

Name / Standort	Bundesland	Investor / Betreiber	Status	Elektrische Leistung (brutto)	Energieträger	CO <sub>2</sub> -Ausstoß pro Jahr *)	geplante Inbetriebnahme	rechtliche Planung	geschätzte Investition	Kraft-Wärme-Kopplung	CCS-Technik
Boxberg (Block R)	SN	Vattenfall Europe AG, Berlin	Grundsteinlegung 04/2007, Bau und Betrieb des Kraftwerks Boxberg IV, Block R in 12/2006 genehmigt	675 MW	Braunkohle	5,1 Mio. t	2011	ja	2,2 Mrd. €	unklar	unklar
Datteln (Block 4)	NRW	E.ON Kraftwerke GmbH, Hannover	Vorbescheid 01/2007; 1. TG 02/2007; 2. TG 04/2007; 3. TG 12/2007; 4. TG 07/2008; 5. TG 10/2008; 09/2009: OVG erklärt B-Plan für unwirksam; 12/2009: E.ON beantragt neuen B-Plan; 03/2010: BVerwG bestätigt OVG-Urteil; seit 17.03. umfassender Baustopp; 18.03.: Stadtrat beschließt Neuaufstellung des B-Plans; 30.04. Genehmigungsbehörde weist E.ON-Antrag auf Sofortvollzug zurück und hebt Sofortvollzug für Vorbescheid teilweise auf	1.100 MW	Steinkohle	6,2 Mio. t	2012 (?)	ja	1,2 Mrd. €	380 MW	konzeptionell vorgesehen
Duisburg-Walsum (Block 10)	NRW	Evonik STEAG GmbH, Essen (51%) EVN AG - Energie Versorgung Niederösterreich, Maria Enzersdorf (49%)	Vorbescheid 07/2006; 1. Teilgenehmigung 12/2006; 2. TG 08/2007; 3. TG 12/2007; 4. und 5. TG 03/2010; Privatklagen anhängig; 04/2010: Evonik bricht Probebetrieb wg. Dichtheitsproblemen ab	790 MW	Steinkohle	4,4 Mio. t	2010	ja	0,82 Mrd. €	nein	unklar
Grevenbroich-Neurath (BoA 2 und 3)	NRW	RWE Power AG, Essen	BlmSchG-Genehmigung 06/2005; Grundsteinlegung am 25.08.2006	2.200 MW	Braunkohle	16,7 Mio. t	2011	ja	2,2 Mrd. €	nein	ja
Hamburg-Moorburg	HH	Vattenfall Europe AG, Berlin	BlmSchG-Genehmigung 09/2008; wasserrechtliche Erlaubnis 09/2008; BUND klagt; 04/2010: Antragstellung auf Bau eines Hybridkühlturms	1.680 MW	Steinkohle	9,4 Mio. t	2012	ja	2,2 Mrd. €	450 MW	CCS-Nachrüstung angeordnet!
Hamm-Uentrop (Block D & E)	NRW	RWE Power AG, Essen + 23 Kommunen aus NRW, Hessen, Niedersachsen und Rheinland-Pfalz	BlmSchG-Genehmigung 02/2008; Grundsteinlegung am 29.08.2008; erhebliche Verzögerungen wg. Mängel an Kesselanlagen	1.600 MW	Steinkohle	9,2 Mio. t	2012	ja	2 Mrd. €	nein	unklar
Karlsruhe (Block RDK 8)	BW	EnBW Kraftwerke AG, Stuttgart	1. Teilgenehmigung 05/2008, Sofortvollzug angeordnet; wasserrechtliche Erlaubnis 10/2008	912 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	2011	ja	1 Mrd. €	220 MW	Freiflächen für CO <sub>2</sub> -Abscheidung sind vorzuhalten
Lünen, Stummhafen	NRW	Trianel Power Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG, Aachen	Vorbescheid 05/2008; 1. Teilgenehmigung 05/2008; 2. TG 08/2008; 3. TG 02/2009; 4. TG 11/2009; BUND klagt (auch gegen wasserrechtl. Erlaubnis)	810 MW	Steinkohle	4,6 Mio. t	2012	ja	1,4 Mrd. €	nein	Fläche für Nachrüstung vorhanden
Mannheim, Neckarau Block 9	BW	GKM AG - Großkraftwerk Mannheim Aktiengesellschaft	Zulassung vorzeitiger Baubeginn 04/2009; BlmSchG-Genehmigung 07/2009; wasserrechtliche Erlaubnis 08/2009 BUND klagt	911 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	2013	ja	1,2 Mrd. €	500 MW	Freiflächen für CO <sub>2</sub> -Abscheidung sind vorzuhalten
Wilhelmshaven	NDS	GDF SUEZ Energie Deutschland AG, Berlin / BKW Energie AG, Bern (33%)	Zulassung vorzeitiger Baubeginn 06/2008 Grundsteinlegung 09/2008; 1. Teilgenehmigung 11/2008 (regelt auch Kühlwasserentnahme); 2. TG 12/2009	830 MW	Steinkohle	4,7 Mio. t	2012	ja	1,8 Mrd. €	nein	Nachrüstung sobald Recht dies für vergleichbare Neuanlagen vorsieht
<b>10 Kraftwerke im Bau</b>				<b>11.508 MW</b>		<b>70,5 Mio. t</b>					

