



Minister Aktywów Państwowych

BM.I.053.436.2025

IK: 1179225

Warszawa, 09 grudnia 2025 r.

**Pan
Włodzimierz Czarzasty
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej**

Szanowny Panie Marszałku,

w odpowiedzi na interpelację K10INT13080, Pana Marka Krząkały, Pośta na Sejm RP z dnia 28 października 2025 r. w sprawie przyszłości Elektrowni Rybnik, uprzejmie informuję, że Ministerstwo Aktywów Państwowych, wystąpiło do PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (dalej również: PGE, Spółka) oraz Biura Obsługi Pełnomocnika Rządu do spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej z prośbą o przedłożenie informacji w przedmiotowej sprawie.

Z informacji przedłożonych przez Spółkę wynika, że Elektrownia Rybnik spala węgiel pochodzenia krajowego. Spółka PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. (dalej: „PGE GiEK S.A.”), która jest właścicielem Elektrowni Rybnik posiada zawarte umowy na dostawy węgla kamiennego z największymi polskimi producentami, w tym z Polską Grupą Górniczą S.A., w skład której wchodzi m.in. KWK ROW - Ruch Jankowice i Ruch Chwałowice. Z uwagi na lokalizację oraz specyfikę umów przewozowych, koszty transportu węgla do Elektrowni Rybnik z kopalń zlokalizowanych na terenie Górnego Śląska są na podobnym poziomie.

Jednocześnie Spółka poinformowała, że koszty paliwa, w tym koszty jego transportu i magazynowania, stanowią tajemnicę handlową i tajemnicę przedsiębiorstwa, o której mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (tj. Dz.U. z 2022 r., poz. 1233, ze zm.).

Bloki Elektrowni Rybnik to Jednostki Wytwórcze Centralnie Dysponowane (dalej: „JWCD”) biorące udział w rynku energii. Zgodnie z Umową Przesyłową i Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej realizują podstawowe wymagania i zalecenia techniczne dla jednostek wytwórczych konwencjonalnych przyłączonych do sieci zamkniętej (w zakresie 135 -225 MW brutto). Spółka wskazuje, że zakres regulacji nie jest wyznacznikiem elastyczności. Bloki te mają wysokie minimum techniczne, długie czasy uruchamiania oraz niskie tempo zmian mocy w porównaniu do bloków gazowych.

W poszczególnych latach eksploatacji poziom nakładów inwestycyjnych w Elektrowni Rybnik w zależności od zużycia ekonomicznego urządzeń oraz przystosowania do norm środowiskowych i technicznych kształtował się na różnym poziomie. Aktualnie Elektrownia Rybnik jako JWCD spełnia kryteria i normy środowiskowe obowiązujące w Polsce. Wszystkie urządzenia są odpowiednio zaprojektowane, eksploatowane i konserwowane oraz umożliwiają stosowanie systemów redukcji emisji z optymalną wydajnością i dyspozycyjnością, z uwzględnieniem efektywności oczyszczania spalin z różnych składników.

Do listopada 2025 r. narastająco godziny pracy bloków w Elektrowni Rybnik kształtowały się następująco: Blok nr 5 – 5 112 h, Blok nr 6 – 5 572 h, Blok nr 7 – 3 202 h, Blok nr 8 – 3 611 h. Dodatkowo wskaźnik wykorzystania mocy zainstalowanej elektrowni wynosi narastająco: Blok nr 5 - 40%, Blok nr 6 - 44%, Blok nr 7 - 25%, Blok nr 8 - 29%. Niski

wskaźnik wykorzystania mocy zainstalowanej Elektrowni Rybnik, składającej się z 4 bloków o łącznej mocy osiągalnej 900 MWe, świadczy o szczytowym charakterze pracy na potrzeby Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (dalej: „KSE”). Elektrownia Rybnik przy obecnych cenach energii elektrycznej oraz kosztach związanych z zakupem paliwa i uprawnień do emisji CO₂ nie pokrywa nawet kosztów zmiennych swojej działalności, nie wspominając o kosztach stałych i nakładach inwestycyjnych związanych z jej funkcjonowaniem.

Spółka wyraźnie potwierdza, że Elektrownia Rybnik jest obecnie trwale nierentowna i jak wynika z przeprowadzonych przez nią analiz ekonomicznych i technicznych nie ma żadnych perspektyw poprawy tej rentowności. Na produkowanej przez Elektrownię Rybnik energii Spółka nie tylko nie zarabia, ale wręcz do niej dopłaca.

Handel energią elektryczną w Polsce odbywa się w trzech zasadniczych segmentach rynku energii: rynku kontraktowym, rynku giełdowym, rynku bilansującym. W przypadku wytwórców główne formy sprzedaży energii elektrycznej stanowi sprzedaż w ramach rynków regulowanych, gdzie dominujące znaczenie ma giełda energii oraz sprzedaż do przedsiębiorstw obrotu.

Bilansowanie ostateczne KSE jest domeną Operatora Sieci Przesyłowej, który wykorzystując oferty techniczne JWCD bilansuje system.

Głównym powodem realizacji zadania inwestycyjnego dotyczącego budowy wytwornic pary w Elektrowni Rybnik była zmiana sytuacji ruchowej jednostek wytwórczych po wyłączeniu z eksploatacji bloków 1-4. Wytwornice spowodowały możliwość zmian ograniczeń elektrownianych, co skutkuje w okresie wiosenno-jesiennym możliwością wyłączenia wszystkich jednostek wytwórczych Elektrowni Rybnik z ruchu, z której to możliwości Spółka korzysta. Ta „elastyczność” jest bardzo ograniczona ze względu na wspomniane już wyżej charakterystyczne cechy bloków węglowych - długi czas uruchamiania i niskie tempo zmiany mocy.

