

Name / Standort	Bundesland	Investor / Betreiber	Status	Elektrische Leistung (brutto)	Energieträger	CO ₂ -Ausstoß pro Jahr *)	geplante Inbetriebnahme	rechtliche Planung	geschätzte Investitionen	Kraft-Wärme-Kopplung (KWK)	CCS-Technik
Boxberg	SN	Vattenfall Europe AG, Berlin	im Bau - 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	NRW	E.ON Kraftwerke GmbH, Hannover	im Bau - Vorbescheid 01/2007; 1. Teilgenehmigung 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! Baustopp für 4.+ 5.TG, der in 11/2009 mit Sofortvollzug teilweise aufgehoben wird; 12/2009 E.ON beantragt neuen B-Plan	1.065 MW	Steinkohle	6,0 Mio. t	2011	ja	1,2 Mrd. €	380 MW	konzeptionell vorgesehen
Duisburg-Walsum	NRW	Evonik STEAG GmbH, Essen (51%) EVN AG - Energie Versorgung Niederösterreich, Maria Enzersdorf (49%)	im Bau - Vorbescheid 07/2006; 1. Teilgenehmigung 12/2006; 2. TG 08/2007; 3. TG 12/2007; Privatklagen anhängig	750 MW	Steinkohle	4,2 Mio. t	2010	ja	1 Mrd. €	nein	unklar
Grevenbroich-Neurath (BoA 2 und 3)	NRW	RWE Power AG, Essen	im Bau - BImSchG-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	im Bau - BImSchG-Genehmigung 09/2008; wasserrechtliche Erlaubnis 09/2008 BUND klagt	1.640 MW	Steinkohle	9,2 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	im Bau - BImSchG-Genehmigung 02/2008; Grundsteinlegung am 29.08.2008	1.600 MW	Steinkohle	9,2 Mio. t	2012	ja	2 Mrd. €	nein	unklar
Karlsruhe (Block RDK 8)	BW	EnBW Kraftwerke AG, Stuttgart	im Bau - 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 ₂ -Abscheidung sind vorzuhalten
Lünen, Stummhafen	NRW	Trianel Power Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG, Aachen	im Bau - 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)	BW	GKM AG - Großkraftwerk Mannheim Aktiengesellschaft	vorzeitiger Baubeginn genehmigt 04/2009; BImSchG-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 ₂ -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	830 MW	Steinkohle	4,7 Mio. t	2011	ja	1,8 Mrd. €	nein	unklar
10 Kraftwerke				11.393 MW		69,9 Mio. t					