Kraftwerke genehmigt und im Bau

Name / Standort	Bundesland	Investor / Betreiber	Status	Elektrische Leistung (brutto)	Energieträger	CO <sub>2</sub> -Ausstoß pro Jahr *)	geplante Inbetriebnahme	rechtliche Planung	geschätzte Investition	Kraft-Wärme-Kopplung	CCS-Technik	
Kraftwerke in der Planung	Arneburg	LSA	RWE Power AG, Essen	10/2009: Ratsmehrheit stoppt Verfahren zur Neuaufstellung des FNP; 01/20010: Nachbargemeinden klagen gegen bestehenden B-Plan	1.600 MW	Steinkohle	9,0 Mio. t	2014/2015	nein	unklar	nein	unklar
	Niederaußem (Bergheim)	NRW	RWE Power AG, Essen	Erörterungstermin in 05/2008; Projekt liegt seither auf Eis	2.200 MW	Braunkohle	16,7 Mio. t	2015	ja	2,2 Mrd. €	nein	unklar
	Brunsbüttel	SH	SüdWestStrom Kraftwerk GmbH & Co. KG, Tübingen	Erörterungstermine in 01/2010 (BlmSchG) und 02/2010 (WHG); seit 06/2009 Normenkontrollklage gegen B-Plan; 05/2010: Stadt will neuen B-Plan aufstellen	1.820 MW	Steinkohle	10,2 Mio. t	2014	ja	3 Mrd. €	nein	nein
	Brunsbüttel	SH	GDF SUEZ Energie Deutschland AG, Berlin	Erörterungstermine in 04 + 05/2009; 07/2009: Rat stimmt mit knapper Mehrheit für B-Plan; 05/2010: DUH und BUND klagen gegen B-Plan	830 MW	Steinkohle	4,7 Mio. t	2014	ja	2 Mrd. €	nein	nein
	Brunsbüttel (Büttel)	SH	GETEC Energie AG, Hannover	Scopingtermin in 12/2007; Projekt liegt seither auf Eis	800 MW	Steinkohle	4,5 Mio. t	?	ja	> 1 Mrd. €	nein	nein
	Krefeld-Uerdingen	NRW	Trianel Power Kohlekraftwerk mbH & Co. KG, Aachen	09/2009: Antrag auf Vorbescheid u. 1. TG nach BlmSchG; Öffentlichkeitsbeteiligung von 14.05. bis 14.06.; Ende der Einwendungsfrist: 28.06.; EÖT voraussichtlich ab 20.09.2010	810 MW	Steinkohle	4,6 Mio. t	2015	ja	1 Mrd. €	für betriebsinterne Zwecke	Fläche für Nachrüstung vorhanden
	Lünen, Moltkestraße	NRW	Evonik STEAG GmbH, Essen	Scopingunterlagen eingereicht in 10/2007; Projekt liegt seither auf Eis	900 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	?	nein	1 Mrd. €	unklar	unklar
