

Company	Plant Name	Raw Feed	Product Ash %	Quality	Year of Last Upgrade	Type of Plant		Primary Sep. HM			Intermediate Sep.			Fine Coal			Centrifugal Dryer(s)	Online Analyzers			Controls			Builder	Year
						HM	WO	Jig	Ves.	Cycl.	LD Cycl.	HM Cycl.	WO Tables	Froth	Spiral	Column		E	M	A	Man.	PLC	DCS		
Alabama (7)																									
Bluestone Resources	Glade	200	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag	2012
Camellia Met Mining	Piney Woods	300	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—
Murray Metallurgical Holdings	Concord	1,000	8.50%	< 1.0	2011	•	—	—	—	•	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	—	•	•	R&C	2011
Peabody Energy	Shoal Creek	2,220	12.00%	< 1.2	—	—	•	•	—	—	•	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	•	—	IR	1992
Warrior Met Coal	JWR No. 4	1,300	—	—	2010	•	—	—	•	•	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	—	•	—	Mc/Tag	1974
Warrior Met Coal	JWR No. 5 (Idle)	1,000	—	—	2008	•	—	—	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	—	•	—	Mc/Tag	1976
Warrior Met Coal	JWR No. 7	1,400	—	—	2012	•	—	—	—	—	—	—	•	•	—	•	—	•	•	—	—	•	—	Mc/Tag	1978
Colorado (4)																									
Arch Coal	West Elk	700	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	•	—	Tag	2010
Blue Mountain Energy	Deserado	800	8.00%	< 1.2	2017	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	•	•	—	—	•	—	Mc	1983
Peabody Energy	Twentymile	2,000	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	—	•	—	Tag	2008
Wolverine Fuels	Bowie (Idle)	650	5.50%	< 1.2	—	•	—	—	—	—	•	—	—	•	—	•	—	—	•	—	—	•	—	Dan	2004
Illinois (12)																									
Alliance Resource Partners	Pattiki (Idle)	1,200	7.00%	> 2.5	2003	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	•	•	—	•	•	—	FMC	1982
Alliance Resource Partners	Hamilton County	2,000	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	—	•	—	GMC	2013
American Coal Co.	Galatia (Idle)	3,000	7.50%	2.5	2014	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	—	•	—	R&S	1982
Arch Coal	Viper	700	9.00%	> 2.5	2015	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	—	•	—	R&S	1982
Foresight Energy	Deer Run (Idle)	2,000	9.00%	> 2.5	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	•	—	—	—	—	—	•	—	CDG	2011
Foresight Energy	Pond Creek (Mach)	2,000	7.80%	2.5	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	•	—	—	—	—	—	•	—	CDG	2006
Foresight Energy	Shay	850	8.00%	3.5	2009	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Mc	1970
Foresight Energy	Sugar Camp	4,200	9.00%	2.5	2014	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	•	—	—	—	—	—	•	—	CDG	2011
Knight Hawk Coal	Creek Paum	550	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag	2000
Knight Hawk Coal	Prairie Eagle	850	—	—	2012	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	—	—	—	—	—	—	—	Tag	2005
Knight Hawk Coal	Red Hawk	250	—	—	—	—	•	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Peabody Energy	Gateway	1,000	—	—	1998	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	R&S/Tag	1976
Indiana (17)																									
Alliance Resource Partners	Gibson County North (Idle)	950	—	1.2-2.5	2014	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	•	—	—	•	•	—	Dan	2000
Alliance Resource Partners	Gibson County South	2,000	—	1.2-2.5	—	•	—	—	—	•	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	—	•	—	GMC	2014
American Resources Corp.	Gold Star (Idle)	170	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Blackhawk Mining	Augusta (Idle)	250	—	> 2.5	2010	—	•	•	—	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	—	Co	2002
