Minister
Aktywów Państwowych

BM.I.053.454.2025

IK: 1184911
Warszawa, 25 listopada 2025 r.

Pan
Włodzimierz Czarzasty
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej

Szanowny Panie Marszałku,

poniżej udzielam odpowiedzi na interpelacje nr K10INT13352 w sprawie respektowania postanowień umowy społecznej dotyczącej sektora górnictwa węgla kamiennego w zakresie funkcjonowania Elektrowni Rybnik oraz interpelacje nr K10INT13351 w sprawie zapewnienia funkcjonowania Elektrowni Rybnik do roku 2030 zgodnie z postanowieniami umowy społecznej dotyczącej sektora górnictwa węgla kamiennego, Pana Romana Fritza, Posła na Sejm RP, z dnia 5 listopada 2025 r.

Uprzejmie informuję, że Ministerstwo Aktywów Państwowych wystąpiło do Zarządu PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. z prośbą o odniesienie się do przedmiotowej sprawy.

Z informacji udzielonej przez spółkę PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (dalej; PGE S.A., Spółka) wynika, że Grupa Kapitałowa PGE (dalej: GK PGE) konsekwentnie realizuje strategię transformacji energetycznej, której istotnym elementem jest m.in. rozwój niskoemisyjnych źródeł wytwórczych. Spółka za każdym razem podejmując kluczowe decyzje biznesowe i społeczne, bierze pod uwagę i analizuje wszelkie możliwe warianty wykorzystania istniejącej infrastruktury. Wynikiem takich prac są podejmowane konkretne rekomendacje co do dalszego funkcjonowania danego aktywa. Analizy w zakresie Elektrowni Rybnik trwają.

Warto zauważyć, że w grudniu 2020 r., ówczesny Zarząd PGE GiEK S.A. poinformował Prezesa Zarządu Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. o zamiarze wyłączenia z eksploatacji bloków energetycznych Elektrowni Rybnik z końcem roku 2023, ze względu na warunki techniczno-ekonomiczne.

Spółka również podkreśla, iż z rynkowego i ekonomicznego punktu widzenia działanie węglowych jednostek wytwórczych Elektrowni Rybnik nie jest dziś uzasadnione ekonomicznie. Elektrownia Rybnik jest trwale nierentowna, co oznacza że spółka PGE GiEK S.A. będzie zmuszona dopłacać do każdej wyprodukowanej MWh w starych blokach węglowych.

Spółka podkreśliła, iż GK PGE będzie nadal obecna w Rybniku i już na przełomie 2026 i 2027 roku dojdzie do zakończenia budowy przez GK PGE nowej jednostki gazowo-parowej klasy 900 MW, która uzyskała już wieloletnią umowę na rynku mocy i będzie zapewniać bezpieczeństwo energetyczne dla całego regionu przez co najmniej następne dwie dekady.

Przygotowywane są kolejne inwestycje w Rybniku, między innymi trwa przetarg na budowę bloku w technologii gazowej typu OCGT klasy 600 MW oraz trwają prace nad wielkoskalowym magazynem energii. Szacowany poziom inwestycji w lokalizacji Rybnik w latach 2024-2030 wyniesie 6,6 miliarda PLN.

Powyższe działania mają na celu zapewnienie stabilności energetycznej regionu po zakończeniu funkcjonowania bloków węglowych.

Jednocześnie PGE S.A. wyjaśniła, że 28 czerwca 2024 r. Zarząd PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. (dalej: PGE GiEK) poinformował Urząd Regulacji Energetyki (dalej: URE) - będący centralnym organem administracji rządowej, odpowiedzialnym za regulowanie i nadzorowanie polskiego rynku paliw i energii, w tym gazu i energii elektrycznej - o zamiarze zaprzestania działalności koncesjonowanej w PGE GiEK Oddział Elektrownia Rybnik z przyczyn ekonomicznych, tj. trwałej nierentowności oddziału. Skumulowana strata operacyjna w latach 2020 - 2024 PGE GiEK Oddziału Elektrownia Rybnik wyniosła około 1 mld zł. Kolejne projekcje finansowe wyników generowanych przez elektrownię w latach 2025 - 2030 potwierdzają ujemny wynik finansowy oddziału w całym okresie projekcji.

