Minister
Aktywów Państwowych

BM.I.053.95.2024

IK: 965206
Warszawa, 17 czerwca 2024 r.

Pani
Małgorzata Kidawa-Błońska
Marszałek Senatu
Rzeczypospolitej Polskiej

Szanowna Pani Marszałek,

poniżej udzielam odpowiedzi na oświadczenie złożone przez Pana Andrzeja Pająka, Senatora RP, na 10. posiedzeniu Senatu RP w dniu 18 kwietnia 2024 r., przekazane zgodnie z właściwością przez Ministra Przemysłu, w sprawie Elektrowni Siersza w Trzebini.

Uprzejmie informuję, że Ministerstwo Aktywów Państwowych wystąpiło do Zarządu TAURON Polska Energia S.A. (dalej: Spółka) z prośbą o przedłożenie informacji w przedmiotowej sprawie.
Z wyjaśnień przedstawionych przez Spółkę wynika, że Elektrownia Siersza jest zawodową elektrownią, której bloki energetyczne posiadają pięcioletnie kontrakty na Rynku Mocy do 2025 r., stanowiące kluczowe źródło pokrycia kosztów stałych we wskazanej perspektywie.

Znaczący przyrost mocy zainstalowanej w niesterowalnych źródłach OZE powoduje systematyczne pogarszanie się sytuacji ekonomicznej bloków węglowych. W kolejnych latach należy spodziewać się dalszego wzrostu mocy zainstalowanych w farmach wiatrowych i fotowoltaicznych, a co za tym idzie wzrostu produkcji z OZE kosztem produkcji z bloków węglowych. Bez odpowiedniego poziomu generacji i przy niskiej jednostkowej marży, nie ma możliwości pokrycia kosztów funkcjonowania tych elektrowni.

Z uwagi na obowiązujący stan faktyczny i prawny dla bloków zainstalowanych w Elektrowni Siersza, Spółka TAURON Wytwarzanie przyjęła termin zakończenia eksploatacji bloków na koniec roku 2025.

Technicznie i eksploatacyjnie bloki w Elektrowni Siersza są gotowe do kontynuowania pracy, jednak bez wprowadzenia odpowiednich mechanizmów wsparcia, ich praca nie będzie mogła być kontynuowana. Spółka prawa handlowego nie może planować długoterminowej pracy bloków, która byłaby trwale nieopłacalna.

W grudniu ubiegłego roku Komisja Europejska, Parlament Europejski i Rada osiągnęły porozumienie w sprawie reformy rynku energii elektrycznej. Zmiana przepisów może otworzyć przed blokami Spółki, także tymi w Sierszy, szanse na przedłużenie funkcjonowania w Rynku Mocy, a co za tym idzie wydłużenie okresów ich eksploatacji z zastrzeżeniem spełnienia dodatkowych warunków określonych w zmienionym rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943. Wśród najważniejszych elementów reformy znalazło się porozumienie dotyczące wydłużenia do końca 2028 r. wsparcia z mechanizmów mocowych dla bloków opalanych węglem. Derogacja może być przyznana na podstawie wniosku państwa członkowskiego, czyli możliwość jej zastosowania nie jest bezpośrednio zapewniona w przepisach, należy o nią wnioskować. O możliwości zastosowania odstępstwa od istniejących wymogów dotyczących limitów emisji będzie decydowała Komisja Europejska po ocenie wniosku Państwa Członkowskiego.

Źródła węglowe mogłyby przez kolejne lata pełnić rolę gwaranta dostaw energii, choć energia wytworzona w tych źródłach nie będzie miała już dominującego charakteru.

W układzie dobowym, generacja jednostek konwencjonalnych jest w stanie zapewnić bezpieczeństwo dostaw w okresach braku generacji fotowoltaicznej przypadającej na poranne i wieczorne szczyty zapotrzebowania. Jako dyspozycyjne źródła energii, jednostki konwencjonalne - w tym Elektrownia Siersza - zapewniają bezpieczeństwo w przypadku wahań lub braku generacji źródeł wiatrowych. Do czasu dostatecznego uruchomienia alternatywnych rozwiązań zapewniających stabilność pracy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego np. duże elektrownie jądrowe czy jednostki typu SMR, utrzymanie mocy węglowych staje się zasadne. Proces inwestycyjny w przypadku uruchomienia budowy takich źródeł nie będzie jednak krótki. Wydaje się zatem, że w świetle realizacji unijnych celów klimatycznych oraz zachowania niezależności od importu paliw niezbędne będzie przedłużenie funkcjonowania Rynku Mocy lub wprowadzenie innych rozwiązań umożliwiających pokrycie kosztów utrzymania jednostek węglowych, takich jak Elektrownia Siersza - koniecznych dla zapewnienia bezpieczeństwa zasilania, przez cały okres realizowania ww. nowych inwestycji.

Dalsze wykorzystanie jednostek wytwórczych Elektrowni Siersza po roku 2025 jako stabilne źródło dostaw energii na potrzeby funkcjonowania Krajowego Systemu Elektroenergetycznego oraz kierunek i tempo prac koncepcyjnych Grupy TAURON związanych z wykorzystaniem potencjału majątku i terenu Tauron Wytwarzanie Elektrownia Siersza w kolejnych latach, będzie zależeć od dedykowanych dla tego typu jednostek wytwórczych mechanizmów wsparcia.

W ramach prac przygotowawczych do udziału w przyszłych aukcjach uzupełniających rynku mocy na lata 2026-2028, TAURON Polska Energia S.A. szczególnie zwraca uwagę na sytuację bloków TAURON Wytwarzanie S.A. oraz ryzyk związanych z koniecznością zakończenia eksploatacji bloków węglowych.

Spółka informuje również, że bez względu na decyzje związane z uzyskaniem wsparcia w ramach aukcji uzupełniających Rynku Mocy i/lub wdrożenia dodatkowych działań zmierzających do wdrożenia alternatywnych, uzupełniających w stosunku do Rynku Mocy systemów wsparcia zapewnia zrobi wszystko, aby pracownicy obsługujący jednostki wytwórcze mieli zapewnione zatrudnienie w ramach Grupy TAURON, a w przypadku wydzielenia węglowych aktywów wytwórczych, w ramach nowej organizacji. Spółka analizuje także alternatywne inwestycje w lokalizacjach elektrowni węglowych TAURON, szukając rozwiązań pozwalających uzyskać efekty biznesowe i perspektywę długoterminowego zatrudnienia dla załogi.

Z poważaniem
Z upoważnienia Ministra Aktywów Państwowych
Robert Kropiwnicki
sekretarz stanu
dokument podpisany elektronicznie
965206.3447121.2763592

Do wiadomości:
Kancelaria Prezesa rady Ministrów