

**INFORMACJA DOTYCZĄCA PODMIOTÓW UBIEGAJĄCYCH SIĘ  
O PRZYŁĄCZENIE ŹRÓDEŁ WYTWÓRCZYCH ORAZ ŁĄCZNEJ WARTOŚCI  
DOSTĘPNYCH MOCY PRZYŁĄCZENIOWYCH DLA ŹRÓDEŁ  
WYTWÓRCZYCH W SIECI DYSTRYBUCYJNEJ KGHM POLSKA MIEDŹ S.A.**

**STAN – STYCZEŃ 2017r.  
AKTUALIZACJA – LIPIEC 2019r.**

Zgodnie z zapisami ustawy Prawo Energetyczne, art. 7, ust. 8l, pkt. 1 i pkt. 2 KGHM Polska Miedź S.A. jako Operator Systemu Dystrybucyjnego ma obowiązek sporządzania informacji dotyczących podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródeł do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV oraz przedstawienia wykazu łącznej wartości dostępnych mocy przyłączeniowych dla źródeł wytwórczych przyłączanych do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym powyżej 1 kV.

Biorąc pod uwagę powyższe KGHM Polska Miedź S.A. informuje, że żaden podmiot nie ubiega się o przyłączenie źródeł wytwórczych do sieci elektroenergetycznej KGHM Polska Miedź S.A. o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV oraz nie została zawarta żadna umowa o przyłączenie do sieci, o której mowa powyżej.

KGHM Polska Miedź S.A. informuje również, że wartości dostępnych mocy przyłączeniowych dla źródeł wytwórczych w niniejszym opracowaniu zostały przedstawione w wersji tabelarycznej, podanej dla każdej stacji elektroenergetycznej o napięciu 110kV, będących własnością KGHM Polska Miedź S.A. w stanie na lata 2019-2024 z uwzględnieniem dokonanej aktualizacji zamieszczonych informacji poczynszty od III kwartału roku 2019.

Data publikacji: 02.07.2019r.

DEPARTAMENT  
OBROTU I DYSTRYBUCJI ENERGII  
Główny Inżynier ds. Energetycznych

*Radosław Górecki*

DYREKTOR  
Departamentu Obrotu  
i Dystrybucji Energii  
*Grzegorz Bugajski*

INFORMACJA DOTYCZĄCA PODMIOTÓW UBIEGAJĄCYCH SIĘ O PRZYŁĄCZENIE ŹRÓDEŁ WYTWÓRCZYCH ORAZ ŁĄCZNEJ WARTOŚCI DOSTĘPNYCH MOCY PRZYŁĄCZENIOWYCH DLA ŹRÓDEŁ WYTWÓRCZYCH W SIECI DYSTRYBUCYJNEJ KGHM POLSKA MIEDŹ S.A.

Stacja 110/SN		Wyznaczone dostępne moce przyłączeniowe w MW													
Nazwa	Kod	Moce znamionowe we transf. 110/SN	Napięcia znamionowe transf. 110/SN	„Obszarowa” dostępna moc przyłączeniowa do stacji 110/SN KGHM w MW											
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019	2020	2021	2022	2023	2024
HM Głogów 1	1	2	3	4	5	6	7	8	9						
	HG1114	40	115	0.2	0.2	9.0	9.0	9.0	9.0						
	HG1124	40	115	0.6	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8						
	HG1134	40	115	0.6	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8						
HM Głogów 2	HG1144	40		0.6	0.6	6.1	6.1	6.1	6.1						
	HG2114	40	115	0.2	0.2	6.1	6.1	6.1	6.1						
	HG2124	40	115	0.6	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8						
Szyb GG1	HG2134			0.2	0.2	8.8	8.8	8.8	8.8						
	KSG114	20	115	10.5	0.3	8.3	8.3	8.3	8.3						
Grodowice	KSG124	20	115	10.5	0.6	8.3	8.3	8.3	8.3						
	KRC114	25	115	10.5											
	KRC114	25	115	10.5	0.3	1.6	1.6	1.6	1.6						
Huta Legnica	KRC124	25	115	10.5											
	HLE114	25	115	6.3	0.3	3.3	3.3	3.3	3.3						
Jakubów	HLE124	25	115	6.3	0.3	2.2	2.2	2.2	2.2						
	KSJ114	31.5/20/20	115/10.5/6.3	0.1	0.1	0.1	6.9	6.9	6.9						
Komorniki	KSJ124	31.5/20/20	115/10.5/6.3												
	KRK114	16	115	6.3											
	KRK124	16	115	6.3	0.6	9.8	9.8	9.8	9.8						
Lubin Główny	KRK124	16	115	6.3											
	KLW114	31.5	110	6.6	0.6	7.1	7.1	7.1	7.1						
	KLW124	31.5	110	6.6	0.2	1.8	1.8	1.8	1.8						
Lubin Wschodni	KLW124	31.5	110	6.6	0.1	2.2	2.2	2.2	2.2						
	KLW114	16	115	6.3	0.1	2.3	2.3	2.3	2.3						
Lubin Zachodni (likwidacja do roku 2020)	KLW124	16	115	6.3	0.2	3.3	3.3	3.3	3.3						
	KLZ114	16	110	6.3	0.1										
	KLZ124	16	110	6.3	0.6										

