

Ograniczenia sieciowe luty 2022 r.

Konstancin-Jeziorna, 25.01.2022 r.

| Nazwa elektrowni | Napięcie | SMINJ | | | | | | SMAXJ | | |
|---------------------|----------|--------------------|--------------------|--------------------|--------|--|--|--------------------|-------------|---|
| | | liczba | | | liczba | data | przyczyna | liczba | data | przyczyna |
| | | dni rob. szczyt | dni rob. dolina | dni świąteczne | | | | | | |
| Ostroleka B | | | | | | | | | | |
| | 220 kV | 2 ^{##} /0 | 1 ^{##} /0 | 1 ^{##} /0 | 3 | 7-8 | wył. linii OLT-PLO | | | |
| | 110 kV | | | | | 2 | 3-6 | wył. linii MON-DUN | | |
| Belchatów | | | | | | | | | | |
| | 400 kV | 3 | 2/3 [#] | 2 | | | | | | |
| | 220 kV | 2 | 2 | 2 | | | | 950 MW | 27 | wył. linii ROG-PAB t.1 i t.2, ROG-PLO i ROG-OLT |
| Stalowa Wola | | | | | | | | | | |
| | 220 kV | 0 | 0 | 0 | 1 | 4-6 12.02-25.03 12-14, 19-21, 26-27 12-14, 19-21, 26-27 | wył. linii KOZ-ROZ t.2 wył. LSY TR2 wył. linii LSY-KOZ wył. LSY TR1 | | | |
| Kozienice 2 | | | | | | | | | | |
| | 400 kV | 1 | 0 | 0 | 2 | 12.02-25.03 | wył. LSY TR2 | 2 | 12.02-25.03 | wył. LSY TR2 |
| | | | | | | | | | | |
| Kozienice 1 | | | | | | | | | | |
| | 220 kV | 3 | 2 | 2 | | | | | | |
| | 110 kV | 0 | 0 | 0 | | | | | | |
| Poaniec | | | | | | | | | | |
| | 400 kV | 0 | 0 | 0 | 3 | 12.02-25.03 | wył. LSY TR2 | 2 | 12.02-25.03 | wył. LSY TR2 |
| | | | | | | | | | | |
| | 220 kV | 0 | 0 | 0 | 2 | 12.02-25.03 | wył. LSY TR2 | 2 | 26-27 | wył. linii PEL-RZE |
| | | 0 | 0 | 0 | 1 | 26-27 | wył. linii PEL-RZE | | | |
| | 110 kV | 0 | 0 | 0 | | | | | | |

Ograniczenia sieciowe luty 2022 r.

Konstancin-Jeziorna, 25.01.2022 r.

| Nazwa elektrowni | Napięcie | SMINJ | | | | | SMAJ | | | | |
|-------------------|----------|--------------------|--------------------|-------------------|---------------|-----------------------------|--|---------------|--------------|-------------------------|-------------------------|
| | | liczba | | | liczba moc | data | przyczyna | liczba moc | data | przyczyna | |
| | | dni rob. szczyt | dni rob. dolina | dni święteczne | | | | | | | |
| Opole | | | | | | | | | | | |
| | 400 kV | | 0 | 0 | | | | | bl. 3 postój | 15.01-4.02 | prace na linii blokowej |
| | 110 kV | 1 | 0 | 0 | | | | 2500MW | 14.02-4.03 | wył. linii DBN-WIE | |
| Jaworzno 2 | | | | | | | | | | | |
| | 400 kV | 0 | 0 | 0 | | | | | | | |
| Jaworzno 3 | | | | | | | | | | | |
| | 220 kV | 2/3 [#] | 1/2 [#] | 1/2 [#] | 2 | 26-27 | wył. linii PEL-RZE | bl. 6 postój | 27 | prace na linii blokowej | |
| | 110 kV | 0 | 0 | 0 | | | | | | | |
| Łagisza | | | | | | | | | | | |
| | 400kV | 0 | 0 | 0 | | | | | | | |
| Rybnik | | | | | | | | | | | |
| | 400 kV | 0 | 0 | 0 | | | | | | | |
| | 220 kV | 1 | 1 | 1 | 3 | 14.02-4.03 | wył. linii DBN-WIE | | | | |
| | 110 kV | 0 | 0 | 0 | | | | | | | |
| Łaziska 3 | | | | | | | | | | | |
| | 220 kV | 1 | 0 | 0 | | | | | | | |
| | 110 kV | 0 | 0 | 0 | 1 | 5-6 12-13 14 21-25 | wył. KOP-AT1 wył. KOP-AT2 wył. linii BYC-BIR wył. linii KOM-BUJ | | | | |