Blackhawk Mining	Freelandville No. 2 (Idle)	400	8.00%	> 2.5	2010	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Co	2005
Blackhawk Mining	Log Creek (Idle)	600	8.50%	> 2.5	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Dan	2011
Blackhawk Mining	Patoka River (Idle)	400	—	> 2.5	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Dan	1990
Lexington Coal Holdings	Kindill No. 2 (Idle)	1,200	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	R&S	1951
Lexington Coal Holdings	Sycamore (Idle)	400	10.50%	> 2.5	1997	•	•	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	•	•	CPE	1982
Peabody Energy	Bear Run	1,600	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	•	—	—	—	•	—	Tag	2010
Peabody Energy	Francisco	650	—	—	2008	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Dan	1997
Peabody Energy	Somerville Central	600	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag	2000
Peabody Energy (UMI)	Somerville North	375	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	GMC	1998
Peabody Energy	Wild Boar	650	—	—	2010	•	—	—	—	•	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	—	•	—	GMC	2010
Solar Sources	Carbondale	400	—	—	1985	—	•	—	•	—	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	Dan	1985
Sunrise Coal	Carlisle	900	—	> 2.5	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Dan/ACS	2007
Sunrise Coal	Oaktown	1,600	—	> 2.5	2016	•	—	—	—	•	—	—	•	•	—	•	•	•	—	—	—	•	—	Pow/GMC	2008
Kentucky (58)																									
Alliance Resource Partners	Dodge Hill (Idle)	300	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Alliance Resource Partners	Dotiki (Idle)	2,000	8.00%	> 2.5	—	•	—	—	—	•	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	—	•	—	GMC/Mc	2011
Alliance Resource Partners	Elk Creek (Idle)	1,200	8.00%	> 2.5	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	GMC	2006
Alliance Resource Partners	MC Mining	1,000	8.00%	< 1.2	1991	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	—	•	—	Liv	1974
Alliance Resource Partners	Onton No. 9 (Idle)	700	—	—	2011	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	GMC	2004
Alliance Resource Partners	Pontiki (Idle)	800	8.00%	< 1.2	1991	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Liv	1977
Alliance Resource Partners	River View	3,000	—	> 2.5	2015	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	GMC	2009
Alliance Resource Partners	Warrior	1,200	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	GMC	2008

Company	Plant Name	Raw Feed	Product Ash %	Quality	Year of Last Upgrade	Type of Plant		Primary Sep. HM			Intermediate Sep.			Fine Coal			Centrifugal Dryer(s)	Online Analyzers			Controls			Builder	Year
						HM	WO	Jig	Ves.	Cycl.	LD Cycl.	HM Cycl.	WO Tables	Froth	Spiral	Column		E	M	A	Man.	PLC	DCS		
American Resources	Perry County	1,350	7.50%	1.2-2.5	—	.	—	—	.	—	.	—	—	—	.	.	—	—	.	.	—	—	Kil	1979	
American Resources	Supreme (Idle)	450	10%	< 1.2	—	.	—	—	.	—	.	—	—	—	.	—	—	—	—	.	—	—	—	—	
American Resources (Deane)	Mill Creek	800	8.00%	< 2.5	—	.	—	—	.	—	.	—	—	—	.	—	—	—	—	.	—	—	R&S	1992	
American Resources (McCoy Elkhorn)	Bevins Branch	1,350	8.50%	1.2-2.5	2010	.	.	—	.	—	.	.	—	—	.	—	—	—	.	—	—	—	—	1980	
Apex Energy (James H. Booth)	Big Creek	450	—	—	—	.	—	—	—	—	.	.	—	.	.	—	—	—	—	—	—	—	R&S	—	
Arch Coal	Raven (Idle)	800	10%	< 1.2	2008	.	—	—	.	—	.	—	—	—	.	.	—	—	—	—	.	—	Pow	2008	
Blackhawk Mining	Blue Diamond No. 64	900	7.00%	1.2-2.5	2010	.	—	.	—	—	.	.	—	—	.	—	—	—	.	—	—	—	Dan	1989	
Blackhawk Mining	Leatherwood	1,400	7.00%	1.2-2.5	2006	.	—	—	.	.	.	—	—	—	.	—	—	—	—	.	—	—	R&S	1990	