Realizacja planów produkcji Grupy Kapitałowej PGE (dalej: „GK PGE”) jest wynikiem bezpośrednich działań Operatora Sieci Przesyłowych oraz pośrednio wynika z przyjętej strategii sprzedaży GK PGE. Wiedza na temat bilansu mocy w KSE jest w posiadaniu Operatora Sieci Przesyłowej. Dodatkowym czynnikiem skutkującym wyższą realizacją wolumenu produkcji było późniejsze od planowanego rozpoczęcie wykorzystywania wytwornic pary.

Odnosząc się do wystarczalności mocy informuję, iż podstawowym narzędziem bilansowania systemu są mechanizmy rynkowe, czyli dokonywany przez uczestników rynku zakup i sprzedaż energii elektrycznej na rynku hurtowym. W przypadku niedoboru mocy Operator Systemu Przesyłowego podejmuje działania i uruchamia narzędzia dla poprawy bilansu mocy. Powyższe działania wynikają z art. 9c ust. 2 ustawy Prawo energetyczne. W przypadku gdy opisane powyżej działania nie umożliwią zbilansowania systemu poprzez zapewnienie pokrycia zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną przy uwzględnieniu wymaganego poziomu rezerw mocy Operator jest zobowiązany do przeciwdziałania zagrożeniu bezpieczeństwa pracy KSE poprzez zbilansowanie systemu za pomocą działań nadzwyczajnych przewidzianych w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, tj. dokonując ingerencji w zapotrzebowanie odbiorców.

Realizowany przez PGE model zastępowania mocy węglowych zapewnia, że wycofywanie nierentownych jednostek JWCD GK PGE nie ma negatywnego wpływu na Bilans mocy KSE.

Zgodnie natomiast z informacją przekazaną przez Biuro Obsługi Pełnomocnika Rządu do spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej wynika, iż wyniki tzw. krajowej oceny wystarczalności wskazują, że w przypadku braku mechanizmu wspierającego budowę nowych i utrzymanie istniejących zdolności wytwórczych standard bezpieczeństwa pracy systemu w najbliższych latach może zostać przekroczony. Przyszła sytuacja bilansowa będzie ściśle powiązana z harmonogramem wycofań istniejących źródeł węglowych i realizacją nowych projektów.

Szczegółowe informacje dotyczące wymaganego poziomu dodatkowej mocy dyspozycyjnej netto w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym (dalej: KSE) zawarte są w dokumentach przygotowywanych przez Operatora Systemu Przesyłowego, tj. w rozdziale 10 Planu

rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2025-2035, dostępnego na stronie: Plan rozwoju sieci przesyłowej na lata 2025-2034 uzgodniony - Aktualności - PSE oraz w Ocenie wystarczalności zasobów na poziomie krajowym 2025-2024 dostępnej na stronie: Publikacja raportu zgodnie z art. 15(i) ustawy Prawo energetyczne - Komunikaty OSP - PSE.

Budowa nowego bloku gazowo-parowego w Rybniku, jest w fazie realizacji. Umowa z Generalnym Wykonawcą tj. konsorcjum firm Polimex Mostostal oraz Siemens została podpisana w lutym 2023 r. Na terenie budowy kontynuowano dostawy i montaż kluczowych urządzeń. W zakresie wyprowadzenia mocy obecnie prowadzone są prace związane z montażem przewodów roboczych na słupach dla linii 400kV. Trwają montaż wału turbiny części niskoprężnej i instalacji elektrycznych wewnątrz budynków oraz infrastruktury gazowej. W dniu 4 sierpnia 2025 r. został podpisany aneks zmieniający datę przekazania bloku do eksploatacji na 6 marca 2027 r.

Zgodnie z istniejącym harmonogramem wycofania i uruchamiania nowego bloku gazowo-parowego w Rybniku, Spółka nie identyfikuje ryzyka związanego z brakiem zasilania Stacji Wielopole z JWCD zlokalizowanej w Rybniku.

Biuro Obsługi Pełnomocnika Rządu do spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej poinformowało, że Operator Systemu Przesyłowego planuje rozwój sieci przesyłowej w taki sposób, aby praca KSE mogła odbywać się w sposób stabilny i niezawodny niezależnie od dostępności źródeł wytwórczych na danym obszarze sieci. Dlatego też w stacji Wielopole przewidziano inwestycje polegające między innymi na instalacji nowych transformatorów 400/110 kV (zrealizowane) i 400/220 kV (w realizacji), które zapewnią zasilanie odbiorców na wymaganym poziomie, niezależnie od pracy istniejących i planowanych bloków Elektrowni Rybnik.

Odnosząc się do niezawodnej pracy sieci przesyłowej i dostaw energii elektrycznej do wszystkich regionów kraju wobec likwidacji elektrowni węglowej w Rybniku PGE Polska Grupa Energetyczna SA i Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. 5 grudnia 2024 r. uzgodniły, że dwa z obecnie działających czterech bloków na węgiel kamienny Elektrowni Rybnik, będą wykorzystywane do końca czerwca 2026 r., a dwa kolejne będą funkcjonowały najpóźniej do końca czerwca 2027 r. Dzięki tej decyzji uwzględnione zostaną potrzeby sieciowe KSE i zapewnione zostanie bezpieczeństwo energetyczne, przy jednoczesnym zagwarantowaniu lokalnym odbiorcom w Rybniku niezagrożonych dostaw ciepła.

Z poważaniem
Z upoważnienia Ministra Aktywów
Państwowych

Eliza Zeidler
Sekretarz Stanu
dokument podpisany elektronicznie
1179225.4439844.3536999

Do wiadomości:
Kancelaria Prezesa Rady Ministrów