

Company	Plant Name	Raw Feed	Product Ash %	Quality	Year of Last Upgrade	Type of Plant		Primary Sep. HM		Intermediate Sep. LD HM WO			Fine Coal			Centrifugal Dryer(s)	Online Analyzers			Controls			Builder	Year		
						HM	WO	Jig	Ves. Cycl.	Cycl.	Cycl.	Tables	Froth	Spiral	Column		E	M	A	Man.	PLC	DCS				
Alabama (8)																										
Best Coal	Short Creek	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—			
Bluestone Resources	Glade	200	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag	2012		
Camellia Met Mining	Piney Woods	300	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—		
Crimson Oak Grove	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 (5)																										
Allegiance Coal	New Elk (Idle)	600	—	< 1.2	2012	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	•	•	—	—	—	
Arch Resources	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 (11)																										
Alliance Resource Partners	Hamilton County	2,000	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	—	—	—	—	—	•	—	GMC	2013	
Alliance Resource Partners	Pattiki (Idle)	1,200	7.00%	> 2.5	2003	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	•	•	•	FMC	1982	
Foresight Energy	Deer Run	2,000	9.00%	> 2.5	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	CDG	2011	
Foresight Energy	Pond Creek-Mach	2,250	7.80%	2.5	2022	•	—	—	•	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	CDG	2006	
Foresight Energy	Shay (Idle)	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	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Knight Hawk Coal	Viper	700	9.00%	> 2.5	2015	•	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	•	R&S	1982	
Peabody Energy	Gateway	1,000	—	—	1998	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	•	R&S/Tag	1976	
Indiana (12)																										
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	
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	
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	
Solar Sources	Carbondale	400	—	—	1985	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	Dan	1985	
Sunrise Coal	Carlisle (Idle)	900	—	> 2.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	•	Dan/ACS	2007	
Sunrise Coal	Oaktown	1,600	—	> 2.5	2016	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	•	Pow	2008	
Kentucky (57)																										
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	
American Resources	Perry County	1,350	7.50%	1.2-2.5	—	•	—	—	•	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	•	Kil/Pow	1979	

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	HM	WO	Froth	Spiral		Column	E	M	A	Man.	PLC		
American Resources	Supreme (Idle)	450	10.00%	< 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	—	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	Pow —
Appalachian Resource Co.	Rob Fork	600	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Pow —
Blackhawk Mining	Blue Diamond No. 64 (Idle)	900	7.00%	1.2-2.5	2010	•	—	—	•	—	—	•	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	Dan 1989
Blackhawk Mining	Leatherwood	1,000	7.00%	1.2-2.5	2006	•	—	—	•	•	—	•	—	—	•	—	—	—	—	—	•	—	—	R&S 1990
Blue Gem Mining	Blue Gem (Idle)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bluegrass Natural Resources	Cave Branch	1,800	—	—	—	•	—	—	•	—	—	•	—	—	•	•	—	—	—	—	•	—	—	—
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	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	•	•	—	Pow —
Cambrian Coal	Beech Fork No. 1 (Idle)	500	—	—	—	•	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	Pow —
Cambrian Coal	F.M. Burke (Idle)	550	8.50%	1.2-2.5	1994	•	—	—	—	—	•	•	—	—	•	—	—	—	—	—	•	—	—	Liv 1980
CBD Resources	Raven (Idle)	800	10.00%	< 1.2	208	•	—	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	—	•	—	—	Pow 2008
Harlan Cumberland Coal	Highsplint (Idle)	1,200	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Harlan Cumberland Coal	Totz	600	2.00%	< 1.2	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	•	—	—	Dan 1976
JRL Energy	Coalgood	—	—	—	2019	•	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Pow —
Kentucky Proc. & Equip.	Pleasant View (Idle)	900	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Kingdom Coal	Enterprise - Roxana	875	9.00%	1.2-2.5	2009	•	—	—	•	•	—	•	•	—	•	—	—	—	—	—	•	•	—	A&T 1980
Lexington Coal Co.	Long Fork (Idle)	1,500	—	—	2002	•	—	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	—	—	—	—	•	—	Pow 1979
Lexington Coal Co.	Martin County (Idle)	1,400	—	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	Dan/Pow 1972
Lexington Coal Co.	Sidney - Big Creek (Idle)	1,500	—	—	1991	•	—	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	—	•	—	—	R&S 1989
Lipari Energy	Pioneer	350	—	—	2010	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Metinvest	Sapphire	1,100	8.00%	—	2006	•	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	—	•	—	Mc 1982
