Minister
Aktywów Państwowych

BM.I.053.445.2026

IK: 1310313
Warszawa, 09 października 2026 r.

Pani
Małgorzata Kidawa - Błońska
Marszałek Senatu
Rzeczypospolitej Polskiej

Szanowna Pani Marszałek,

w odpowiedzi na oświadczenie nr BPS/043-64-1753/26, złożone przez Pana Waldemara Witkowskiego, Senatora RP, z dnia 9 września 2026 r., w sprawie przyspieszenia wygaszania energetyki węglowej Elektrowni „Turów", poniżej przedstawiam odpowiedź przygotowaną na podstawie informacji uzyskanej od spółki PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

W Grupie Kapitałowej PGE (dalej: „GK PGE") prowadzone są obecnie analizy dotyczące funkcjonowania jednostek wytwórczych spółki PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. (dalej: „PGE GiEK S.A.") w perspektywie najbliższych 10 lat.

Minister Klimatu i Środowiska przedłużył koncesję na wydobywanie węgla brunatnego i kopalin towarzyszących ze złoża „Turów" do 2044 r., jednak w aktualnej sytuacji rynkowej o tym, w jakim zakresie i jak długo będą pracować jednostki węglowe, zadecyduje koszt produkcji energii oraz zapotrzebowanie na energię Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.

Z uwagi na rozwój odnawialnych źródeł energii i ich rosnący udział w krajowej produkcji energii elektrycznej, spada zapotrzebowanie na energię elektryczną ze źródeł konwencjonalnych. W efekcie wzrasta koszt jednostkowy paliwa, a w ślad za tym koszt zmienny wytwarzania energii, co - zgodnie z zasadą Merit Order - nie pozwala na ulokowanie jej na rynku. W związku z tym rozpatrywane są scenariusze dalszego funkcjonowania Oddziałów PGE GiEK S.A.

W celu utrzymania konkurencyjności i zdolności do finansowania działalności, Zarząd PGE GiEK S.A. przyjął założenia Programu Poprawy Efektywności Operacyjnej i Kosztowej PGE GiEK S.A., którego celem jest dostosowanie modelu funkcjonowania Spółki do zmieniających się warunków rynkowych, ekonomicznych oraz regulacyjnych. Diagnoza wykazała konieczność podjęcia działań optymalizacyjnych w obszarach zatrudnienia, kosztów pracy, nakładów inwestycyjnych, kosztów remontów oraz pozostałych kosztów stałych.

Jednym z elementów Programu jest analiza scenariuszy dalszej eksploatacji jednostek wytwórczych. Scenariusze przygotowywane są na podstawie modelu określającego prognozowane plany produkcji energii elektrycznej PGE GiEK S.A. W ramach analiz uwzględniane są scenariusze, w których w przypadku nieprzedłużania wsparcia w ramach Rynku Mocy dla bloków węglowych, ostatnie jednostki mogłyby zakończyć pracę w 2035 roku (w tym blok nr 7 w Turowie). Należy jednak podkreślić, że jest to wyłącznie

scenariusz opracowany dla określonych założeń rynkowych, ekonomicznych i regulacyjnych i nie oznacza decyzji o wyłączeniu jednostek we wskazanych terminach.

Ponadto analizowane są możliwości budowy nowych źródeł wykorzystujących dostępne tereny inwestycyjne oraz potencjał wyprowadzenia mocy w lokalizacjach PGE GiEK S.A., w tym w Turowie.

Przygotowywany jest projekt budowy niskoemisyjnej elektrowni gazowo-parowej o mocy do 600 MW. Jej uruchomienie planowane jest około 2032 lub 2033 roku, w zależności od wypracowania nowego modelu wsparcia w tym zakresie ze strony Polskich Sieci Elektroenergetycznych.

Na przełomie lat 2030/2031 planowane jest uruchomienie nowej ciepłowni lub elektrociepłowni dla Bogatyni. Analizowane są już finalnie trzy warianty, a jeden z nich zostanie wybrany we współpracy z miastem Bogatynia do końca bieżącego roku.

