerke in Norddeutschland

(Stand: 17. September 2010)

Meer	Offshore-Windpark-Name	Leistung in MW	genehmigter Netzanschluss	
1	Nordsee	Sandbank 24	400	✓
2	Nordsee	Nördlicher Grund	400	✓
3	Nordsee	Dan Tysk	400	
4	Nordsee	Amrumbank West	400	✓
5	Nordsee	Nordsee Ost	400	✓
6	Nordsee	Meerwind Süd und Ost	400	
7	Nordsee	Butendiek	240	
8	Nordsee	Global Tech I	400	
9	Nordsee	Hochsee Windpark Nordsee	400	
10	Nordsee	Hochsee Windpark „He dreht“	400	
11	Nordsee	BARD Offshore I	400	✓
12	Nordsee	Borkum Riffgrund West	280	
13	Nordsee	Borkum West II	400	
14	Nordsee	Borkum Riffgrund I	231	
15	Nordsee	Alpha Ventus	60	✓
16	Nordsee	Nordergründe	90	✓
17	Nordsee	Gode Wind I	400	
18	Nordsee	Delta Nordsee I	240	
19	Nordsee	Delta Nordsee II	186	
20	Nordsee	Deutsche Bucht	250	
21	Nordsee	Gode Wind II	400	
22	Nordsee	MEG Offshore I	400	
23	Nordsee	Veja Mate	560	
NORDSEE		<b>GESAMT</b>	<b>7.737</b>	<b>2.150</b>
1	Ostsee	GEOFReE	25	✓
2	Ostsee	Baltic I	48,3	✓
3	Ostsee	Baltic II (ehemals Kriegers Flak)	330	✓
4	Ostsee	Wikingen (ehemals Ventotec Ost 2)	400	
5	Ostsee	Arkona Becken Südost	400	
OSTSEE		<b>GESAMT</b>	<b>1.203,3</b>	<b>403,3</b>

- 1 Erzeugte Gigawattstunden p.a. grundlastfähiger, bestehender und geplanter Kraftwerke (> 100 MW) mit guten und mittleren Realisierungschancen einschließlich genehmigter Offshore-Windenergieanlagen (mit Netzanschluss) in Norddeutschland – mit und ohne der im Energiekonzept der Bundesregierung vorgesehenen Laufzeitverlängerung der Kernkraftwerke



\*gemäß Szenario „konstante Nachfrage“ der Deutschen Energie-Agentur GmbH (dena) im Rahmen der „Kurzanalyse der Kraftwerksplanung in Deutschland bis 2020“, Februar 2010

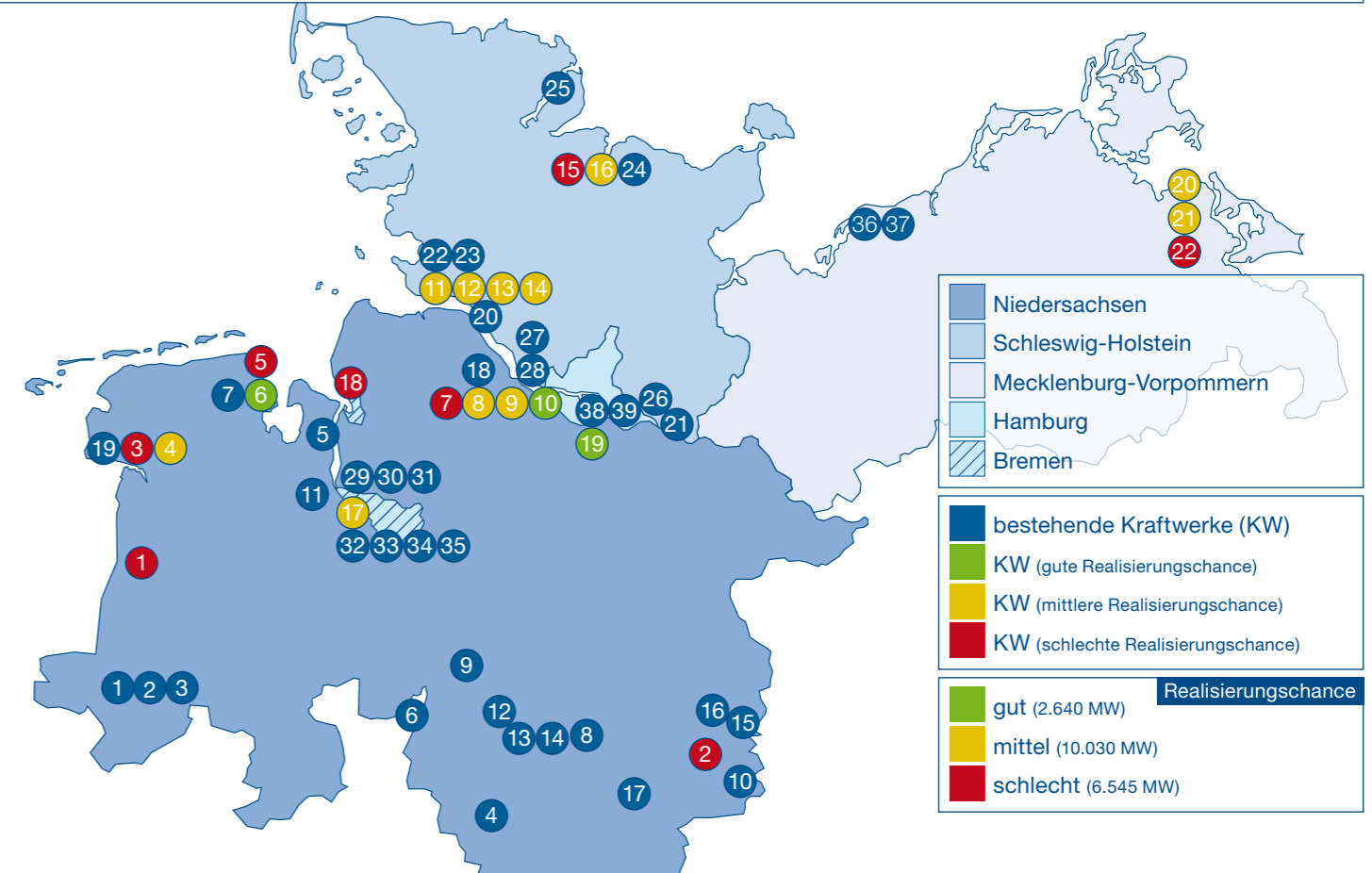
## 2 Bestehende und geplante Kraftwerke ab 100 MW in den fünf norddeutschen Bundesländern

