

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ					SMAXJ				
		liczba			liczba	data	przyczyna	liczba			
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne				moc	data	przyczyna	
Ostrołęka B	220 kV	2##/0	1##/0	1##/0	3	8.04-6.05	wył. linii MIL-OST				
	2				7-10, 19-23 15-17 16-21 18-22 25-26 28-30 31	wył. linii MON-DUN wył. linii STN-SDU wył. linii EKB-ALY t.1 i t.2 wył. linii OST-OLM wył. linii GBL-OLM wył. linii GRU-PLO wył. linii KOZ-SDU					
	110 kV				1	5 21-22 25-27 26	wył. NAR AT2 wył. NAR4 SP wył. NAR AT1 wył. linii PLO-OLT				
					1	20-22	wył. OST AT3				
Belchatów											
	400 kV	3	2	2				bl.6 - 350 MW bl.8 - 350 MW	13-15	wył. linii ROG-JOA t.3	
	220 kV	2	2	2							
Stalowa Wola											
	220 kV	0	0	0	400 MW	30.04-1.05, 7-8	wył. LSY-KOZ, LSY TR1, LSY TR2	postój	28-29	próba systemowa	
					1	1-10	wył. linii KRI-RZE				
					1	17	wył. linii KOZ-OSC				
Kozienice 2											
	400 kV	1	0	0	1	17	wył. linii KOZ-OSC	bl. 9 550 MW	17	wył. linii KOZ-OSC	
		5	3	3				bl. 10 550 MW			
Kozienice 1											
	220 kV	3	2	2							
	110 kV	1#	1#	0	1 bl. 2 220 MW	4-9 4-6, 9	wył. R220kV PIA oraz linii 110 kV PIA-NAD i PIA-SEN				
Połaniec											
	400 kV	0	0	0	1	17 19-20 30.05-1.06	wył. linii KOZ-OSC wył. OSC TR3 wył. OSC TR2				
	220 kV	0	0	0	1 5	24.04-1.05, 14 17	wył. linii PEL-RZE wył. linii KOZ-OSC	2	24.04-1.05, 14 16-17	wył. linii PEL-RZE wył. linii TAW-PEL	
	110 kV	0	0	0				bl. 1 postój bl.1 150MW	10, 25 9.05-9.06	prace na linii blokowej odstawienie ZSZ w PEL1	

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ					SMAXJ				
		dni rob. szczyt	liczba dni rob. dolina	dni świąteczne	liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna	
Opole											
	400 kV	1	0	0					1 (z bl. nr 5 i 6) bl. 6 postój	2-8 19.04-8.05	wył. DBN4 S1A prace na linii blokowej
	110 kV		0	0							
Jaworzno 2											
	400 kV	0	0	0							
Jaworzno 3											
	220 kV	2	1	1	4 3	1-5	wył. linii ROG-TCN	bl. 2 postój bl. 1 postój	24-25 30-31	prace na linii blokowej prace na linii blokowej	
	110 kV					0	0				0
Lągisza											
	400kV	0	0	0							
Rybnik											
	400 kV	0	0	0	2	1-5 13-15	wył. linii ROG-TCN wył. linii JOA-ROG L3				
	220 kV					1	1	1	2	6 16-18	wył. linii WIE-ROK wył. WIE AT3
	110 kV	0	0	0							
Laziska 3											
	220 kV	1	0	0	2	1-5	wył. linii ROG-TCN				
	110 kV	0	0	0	1	4-6 7 9-31	wył. PRB AT1 wył. linii BYC-BUJ wył. KOM AT3				

