

| | Name / Standort | Bundesland | Investor / Betreiber | Status | Elektrische Leistung (brutto) | Energieträger | CO ₂ -Ausstoß pro Jahr *) | geplante Inbetriebnahme | rechtliche Planung | geschätzte Investition | Kraft-Wärme-Kopplung | CCS-Technik |
|-----------------------------------------------------------|----------------------------------|------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|---------------|--------------------------------------|-------------------------|--------------------|------------------------|----------------------|---------------------------------------------------------------------|
| seit Herbst 2012 in Betrieb | Boxberg (Block BoxR) | SN | Vattenfall Europe AG, Berlin | BImSchG-Genehmigung 12/2006; Grundsteinlegung 04/2007; erhebliche Bauverzögerung wg. T24-Stahl Problemen; 10/2012: Anlage geht in kommerziellen Betrieb | 675 MW | Braunkohle | 5,1 Mio. t | 2012 | ja | 2,2 Mrd. € | nein | nein |
| | Grevenbroich-Neurath (BoA 2 & 3) | NRW | RWE Power AG, Essen | 06/2005: BImSchG-Genehmigung; Grundsteinlegung am 25.08.2006 08/2012: Anlage geht in kommerziellen Betrieb | 2.200 MW | Braunkohle | 16,7 Mio. t | 2012 | ja | 2,6 Mrd. € | nein | nein |
| Kraftwerke genehmigt und im Bau | 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 Urteil; seither Baustopp; 06/2012: OVG hebt, auf Klage des BUND, immiR Vorbescheid auf; Herbst 2013: Neues BPlan-Verfahren läuft | 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; 04/2010: Probebetrieb wg. undichter Schweißnähte abgebrochen; 06/2011: Trotz Nachbesserungen erneut Schweißnahtprobleme (T24-Stahl); ab 08/2011: teilweiser Kessel-austausch; 04/2013: Erprobungsbetrieb gestartet | 790 MW | Steinkohle | 4,4 Mio. t | 2013 | ja | 1,0 Mrd. € | nein | unklar |
| | Hamburg-Moorburg | HH | Vattenfall Europe AG, Berlin | 09/2008: BImSchG-Genehmigung u. wasserR Erlaubnis; Bauverzögerungen wg. Mängel an Kesselanlagen (T24-Stahl); 01/2013: OVG untersagt, auf Klage des BUND, Durchlaufkühlung (Hybridkühlturm zwingend erforderlich) | 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 | 02/2008: BImSchG-Genehmigung; 08/2008: Grundsteinlegung; seit 2010: Verzögerungen wg. Mängel an Kesselanlagen (T24-Stahl); 10/2013: weitere Verzögerungen nach Säure-Panne | 1.640 MW | Steinkohle | 9,3 Mio. t | 2014 | ja | 2,4 Mrd. € | nein | unklar |
| | Karlsruhe (Block RDK 8) | BW | EnBW Kraftwerke AG, Stuttgart | 05/2008: 1. Teilgenehmigung, Sofortvollzug angeordnet; 10/2008: wasserR Erlaubnis | 912 MW | Steinkohle | 5,1 Mio. t | 2013 | ja | 1,0 Mrd. € | 220 MW | Freiflächen für CO ₂ -Abscheidung sind vorzuhalten |
| | Lünen, Stummhafen | NRW | Trianel Power Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG, Aachen | 05/2008: Vorbescheid und 1. Teilgenehmigung; 08/2008: 2. TG; 02/2009: 3. TG; 11/2009: 4. TG; OVG hebt auf Klage des BUND immiR Vorbescheid + 1. TG auf; 09/2012: immiR Neuantrag | 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 | 07/2009: BImSchG-Genehmigung; 08/2009: wasserR Erlaubnis; 06/2010: Grundsteinlegung; 07/2011 ImmiR Klage des BUND abgewiesen; Erhebliche Bauverzögerungen | 911 MW | Steinkohle | 5,1 Mio. t | 2014 | 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%) | 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 |
| 8 Kraftwerke im Bau, 2 seit Herbst 2012 in Betrieb | | | | | 11.548 MW | | 70,6 Mio. t | | | | | |