Muhlenberg County Resources	Genesis (Idle)	1,200	8.50%	> 2.5	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	•	—	—	GMC 2009
Muhlenberg County Resources	Midway	1,200	8.50%	> 2.5	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	•	—	—	GMC 2008
Muhlenberg County Resources	Paradise No. 9 (Idle)	800	8.00%	> 2.5	2011	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	Bays 2004
Muhlenberg County Resources	Pride	600	8.50%	> 2.5	2021	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	GMC 2009
Nally & Hamilton Enterprises	Brookside (Idle)	1,200	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	— 1968
NewLead Holdings	Coal Essence	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Oxford Mining Co.	Schoate	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Paringa Resources	Poplar Grove (Idle)	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	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	•	•	—	Pow —
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
Richmond Hill	Clintwood Elkhorn No. 2	650	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	•	•	—	Pow —
Sequoia Energy	Sequoia	750	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Pow —
Tahita Energy, Inc.	Spurlock (Idle)	900	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	Tag 2007
Tahita Energy, Inc.	Ivel (Idle)	500	—	—	2007	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	Tag —
Vision Mining	Vision No. 9 (Idle)	250	—	—	2004	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	•	—	Erwin —
Western Kentucky Minerals	Joe's Run Processing	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Maryland (1)																								
Alliance Resource Partners	Mettiki	1,350	—	—	—	—	—	—	—	—	•	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Mc 1978

Company	Plant Name	Raw Feed	Product Ash %	Quality	Year of Last Upgrade	Type of Plant		Primary Sep. HM		Intermediate Sep. LD HM WO			Fine Coal			Centrifugal Dryer(s)	Online Analyzers			Controls			Builder	Year
						HM	WO	Jig	Ves. Cycl.	Cycl.	Cycl.	Tables	Froth	Spiral	Column		E	M	A	Man.	PLC	DCS		
Montana (1)																								
Signal Peak Energy	Black Otter	2,000	—	—	2017	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag	2009
Ohio (8)																								
ACNR	Star Ridge (Idle)	425	8.00%	>2.5	—	•	—	—	•	•	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	LCE	2007
Belmont County Coal (ACNR)	Century (Idle)	3,000	8.50%	>2.5	2012	•	—	—	•	•	—	—	—	•	•	•	—	—	—	—	•	—	A&T/LCE	2002
Oxford Mining Co.	Conesville (Idle)	800	—	—	2015	•	•	•	•	•	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	NH/ACS	1984
Kimble Clay & Limestone	Stonecreek	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Leesville Land	Nelms	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Carbon River Coal	Sands Hill	300	—	—	—	—	—	—	—	•	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Rosebud Mining	Tusky	300	8.50%	2.75	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	Tag	2008
State Line Resources	Negley (Idle)	200	—	—	—	•	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Pennsylvania-Anthracite (17)																								
Atlantic Coal	Stockton	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Black Creek Breaker Co.	Black Creek	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Blaschak Anthracite	Blaschak	200	9.00%	—	2021	•	—	—	•	•	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	Wil	1947
Blaschak Anthracite	Latimer	200	8.00%	—	2011	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	Lin	1975
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	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Molesvich & Sons Construction Co.	Atlas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
PAC 23 Mining Co	Split Vein	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Reading Anthracite	New St. Nicholas	1,000	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1963
Schuylkill Coal	Schuylkill	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Sherman Coal Co.	Sherman	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Superior Coal Prep	Superior	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Pennsylvania-Bituminous (19)																								
ACNR	Eighty Four (Idle)	1,000	7.00%	<2.5	—	•	—	—	•	•	—	—	•	•	—	•	•	•	—	•	—	F&P	1996	
CONSOL Energy	Bailey Central	8,200	8.00%	<2.5	2013	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	•	•	—	•	•	R&S	1983	
Corsa Coal	Cambria	325	<9.00%	<1.2	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag	2009
Corsa Coal	Rockwood (Idle)	325	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Corsa Coal	Shade Creek (Idle)	450	<12.00%	<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	6.00%-9.00%	<1.2	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	•	—	—	—	—	•	—	Tag	2011