Blackhawk Mining	Spurlock	900	—	—	—	.	—	—	.	—	.	—	—	.	.	—	—	—	—	.	—	—	Tag	2007	
Blue Gem Mining	Blue Gem (Idle)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Bluestone Resources	Evanston (Idle)	400	—	—	2007	.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Bluestone Resources	Jones Fork (Idle)	700	—	—	2011	.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Bluestone Resources	Licking River (Idle)	300	—	—	—	.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2007	
Bluestone Resources	Pine Mountain (Idle)	400	—	—	2010	.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Cambrian Coal	Bear Branch (Idle)	400	—	—	—	.	—	—	.	—	.	—	—	—	.	.	—	—	.	.	—	—	—	—	
Cambrian Coal	Beech Fork No. 1 (Idle)	500	—	—	—	.	—	—	.	—	.	—	—	—	.	.	—	—	.	.	—	—	—	—	
Cambrian Coal	F.M. Burke (Idle)	550	8.50%	1.2-2.5	1994	.	—	—	.	—	.	.	—	—	.	—	—	—	.	—	—	—	Liv	1980	
Contura Energy	Long Fork (Idle)	1,500	—	—	2002	.	—	—	.	—	.	.	—	—	.	.	—	—	—	.	—	—	Pow	1979	
Contura Energy	Martin County (Idle)	1,400	—	—	—	.	—	—	.	—	.	.	—	—	.	.	—	—	—	.	—	—	Dan	1972	
Contura Energy	Sidney - Big Creek	1,500	—	—	1991	.	—	—	.	—	.	.	—	—	.	.	—	—	—	.	—	—	R&S	1989	
Four Rivers Coal Co.	Four Rivers	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Harlan Cumberland Coal	Highsplint (Idle)	1,200	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Harlan Cumberland Coal	Totz	600	2.00%	< 1.2	—	.	—	—	.	—	—	.	—	—	—	—	—	—	.	—	—	—	Dan	1976	
INMET Mining	Cave Branch	1,800	—	—	—	.	—	—	.	—	.	.	—	—	.	.	—	—	—	.	—	—	—	—	
JRL Energy	Coalgood	—	—	—	2019	.	—	—	.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
KenAmerican Resources	Paradise No. 9 (Idle)	800	8.00%	> 2.5	2011	.	—	—	—	—	.	—	—	.	.	—	—	—	—	.	—	—	Bays	2004	
Kentucky Proc. & Equip.	Pleasant View (Idle)	900	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Kingdom Coal	Enterprise - Roxana	875	9.00%	1.2-2.5	2009	.	—	—	.	—	.	.	—	—	.	.	.	—	.	.	—	—	A&T	1980	
Lipari Energy	Pioneer	350	—	—	2010	—	—	.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Metinvest	Sapphire	1,100	8.00%	—	2006	.	—	—	.	—	—	—	—	—	.	.	—	—	—	.	—	—	Mc	1982	
Murray Kentucky Energy	Genesis	1,200	8.50%	> 2.5	—	.	—	—	—	—	.	—	—	—	.	.	—	—	—	.	—	—	GMC	2009	
Murray Kentucky Energy	Midway	1,200	8.50%	> 2.5	—	.	—	—	—	—	.	—	—	—	.	.	—	—	—	.	—	—	GMC	2008	
Murray Kentucky Energy	Pride	400	8.50%	> 2.5	—	.	—	—	—	—	.	—	—	—	.	.	.	—	.	—	—	—	GMC	2009	
Nally & Hamilton Enterprises	Brookside (Idle)	1,200	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1968	
NewLead Holdings	Coal Essence	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Oxford Mining Co.	Schoate	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Paringa Resources	Poplar Grove	400	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Pinnacle Processing	Pevler (Idle)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Prairie Mining Co.	Highland (Idle)	2,000	9.50%	> 2.5	—	.	.	.	—	—	.	.	—	—	.	.	—	—	.	—	—	—	R&S	1981	
Pristine Clean Energy	Premier Elkhorn	1,100	—	—	—	.	—	—	.	—	—	—	—	—	.	—	—	—	.	.	—	—	—	—	
Revelation Energy	Bell County-Hignite (Idle)	650	8.50%	1.2-2.5	2009	.	—	—	.	—	—	—	—	—	.	—	—	—	—	.	—	—	Dan	1980	
Revelation Energy	Bledsoe No. 1 (Idle)	650	8.00%	1.2-2.5	2009	.	—	—	.	—	.	.	—	—	.	—	—	—	—	—	—	—	Peters	1985	
Revelation Energy	Red Bird (Idle)	500	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Revelation Energy	Shamrock Beechfork (Idle)	1,400	8.50%	1.2-2.5	2010	.	—	—	.	—	—	—	—	—	.	—	—	—	—	.	—	—	Pow	1990	
Rhino Resources	Rob Fork	600	—	—	—	.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Richmond Hill	Clintwood Elkhorn No. 2	650	—	—	—	.	—	—	.	—	—	—	—	—	.	—	—	—	.	.	—	—	—	—	
