

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ					SMAXJ					
		liczba			liczba	data	przyczyna	liczba			data	przyczyna
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne				moc	moc			
Ostrołęka B	220/110 kV	0	0	1	2	2	wył. linii OLM-OST I OLS-OST	1	2			
						3-26	wył. linii MIL-OST		3			
						20-21	wył. linii SDU-NAR		4			
						2-5	wył. linii OLS-OST		5			
						6-7	wył. linii GRU-PLO		6			
220 kV	0	0	0	0	1	8-12	wył. linii MON-DUN	1	7			
						13-14	wył. linii SLK-ZRC		8			
						18	wył. linii ZDK-GDP		9			
						27-28	wył. linii OLM-GBL		10			
						110 kV	0		0	0	0	
Belchatów	400kV	2	2	2	1			1	bl. 6 postój	4-5	prace na linii blokowej	
									bl. 9-12	15	wył. ROG4 S1B	
									max 3 bloki	26		
									bl. 11 postój	16	wył. ROG4 S2B	
									bl. 7 postój	23-25	prace na linii blokowej	
220 kV	1	1	1	1	1			1	bl. 10 postój	24	prace na linii blokowej	
									bl. 8 postój	25	prace na linii blokowej	
									bl. 10 postój	26	prace na linii blokowej	
Stalowa Wola	220 kV	0/1*	0	0	1	11-14	wył. linii BGC-CHM I BGC AT1	1	bl. 2 postój	2	prace na linii blokowej	
						20-21	wył. linii KRI-RZE I KRI TR1		bl. 1 postój	9-10	prace na linii blokowej	
						26-30	wył. linii KOZ-OSC					
Kozienice	400/220 kV	3	3	2	1	25	wył. KOZ2 S1B	1	bl. 10 postój	22-24	prace na linii blokowej	
						26-30	wył. linii KOZ-OSC			16-19		
	400 kV	1	1	1	1	1			2	25	wył. linii KOZ-ROZ t2	
										26-30		
	220 kV	2	2	2	1	1			1	bl. 8 postój	22	prace na linii blokowej
								1000 MW		26-30	wył. linii KOZ-OSC	
110 kV	0	0	0	0	2	23	wył. KOZ AT3	bl. 2 postój	8	prace na linii blokowej		
Połaniec	400/220 kV	2	1	1	3	17-19	wył. linii KPK-KIE	3				
						22-25	wył. linii KOZ-OSC					
	400 kV	0	0	0	1	1	26-30	wył. PEL AT2	1			
							25	wył. linii KOZ-OSC				
	220 kV	0	0	0	0	2	3-10	wył. PEL4 S2	2			
17-19							wył. linii KPK-KIE					
110 kV	0	0	0	0	1	22-25	wył. PEL AT2	1				
Opole	400/110 kV	1	0	0	3	16-24	wył. linii MIK-SW1 L1 I 2	3				
						16-24	wył. linii MIK-SW1 L1 I 2		1800 MW	3-9	wył. linii DBN-WIE	
	400 kV	0	0	0	1	1	1 z bl. 5 i 6		1	1750 MW	22-29	wył. linii GRO-KED
110 kV	0	0	0	0	1	11-13	wył. DBN AT1	1	3-9	wył. linii DBN-WIE		
Jaworzno	400/220 kV	1	1	1	3	12-14	wył. linii ROG-JOA t.3	3				
						29-30	wył. JOA2 S1/S2					
	400 kV	0	0	0	1	1			1			
	220 kV	0	0	0	0	1	3-5	wył. JAM AT2	1			
8-12							wył. JAM AT1					
110 kV	0	0	0	0	1			1				
Lagisza	400kV	0	0	0	1	12-14	wył. linii ROG-JOA t.3	1				
						29-30	wył. JOA2 S1/S2					
Rybnik	400/220 kV	0	0	0	2			2				
	400 kV	0	0	0	1	1	3-9	wył. linii DBN-WIE	1	bl. 6 postój	15-17	prace na linii blokowej
220 kV	1	1	1	1	1	22-29	wył. linii GRO-KED					
Łaziska 3	220 kV	1	0	0	1	3-9	wył. linii DBN-WIE	1	bl. 11 postój	8-12	prace na linii blokowej	
						22-29	wył. linii GRO-KED					
	110 kV	0	0	0	1	1	30	wył. WIE AT5	1			
							4-5	wył. KOP AT1				
							10-11	wył. KOP AT2				
110 kV	0	0	0	0	1	12-26	wył. KOM AT3	1				
						27-30	wył. KOM AT4					
Siersza	110 kV	0	0	0	1	10-12	wył. linii LUA-WAN	1				
						25-26	wył. linii SKA-WAN					
Pątnów	400/220/110 kV	1	1	0	1	2-7	wył. linii KRA-PLE L1 I 2	1				
						6-7	wył. linii GRU-PLO					
						8-12	wył. linii MON-DUN					
						8-19	wył. linii OSR-KRM L1 I 2					
						20-30	wył. linii PAB-ADA					
						25-30	wył. linii PLE-POL I POL-LES					
Karolin	110 kV	1**	0	0	2	2-7	wył. linii KRA-PLE L1 I 2	2				
						4-5	wył. linii PAT-CZE					
						8-19	wył. linii OSR-KRM L1 I 2					
						16-19	wył. KRM AT1					
						22-24	wył. linii PLE-CZE					
						25-30	wył. linii PLE-POL I POL-LES					
Dolina Odra	400/220 kV	1/2**	1/2**	1/2**	3	8-19	wył. linii OSR-KRM L1 I 2	3				
						25-30	wył. linii PLE-POL I POL-LES					
Turów	400 kV	0	0	0	3			3				
220 kV	2	2	2	2	3	8-12	wył. MIK AT1	3				
						15-16						
110 kV	0	0	0	0	0			0				
Zerań	220 kV	0	0	0	0			0				
EC Płock	400 kV	0	0	0	0			0				
Wrocław	220 kV	1**	1**	1**	1	3-26	wył. linii MIL-OST	1				
						6-7	wył. linii GRU-PLO					
						8-12	wył. linii MON-DUN					
						8-19	wył. linii OSR-KRM L1 I 2					
						20-21	wył. linii SDU-NAR					
						20-30	wył. linii PAB-ADA					
						25-30	wył. linii PLE-POL I POL-LES					

