

GEPLANTE KOHLEKRAFTWERKE IN NRW

Quelle: Genehmigungsunterlagen, Landtag NRW Drs. 14/5094, BDEW, eigene Recherchen

Kraftwerksbetreiber	Anlagenbezeichnung / Standort	Brennstoff	Leistung (netto) in MWel.	CO ₂ -Emissionen in Mio. t/a	Inbetriebnahme	Abschaltung v. Altanlagen		CO ₂ -Einsparung in Mio. t/a
						Standort	in MW	
E.ON Kraftwerke GmbH	Kraftwerk Datteln 4	SK	1.050	6,2	2011	Datteln 1-3, KW Shamrock	435	2,5
Evonik-Steag AG	Kraftwerk Lünen	SK	690	4,4	?	?		
Evonik-Steag AG	Kraftwerk DU-Walsum 10	SK	700	4,4	2010	Walsum 7	150	0,8
Evonik-Steag AG	Kraftwerk Herne Bl. 5	SK	690	4,4	?	Herne 2	150	0,8
Infracor/Evonik	Kraftwerk Marl	SK	900	5,5	?	?		
RWE Power AG	Kraftwerk Neurath F+ G	BK	2.200	16,6	2011/2012	6 x 150 MW Frimmersdorf 4 x 150 MW Frimmersdorf bzw. Niederaußem (evtl. 2 x 150 Frimm. oder Niederaußem)	1.800	15,8
RWE Power AG	Niederaußem	BK	2.200	16,6	2015/2016	4 x 300 MW Niederauß.	1.200	11,2
RWE Power AG	Hamm-Uentrop Bl. D + E	SK	1.640	8,9	2012	Hamm A, B, C	600	3,4
Stadtwerk Düsseldorf	Lausward Bl. C	SK	370	2,54	?	Parallelbetrieb mit Bl. E gepl.		
Trianel Power	Kraftwerk Lünen	SK	750	5,7	2012	nein		
Trianel Power	Kraftwerk Krefeld	SK	750	4,6	2012	2 Blöcke im BAYER-Werk	150	0,8
GESAMT			11.940	79,8			4.485	35,3

Hinweis: Die tatsächlichen CO₂-Emissionen sind abhängig von den jährlichen Volllaststunden der jeweiligen Kraftwerksblöcke und dem Brennwert der eingesetzten Kohle. Die Kraftwerksbetreiber legen regelmäßig niedrigere Emissionswerte und eine (geringe) Auslastung von lediglich 6.000 Stunden zugrunde.

In Bezug auf die Abschaltung von Altanlagen enthält die Übersicht nur zum Teil verbindliche Festlegungen; überwiegend handelt es sich um bloße Ankündigungen.