Kraftwerke genehmigt und im Bau

Name / Standort	Bundesland	Investor / Betreiber	Status	Elektrische Leistung (brutto)	Energieträger	CO ₂ -Ausstoß pro Jahr *	geplante Inbetriebnahme	rechtliche Planung	geschätzte Investitionen	Kraft-Wärme-Kopplung (KWK)	CCS-Technik	
Kraftwerke in der Planung	Arneburg (bei Stendal)	LSA	RWE Power AG, Essen	10/2009: Ratsmehrheit stoppt Verfahren zur Neuaufstellung des Flächennutzungsplans aufgrund des großen Widerstandes	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; Änderung des Regionalplans wird betrieben (Flächenvorsorge)	2.200 MW	Braunkohle	16,7 Mio. t	2015	ja	2,2 Mrd. €	nein	unklar
	Brunsbüttel	SH	SüdWestStrom Kraftwerk GmbH & Co. KG, Tübingen	B-Plan-Beschluss in 06/2008; Normenkontrollverfahren läuft; Erörterungstermine: BImSchG vom 18. bis 26.01.10; WHG ab dem 09.02.10	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 nur mit knapper Mehrheit für B-Plan; Normenkontrollverfahren in Vorbereitung	830 MW	Steinkohle	4,7 Mio. t	2012	ja	2 Mrd. €	nein	nein
	Brunsbüttel	SH	GETEC Energie AG, Hannover	Scopingtermin in 12/2007	800 MW	Steinkohle	4,5 Mio. t	2012	ja	> 1 Mrd. €	nein	nein
	Düsseldorf (Lausward) Block C	NRW	Stadtwerke Düsseldorf AG (EnBW-Mehrheit von 54,95 %)	08/2008: BImSchG-Antrag auf Vorbescheid; 03/2009: Alle Ratsfraktionen sind gegen Kohlekraftwerk	400 MW	Steinkohle	2,2 Mio. t	2012	ja	0,65 Mrd. €	bis 300 MW	Fläche für Nachrüstung wohl nicht vorhanden
	Krefeld-Uerdingen	NRW	Trianel Power Kohlekraftwerk mbH & Co. KG, Aachen	10/2008: Ratsmehrheit setzt bestehende Veränderungssperre (unter Auflagen) außer Kraft > baurechtliche Zulässigkeit gegeben	810 MW	Steinkohle	4,6 Mio. t	2011	ja	1 Mrd. €	für betriebsinterne Zwecke	Fläche für Nachrüstung vorhanden
	Lünen, Moltkestraße	NRW	Evonik STEAG GmbH, Essen	Scopingunterlagen eingereicht in 10/2007 Planungen liegen auf Eis	900 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	2012	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, Thielen	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; B-Plan soll auf Betreiben von E.ON aufgestellt werden	1.098 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!	900 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	2014	ja	unklar	300 MW	unklar
	Stade	NDS	GDF SUEZ Energie Deutschland AG, Berlin	Erörterungstermin (BImSchG) in 06/2008; Gericht erklärt B-Plan-Änderung für unwirksam; Neuaufstellung B-Plan läuft	830 MW	Steinkohle	4,7 Mio. t	2011	ja	1 Mrd. €	nein	nicht vorgesehen
	Staudinger (Großkrotzenburg)	HE	E.ON Kraftwerke GmbH, Hannover (75%) / Stadtwerke Hannover GmbH (25%)	05/2008: BImSchG-Antrag gestellt; Erörterung Raumordnungsverfahren 04/2009; Erörterungstermin BImSchG 11/2009	1.098 MW	Steinkohle	6,2 Mio. t	2012	ja	1,2 Mrd. €	bis 300 MW	konzeptionell vorgesehen
	Wilhelmshaven	NDS	E.ON Kraftwerke GmbH, Hannover	Scopingtermin in 06/2008; Projekt liegt auf Eis	550 MW	Steinkohle	3,1 Mio. t	2014	nein	0,75 Mrd. €	unklar	konzeptionell vorgesehen
15 Kraftwerke				15.396 MW		92,4 Mio. t						
Summe:		<i>25 geplante bzw. genehmigte Kohlekraftwerke</i>		26.789 MW		162,3 Mio. t						

	Name / Standort	Bundesland	Investor / Betreiber	Status	Elektrische Leistung (brutto)	Energieträger	CO ₂ -Ausstoß pro Jahr *)	geplante Inbetriebnahme	rechtliche Planung	geschätzte Investitionen	Kraft-Wärme-Kopplung (KWK)	CCS-Technik
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	Demonstrationskraftwerk mit Pre-Combustion-Verfahren
	Jänschwalde	BB	Vattenfall Europe AG, Berlin	Interne Planungen für ein Demonstrationskraftwerk	bis 500 MW	Braunkohle	? Mio. t	2015	nein	1,2 Mrd. €	nein	Demonstrationskraftwerk mit Oxyfuel-Verfahren
Zurück-gestellt	Herne V	NRW	Evonik Steag GmbH, Essen	Vorscheid 12/2007; 01/2008: Investitionsentscheidung zurückgestellt	750 MW	Steinkohle	4,2 Mio. t	unklar	nein			
Aufgegebene Projekte	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	08/2008: aus wirtschaftlichen Gründen aufgegeben; stattdessen wird ein Gaskraftwerk geplant	1600 MW	Steinkohle	9,0 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	---				
	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 3 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: KMW 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	---				
11 verhinderte Kohlekraftwerke					12.143 MW		68,3 Mio. t					

*) Berechnungsgrundlage der CO₂-Emissionen

Steinkohlekraftwerke: spezifischer CO₂-Ausstoß je erzeugter Kilowattstunde Strom = 0,75 kg / jährliche Volllaststunden = 7.500 h
 Braunkohlekraftwerke: spezifischer CO₂-Ausstoß je erzeugter Kilowattstunde Strom = 0,95 kg / jährliche Volllaststunden = 8.000 h