Sequoia Energy	Sequoia	750	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Stella Natural Resources	Ivel	500	—	—	2007	.	—	—	.	—	—	—	—	—	.	—	—	—	—	—	—	—	Tag	—	
Vision Mining	Vision No. 9 (Idle)	250	—	—	2004	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Erwin	—	
Western Kentucky Minerals	Joe's Run Processing	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Maryland (2)																									
Alliance Resource Partners	Mettiki	1,350	—	—	—	—	—	—	—	—	.	.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Mc	1978	
Arch Coal	Dobbin Ridge (Idle)	150	10.0%-18.0%	1.2- 2.5	2010	.	—	—	—	—	.	—	—	.	.	—	—	.	—	—	—	—	Co	1997	

Company	Plant Name	Raw Feed	Product Ash %	Quality	Year of Last Upgrade	Type of Plant		Primary Sep. HM			Intermediate Sep.			Fine Coal			Centrifugal Dryer(s)	Online Analyzers			Controls			Builder	Year
						HM	WO	Jig	Ves.	Cycl.	LD Cycl.	HM Cycl.	WO Tables	Froth	Spiral	Column		E	M	A	Man.	PLC	DCS		
Montana (1)																									
Signal Peak Energy	Black Otter	2,000	—	—	2017	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	Tag	2009
Ohio (15)																									
American Energy Corp.	Century	3,000	8.50%	>2.5	2012	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	•	—	A&T/LCE	2002
B&N Coal	Orange	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
CCU Coal & Construction	Buckingham	700	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	•	—	Tag	2009
Cline Resources	Buckeye	800	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	•	—	Tag	2009
East Fairfield Coal Co.	East Fairfield	200	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
OhioAmerican Energy Inc.	Star Ridge (Idle)	425	8.00%	>2.5	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	•	—	LCE	2007
Oxford Mining Co.	Conesville	800	—	—	2015	•	•	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	NH/ACS	1984
Oxford Mining Co.	Oxford	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Penn Ohio Coal Co.	Stonecreek	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Rhino Resource Partners	Nelms	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Rhino Resource Partners	Sands Hill	300	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Rosebud Mining	Tusky	300	8.50%	2.75	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	•	—	Tag	2008
State Line Resources	Negley (Idle)	200	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Waterloo Coal Co.	Benedict	250	10.00%	<2.5	—	—	•	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Co	1976
Waterloo Coal Co.	Dundas	375	8.00%	<2.5	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Co	1980
Pennsylvania-Anthracite (17)																									
Atlantic Coal	Stockton	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Black Creek Breaker Co.	Black Creek	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Blaschak Coal Corp	Blaschak	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Blaschak Coal Corp	Latimer	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Calvin V. Lenig	Coal Prep	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Carbon & Metal Tech	Pine Creek	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
D Dale Lenig	Dale Lenig	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gale Mining Co.	Ginther	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lehigh Anthracite	Greenwood	300	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Wil	1962
Lenig & Kosmer	Glenn Lenig	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Meadowbrook Coal Co.	Meadowbrook	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Molesevich & Sons Construction Co.	Atlas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