* przy zwiększonym zapotrzebowaniu KSE

** przy niskiej generacji wiatrowej KSE

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMIN			SMAX		
		liczba	data	przyczyna	liczba	data	przyczyna
EC Siekierki	110 kV	120 MW	1-30	bezpieczna praca sieci 110 kV			
		140 MW	1-12	wył. linii MIL-KOZ			
		140 MW	2-20	wył. linii WSI-WUS			
		180 MW	8-10	wył. PIA AT1			
		140 MW	15.04-10.05	wył. linii MIL-KOZ			
		120 MW	18-21	wył. MIL TR4			
		120 MW	20-25	wył. linii PIA-KOZ			
		220 MW	21-30	wył. linii WSI-WSC			
EC Wrotków	110 kV	1	2-5	wył. ABR AT2			
EC Rzeszów	110 kV	1	7-14	wył. linii BGC-CHM BGC AT1			
EC Nowa Sarzyna	110 kV	1	20-21	wył. linii KRI-RZE KRI TR1			
EC Nowa Sarzyna	110 kV	1	7-10	wył. linii BGC-CHM BGC AT1			
ESP Porąbka Żar	220 kV				3 gen.	12-26 27-30	wył. KOM AT3 wył. KOM AT4
EC Pomorzany i Szczecin	110 kV	2	15	wył. linii KRA-GLN			
			16	wył. linii 220 kV KRA-MON			
EC Wrocław	110 kV	1 z bl. 2 i 3	10-12	wył. linii PAS-DBN L2			
		2 z bl. 2 i 3	16-24	wył. linii MIK-SWI t. 1 i 2			
ESP Żarnowiec	400 kV				600 MW pomp. gen. 4 postoi	13-14 29-30	wył. linii SLK-ZRC prace na linii blokowej