Iron Senergy	Cumberland	1,600	8.25%	>2.5	1996	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	•	—	—	—	—	•	•	Dvo	1978
Jericho Fuels	Tipple 4J	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Jill Mining	Cannard Tipple	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Original Fuels	Original Fuels	650	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Piney Creek	Piney Creek (Idle)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
River Hill Coal	Tosco	350	8.00%	<1.2	2008	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1976
Robindale	RES Plant	300	8.00%	<1.2	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	Tag	2012
Robindale	Laurel	400	—	—	2023	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	H22OS	2019
Rosebud Mining	Clymer	275	6.50%-8.75%	<1.2	2022	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	—	1976
Rosebud Mining	Crooked Creek	500	7.50%-8.50%	<1.2	2022	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	—	2020
Rosebud Mining	Dutch Run	400	6.50%-8.75%	<1.2	2011	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	Co	1990
Rosebud Mining	Lady Jane	300	6.50%-8.75%	<1.2	2005	—	•	•	—	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	—	1976
Rosebud Mining	Mine 78	500	6.50%-8.75%	<1.2	2017	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	—	2008
Rosebud Mining	Portage	300	6.50%-8.75%	<1.2	2017	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	Mc	1972

Company	Plant Name	Raw Feed	Product Ash %	Quality	Year of Last Upgrade	Type of Plant		Primary Sep.		Intermediate Sep.			Fine Coal			Centrifugal Dryer(s)	Online Analyzers			Controls			Builder	Year
						HM	WO	Jig	Ves. Cycl.	LD	HM	WO	Froth	Spiral	Column		E	M	A	Man.	PLC	DCS		
Tennessee (3)																								
Bluestone Resources	Baldwin (Idle)	400			2012	•	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Kopper Glo Mining	Kopper Glo	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Mountainside Coal Co.	Mountainside	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Utah (3)																								
ACNR	West Ridge	600	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Wolverine Fuels	Castle Valley	500	11.00%	—	2005	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Centry	2005	
Wolverine Fuels	Hunter	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Virginia (18)																								
Alpha Metallurgical Resources	McClure River	1,100	6.75%-12.00%	< 1.2	2019	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	•	Dan/Pow	1979
Alpha Metallurgical Resources	Toms Creek	1,100	7.00%-12.00%	1.2-2.5	2004	•	—	—	•	—	•	•	•	•	•	•	—	—	—	•	•	—	Dan/Tag	1980
Bluestone Resources	Ramsey (Idle)	650	—	—	2011	•	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bluestone Resources	Sigmon (Idle)	400	—	—	2010	•	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coking Coal LLC	Pardee	750	8.20%	< 1.2	2005	•	—	—	•	—	•	•	•	•	•	•	•	—	—	•	•	—	Pow	1995
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	—	—	—	•	—	—	•	—	•	—	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	Pow	—
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	Amonate (Idle)	600	5.00%	< 1.2	—	•	—	—	•	—	•	—	•	—	—	•	—	—	—	•	•	•	Co	1978
Ramaco Resources	Knox Creek	650	—	—	2010	•	—	—	•	—	•	—	•	•	•	•	—	—	—	•	•	—	Pow	1978
Red River Coal	Red River No. 1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Poe	—
Red River Coal	Stoker	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Richmond Hill	Clintwood Elkhorn No. 3	650	—	—	—	•	—	—	•	—	•	—	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	—	—
SunCoke Energy	Coronet Jewell	900	6.80%	< 1.2	—	•	—	—	•	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	•	•	—	Liv	—
West Virginia (62)																								
Active Resources	Hampden	600	< 4.00%	< 1.2	—	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	Peters	—
Allegheny Metallurgical	High Carbon Processing	1,400	7.50%	<1.05	—	•	—	—	•	—	•	—	•	•	•	•	—	—	—	•	•	—	Pow	2023
Alliance Resource Partners	Tunnel Ridge	1,800	8.00%	—	—	•	—	—	•	—	•	—	•	•	•	•	—	—	—	•	•	—	Tag	2010
Alpha Metallurgical Resources	Century	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Pow	2022
Alpha Metallurgical Resources	Homer III/Black Castle (Idle)	800	13.00%	< 1.2	2008	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	Pow	2008
Alpha Metallurgical Resources	Kepler	750	6.50%	< 0.75	2013	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	H&P	1968
Alpha Metallurgical Resources	Kingston	700	6.50%	0.8	2001	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	—	1974
Alpha Metallurgical Resources	Litwar (Idle)	450	5.50%-6.00%	—	2010	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	Liv	1980
Alpha Metallurgical Resources	Mammoth	1,100	13.50%	0.8	2008	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	—	1950
Alpha Metallurgical Resources	Marfork	2,400	6.75%	< 1.2	2019	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	Pow	1994