PAC 23 Mining Co	Split Vein	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Reading Anthracite	New St. Nicholas	1,000	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1963
Schuykill Coal	Schuykill	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Sherman Coal Co.	Sherman	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Superior Coal Prep	Superior	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Pennsylvania-Bituminous (20)																									
CONSOL Energy	Bailey Central	8,200	8.00%	<2.5	2013	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	•	•	—	—	•	•	—	R&S	1983
Contura Energy	Cumberland	1,600	8.25%	>2.5	1996	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	•	•	—	—	•	•	—	Dvo	1978
Contura Energy	Emerald	1,850	8.00%	>2.5	2003	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	•	•	—	—	•	•	—	R&S	1977
Corsa Coal	Cambria	425	<9.0%	<1.2	—	•	—	—	—	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	—	•	—	Tag	2009
Corsa Coal	Shade Creek	650	<12.0%	<1.8	2008	•	—	—	•	•	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	—	•	—	Tag	1966
Homer City Processing	Homer City	1,200	12.00%	<2.5	1996	•	—	—	—	—	—	—	•	•	—	•	—	•	•	—	•	•	—	H&P	1978
ICS Energy Group LLC	Wilson Creek	400	6%-9%	<1.2	—	•	—	—	—	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag	2011
Jericho Fuels	Tipple 4J	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Jill Mining	Cannard Tipple	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Murray American Energy	Eighty Four (Idle)	1,000	7.00%	<2.5	—	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	•	•	—	—	•	•	—	F&P	1996
Original Fuels	Original Fuels	650	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
PennAmerican	DiAnne	500	—	—	—	—	•	•	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	—	—	—	Wil	1962
Piney Creek	Piney Creek (Idle)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
River Hill Coal	Tosco	350	8.00%	<1.2	2008	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1976
Robindale Energy Services	RES Plant	300	8.00%	<1.2	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag	2012
Rosebud Mining	Clymer	275	6.5%-8.75%	<1.2	2017	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	—	—	1976

Company	Plant Name	Raw Feed	Product Ash %	Quality	Year of Last Upgrade	Type of Plant		Primary Sep. HM			Intermediate Sep.			Fine Coal			Centrifugal Dryer(s)	Online Analyzers			Controls			Builder	Year
						HM	WO	Jig	Ves.	Cycl.	LD Cycl.	HM Cycl.	WO Tables	Froth	Spiral	Column		E	M	A	Man.	PLC	DCS		
Rosebud Mining	Portage	300	6.5%-8.75%	<1.2	2017	.	—	—	.	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	—	—	Mc	1972	
Rosebud Mining	Dutch Run	400	6.5%-8.75%	<1.2	2011	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	—	—	Co	1990	
Rosebud Mining	Lady Jane	300	6.5%-8.75%	<1.2	2005	—	.	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	.	—	—	—	1976		
Rosebud Mining	Mine 78	500	6.5%-8.75%	<1.2	2017	.	—	—	—	.	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	—	—	2008	
Tennessee (3)																									
Bluestone Resources	Baldwin (Idle)	400	—	—	2012	.	—	—	—	—	—	—	.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Kopper Glo Mining	Kopper Glo	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Mountainside Coal Co.	Mountainside	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Utah (3)																									
