



Minister Aktywów Państwowych

BM.I.053.298.2025

IK: 1142102

Warszawa, 12 sierpnia 2025 r.

**Pan
Szymon Hołownia
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej**

Szanowny Panie Marszałku,

poniżej udzielam odpowiedzi na interpelację K10INT11056, Pana Grzegorza Płaczka, Posła na Sejm RP z dnia 27 lipca 2025 r. w sprawie planowanego wygaszania bloków energetycznych w Grupie TAURON i jego skutków dla bezpieczeństwa energetycznego oraz rynku pracy.

Z informacji udzielonej przez TAURON Polska Energia S.A. (dalej również: Spółka) wynika, że w miarę wzrostu znaczenia OZE, rola energetyki konwencjonalnej ulega zmianie. Z roku na rok Spółka notuje mniejszą produkcję energii elektrycznej w jednostkach konwencjonalnych, a co za tym idzie spada zużycie węgla. Spółka informuje, iż w ubiegłym roku Elektrownia Siersza zużyła niespełna 200 tys. ton tego paliwa. Przykładowo w 2020 roku było to prawie 400 tys. ton, w 2021 ponad 500 tys. a w latach 2022-2023 odpowiednio 450 i 300 tys. ton. W ciągu ostatnich czterech lat Spółka widzi wyraźną tendencję spadkową wykorzystania mocy zainstalowanej w elektrowniach węglowych dysponujących blokami klasy 200 MW. W Elektrowni Siersza, wynosiło ono odpowiednio: w 2021 r. - 41%, w 2022 r. - 35%, w 2023 r. - 25%, w 2024 r. - 14,6%. Taka charakterystyka pracy znacząco wpływa na ekonomikę bloków, dlatego dla pracy tych jednostek niezbędny jest Rynek Mocy.

Jak zaznaczyła Spółka w ostatnich latach, w tym również w 2024 roku, w wyniku transformacji systemu elektroenergetycznego i wzrostu udziału OZE, jednostki te pełnią głównie funkcję rezerwową. Ich czas pracy uległ znacznemu obniżeniu (np. dla Elektrowni Jaworzno III o ponad 70%, natomiast dla Elektrowni Łaziska o ok. 50%) co przełożyło się na znacznie niższe zużycie materiałów oraz znacznie mniejsze zapotrzebowanie na zlecane usługi remontowe. Skutkiem takiego funkcjonowania bloków klasy 200 MW są, zgodnie z informacjami Spółki, niższe niż ponoszone w 2010 r. koszty bieżące utrzymania tych bloków z uwagą na mniejszą intensywność ich eksploatacji.

Dodatkowo należy zauważyć, iż każda elektrownia, celem zapewnienia możliwości dalszego funkcjonowania, wymaga zabezpieczenia niezbędnych kosztów jej utrzymania. Są to koszty o charakterze stałym – co warto zaznaczyć – niezależne od skali produkcji energii elektrycznej i ciepła. Funkcjonowanie każdej z elektrowni wiąże się także z koniecznością ponoszenia niezbędnych nakładów inwestycyjnych. Chodzi tutaj przede wszystkim o nakłady na działania mające na celu regularne odtwarzanie zdolności produkcyjnych oraz utrzymujące poziom dyspozycyjności, a także konieczne nakłady związane z przeglądami wynikającymi z wymogów Urzędu Dozoru Technicznego. Obecnie pokrycie kosztów funkcjonowania jednostek w Elektrowni Jaworzno III, Elektrowni Łaziska oraz Elektrowni Siersza zapewniają przychody z Rynku Mocy, który w obecnej formule kończy się wraz z upływem 2025 roku.

Z informacji pozyskanych od Spółki, zarządy TAURON Polska Energia i TAURON Wytwarzanie, od powołania w 2024 roku, z dużą determinacją podjęły działania na różnych

płaszczyznach, które są ukierunkowane na kontynuację działalności gospodarczej związanej z przedmiotem działalności grupy kapitałowej w poszczególnych jej lokalizacjach. Obecnie prowadzone prace mają charakter dwutorowy – z jednej strony przygotowywana jest strategia uczestnictwa węglowych jednostek wytwórczych w aukcji uzupełniającej na Rynku Mocy na rok 2026, z drugiej zaś realizowanych jest szereg analiz techniczno-ekonomicznych mających na celu opracowanie najlepszych rozwiązań umożliwiających uruchomienie nowych projektów inwestycyjnych w poszczególnych lokalizacjach.

Uchwała Zarządu TAURON Wytwarzanie S.A. z dnia 23 lutego 2021 roku o numerze 56/VIII/2021 została podjęta z uwzględnieniem stanu faktycznego i prawnego obowiązującego na moment jej podjęcia. Przewidywane terminy zakończenia eksploatacji poszczególnych bloków węglowych zostały w niej powiązane z okresem możliwego wsparcia z Rynku Mocy. Zgodnie z informacją Spółki intencją uchwały w tym brzmieniu było uwypuklenie problemu deficytu mocy po 2025 roku i uruchomienie działań w celu wprowadzenia nowych mechanizmów ekonomicznych pozwalających na utrzymanie bloków węglowych na rynku energii. Dlatego w treści ww. uchwały zastrzeżono, że „ze względu na stan techniczny możliwa będzie dalsza eksploatacja pod warunkiem wprowadzenia mechanizmów rynkowych zapewniających ekonomiczną pracę jednostki wytwórczej”. Uchwała nie wyklucza dalszej eksploatacji jednostek wytwórczych po 2025 roku w przypadku zmiany okoliczności, których skutkiem będzie możliwość prowadzenia rentownej eksploatacji.