DEPARTAMENT  
OBROTU I DYSTRYBUCJI ENERGII  
Główny Inżynier ds. Energetycznych

Radosław Górecki

DYREKTOR  
Departamentu Obrotu  
i Dystrybucji Energii  
Grzegorz Bugajski

Stacja 110/SN		Wyznaczone dostępne moce przyłączeniowe w MW													
Nazwa	Kod	Moce znamionowe we transf. 110/SN	Napięcia znamionowe transf. 110/SN	„Obszarowa” dostępna moc przyłączeniowa do stacji 110/SN KGHM w MW											
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Łagoszów	T1	2	3	4	5	6	7	8	9						
		20	10.5	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3					
Pieszkowice	T2	20	10.5	0.1	0.1	4.8	4.8	4.8	4.8						
		16	6.3	0.2	0.2	2.6	2.6	2.6	2.6						
Polkowice Główne	T1	16	6.3	0.6	0.6	4.1	4.1	4.1	4.1						
		31.5	6.3	0.6	0.6	8.3	8.3	8.3	8.3						
	31.5	6.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1						
	31.5	6.3	0.6	0.6	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2						
Polkowice Zachodnie	T2	16	6.3	0.1	0.1	5.2	5.2	5.2	5.2						
		16	6.3	0.6	0.6	9.8	9.8	9.8	9.8						
Potoczek	T1	25	6.3	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1						
		25	6.3	0.3	0.3	2.1	2.1	2.1	2.1						
Rudna Główna	T1	40	6.6	0.2	0.2	2.3	2.3	2.3	2.3						
		40	6.6	0.6	0.6	9.4	9.4	9.4	9.4						
	40	6.6	0.2	0.2	2.3	2.3	2.3	2.3							
	40	6.6	0.6	0.6	5.7	5.7	5.7	5.7							
Rudna Zachodnia	T2	31.5	6.3	0.6	0.6	2.3	2.3	2.3	2.3						
		31.5	6.3	0.6	0.6	9.4	9.4	9.4	9.4						
Sieroszowice	T1	16	6.3	0.1	0.1	5.9	5.9	5.9	5.9						
		16	6.3	0.6	0.6	9.3	9.3	9.3	9.3						
Tarnówek	T2	16	6.3	0.3	0.3	1.8	1.8	1.8	1.8						
		16	6.3	0.6	0.6	4.7	4.7	4.7	4.7						
Szyb Sobin	T1	6.3	10.5	0.6	0.6	4.7	4.7	4.7	4.7						
		16	6.3	0.1	0.1	3.1	3.1	3.1	3.1						
Rynarce	T2	16	6.3	0.1	0.1	3.1	3.1	3.1	3.1						
		16	6.3	0.6	0.6	4.7	4.7	4.7	4.7						

Data publikacji: 02.07.2019r.

DEPARTAMENT  
OBROTU I DYSTRYBUCJI ENERGII  
Główny Inżynier ds. Energetycznych

Radostaw Górecki

DYREKTOR  
Departamentu Obrotu  
i Dystrybucji Energii  
Grzegorz Bugajski