UtahAmerican	West Ridge	600	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Wolverine Fuels	Castle Valley	500	11.00%	—	2005	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Centry	2005	
Wolverine Fuels	Hunter	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Virginia (18)																									
Arch Coal	Pardee	750	8.20%	<1.2	2005	.	—	—	.	.	—	—	—	—	—	—	.	—	Pow	1995
Bluestone Resources	Ramsey (Idle)	650	—	—	2011	.	—	—	—	—	—	—	.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Bluestone Resources	Sigmon (Idle)	400	—	—	2010	.	—	—	—	—	—	—	.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Contura Energy	McClure River	1,100	6.75%-12%	<1.2	1988	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	.	.	.	R&S	1979	
Contura Energy	Tom's Creek	1,100	7%-12%	1.2-2.5	2004	.	—	—	.	—	—	—	—	—	—	—	.	—	Dan/Tag	1980	
Coronado Coal	Amonate (Idle)	600	5.00%	<1.2	—	.	—	—	.	—	—	—	.	—	—	.	—	—	—	.	—	.	Co	1978	
Coronado Coal	Buchanan	1,300	5.00%	<1.2	2007	.	—	—	.	—	—	—	.	—	—	.	—	—	—	.	.	.	IE	1984	
G&B Processing	No. 1 Tipple	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
INMET Mining	Lone Mountain (Idle)	1,150	6.00%	<1.2	2004	.	—	—	.	.	—	—	—	.	.	—	Pow	1981	
INMET Mining	Pigeon Creek (Idle)	1,400	—	—	—	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	—	—	—	
Maven Energy	Maven No. 1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Metinvest	Nora	400	8.00%	—	—	.	—	—	.	—	—	—	.	—	—	.	—	—	—	.	—	—	Pow	1981	
Metinvest	Wellmore No. 8	1,000	7.00%	—	2011	.	—	—	—	—	—	—	.	—	.	.	—	—	—	—	.	—	Pow	1978	
Ramaco Resources	Knox Creek	650	—	—	2010	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	.	.	—	Pow	1978	
Red River Coal	Red River No. 1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Red River Coal	Stoker	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Richmond Hill	Clintwood Elkhorn No. 3	650	—	—	—	.	—	—	.	—	—	—	.	—	—	.	.	—	—	.	.	—	—	—	
SunCoke Energy	Coronet Jewell	900	6.80%	<1.2	—	.	—	—	.	—	—	—	.	—	—	.	—	—	.	.	—	—	Liv	—	
West Virginia (63)																									
Alliance Resource Partners	Tunnel Ridge	1,800	8.00%	—	—	.	—	—	.	.	—	—	—	—	—	—	.	—	Tag	2010	
Arch Coal	Baybeck (Idle)	300	—	—	1996	.	—	—	—	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	.	—	—	Co	1992	
Arch Coal	Beckley	600	6.0%-10.0%	<1.2	2013	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	.	.	—	.	—	—	Pow	2007	
Arch Coal	Cardinal	1,400	7.00%	<1.2	2015	.	—	—	.	—	—	—	—	—	—	.	—	IR	2006	
Arch Coal	Dobbin Ridge	300	7%-18%	.08-2.5	2012	.	—	—	—	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	—	Pow	1997	
Arch Coal	Eastern (Idle)	800	10.00%	1.2-2.5	2001	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	—	Dan	1992	
Arch Coal	Holden 22	550	11.00%	<1.2	2005	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	—	Liv	—	
Arch Coal	Leer	1,400	7.00%	<1.2	2012	.	—	—	—	—	—	—	.	.	—	.	.	—	—	—	.	—	Pow	2012	
Arch Coal	Sawmill Run (Idle)	700	9.0%-15.0%	1.2-2.5	2007	.	—	—	.	—	—	—	.	—	—	.	—	—	—	.	—	—	R&S	1979	
Arch Coal	Sentinel	575	9.0%-12.0%	1.2-2.5	2013	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	.	—	—	R&S	1972	
Argus Energy	Kiah Creek (Idle)	400	—	—	—	.	—	—	.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Award Development	Slaughter Creek (Idle)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Bay Star Coal Co.	Big Creek	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Blackhawk Mining	Blue Creek	900	—	—	—	.	—	—	—	—	—	—	—	.	—	—	—	—	—	—	.	—	Tag	2009	
Blackhawk Mining	Fanco (Idle)	650	10.00%	<1.2	2004	.	—	—	.	—	—	—	—	.	—	.	.	.	—	.	—	—	Brooks	1994	
Blackhawk Mining	Hampden	600	<4.00%	<1.2	—	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	.	—	—	Peters	—	