### Übersicht bestehender Kraftwerke

BL	KW-Name/Standort	Betreiber/Unternehmen	Leistung in MW	Betriebsart	Voraussichtl. Laufzeit – ohne / (mit) Laufzeitverläng.
1	NI Emsland / Lingen	KLE GmbH (RWE / E.ON)	1400	Kernenergie	2020 (2034)
2	NI Emsland-Lingen (B+C) / Lingen	RWE Power AG	854	Erdgas	ca. 2024
3	NI Emsland-Lingen (D) / Lingen	RWE Power AG	887	Erdgas	ca. 2050
4	NI Grohnde / Emmerthal	GKK Grohnde GmbH & Co. KG (E.ON / Stadtwerke Bielefeld)	1.360	Kernenergie	2017 (2032)
5	NI Unterweser	E.ON Kernkraft GmbH	1.345	Kernenergie	2012 (2020)
6	NI Heyden (IV) / Petershagen	E.ON Kraftwerke GmbH	865	Steinkohle	ca. 2027
7	NI Wilhelmshaven	E.ON Kraftwerke GmbH	747	Steinkohle	ca. 2013
8	NI Mehrum 3 / Hohenhameln	Kraftwerk Mehrum GmbH (StW Hannover / Braunsch. Versorg. AG)	690	Steinkohle	ca. 2019
9	NI Robert Frank / Landesbergen	Statkraft Markets GmbH	487	Erdgas	ca. 2013
10	NI Buschhaus / Helmstedt	E.ON Kraftwerke GmbH	380	Braunkohle	ca. 2025
11	NI Huntorf	E.ON Kraftwerke GmbH	290	Erdgas	ca. 2018
12	NI Gemeinschaftskraftwerk Hannover (Stöcken 1 + 2)	GKH Gemeinschaftskraftwerk Hannover GmbH (StW Hannover / VW / Continental)	265	Steinkohle	ca. 2028
13	NI Gemeinschaftskraftwerk Linden (GKL) / Hannover-Linden	StW Hannover	100	Erdgas	ca. 2038
14	NI Kraftwerk Herrenhausen / Hannover-Herrenhausen	StW Hannover	100	Erdgas	ca. 2015
15	NI Wolfsburg West	VW KW GmbH	300	Steinkohle	ca. 2025
16	NI Wolfsburg Nord	VW KW GmbH	140	Steinkohle	ca. 2029
17	NI Hallendorf / Salzgitter 1	Salzgitter AG	253	Erdgas	ca. 2025
18	NI Stade	Dow Chemical GmbH	148	Erdgas	ca. 2013
19	NI Emden	Statkraft Markets GmbH	433	Erdgas	ca. 2020
20	SH Brokdorf	E.ON Kernkraft GmbH	1.410	Kernenergie	2019 (2033)
21	SH Krümmel *	KKK GmbH	1.402	Kernenergie	2019 (2033)
22	SH Brunsbüttel *	KKK GmbH	806	Kernenergie	2013 (2020)
23	SH Brunsbüttel	Vattenfall Europe Generation	256	Heizöl	2025
24	SH Kiel	Gemeinschaftskraftw. Kiel GmbH	354	Steinkohle	2015
25	SH Flensburg	Stw. Flensburg GmbH	177	Steinkohle	ca. 2014
26	SH Geesthacht	Vattenfall Europe Generation	120	Wasserkraft	2025
27	SH Wedel	Vattenfall Europe Wärme AG	261	Steinkohle	2016
28	SH Wedel	Vattenfall Europe Wärme AG	102	Heizöl	2025
29	HB Bremen-Hafen Block 5	swb Erzeugung	145	Steinkohle	2021
30	HB Bremen-Hafen Block 6	swb Erzeugung	315	Steinkohle	2035
31	HB Bremen-Farge	GDF SUEZ Kraftwerk Farge GmbH	350	Steinkohle	2014 (2024)
32	HB Bremen-Mittelsbüren Block 3	swb Erzeugung	110	Gichtgas	2012
33	HB Bremen-Mittelsbüren Block 4	swb Erzeugung	160	Gichtgas	2025
34	HB Bremen-Hastedt 14	swb Erzeugung	170	Erdgas	2016
35	HB Bremen-Hastedt 15	swb Erzeugung	130	Steinkohle	2024
36	MV Rostock	Kraftwerk- u. Netzgesellschaft KNG	509	Steinkohle	ca. 2034
37	MV Rostock (Marienehe)	Stw. Rostock	120	Erdgas	ca. 2036
38	HH Hamburg-Tiefstack	Vattenfall Europe Wärme AG	194	Steinkohle	ca. 2033
39	HH Hamburg-Tiefstack	Vattenfall Europe Wärme AG	125	Erdgas	ca. 2033
<b>GESAMT</b>			<b>18.225</b>		

