



Minister Energii

BM-WPR.0510.201.2026.KK

Warszawa, 23.07.2026

Pan

Włodzimierz Czarzasty

Marszałek Sejmu RP

Szanowny Panie Marszałku,

w związku z interpelacją posła Macieja Wosia o numerze 17807 w sprawie zapisów umowy społecznej dotyczących funkcjonowania Elektrowni Rybnik do 2030 r. oraz zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego państwa, uprzejmie informuję co następuje.

W zakresie zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym utrzymania odpowiedniego poziomu rezerwy mocy w okresach szczytowego zapotrzebowania, prowadzone są analizy pokrycia krajowego zapotrzebowania na energię i moc elektryczną w horyzoncie krótko-, średnio- i długoterminowym. Istotnym czynnikiem uwzględnianym w tych analizach jest zarówno tempo trwałych odstawień z eksploatacji jednostek ciepłych biorących udział w mechanizmie centralnego bilansowania jak i przyłączeń nowych jednostek zwiększających dyspozycyjność źródeł wytwórczych w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym (KSE). Konieczne jest podejmowanie działań prowadzących do zwiększenia dostępności mocy dyspozycyjnych oraz stworzenie warunków zgodnych z unijnymi regulacjami, służących zapewnieniu wystarczalności mocy wytwórczych i zachęcających do podejmowania niezbędnych inwestycji w zakresie generacji energii elektrycznej, tak aby uniknąć strukturalnego uzależnienia się od importu energii elektrycznej z sąsiednich systemów.

W analizach niezawodności systemu elektroenergetycznego w Polsce, przygotowywanych przez Operatora Systemu Przesyłowego (OSP), używany jest m.in. wskaźnik LOLE (Loss of load expectation), a jego wartość jako standard bezpieczeństwa pracy systemu określona jest jako 3 godziny na rok. Przedmiotowy standard bezpieczeństwa został ustalony w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 września 2024 r. w *sprawie wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz zawierania transakcji na rynku wtórnym* i jest rozumiany jako dopuszczalny oczekiwany czas braku dostaw mocy elektrycznej do odbiorców. Wskaźnik LOLE jest miarą prawdopodobieństwa, że zapotrzebowanie na moc przewyższy dostępną podaż energii w danym okresie. LOLE określa, jak często (w określonych jednostkach czasu, np. godzinach lub dniach) w danym roku może dojść do sytuacji, w której system elektroenergetyczny nie będzie w stanie zaspokoić popytu na energię elektryczną.

Najbardziej aktualną analizą, uwzględniającą wyłączenie bloków 5–8 Elektrowni Rybnik w latach 2026–2027, kierunkowo zgodną z uzgodnionym nowym harmonogramem eksploatacji bloków w elektrowniach konwencjonalnych grupy PGE¹, jest projekt Planu rozwoju sieci przesyłowej na lata 2027–2036, wskazujący, że przy realizacji założonych inwestycji i braku istotnego wzrostu zapotrzebowania, nie przewiduje się problemów z wystarczalnością mocy do około 2033 roku.

¹ PGE i PSE uzgodniły nowy harmonogram działania bloków konwencjonalnych w Rybniku

ME na bieżąco współpracuje z OSP, który przygotowuje sprawozdania obejmujące analizy zagrożeń dla funkcjonowania KSE, w tym ryzyk pogodowych, rynkowych oraz cybernetycznych, z uwzględnieniem ich wpływu na stabilność dostaw energii oraz odporności systemu elektroenergetycznego, zwłaszcza w okresach zwiększonego zapotrzebowania. W tym zakresie sporządzane jest m.in. Sprawozdanie z wyników monitorowania bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, a także Plan rozwoju sieci przesyłowych. Ponadto, zgodnie z art. 9c ust. 2 pkt 16 ustawy – Prawo energetyczne OSP jest odpowiedzialny za opracowanie oceny wystarczalności zasobów na poziomie krajowym (NRAA). Ocena ta ma na celu identyfikację możliwości wystąpienia problemów z wystarczalnością zasobów poprzez ocenę ogólnej zdolności systemu elektroenergetycznego do zaspokajania obecnego i przewidywanego zapotrzebowania na energię elektryczną. Uwzględnia ona prognozy wzrostu zużycia energii elektrycznej, w tym stan elektryfikacji gospodarki. Minister Energii wykorzystuje również informacje zawarte w przygotowywanej corocznie ocenie wystarczalności zasobów na poziomie europejskim (ERAA). Dokumenty te zawierają kompleksową ocenę zdolności KSE do pokrycia zapotrzebowania na energię elektryczną i moc w perspektywie długo-, średnio i krótkoterminowej.