Blackhawk Mining	Harris	600	12.00%	1.2-2.5	1983	.	—	—	.	—	—	—	—	—	—	.	.	.	—	.	—	—	R&S	1968	
Blackhawk Mining	Kanawha Eagle	800	6.00%	<1.2	2001	.	—	—	—	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	—	Tag	2000	
Blackhawk Mining	Panther	1,200	10.00%	<1.2	2005	.	—	—	.	.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	.	—	—	1996	
Blackhawk Mining	Rocklick	2,800	9.00%	1.2-2.5	2000	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	—	R&S	1986	
Blackhawk Mining	Toms Fork	700	13.00%	1.2-2.5	2004	.	—	—	—	—	—	—	.	—	—	.	.	.	—	.	—	—	Dan/Pow	1995	

Company	Plant Name	Raw Feed	Product Ash %	Quality	Year of Last Upgrade	Type of Plant		Primary Sep. HM			Intermediate Sep.			Fine Coal			Centrifugal Dryer(s)	Online Analyzers			Controls			Builder	Year	
						HM	WO	Jig	Ves.	Cycl.	LD Cycl.	HM Cycl.	WO Tables	Froth	Spiral	Column		E	M	A	Man.	PLC	DCS			
Blackhawk Mining	Wells	2,000	8.00%	1.2-2.5	2000	.	—	—	.	—	.	—	—	.	—	—	.	—	—	.	.	—	R&S	1978		
Bluestone Resources	Bishop	650	8.00%	—	—	.	—	—	—	—	.	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	—	Tag	2013	
Bluestone Resources	Keystone No. 1 (Idle)	400	—	—	2004	.	—	—	—	.	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	—	Tag	2007		
Bluestone Resources	Keystone No. 2 (Idle)	450	—	—	—	.	—	—	—	.	—	—	—	—	—	—	.	—	—	—	—	
Bluestone Resources	Pinnacle	1,250	—	—	2019	.	—	.	.	—	—	—	.	—	—	—	.	.	.	—	—	—	A&G	—		
Bluestone Resources	Red Fox (Idle)	300	—	—	—	.	—	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	.	—	.	—	Tag	2006	
Contura Energy	Delbarton	800	—	—	—	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Contura Energy	Goals (Idle)	600	6%	—	2001	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	—	.	—	—	—	
Contura Energy	Homer III/Black Castle	2,200	—	—	1998	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	—	.	—	Mc	1980	
Contura Energy	Kepler	900	6.50%	—	1999	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	—	—	H&P	1968	
Contura Energy	Kingston	700	6.50%	—	2010	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	.	—	.	—	—	—	1974	
Contura Energy	Litwar (Idle)	450	5.5%-6%	—	2010	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	.	—	—	—	Liv	1980	
Contura Energy	Mammoth	1,400	—	—	—	.	—	—	.	—	—	—	—	.	.	.	—	—	—	—	.	—	—	—	—	
Contura Energy	Marfork	2,400	6.00%	< 1.2	2002	.	—	—	.	—	—	—	—	—	—	—	.	—	—	Pow	1994	
Contura Energy	Power Mountain	1,200	6.00%	< 1.2	2000	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	.	.	—	R&S	1985
Contura Energy	Rum Creek/Bandmill	1,200	—	—	—	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	—	—	—	Pow	2010	
Coronado Coal	Mountaineer Pocahontas	600	—	—	2012	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	.	—	Tag	2007	
Coronado Coal	Saunders	900	—	—	—	.	—	—	.	—	—	—	—	.	.	.	—	—	—	—	—	.	—	Tag	2009	
ERP Environmental Fund	Big Mountain (Idle)	900	12.00%	< 2.5	1998	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	—	.	—	—	1975	
Frasure Creek Mining (Essar)	Deep Water	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
JSW Steel	Caretta	500	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Dan	2017	
Lexington Coal Co.	Black Bear	1,800	6.2%-9.1%	< 1.2	2004	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	.	.	—	R&S	1992
Lexington Coal Co.	Sprouse Creek (Idle)	1,400	—	—	—	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	—	.	—	Dan	1978	
Metinvest	Affinity	550	8.00%	—	—	.	—	—	—	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	—	.	—	Tag	2011	
Metinvest	East Gulf	600	6.75%	—	2007	.	—	—	—	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	.	—	R&S/Pow	1952	