| Nazwa elektrowni | Napięcie | SMINJ | | | | | SMAJ | | | |
|------------------|----------|-----------------|-----------------|----------------|--------|-------------------------------------|--|--------|------|-----------|
| | | liczba | | | liczba | data | przyczyna | liczba | data | przyczyna |
| | | dni rob. szczyt | dni rob. dolina | dni świąteczne | | | | | | |
| Siersza | 110 kV | 0 | 0 | 0 | | | | | | |
| Pątnów 2 | 400 kV | 0 1/2## | 0 1/2## | 0 1/2## | 1 | 3-6 7-13 14-20 25-28 27 | wył. linii MON-DUN wył. linii POL-PLE i POL-LES wył. linii PAB-ADA wył. linii ROG-PAB t.1 i t.2 wył. linii ROG-PAB t.1 i t.2, ROG-PLO i ROG-OLT | | | |
| Pątnów 1 | 220 kV | 0 | 0 | 0 1/2## | 4 3 | 7-13 3-6 14-20 25-28 27 | wył. linii POL-PLE i POL-LES wył. linii MON-DUN wył. linii PAB-ADA wył. linii ROG-PAB t.1 i t.2 wył. linii ROG-PAB t.1 i t.2, ROG-PLO i ROG-OLT | | | |
| | 110 kV | 1## | 0 | 0 | | | | | | |
| Karolin | 110 kV | 1## | 0 | 0 | 2 | 2 7-13 | wył. linii KRA-PLE wył. linii POL-PLE i POL-LES | | | |
| Dolina Odra | 400 kV | 1 2/3# | 1 2/3# | 1 2 | 3 | 7-13 | wył. linii POL-PLE i POL-LES | | | |
| | 220 kV | 0 | 0 | 0 | | | | | | |
| Turów | 400 kV | 0 | 0 | 0 | | | | | | |
| | 220 kV | 2 | 2 | 2 | | | | | | |
| | 110 kV | 0 | 0 | 0 | | | | | | |

| Nazwa elektrowni | Napięcie | SMINJ | | | | | SMAJ | | | | |
|------------------|----------|--------------------|--------------------|-------------------|---------------|--|--|--|--|--|--|
| | | liczba | | | liczba moc | data | przyczyna | liczba moc | data | przyczyna | |
| | | dni rob. szczyt | dni rob. dolina | dni święteczne | | | | | | | |
| Zerań | 220 kV | 0 | 0 | 0 | 1 | 5-6, 19-20 8-10 9-10 11 16-18 21 22 24-25 | wył. linii MOR-WTO wył. WTO AT1 wył. linii MSK-OLT wył. MIL TR4 wył. WTO AT2 wył. MIL AT5 wył. MIL AT1 wył. MSK AT2 | 400 MW 350 MW 300 MW 460 MW 370 MW 360 MW 460 MW 360 MW 460 MW 460 MW 380 MW 400 MW 450 MW 450 MW | 1-4 5-6 7 8-10 11 11 12-13 14-15 16-18 16-25 19 19-20 21 22 | prace w sieci 110 kV wył. linii MOR-WTO prace w sieci 110 kV wył. WTO AT1 wył. MIL TR4 prace w sieci 110 kV prace w sieci 110 kV prace w sieci 110 kV wył. WTO AT2 prace w sieci 110 kV prace w sieci 110 kV wył. MIL AT5 wył. MIL AT1 | |
| EC Plock | 400 kV | 0 | 0 | 0 | | | | | | | |
| EC Włocławek | 220 kV | 1 [#] | 1 [#] | 1 [#] | 1 | 3-6 7-13 14-20 | wył. linii MON-DUN wył. linii POL-PLE i POL-LES wył. linii PAB-ADA | | | | |

[#] przy zwiększonym zapotrzebowaniu KSE

[#] przy niskiej generacji wiatrowej KSE

| Nazwa elektrowni | Napięcie | SMINJ | | | SMAJ | | |
|----------------------------|----------|---------------|-------------|------------------------------|--------------------|-------|--------------------|
| | | liczba moc | data | przyczyna | liczba moc | data | przyczyna |
| EC Siekierki i EC Żerań | 110 kV | 200 MW | 4-6 | wył. linii MIL-STN L1 | | | |
| | | | 5,6, 19-20 | wył. linii MOR-WTO | | | |
| | | | 8-10 | wył. WTO AT1 | | | |
| | | | 9-10 | wył. linii MSK-OLT | | | |
| | | | 16-18 | wył. WTO AT2 | | | |
| | | | 11 | wył. MIL TR4 | | | |
| | | | 12-26 | wył. MIL2 S2 i MIL2 SP | | | |
| | | | 27.02-13.03 | wył. MIL2 S1 | | | |
| EC Wrotków | 110 kV | 1 | 12.02-25.03 | wył. LSY TR2 | | | |
| | | | 12-14 | | | | |
| | | | 19-21 | wył. linii LSY-KOZ | | | |
| | | | 26-27 | | | | |
| | | | 12-14 | | | | |
| | | | 19-21 | wył. LSY TR1 | | | |
| 26-27 | | | | | | | |
| ESP Porąbka Żar | 220 kV | | | | 3 gen | 1 | wył. linii BUJ-LIS |
| EC Karolin | 110 kV | 1 | 7-13 | wył. linii POL-PLE i POL-LES | 3 gen./3pomp. | 21-25 | wył. linii BUJ-KOM |
| EC Zielona Góra | 110 kV | 1 | 16-28 | wył. linii KRA-GOR | | | |
| EC Gorzów | 110 kV | 100 MW | 16-28 | wył. linii KRA-GOR | | | |
| EC Pomorzany i EC Szczecin | 110 kV | 2 | 2 | wył. linii KRA-PLE | | | |
| EC Wrocław | 110 kV | 1 | 4 | wył. DBN4 S1 | | | |
| | | | 2 | 7-10 | wył. linii WRC-SWI | | |