Obecny charakter pracy jednostek wytwórczych jest wynikiem mechanizmów rynkowych – najtańsze jednostki w systemie pracują w największym wymiarze godzin i w sposób ciągły (tzw. „praca w podstawie systemu elektroenergetycznego”). Jednostki, których sprawność jest mniejsza, często nie mieszczą się stosie ofertowym (merit order), w związku z czym liczba godzin ich pracy jest niższa. W ostatnich latach Spółka obserwuje wzrost mocy zainstalowanych OZE, a co za tym idzie zwiększa się wolumen ich produkcji kosztem jednostek konwencjonalnych, w tym głównie najstarszych i najmniej efektywnych bloków klasy 200 MW. Bloki węglowe nie są w stanie konkurować z jednostkami OZE, które nie posiadają kosztów zmiennych produkcji. W związku ze wspomnianym wzrostem produkcji z odnawialnych źródeł energii, zmienia się rola starszych bloków węglowych – coraz częściej pracują one w momencie wyższego zapotrzebowania, stabilizując Krajowy System Elektroenergetyczny (KSE).

Warunkiem koniecznym dalszej eksploatacji bloków węglowych klasy 200 MW jest uzyskanie wsparcia na poziomie umożliwiającym pokrycie kosztów ich funkcjonowania. Bloki węglowe należące do TAURON Wytwarzanie mogą wspierać proces transformacji energetycznej i reagować na zapotrzebowanie systemu elektroenergetycznego, za którego prace odpowiadają Polskie Sieci Elektroenergetyczne (PSE), jednak wymaga to poniesienia odpowiednich nakładów, które muszą zostać pokryte poprzez określony system wsparcia. Do 2028 roku takim systemem jest Rynek Mocy, dzięki wprowadzeniu derogacji od limitów emisyjnych i możliwości zorganizowania tzw. aukcji uzupełniających na okresy od II poł. 2025 do 2028 roku. Coroczna formuła aukcji powoduje, że uzyskanie umowy mocowej na danej aukcji przedłuży funkcjonowanie poszczególnych bloków o jeden rok. Spółka podejmuje działania, aby elektrownie węglowe zostały objęte wsparciem, jednakże wynik aukcji jest niewiadomą będącą efektem rozstrzygnięć rynkowych. Dodatkowo, z początkiem lipca br. pojawił się komunikat dotyczący prac nad nowymi mechanizmami wsparcia dla jednostek węglowych po 2028 roku. Ich uruchomienie wymaga jednak negocjacji z Komisją Europejską i notyfikacji pomocy publicznej.

Z informacji przekazanej przez Spółkę wynika, że transformacja Grupy Kapitałowej TAURON przygotowywana jest z dbałością o bezpieczeństwo zatrudnienia pracowników. Pomimo braku pewności co do daty konieczności wyłączenia swoich jednostek, Spółka rozpoczęła transparentny dialog z załogą i stroną społeczną. Odbyła szereg spotkań, podczas których otwarcie komunikowała o sytuacji elektrowni. Pracownicy zostali poinformowani o możliwych przyszłych scenariuszach, ale przede wszystkim zagwarantowano, że w przypadku konieczności wyłączenia jednostek wytwórczych, wszyscy będą mieli zapewnione miejsca pracy. Gdy zaistnieje taka potrzeba, w pierwszej kolejności nastąpią relokacje pracowników wewnątrz TAURON Wytwarzanie. W przypadku braku takiej możliwości, pracownikom zostanie zaproponowana praca w Grupie TAURON,

która potrzebuje wykwalifikowanych pracowników w związku z rozwojem obszarów dystrybucji, ciepła, OZE czy obsługi klienta. Dodatkowo pracownicy otrzymują konkretną informację z jakich rozwiązań mogą skorzystać: kiedy mogą przejść na emeryturę lub wcześniejszą emeryturę i czy przysługuje im urlop energetyczny, a także jaka ścieżka przekwalifikowania może zostać im zaoferowana. W przypadku decyzji o zamknięciu poszczególnych bloków węglowych, pracownicy spełniający przesłanki ustawy z dnia 17 sierpnia 2023 r. o osłonach socjalnych dla pracowników sektora elektroenergetycznego i branży górnictwa węgla brunatnego, zgodnie z przepisami, zostaną objęci stosownymi osłonami socjalnymi.

Podsumowując należy podkreślić, iż rozwiązanie problemów i sprostanie wyzwaniom, przed jakimi stoi Grupa TAURON, wymaga pełnej współpracy wszystkich zaangażowanych stron. Tylko takie podejście da szansę na prawdziwie sprawiedliwą i przemyślaną transformację tak ważnej dziedziny gospodarki, jaką jest energetyka. Zgodnie z deklaracjami zarządu Grupa TAURON stawia na otwartą komunikację ze wszystkimi zaangażowanymi stronami, także przedstawicielami samorządu. Transparentnie informuje o przemianach jakie będą zachodzić w obszarze elektroenergetyki oraz zamierzeniach rozwojowych Grupy TAURON. Spółka ma nadzieję na pełne zaangażowanie samorządów w proces pozyskiwania wszelkich zgód i decyzji, co pozwoli na sprawną realizację przedsięwzięć inwestycyjnych i wykorzystanie potencjału, jaki niesie ze sobą proces transformacji.

Z poważaniem
Z upoważnienia Ministra Aktywów Państwowych
Robert Kropiwnicki
sekretarz stanu
dokument podpisany elektronicznie
1142102.4226540.3361284

Do wiadomości:
Kancelaria Prezesa Rady Ministrów