Metinvest	Star Bridge	500	9.00%	—	—	.	—	—	—	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	—	.	—	Ind	2006	
Murray American Energy	Harrison County	1,500	10.00%	> 2.5	—	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	—	.	—	F&P	2006	
Murray American Energy	Marion County	1,400	8.50%	> 2.5	—	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	—	.	—	Far	1970	
Murray American Energy	Marshall County	2,800	9.50%	> 2.5	—	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	—	.	—	F&P	2002	
Murray American Energy	Monongalia County	1,500	8.00%	> 2.5	2000	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	.	—	Liv	1970	
Murray American Energy	Ohio County	1,800	9.50%	> 2.5	2015	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	.	—	Co	1967	
Murray Metallurgical Holdings	Katie	450	< 4.0 & < 8.0	< 1.2	2008	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	—	.	—	Tag	1980	
Phoenix Federal No. 2	Federal No. 2 (Idle)	1,300	6.70%	1.2-2.5	1998	.	.	—	.	—	—	—	.	—	—	.	.	—	—	—	—	.	—	R&S	1968	
Prime Processing (ArcelorMittal)	Eckman	500	—	—	2011	.	—	—	.	—	—	—	—	—	—	—	—	.	—	Tag	2007	
Ramaco Resources	Elk Creek	700	—	—	—	.	—	—	—	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	—	.	—	Raw	2017	
Rhino Resource Partners	Tug Fork	1,800	< 10.5%	> 1	2000	.	—	—	.	—	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	.	.	—	R&S	1981	
Southeastern Land	Miller Creek	800	12.00%	< 2.0	2006	.	—	—	.	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	—	.	—	—	—	
Southeastern Land	Peach Orchard (Idle)	550	12.00%	< 1.2	—	.	—	—	.	—	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	—	L-A	1994	
Superior Processing	Superior	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Xinergy	Bull Creek	300	—	—	—	.	—	—	—	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	—	.	—	ACS/Raw	2013	
Xinergy	Clearco	300	—	—	—	.	—	—	—	—	—	—	—	.	.	—	.	—	—	—	—	.	—	Dan	2013	
XMV (ArcelorMittal)	Black Wolf (Idle)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	

Keytoplantdesigners: A&G=Allen & Garcia, A&T=A&T Manufacturing, AIR=AIRC, Bri=Bristol Steel, CDG=Coalfield Development Group, CEE=CEE Engineering, Chil=Childress Services, CLI=CLI, Corn=Cornette Engineering, CPE=Coal Processing Engineers, Co.=designed by the mining company, Cyc=Cyclone Machine, Dan=Daniels, Dvo=Dravo, EIW=Eagle Iron Works, EIM=Eimco, Env=Envirotech, Erw=Erwin Industries, F&P=Farnham & Pfile, FMC=FMC, Far=Fairmont Machine, GMC=General Mine Contracting, H&P=Heyl & Patterson, H-S=Holmes-Shaney, Ind=Indiana Steel, IN=Industrial, IR=Industrial Resources, Int=Interstate, Jef=Jeffrey, KHD=KHD Humboldt Wedag, Jam=F.F. Jameson, Kai=Kaiser, Kil=Kilborn Engineering, L-B=Link-Belt, Lin=Lincoln Contracting, Liv=J.O. Lively, L-A=Long-Airtox, Mc=McNally Systems, MP=Minerals Processing, NH=Norton Hambleton, Nor=Norwest, Pet=Peters Equipment, Pow=Powell Construction, PM=Process

Machinery, Ram=Ramsey, Raw=Raw Resources, R&S=Roberts & Schaefer, Rol=Roller, See=Seeco, Sim=Simon Carves, Tag=Taggart (DRA Global acquired Taggart), Wil=Wilmington, Wem=Wemco
 Keytoheader: Raw feed=capacity (tons per hour), Quality=lb-SO2/mmBtu (< 1.2, low sulfur; 1.2-2.5, medium sulfur; and > 2.5, high sulfur), HM=Heavy Media; WO=Water Only, LD=Large Diameter (greater than 30 inches), Cycl=Cyclones, Ves.=Vessel, Analyzers: ash, A; elemental, E; and moisture, M. Controls: Man=Manual, PLC=Programmable logic controller, and DCS=Distributed control system
 Key to coal companies: Alliance = Alliance Coal Co., AMCI = American Metals & Coal Int'l, CONSOL = CONSOL Energy