

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; 12/2011: 03/2012: Anlage geht in Probebetrieb	675 MW	Braunkohle	5,1 Mio. t	2012	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; 03/2010: BVerwG bestätigt OVG-Urteil; seither umfassender Baustopp; 10/2011: Öffentlichkeitsbeteiligung zur Regionalplanänderung des RVR	1.100 MW	Steinkohle	6,2 Mio. t	2014 (?)	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. TG 12/2006; 2. TG 08/2007; 3. TG 12/2007; 4. und 5. TG 03/2010; Privatklagen anhängig; 04/2010: Probebetrieb wg. undichter Schweißnähte abgebrochen; 06/2011: Trotz Nachbesserungen erneut Schweißnahtprobleme (T24-Stahl); 08/2011: teilweiser Kesselaustausch erforderlich	790 MW	Steinkohle	4,4 Mio. t	2013 (?)	ja	0,82 Mrd. €	nein	unklar
Grevenbroich-Neurath (BoA 2 und 3)	NRW	RWE Power AG, Essen	BImSchG-Genehmigung 06/2005; Grundsteinlegung am 25.08.2006	2.200 MW	Braunkohle	16,7 Mio. t	2012	ja	2,2 Mrd. €	nein	ja
Hamburg-Moorburg	HH	Vattenfall Europe AG, Berlin	BImSchG-Genehmigung 09/2008; wasserrechtliche Erlaubnis 09/2008; BUND klagt; 12/2010: Genehmigung für Hybridkühlturm erteilt; Bauverzögerungen wg. Mängel an Kesselanlagen (T24-Stahl)	1.680 MW	Steinkohle	9,4 Mio. t	2014	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	BImSchG-Genehmigung 02/2008; Grundsteinlegung 08/2008; erhebliche Verzögerungen wg. Mängel an Kesselanlagen (T24-Stahl)	1.640 MW	Steinkohle	9,3 Mio. t	2013	ja	2,3 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	2013	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 und 1. Teilgenehmigung 05/2008; 2. TG 08/2008; 3. TG 02/2009; 4. TG 11/2009; Antrag auf 6. TG, Offenlegungsfrist: 08.11.-07.12.2010; BUND klagt; 12/2011: OVG hebt Vorbescheid + 1. TG auf	810 MW	Steinkohle	4,6 Mio. t	2013	ja	1,4 Mrd. €	nein	Fläche für Nachrüstung vorhanden
Mannheim, Neckarau Block 9	BW	GKM AG - Großkraftwerk Mannheim Aktiengesellschaft	BImSchG-Genehmigung 07/2009; wasserR Erlaubnis 08/2009; Grundsteinlegung 06/2010; ImmiR Klage abgewiesen 07/2011; Erhebliche Bauverzögerungen	911 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	2014	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%)	Grundsteinlegung 09/2008; 1. Teilgenehmigung 11/2008 (regelt auch Kühlwasserentnahme); 2. TG 12/2009; 3. TG 09/2010; Bauverzögerungen wg. Mängel an Kesselanlagen (T24-Stahl)	830 MW	Steinkohle	4,7 Mio. t	2014	ja	1,8 Mrd. €	nein	Nachrüstung sobald Recht dies für vergleichbare Neuanlagen vorsieht
<b>10 Kraftwerke im Bau</b>				<b>11.548 MW</b>		<b>70,6 Mio. t</b>					