	Marl, Chempark	NRW	Infracor GmbH, Marl	Scopingtermin in 09/2008; Verfahren zur Änderung des B-Plans für Kraftwerk läuft	900 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	?	nein	unklar	unklar	unklar
	Profen	LSA	Mibrag - Mitteldeutsche Braunkohlegesellschaft mbH, Theißen	nach Einstieg des tschechischen Energieversorgers CEZ wurde Kraftwerksplanung wieder aufgenommen	660 MW	Braunkohle	5,0 Mio. t	2015	nein	unklar	unklar	unklar
	Stade	NDS	E.ON Kraftwerke GmbH, Hannover	Scopingtermin in 09/2007; 05/2010: Stadtrat fasst Aufstellungsbeschluss für B-Plan	1.100 MW	Steinkohle	6,2 Mio. t	2014	nein	1,2 Mrd. €	nein	unklar
	Stade	NDS	Dow Chemical (USA)	Scopingtermin in 05/2008; 06/2009: EnBW steigt aus dem Projekt aus; 05/2010: Stadtrat fasst Aufstellungsbeschluss für B-Plan	900 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	2014	ja	unklar	300 MW	unklar
	Staudinger (Großkrotzenburg)	HE	E.ON Kraftwerke GmbH, Hannover (75%) / Stadtwerke Hannover GmbH (25%)	05/2008: BlmSchG-Antrag gestellt; Erörterung Raumordnungsverfahren 04/2009; Erörterungstermin (BlmSchG) in 11/2009	1.100 MW	Steinkohle	6,2 Mio. t	2013	ja	1,2 Mrd. €	bis 300 MW	konzeptionell vorgesehen
<b>12 Kraftwerke in der Planung</b>				<b>13.620 MW</b>		<b>82,4 Mio. t</b>						
<b>Summe:</b>		<b>22 geplante bzw. im Bau befindliche Kraftwerke</b>		<b>25.128 MW</b>		<b>152,9 Mio. t</b>						
Pilotprojekte	Hürth (bei Köln)	NRW	RWE Power AG, Essen	Standortentscheidung in 08/2008 bekannt gegeben; 11/2009: Investitionsentscheidung zurückgenommen; Projekt liegt auf Eis	450 MW	Braunkohle	? Mio. t	?	nein	2 Mrd. €	unklar	mit Post Combustion-Verfahren
	Jänschwalde	BB	Vattenfall Europe AG, Berlin	Scopingtermin in 02/2010; Umrüstung von Block F, nur 50% des Rauchgases soll behandelt werden	542 MW	Braunkohle	1,8 Mio. t	2015	nein	1,2 Mrd. €	nein	mit Oxyfuel- und Post Combustion-Verfahren
Zurück-gestellt	Herne V	NRW	Evonik Steag GmbH, Essen	Vorscheid 12/2007; 01/2008: Investitionsentscheidung zurückgestellt	750 MW	Steinkohle	4,2 Mio. t	?	nein	bis 180 MW		