Ponadto badane są lokalizacje w regionie pod kątem możliwości zlokalizowania projektów jądrowych, w tym SMR oraz - w zależności od uzyskania warunków przyłączenia do sieci i nowych mechanizmów wsparcia - bardzo intensywnej analizie podlega możliwość rozwoju magazynów energii. Tereny, którymi dysponuje GK PGE S.A. są także dostępne dla zewnętrznych inwestorów i mogą być wykorzystane np. pod budowę centrów informatycznych (Data Center). Celem powyższych działań jest zachowanie przemysłowego charakteru regionu oraz utworzenie nowych miejsc pracy.

PGE GiEK S.A. jako odpowiedzialny pracodawca, dokłada wszelkich starań, aby zapewnić Pracownikom stabilne i bezpieczne warunki przejścia przez okres zmian. Pracownicy już w chwili obecnej korzystają z Programu Dobrowolnych Odejść.

Innym rozwiązaniem - wynikającym z ustawy z dnia 17 sierpnia 2023 r. o osłonach socjalnych dla pracowników sektora elektroenergetycznego i branży górnictwa węgla brunatnego, w sytuacji wyłączenia jednostek wytwórczych - będzie możliwość skorzystania z urlopu energetycznego. Pracownik, któremu do osiągnięcia wieku emerytalnego brakuje czterech lat lub mniej, będzie, bez obowiązku pracy, otrzymywał świadczenie w wysokości 80% wynagrodzenia.

GK PGE ma świadomość, że transformacja, przyszłość jednostek wytwórczych oraz możliwe zmiany organizacyjne mogą budzić pytania i wątpliwości. Dlatego proces transformacji i optymalizacji będzie prowadzony transparentnie, w zgodzie z obowiązującymi porozumieniami społecznymi. Pracownicy i Strona Związkowa będą otrzymywać niezbędne informacje na temat dalszych planów i podejmowanych działań. Zamierzeniem Grupy PGE jest prowadzanie procesu zmian w sposób ewolucyjny, sprawiedliwy i społecznie odpowiedzialny.

W kwestii zapełnienia potencjalnej luki w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym, która mogłaby powstać w wyniku ewentualnego przyspieszenia wyłączenia bloków Elektrowni „Turów", należy wskazać, że Elektrownia Turów dysponuje mocą około 2 GW (w tym nowym blokiem ok. 480 MW). Dlatego jej pełne i szybkie wyłączenie wymagałoby zastąpienia nie tylko w zakresie produkcji energii elektrycznej, ale także lokalnych usług systemowych i wsparcia pracy sieci w południowo-zachodniej Polsce.

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. nie prowadzi działań/analiz, które miałyby na celu podjęcie decyzji o przedwczesnym wygaszeniu bloku B7 Elektrowni Turów przed 2035 r.

Mając na uwadze konieczność zastępowania wycofywanych mocy węglowych w całym KSE, Grupa PGE realizuje inwestycje w pełni sterowalne źródła niskoemisyjne tj.:

1. PGE Gryfino Dolna Odra (1366 MW) – 2 bloki CCGT - oddane do eksploatacji w roku 2024,
2. PGE Nowy Rybnik CCGT (882 MW) – zaawansowany status realizacji, przewidywane oddanie bloku do eksploatacji w roku 2027,
3. Rybnik OCGT (ok. 600 MW) – po podpisaniu kontraktów, przed główną fazą budowy – przewidywane oddanie bloku do eksploatacji w styczniu 2030 r.,

4. Gryfino OCGT (ok. 600 MW) – po podpisaniu kontraktów, przed główną fazą budowy - przewidywane oddanie bloku do eksploatacji w marcu 2030 r.

Z poważaniem
Z upoważnienia Ministra Aktywów Państwowych
Eliza Zeidler
Sekretarz Stanu
dokument podpisany elektronicznie
1310313.4993493.3944045

Do wiadomości:
Kancelaria Prezesa Rady Ministrów