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ					SMAJ						
		liczba			liczba	data	przyczyna	liczba					
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne				moc	data	przyczyna			
Siersza													
	110 kV	0	0	0	1	5-6 9-10 26	wył. LUA AT4 wył. LUA AT3 wył. LUA2 S1						
Pątnów 2													
	400 kV	0 1/2##	0 1/2##	0 1/2##	1	4-13, 18-27 7-10, 19-23 14-20 28-30	wył. linii ADA-ZGI wył. linii MON-DUN wył. linii POL-PLE i POL-LES wył. linii GRU-PLO						
Pątnów 1													
	220 kV	0	0	0	3	4-13, 18-27 7-10, 19-23 14-20 28-30	wył. linii ADA-ZGI wył. linii MON-DUN wył. linii POL-PLE i POL-LES wył. linii GRU-PLO						
	110 kV	1##	0	0									
Karolin													
	110 kV	1##	0	0	2 1	5.04-5.05 4 2-6 7-10, 21-22 5-9 10-13 14-20	wył. PLE AT1 wył. linii KRA-PLE wył. linii KRA-VIE t.1 i 2 wył. OSR4 S2 wył. CZE AT2 wył. PLE AT4 wył. linii POL-LES i POL-PLE						
Dolna Odra													
	400 kV	1 2/3#	1 2/3#	1 2/3#	1	2-6	wył. linii KRA-VIE t.1 i 2						
	220 kV	0	0	0	2	2-6	wył. linii KRA-VIE t.1 i 2						
Turów													
	400 kV	0	0	0	3	15-20 26-29	wył. MIK AT2 wył. linii MIK-CRN						
	220 kV	2	2	2									
	110 kV	0	0	0									

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ					SMAJ				
		liczba			liczba	data	przyczyna	liczba			
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne				moc	data	przyczyna	
Zerań	220 kV	0	0	0	1	27.04-9.05 4-5, 7.05-4.06 10 11 12	wył. R220kV PIA wył. linii MOR-MIL wył. MOR AT1 wył. MOR AT2 wył. MSK AT1	350 MW 400 MW 400 MW 440 MW 430 MW 430 MW	4-6, 9 17-18 17-20 23 24-27 26-27	wył. R220kV PIA oraz linii 110 kV PIA-NAD i PIA-SEN wył. linii 110 kV MSK-WHU t.2 wył. linii 110 kV PDY-WKC wył. linii 110 kV LKI-LGN wył. linii 110 kV PDY-KOB wył. linii 110 kV MSK-WHU t.1	
EC Plock	400 kV	0	0	0							
EC Włocławek	220 kV	1 [#]	1 [#]	1 [#]	1	4-13, 18-27 7-10, 19-23 14-20 16-22 18-27 31.05-19.07 28-30 31	wył. linii ADA-ZGI wył. linii MON-DUN wył. linii POL-PLE i POL-LES wył. linii EKB-ALY t.1 i t.2 wył. linii PDE-PAT wył. linii PDE-PAT wył. linii GRU-PLO wył. linii KOZ-SDU				

[#] przy zwiększonym zapotrzebowaniu KSE

^{##} przy niskiej generacji wiatrowej KSE

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ			SMAJ		
		liczba	data	przyczyna	liczba	data	przyczyna
EC Siekiery i EC Zerań	110 kV	300 MW	27-29.04	wył. R220kV PIA			
			4-6				
			9				
			30.04-3.05				
			7-8				
			4-5				
			7.05-4.06				
EC Wrotków	110 kV	250 MW	10	wył. linii MOR-MIL			
			11				
			12				
			19-20				
			30.04-1.05		wył. LSY-KOZ, LSY TR1, LSY TR2		
			7-8				
			5-6			wył. ABR AT1	
14-15							
EC Rzeszów	110 kV	90 MW	1-10	wył. linii KRI-RZE			
			21-23				
EC Pomorzany i EC Szczecin	110 kV	3	16-18	wył. linii 400 kV KRA-MON			
			2		wył. KRA-AT1		
Zielona Góra BPG	220 kV	1	7-8	wył. linii MIK-LSN			
EC Karolin	110 kV	1	7-10	wył. OSR S2 400 kV			
			21-22				
			10-13		wył. PLE AT4		
			14-20		wył. linii POL-LES i POL-PLE		
			25				
EW Wrocław	110 kV	1 z bl. 2 i 3	30.05-2.06	wył. WRC AT1 i WRC4 S1			
			30-31		wył. linii WRC-DBN		
ESP Porąbka Żar	220 kV	3 gen.	7-8	wył. linii BYC-BUJ			
			9-31		wył. KOM AT3		
			22		wył. linii BUJ-KOM		
ESP Żarnowiec	400 kV	3 pomp.	9-18	wył. linii BUJ-ZAP t.1 i t.2			
			1 gen.		29.04-1.05	wył. linii ZRC-GDP, GDP-GBL i GDA-GBL	
			2 pomp.				
			11-12		wył. linii DUN-ZYD		
14-15	wył. linii DUN-SLK						