Name / Standort	Bundesland	Investor / Betreiber	Status	Elektrische Leistung (brutto)	Energieträger	CO <sub>2</sub> -Ausstoß pro Jahr *)	geplante Inbetriebnahme	rechtliche Planung	geschätzte Investition	Kraft-Wärme-Kopplung	CCS-Technik
Berlin (Klingenberg)	B	Vattenfall Europe AG, Berlin	03/2009: wegen lokalem Widerstand aufgegeben; stattdessen Neubau von Gas- und Biomassekraftwerken mit KWK	800 MW	Steinkohle	4,5 Mio. t	---				
Bremen-Mittelsbüren	BR	SWB AG - Stadtwerke Bremen	08/2007: aus wirtschaftlichen Gründen aufgegeben; 01/2010 SWB stellt Pläne für ein Gaskraftwerk (450 MW) vor	900 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	---				
Emden	NDS	DONG Energy GmbH, Hamburg	10/2009: aus wirtschaftlichen Gründen und aufgrund (unternehmens-)politischer Rahmenbedingungen aufgegeben	1600 MW	Steinkohle	9,0 Mio. t	---				
Ensdorf	SL	RWE Power AG, Essen	11/2007: nach Bürgerbefragung aufgegeben	1600 MW	Steinkohle	9,0 Mio. t	---				
Dörpen (Emsland)	NDS	EnBW Kraftwerke AG, Stuttgart (75%) BKW FMB Energie AG, Bern (25%)	12/2009: EnBW gibt das Projekt aus "ökonomischen und ökologischen Gründen" auf	900 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	---				
Düsseldorf (Lausward) Block C	NRW	Stadtwerke Düsseldorf AG (EnBW-Mehrheit von 54,95 %)	04/2010: Aufsichtsrat beschließt Genehmigungsantrag zurückzuziehen u. stattdessen ein GuD-Kraftwerk (400 MW) zu realisieren	400 MW	Steinkohle	2,2 Mio. t	---				
Germersheim	RP	EnBW Kraftwerke AG, Stuttgart	09/2008: EnBW gibt Projekt aus "standortbedingten Gründen" auf	800 MW	Steinkohle	4,5 Mio. t	---				
Kiel	SH	Stadtwerke Kiel AG (50%), E.ON Kraftwerke GmbH (50%)	09/2009: Stadtwerke beenden auf Druck der neuen Stadtregierung Projekt und prüfen den Bau eines Gaskraftwerks	800 MW	Steinkohle	4,5 Mio. t	---				
Köln-Niehl	NRW	RheinEnergie AG, Köln	07/2007: ohne Angabe von Gründen aufgegeben; stattdessen wird ein Gaskraftwerk mit 1.200 MW geplant	800 MW	Steinkohle	4,5 Mio. t	---				
Lubmin	MV	DONG Energy GmbH, Hamburg	12/2009: Dong gibt nach drei Jahren Genehmigungsverfahren das Projekt auf	1.620 MW	Steinkohle	9,0 Mio. t	---				
Mainz (Ingelheimer Aue)	RP	KWM - Kraftwerke Mainz/Wiesbaden AG, Mainz	Vorbescheid 01/2009; 1. TG 05/2009; 09/2009: KWM legt Planung auf Eis; 12/2009: Neue Stadtregierung beendet polit. Unterstützung	823 MW	Steinkohle	4,7 Mio. t	---				
Quierschied-Weiher	SL	Evonik Steag GmbH, Essen	08/2007: ohne Angabe von Gründen aufgegeben	800 MW	Steinkohle	4,5 Mio. t	---				
Stade	NDS	GDF SUEZ Energie Deutschland AG, Berlin	02/2010: Aufgabe, da aus Schallschutz- gründen Kraftwerke nicht in der Größe realisierbar wurde; da wasserrechtliche Auflagen die Wirtschaftlichkeit gefährdeten	830 MW	Steinkohle	4,7 Mio. t	---				
Wilhelmshaven	NDS	E.ON Kraftwerke GmbH, Hannover	04/2010: Projekt "50 plus" eingestellt mangels zuverlässiger Werkstoffe zur Wirkungsgradsteigerung auf bis zu 50%	550 MW	Steinkohle	3,1 Mio. t	---				
<b>14 Kraftwerke gestoppt</b>				<b>13.223 MW</b>		<b>74,4 Mio. t</b>					

\*) Berechnungsgrundlage der CO<sub>2</sub>-Emissionen

Steinkohlekraftwerke: spezifischer CO<sub>2</sub>-Ausstoß je erzeugter Kilowattstunde Strom = 0,75 kg / jährliche Volllaststunden = 7.500 h

Braunkohlekraftwerke: spezifischer CO<sub>2</sub>-Ausstoß je erzeugter Kilowattstunde Strom = 0,95 kg / jährliche Volllaststunden = 8.000 h