Alpha Metallurgical Resources	Power Mountain	1,200	7.50%	< 1.0	2010	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	R&S/Pow	1985
Alpha Metallurgical Resources	Rum Creek/Bandmill	1,200	7.75%	< 1.1	2010	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	Pow	2010
ACNR	Harrison County	1,500	10.00%	> 2.5	—	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	F&P	2006
ACNR	Marion County	1,400	8.50%	> 2.5	—	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	Far	1970
ACNR	Marshall County	2,800	9.50%	> 2.5	—	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	F&P	2002
ACNR	Monongalia County (Idle)	1,500	8.00%	> 2.5	2000	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	Liv	1970
ACNR	Ohio County	1,800	9.50%	> 2.5	2015	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	Co	1967
Arch Resources	Beckley	600	7.50%	< 1.0	2018	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	Pow	2007
Arch Resources	Cardinal	1,400	7.00%	< 1.05	2015	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	IR	2006
Arch Resources	Leer	1,400	7.00%	< 1.05	2012	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	Pow	2012
Arch Resources	Sentinel	1,600	7.50%	< 1.1	2021	•	—	—	•	—	•	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	R&S/Pow	1972
Argus Energy (Cliffs)	Kiah Creek (Idle)	400	—	—	—	•	—	—	•	—	•	—	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	—	—
Award Development	Slaughter Creek (Idle)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Company	Plant Name	Raw Feed	Product Ash %	Quality	Year of Last Upgrade	Type of Plant		Primary Sep. HM		Intermediate Sep. LD HM WO			Fine Coal			Centrifugal Dryer(s)	Online Analyzers			Controls			Builder	Year
						HM	WO	Jig	Ves.	Cycl.	LD	HM	WO	Cycl.	Cycl.		Tables	Froth	Spiral	Column	E	M		
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	Kanawha Eagle	800	6.00%	< 1.2	2001	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag	2000
Blackhawk Mining	Katie	400	7.00%	< 1.2	2008	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	—	—	—	•	—	Tag	1980
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
Blackhawk Mining	Wells (Idle)	1,200	8.00%	1.2-2.5	2000	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	•	R&S	1978
Bluestone Resources	Bishop	650	8.00%	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	—	—	—	•	—	Tag	2013
Blackhawk Mining	Katie	400	7.00%	< 1.2	2008	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	Tag	1980
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
Condor Holdings LLC	Holden 22	550	11.00%	< 1.2	2005	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	Liv	—
CONSOL Energy	Itmann	600	8.00%	< 1.0	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	—	—	—	•	—	Raw	2022
Coronado Coal	Mountaineer Pocahontas	600	—	—	2012	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	Tag	2007
Coronado Coal	Saunders	900	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	Tag	2009
Edwight Processing LLC	Goals (Idle)	600	6.00%	—	2001	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—
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	6.20%-9.10%	< 1.2	2004	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	—	—	—	•	•	R&S	1992
Lexington Coal Co.	Sprouse Creek (Idle)	1,400	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	Dan/Pow	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
Phoenix Federal No. 2	Federal No. 2 (Idle)	1,300	6.70%	1.2-2.5	1998	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	•	R&S	1968
Prime Processing (Cliffs)	Eckman	500	—	—	2011	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	•	—	—	—	—	•	•	Tag	2007
Pocahontas Processing LLC	Delbarton	600	8.50%	< 1.0	1984	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	Goff Bro	1974
Ramaco Resources	Elk Creek	700	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	—	—	—	•	—	Raw	2017
Rhino Resource Partners	Tug Fork	1,800	< 10.50%	> 1.0	2000	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	•	Pow	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	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
White Forest Resources, Inc.	Raven Crest - Bull Creek	300	8.00%-10.00%	< 1.2	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	ACS/Raw	2013
White Forest Resources, Inc.	South Fork - Clearco	300	6.50%	0.8-1.1	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	Dan	2013
XMV (Cliffs)	Black Wolf (Idle)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Key to plant designers: 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=J.F. Jameson, Kai=Kaiser, Kil=Kilborn Engineering, L-B=Link-Belt, Lin=Lincoln Contracting, Liv=J.O. Lively, L-A=Long-Airdox, 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.

Key to header: 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, ACNR = American Consolidated Natural Resources.