Wichtige Abkürzungen: BL = Bundesland | KW = Kraftwerk | Stw. = Stadtwerke | MW = Megawatt  
 Hinweis: Angaben beruhen auf einer durchschnittlichen Kraftwerk-Laufzeit von 40 Jahren  
 \*Die Kernkraftwerke in Brunsbüttel und Krümmel sind derzeit nicht in Betrieb

### Kraftwerke in den fünf norddeutschen Bundesländern (bitte Infos für Kraftwerke den Tabellen entnehmen)



### Übersicht geplanter oder in Bau befindlicher fossiler Kraftwerke ab 100 MW

BL	KW-Name/Standort	Betreiber/Unternehmen	Leistung in MW	Betriebsart	Vor.Inb.nahme	Realisierungschance
1	NI Dörpen	BKW FMB Energie AG	900	Steinkohle	offen	gestoppt
2	NI Braunschweig	Braunsch. Versorg. AG	220	Erdgas	offen	gestoppt
3	NI Emden	DONG Energy	800	Kohle o. Gas	offen	gestoppt
4	NI Emden	Statkraft Markets GmbH	450	Erdgas	2014	in Planung
5	NI Wilhelmshaven	E.ON Energy	500	Steinkohle	offen	gestoppt
6	NI Wilhelmshaven	GDF SUEZ Energie Deutschl. AG	800	Steinkohle	2012	in Bau
7	NI Stade	Electrabel	800	Steinkohle	offen	gestoppt
8	NI Stade	E.ON	1.100	Steinkohle	2012	derzeit Bedarfsanalyse
9	NI Stade	Dow Chemicals	800	Steinkohle	2014	Planungsphase
10	NI Stade	Dow Chemicals	200	Gas	2012	in Bau
11	SH Brunsbüttel	GDF SUEZ Kraftwerk Brunsbüttel GmbH & Co. KG	800	Steinkohle	2013/14	Genehmigungsverfahren läuft
12	SH Brunsbüttel	SWS Stadtkraftwerk Brunsbüttel	1.800	Steinkohle	2015/16	Genehmigungsverfahren läuft
13	SH Brunsbüttel	GETEC Energie AG	800	Steinkohle	2015/16	Genehmigung in Vorbereitung
14	SH Brunsbüttel	GEO Gesellschaft für Energie und Ökologie	1.000	Druckluft/ Gas	2018	in Planung
15	SH Kiel	Gemeinschaftskraftw. Kiel GmbH	800	Steinkohle	offen	z.Zt. gestoppt
16	SH Kiel	Gemeinschaftskraftw. Kiel GmbH	430	GuD+Biomasse	2015	in Planung
17	HB Bremen-Mittelsbüren	swb Erzeugung	450	GuD	2013	in Planung
18	HB Bremerhaven-Hafen	E.ON	800	Steinkohle	offen	gestoppt
19	HH Hamburg-Moorburg	Vattenfall Europe Generation	1.640	Steinkohle	2012	in Bau
20	MV Lubmin I	E.ON/Gazprom	1.200	Erdgas	offen	Genehmigungsverfahren läuft
21	MV Lubmin II	EnBW	1.200	Erdgas	offen	in Planung
22	MV Lubmin III	offen	1.725	Erdgas	offen	z.Zt. kein Betreiber
<b>GESAMT</b>			<b>19.215</b>			

Wichtige Abkürzungen: Vor.Inb.nahme = Voraussichtliche Inbetriebnahme