

Ograniczenia sieciowe listopad 2014r.

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ						SMAJ		
		liczba			liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
		dni rob. szczyt	dni rob. dolina	dni świąteczne						
Ostrołęka B										
	220 kV	2	1	1	3	1-7 7-11 8-16	wył. linii OST - MIL wył. linii SLK - ZRC wył. linii OST - ELK	300MW	8-16	wył. linii OST - ELK
	110 kV	1	1	1		1	8-16	wył. linii OST - ELK		
Belchatów										
	400 kV	3	3	2				max 2bl z 6-8 5 4-6 BL-7 postój 6 6 6 6 5	3,4,5,6,7 4-6 6-7 8 10 17,19 18,20 24-26	wył. ROG4 ss1A wył. linii ROG - JOA, ROG - TCN praca na linii blokowej wył. linii ROG - OLT wył. linii ROG - PLO wył. linii ROG - JOA wył. linii ROG - TCN wył. linii ROG - JOA, ROG - TCN
	220 kV	3	3	3						
Stalowa Wola										
	110 kV	0	0	0	1	1.09-11.12	wył. linii STW-XAC i STW-AT1			
Kozienice 2										
	400 kV	1	0	0						
Kozienice 1										
	220 kV	5 3	3 2	3 2				5	29-30	wył. linii KOZ - MOR
	110 kV				1	0	0			360MW

Ograniczenia sieciowe listopad 2014r.

Połaniec										
400 kV		3	3	3						
220 kV										
110 kV		1	1	1						
Opole										
400 kV		1	0	0						
110 kV		1	0	0	1	6-7 10-15 19-21 24-25 26 27	wył. GRO-KED wył. GRO-AT2 wył. GRO-KED i GRO-AT2 wył. GRO-AT2 wył. DBN-TR1	Max 540MW z Bl.1 i 2	29.11-3.12	wył. w sieci 110kV
Jaworzno 3										
220 kV		2	2	2						
110 kV		1	0	0						
Łagisza										
400kV			0	0						
220 kV		1	0	0						
110 kV		0	0	0						

Ograniczenia sieciowe listopad 2014r.

Rybnik										
	400 kV	0	0	0						
	220 kV	1	1	1						
	110 kV	2	2	1	3	4-6 29-30	wyt. WIE-AT2 wyt. WIE-MOS			
Łaziska 2										
	110 kV	2	1	1	2 2 2	15 21-23 29-30	wyt. linii BUJ - KOM wyt. linii BYC- BIR i BYC- PRB wyt. linii WIE - MOS			
Łaziska 3										
	220 kV	1	0	0	BL-12	8-11	wyt. linii HAL-BYC-LAG	BI-11	8-11	wyt. linii KAT-KOP
	110 kV	0	0	0						
Siersza										
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	1	0	0	1 2 1	15 21 22-23	wyt. BUJ-KOM wyt. BYC-BIR, BYC-PRB			
Skawina										
	220 kV	0	0	0						

Ograniczenia sieciowe listopad 2014r.

Pątnów 2										
	400 kV	1	0	0						
		3	3	3						
Pątnów 1										
	220 kV	2	2	2						
	110 kV	1	1	1	1	9-11	wyf. PAT AT1			
Adamów										
	220 kV	0	0	0						
	110 kV	1	0	0	1	8	wyf. ADA AT1			
Karolin										
	110 kV	0	0	0	1	21	wyf. PLE TR3			
Dolna Odra										
	400 kV	2	1	1	2	7-11 15 22-23	wyf. SLK-ZRC wyf. DUN-SLK	2	29-30	linia KRA-MON BS
		4	3	3						
	220 kV	1	1	1						
	110 kV	0	0	0				110MW	5 7-8 10-11 22-23 29-30	wyf. linii 110kV GRY-DOD wyf. linii MON - PLC i GLN - PLC wyf. linii MON - PLC i GLN - PLC wyf. linii GLN-KRA i GLN-PLC wyf. linii GLN-KRA i GLN-PLC

Ograniczenia sieciowe listopad 2014r.

Turów										
	220 kV	4	3	3	4	6 7	wył. MIK-AT1 wył. MIK-AT2			
	110 kV	0	0	0						
Łaziska 2 Łaziska 3										
	110 kV									

przy zwiększonym zapotrzebowaniu KSE

Nazwa elektrowni	Napięcie	SMINJ			SMAXJ		
		liczba moc	data	przyczyna	liczba moc	data	przyczyna
EC Siekierki i EC Żerań	110kV	300MW					
		330MW					
		360MW					
EC Białystok	110kV	2/60MW					
EC Pomorzany	110kV	1	7-8	wył. MON-PLC i GLN-PLC			
			10-11	wył. MON-PLC i GLN-PLC			
			22-23	wył. KRA-GLN i GLN-PLC			
			29-30	wył. GLN-KRA i GLN-PLC			
EC Wrocław	110kV	2					
Zielona Góra BGP	220kV	1	3-21 15-16	wył. linii MIK - LSN wył. linii GOR - LSN			
ESP Porąbka Żar	220kV				2	8-10	wył. KOMAT4
					3	15	wył. linii BUJ - KOM
ESP Żarnowiec	400kV						