W ciągu ostatnich lat Spółka obserwuje zmiany zachodzące na rynku energii elektrycznej, związane z postępującą transformacją w kierunku zwiększania udziału odnawialnych źródeł energii w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym. Dynamiczny przyrost mocy jednostek OZE w ostatnich latach sprawia, że produkcja energii elektrycznej ze źródeł konwencjonalnych jest zastępowana produkcją ze źródeł odnawialnych, wpływając jednocześnie na obniżenie cen energii elektrycznej na rynku hurtowym. W najtrudniejszej sytuacji finansowej, przy aktualnej sytuacji rynkowej, są oddziały spółki PGE GiEK w szczególności stare jednostki na węgiel kamienny, charakteryzujące się niską sprawnością wytwarzania oraz wysoką emisyjnością CO_2. Do tej grupy zalicza się jednostki wytwórcze w Elektrowni Rybnik, której koszty zmienne produkcji energii elektrycznej są wyższe niż możliwe do uzyskania przychody ze sprzedaży energii na rynku hurtowym w związku z czym nie pojawiają się wystarczające sygnały cenowe umożliwiające efektywne ekonomicznie oferowanie sprzedaży energii z tej elektrowni. Produkcja Oddziału Elektrownia Rybnik w ostatnich miesiącach jest w przeważającej mierze efektem działań Operatora Systemu Przesyłowego, które wynikają z ograniczeń sieciowych i elektrownianych. Z pozostałych elementów przychodowych, takich jak mechanizm Rynku Mocy, Moce Bilansujące, Regulacyjne Usługi Systemowe itd. Elektrownia Rybnik musi jeszcze pokryć całość swoich kosztów stałych (m.in. remonty oraz koszty osobowe), a także konieczne nakłady inwestycyjne. W ramach prowadzonych analiz inwestycyjnych PGE S.,A. rozważa również warianty konwersji bloków z modernizacją bloków nr 5-8 w kierunku ich przystosowania do spalania innych paliw tj.: gazu ziemnego i/lub biomasy. W grudniu 2025 r. Komitet Inwestycyjny Spółki na podstawie Wniosku Inwestycyjnego opracowanego przez PGE GiEK, przyjmie rekomendacje uwzględniające przeprowadzone analizy ekonomiczne i techniczne dotyczące planów eksploatacji bloków energetycznych (w tym wariantu wyłączenia).

Maksymalizując potencjał lokalizacji Grupa Kapitałowa PGE S.A. realizuje w Rybniku:

a) projekt budowy nowoczesnego bloku gazowo-parowego o mocy 882 MW. Ta inwestycja, o wartości blisko 4 mld zł, ma kluczowe znaczenie nie tylko dla lokalnej społeczności, ale także dla bezpieczeństwa energetycznego Polski. Nowy blok ma rozpocząć działalność operacyjną w 2027 r.,
b) uruchomiono procedurę przetargową dotyczącą jednostki wytwórczej opartej na technologii OCGT (gazowe źródła szczytowe),
c) analizowana jest budowa magazynów energii dużej mocy oraz budowa instalacji termicznego przekształcania odpadów - inwestycja analizowana wspólnie z ORLEN Termika Silesia SA.

Wybór każdego z wyżej wymienionych wariantów do realizacji jest uzależniony od zmian otoczenia regulacyjnego i prognoz makroekonomicznych.

Z poważaniem
Z upoważnienia Ministra Aktywów Państwowych
Eliza Zeidler
Sekretarz Stanu
dokument podpisany elektronicznie
1184911.4413436.3510663

Do wiadomości:
Kancelaria Prezesa Rady Ministrów