| Name / Standort | Bundesland | Investor / Betreiber | Status | Elektrische Leistung (brutto) | Energieträger | CO ₂ -Ausstoß pro Jahr *) | geplante Inbetriebnahme | rechtliche Planung | geschätzte Investition | Kraft-Wärme-Kopplung | CCS-Technik | |
|-----------------------|------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|--------------------------------------|-------------------------|--------------------|------------------------|----------------------|-----------------------------|-----------------------------------------|
| Kraftwerke in Planung | Niederaußem (Bergheim) BoAplus | NRW | RWE Power AG, Essen | 10/2011: RWE-Antrag auf Änderung des Gebietsentwicklungsplans für Kraftwerkstandort; 06/2012: Regionalrat Köln beschließt Änderung des Regionalplans; 04/2013: Erörterungstermin zu Regionalplanänderung | 1.100 MW | Braunkohle | 8,3 Mio. t | ? | nein | 1,5 Mrd. € | nein | 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 | Dow Chemical (USA) | 05/2008: Scopingtermin ImmiR; 06/2009: EnBW steigt aus dem Projekt aus; 09/2010: Scopingtermin B-Planaufstellung; 03/2013: Öffentlichkeitsbeteiligung im B-Planverfahren | 920 MW | Steinkohle | 5,1 Mio. t | ? | ja | 1,6 Mrd. € | 300 MW Prozess-wärme/-dampf | Fläche für Nachrüstung wird vorgehalten |
| | 3 Kraftwerke in der Planung | | | | 2.680 MW | | 18,4 Mio. t | | | | | |
| Summe: | | 13 im Bau bzw. seit kurzem in Betrieb befindliche oder geplante Kohlekraftwerke | | 14.228 MW | | 89,0 Mio. t | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----|----------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|------------|--------------------|---|------|------------|------------|-------------------------------|
| Zurückgestellte Projekte | Brunsbüttel (Büttel) | SH | GETEC Energie AG, Hannover | Scopingtermin in 12/2007; Projekt liegt seither auf Eis | 800 MW | Steinkohle | 4,5 Mio. t | ? | nein | > 1 Mrd. € | nein | nein |
| | Hürth (bei Köln) | NRW | RWE Power AG, Essen | Standortentscheidung in 08/2008 bekannt gegeben; 11/2009: Investitionsentscheidung zurückgenommen; Projekt liegt seither auf Eis | 450 MW | Braunkohle | ? Mio. t | ? | nein | 2 Mrd. € | unklar | mit Post Combustion-Verfahren |
| | Herne V | NRW | Evonik Steag GmbH, Essen | Vorscheid 12/2007; 01/2008: Investitionsentscheidung zurückgestellt; Projekt liegt seither auf Eis | 750 MW | Steinkohle | 4,2 Mio. t | ? | ja | | bis 180 MW | |
| | 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; 11/2011: Stadt plant Neuaufstellung des B-Plans für kleineres Kraftwerk; Projekt liegt auf Eis | 900 MW | Steinkohle | 5,1 Mio. t | ? | nein | unklar | unklar | unklar |
| | 5 Kraftwerke zurückgestellt (Realisierung unwahrscheinlich) | | | | 3.800 MW | | 18,9 Mio. t | | | | | |