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
Arneburg	LSA	RWE Power AG, Essen	10/2009: Rat stoppt Neuaufstellung des FNP; 01/20010: Nachbargemeinden klagen gegen bestehenden B-Plan; 07/2010: Standortuntersuchungen lt. RWE "zunächst zurückgestellt"; <b>Projekt liegt auf Eis</b>	1.600 MW	Steinkohle	9,0 Mio. t	?	nein	unklar	nein	unklar
Niederaußem (Bergheim)	NRW	RWE Power AG, Essen	10/2011: RWE reicht Antrag auf Änderung des Gebietsentwicklungsplans für Kraftwerkstandort ein	1.100 MW	Braunkohle	8,3 Mio. t	?	nein	1,5 Mrd. €	nein	unklar
Brunsbüttel	SH	SüdWestStrom Kraftwerk GmbH & Co. KG, Tübingen	12/2010: Rat beschließt B-Plan-Änderung; DUH & BUND klagen gegen B-Plan; 03/2011: 1. Teilgenehmigung; 12/2011: DUH & BUND klagen gegen 1. TG; 12/2011: wasserR Erlaubnis erteilt; 03/2012: DUH, BUND & LSFV klagen gegen Erlaubnis; Hauptinvestor Repower schreibt Investition ab	1.820 MW	Steinkohle	10,2 Mio. t	2017	ja	3 Mrd. €	nein	nein
Brunsbüttel (Büttel)	SH	GETEC Energie AG, Hannover	Scopingtermin in 12/2007; <b>Projekt liegt auf Eis</b>	800 MW	Steinkohle	4,5 Mio. t	?	nein	> 1 Mrd. €	nein	nein
Lünen, Moltkestraße	NRW	Evonik STEAG GmbH, Essen	Scopingunterlagen eingereicht in 10/2007; <b>Projekt liegt auf Eis</b>	900 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	?	nein	1 Mrd. €	unklar	unklar
Marl, Chempark	NRW	Infracor GmbH, Marl	Scopingtermin in 09/2008; 11/2011: Stadt plant Neuaufstellung des B-Plans für kleineres Kraftwerk; <b>Projekt liegt auf Eis</b>	900 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	?	nein	unklar	unklar	unklar
Profen	LSA	Mibrag GmbH, Theißen (Gesellschafter: CEZ und EPH)	07/2011: tschechischer Energiekonzern CEZ verkauft Mibrag-Anteil an tschechisch-slowakische Holding EPH	660 MW	Braunkohle	5,0 Mio. t	?	nein	1,3 Mrd. €	unklar	unklar
Stade	NDS	E.ON Kraftwerke GmbH, Hannover	Scopingtermin in 09/2007; 05/2010: Stadtrat fasst Aufstellungsbeschluss für B-Plan; 09/2010: Scopingtermin zu B-Planaufstellung	1.100 MW	Steinkohle	6,2 Mio. t	?	ja	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; 09/2010: Scopingtermin zu B-Planaufstellung; Raumordnungsverfahren erforderlich	900 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	?	ja	unklar	300 MW Prozesswärme/dampf	unklar
Staudinger (Großkrotzenburg)	HE	E.ON Kraftwerke GmbH, Hannover / Stadtwerke Hannover (12,6%)	04/2009: Erörterung (ROV); 11/2009: Erörterung (BlmSchG); 12/2010: 1. TG; Kommunen und Umweltverbände klagen; 05/2011: 2. TG; DUH klagt; 09/2011: 03/2012: WasserR Erlaubnis erteilt; 04/2012: DUH klagt gegen Erlaubnis	1.100 MW	Steinkohle	6,2 Mio. t	2016	ja	1,2 Mrd. €	bis 300 MW	konzeptionell vorgesehen
<i>10 Kraftwerke in der Planung</i>				<i>10.880 MW</i>		<i>64,7 Mio. t</i>					
<b>Summe:</b> <i>20 geplante bzw. im Bau befindliche Kraftwerke</i>				<b>22.428 MW</b>		<b>135,3 Mio. t</b>					

<b>Pilotprojekte</b>	Hürth (bei Köln)	NRW	RWE Power AG, Essen	Standortentscheidung in 08/2008 bekannt gegeben; 11/2009: Investitionsentscheidung zurückgenommen; <b>Projekt liegt auf Eis</b>	450 MW	Braunkohle	? Mio. t	?	nein	2 Mrd. €	unklar	mit Post Combustion-Verfahren
<b>Zurückgestellt</b>	Herne V	NRW	Evonik Steag GmbH, Essen	Vorscheid 12/2007; 01/2008: Investitionsentscheidung zurückgestellt; <b>Projekt liegt auf Eis</b>	750 MW	Steinkohle	4,2 Mio. t	?	ja	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; 03/2011 SWB beschließt Bau eines Gaskraftwerks (445 MW)	910 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	---				
Brunsbüttel	SH	GDF SUEZ Energie Deutschland AG, Berlin	12/2010: GDF SUEZ stoppt Projekt wg. Verzögerungen in den Genehmigungs- verfahren; 06/2011 Stadt hebt B-Plan auf	830 MW	Steinkohle	4,7 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 zurückziehen 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	---				
Jänschwalde	BB	Vattenfall Europe AG, Berlin	12/2011: Demokraftwerksprojekt wird wg. unzureichender Rechtsgrundlage (CCS-Gesetz) von Vattenfall aufgegeben	300 MW	Braunkohle	? Mio. t	---				mit Oxyfuel- und Post Combustion-Verfahren
Krefeld-Uerdingen	NRW	Trianel Power Kohlekraftwerk mbH & Co. KG, Aachen	07/2011: Realisierung eines GuD-Kraftwerk mit KWK (1.200 MW) statt Kohleblock wird beschlossen; 02/2012: Trianel zieht Genehmigungsantrag zurück	810 MW	Steinkohle	4,6 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 Planung eines Gaskraftwerks bis 1.200 MW	800 MW	Steinkohle	4,5 Mio. t	---				
Lubmin	MV	DONG Energy GmbH, Hamburg	12/2009: nach 3 Jahren Genehmigungs- prozess aufgegeben; 08/2010: Energiewerke Nord GmbH übernimmt Vorhaben und will ein Gaskraftwerk realisieren	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; 08/2010: BUND klagt gegen Genehmigungen; 08/2010: KMW prüft Bau eines Gaskraftwerks	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: aufgrund von Schallschutzkonflikten und hohen wasserrechtlichen Auflagen aufgegeben	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>17 Kraftwerke gestoppt</b>				<b>14.873 MW</b>		<b>83,7 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