Z danych ME wynika, że KSE pracuje stabilnie i nie są identyfikowane istotne zagrożenia dla bezpieczeństwa jego pracy, jak i dostaw energii elektrycznej dla odbiorców w Polsce. Bezpieczne funkcjonowanie KSE potwierdzają wydarzenia ze stycznia i lutego 2026 r., kiedy w warunkach silnych mrozów i znacznie podwyższonego zużycia energii elektrycznej, system zachował stabilną i bezpieczną pracę, notując kolejne najwyższe w historii poziomy zapotrzebowania i generacji mocy. Ponadto od 2021 roku funkcjonuje w Polsce rynek mocy, który został wprowadzony, aby zapewnić bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej do odbiorców. Odbija się to przez finansowanie mocy dyspozycyjnych, w tym nowych jednostek, w ilości niezbędnej do zapewnienia spełnienia standardu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców. Rozwiązania aktualnie ujęte w ustawie o rynku mocy zapewniają funkcjonowanie mechanizmu do końca 2030 roku. Minister Energii pracuje nad przedłużeniem rynku mocy po 2030 roku i pozostaje w bieżącym kontakcie z przedstawicielami Komisji Europejskiej, tak aby wypracować rozwiązania zgodne z potrzebami rynku i z uwzględnieniem stosownych wytycznych w zakresie pomocy publicznej na cele związane z energią (CISAF i CEEAG).

Aby zapewnić stabilne dostawy energii elektrycznej, w najbliższych latach planowane są także wielomiliardowe inwestycje w rozbudowę sieci przesyłowych oraz dystrybucyjnych, a także jednostek wytwórczych co pozwoli na zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych. Łącznie planowane inwestycje w modernizację i rozbudowę sieci przesyłowych i dystrybucyjnych opiewają na ok. 100 mld zł do 2030 roku oraz kolejne 80 mld zł do 2035 roku, z czego 2/3 planowanych wydatków to wydatki na sieci dystrybucyjne, a 1/3 na sieci przesyłowe.

W zakresie inwestycji w nowe moce wytwórcze istotną rolę odgrywa rynek mocy. Łączna moc nowych mocy gazowych zakontraktowana do tej pory na rynku mocy wynosi ponad 6 GW. Do inwestycji o mocy powyżej 500 MW realizowanych i planowanych w ramach funkcjonowania rynku mocy, które uzyskały umowy na lata dostaw 2026-2030 należy zaliczyć m.in. blok gazowo-parowy Ostrołęka C, bloki gazowo-parowe w Grudziądzu, bloki gazowo-parowe w Rybniku, blok CCGT Adamów, bloki gazowo-parowe w Koźlenicach, blok gazowo-parowy w Gdańsku. Warto również wskazać, że na lata 2027-2030 zawarto także umowy mocowe obejmujące budowę ponad 5 GW obowiązku mocowego w nowych magazynach elektrochemicznych.

Z punktu widzenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego wskazane jest, aby ewentualne odstawienia obecnie eksploatowanych źródeł, następowały dopiero po oddaniu do eksploatacji ekwiwalentnej mocy dyspozycyjnej w stabilnych źródłach wytwórczych. W przypadku Elektrowni Rybnik realizacja inwestycji w nowe bloki gazowe oznacza, że warunek zastąpienia wycofywanych mocy węglowych równoważną mocą dyspozycyjną będzie spełniony. Wprawdzie wycofanie 4 bloków węglowych o łącznej mocy ok. 0,8 GW netto spowoduje zmniejszenie dostępnej mocy dyspozycyjnej w KSE, jednak oddanie w tym samym czasie do eksploatacji w tej lokalizacji nowego bloku gazowego o mocy netto 871 MW oraz w roku 2030 kolejnego bloku gazowego o mocy netto 588 MW stanowią realizację przyjętego postulatu dotyczącego zastępowalności. Skutkiem zamiany bloków węglowych przyłączonych do stacji Wielopole na bloki gazowe jest wzrost mocy zainstalowanej netto w krajowym systemie elektroenergetycznym, co zwiększa bezpieczeństwo dostaw energii w Polsce. Należy również podkreślić, że decyzje dotyczące dalszej eksploatacji oraz ewentualnego wyłączenia źródeł wytwórczych pozostają w kompetencjach ich właścicieli.

Z wyrazami szacunku
z upoważnienia Ministra

Marian Zmarzły
Podsekretarz stanu
23.07.2026

Do wiadomości:

Kancelaria Prezesa Rady Ministrów