| Name / Standort | Bundesland | Investor / Betreiber | Status | Elektrische Leistung (brutto) | Energieträger | CO ₂ -Ausstoß pro Jahr *) | geplante Inbetriebnahme | rechtliche Planung | geschätzte Investition | Kraft-Wärme-Kopplung | CCS-Technik |
|----------------------|-------------------------------|-----------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|--------------------------------------|-------------------------|--------------------|------------------------|----------------------|-------------|
| Aufgegebene Projekte | Arneburg | LSA | RWE Power AG, Essen | 10/2009: Rat stoppt Neuaufstellung des FNP; 07/2010: Standortuntersuchungen zurückgestellt; 04/2013: RWE verfolgt mangels Wirtschaftlichkeit Projekt nicht weiter | 1.600 MW | Steinkohle | 9,0 Mio. t | --- | | | |
| | 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: Baubeschluss für GuD-Kraftwerk als Alternative | 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 | --- | | | |
| | Brunsbüttel | SH | SüdWestStrom Kraftwerk GmbH & Co. KG, Tübingen | 07/2012: Gesellschafterversammlung beschließt Einstellung des Projekts; 02/2013: SWS verzichtet auf erteilte Genehmigungen; 09/2013: B-Plan aufgehoben | 1.820 MW | Steinkohle | 10,2 Mio. t | --- | | | |
| | Emden | NDS | DONG Energy GmbH, Hamburg | 10/2009: aus wirtschaftlichen Gründen und aufgrund (unternehmens-)politischer Rahmenbedingungen aufgegeben | 1.600 MW | Steinkohle | 9,0 Mio. t | --- | | | |
| | Ensdorf | SL | RWE Power AG, Essen | 11/2007: nach Bürgerbefragung aufgegeben | 1.600 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: Genehmigungsantrag wird zurück zu ziehen; 12/2011: Baubeschluss für GuD-Kraftwerk als Alternative | 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) aufgegeben | 300 MW | Braunkohle | ? Mio. t | --- | | | |
| | Krefeld-Uerdingen | NRW | Trianel Power Kohlekraftwerk mbH & Co. KG, Aachen | 07/2011: Realisierung eines GuD-Kraftwerk statt Kohleblock wird beschlossen; 02/2012: Trianel zieht Genehmigungsantrag für Kohlekraftwerk 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 | 800 MW | Steinkohle | 4,5 Mio. t | --- | | | |
| | Lubmin | MV | DONG Energy GmbH, Hamburg | 12/2009: nach 3 Jahren Genehmigungsprozess aufgegeben; 08/2010: Energiewerke Nord übernimmt Vorhaben u. will Gaskraftwerk realisieren | 1.620 MW | Steinkohle | 9,0 Mio. t | --- | | | |
| | Mainz (Ingelheimer Aue) | RP | KWM - Kraftwerke Mainz/Wiesbaden AG, Mainz | 06/2012: KWM beendet Kraftwerksprojekt offiziell; Vorbescheide und Teilgenehmigungen werden an die Behörde zurückgegeben; noch nicht beschiedene Anträge werden zurückgenommen. | 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 | E.ON Kraftwerke GmbH, Hannover | 09/2012: E.on stellt Kohleprojekt mangels Wirtschaftlichkeit ein, hält aber an Standort für Energieerzeugung fest | 1.100 MW | Steinkohle | 6,2 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 | --- | | | | |

| | Name / Standort | Bundesland | Investor / Betreiber | Status | Elektrische Leistung (brutto) | Energieträger | CO ₂ -Ausstoß pro Jahr *) | geplante Inbetriebnahme | rechtliche Planung | geschätzte Investition | Kraft-Wärme- Kopplung | CCS-Technik |
|-------------------------|---------------------------------|------------|--------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|------------------|-----------------------------------------|----------------------------|-----------------------|---------------------------|--------------------------|-------------|
| Aufgegebene Projekte | Staudinger (Großkrotzenburg) | | E.ON Kraftwerke GmbH, Hannover | 11/2012: aus wirtschaftlichen Gründen eingestellt; 12/2012: E.on gibt immiR Genehmigungen zurück | 1100 MW | Steinkohle | 6,2 Mio. t | --- | | | | |
| | Wilhelmshaven | NDS | E.ON Kraftwerke GmbH, Hannover | 04/2010: Projekt "50 plus" eingestellt mangels zuverlässiger Werkstoffe zur Wirkungsgrad- steigerung auf bis zu 50% | 550 MW | Steinkohle | 3,1 Mio. t | --- | | | | |
| | 21 Kraftwerke gestoppt | | | | | 20.793 MW | | 115,3 Mio. t | | | | |

*) Berechnungsgrundlage 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