



# Ministerstwo Klimatu i Środowiska

Sekretarz Stanu  
Urszula Sara Zielińska

DCE-WKiC.050.3.2025.PB  
3661376.14541432.11728428  
Warszawa, 06-03-2025

Pan  
Szymon Hołownia  
Marszałek Sejmu RP

Szanowny Panie Marszałku,

odpowiadając na Interpelację K10INT8113, Panów Posłów: Michała Wosia, Janusza Kowalskiego i Dariusza Mateckiego w sprawie obrony Elektrowni Łaziska przed zamknięciem, w zakresie właściwości Ministerstwa Klimatu i Środowiska, uprzejmie informuję, co następuje.

Przedsiębiorstwo energetyczne Tauron Wytwarzanie Spółka Akcyjna z siedzibą w Jaworznie ul. Promienna 51, 43-603 Jaworzno (dalej: „Tauron Wytwarzanie”) prowadzi działalność gospodarczą wytwarzania ciepła m. in. w źródle o nazwie Elektrownia Łaziska, zlokalizowanym w miejscowości Łaziska Górne, gmina Łaziska Górne, powiat mikołowski, województwo śląskie, o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej 2 062,120 MW i mocy osiągalnej cieplnej 196,000 MW.

Ciepło pochodzi ze spalania:

- paliw konwencjonalnych (węgla kamiennego, oleju opałowego) lub ze wspólnego spalania paliw konwencjonalnych i biomasy w czterech kotłach parowych pyłowych (K9, K10, K11, K12), zasilających w parę cztery turbiny parowe upustowo-kondensacyjne (TPU), wytwarzające ciepło w kogeneracji;
- paliwa konwencjonalnego (oleju opałowego) w jednym kotle rozruchowym - wytwornicy pary typu SHPE.

Biomasę stanowi:

- biomasa z produktów, odpadów i pozostałości z produkcji leśnej oraz z przemysłu przetwarzającego jej produkty,
- biomasa z upraw energetycznych,
- biomasa z produktów, z odpadów i pozostałości z produkcji rolnej,
- biomasa z produktów, odpadów i pozostałości z przemysłu przetwarzającego produkty rolne.

Maksymalny udział wagowy biomasy w ogólnym strumieniu paliwa dostarczanego do kotłów K9, K10, K11, K12 wynosi 10 %.

Głównym odbiorcą ciepła wytwarzanego w Elektrowni Łaziska są odbiorcy z miasta Łaziska Górne, do których ciepło jest transportowane siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tychach.

Tauron Wytwarzanie prowadzi działalność gospodarczą wytwarzania ciepła na podstawie koncesji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) nr WCC/958/1883/W/1/2/2001/MS, udzielonej na okres od dnia 20 stycznia 2001 r. do dnia 20 stycznia 2031 r.

Co więcej, decyzją Prezesa URE z dnia 28 stycznia 2025 r., znak: OKA.4210.55.2024.CW, została zatwierdzona taryfa dla ciepła, w której, w części III występuje grupa odbiorców ŁZ.w – Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody ze źródła ciepła Elektrownia Łaziska.

Dodatkowo należy wskazać, że zgodnie z art. 40 ustawy – z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.):

„1. Prezes URE może nakazać, w drodze decyzji, przedsiębiorstwu energetycznemu, w tym także w upadłości, dalsze prowadzenie działalności objętej koncesją przez okres nie dłuższy niż 2 lata, jeśli wymaga tego interes społeczny.

2. W przypadku zbycia przedsiębiorstwa energetycznego, w tym także w upadłości, nabywca tego przedsiębiorstwa jest obowiązany do wykonywania decyzji, o której mowa w ust. 1. W odniesieniu do nabywcy Prezes URE może wydać kolejną decyzję, o której mowa w ust. 1, pod warunkiem że łączny czas prowadzenia działalności nie przekroczy dwóch lat.

3. Jeżeli działalność prowadzona w warunkach określonych w ust. 1 lub 2 przynosi stratę, przedsiębiorstwu energetycznemu należy się pokrycie strat od Skarbu Państwa w wysokości ograniczonej do uzasadnionych kosztów działalności określonej w koncesji, poniesionych w okresie objętym decyzją, o której mowa w ust. 1 lub 2, przy zachowaniu należytej staranności.

4. Koszty działalności, o których mowa w ust. 3, są ustalane przez Prezesa URE po zakończeniu okresu objętego decyzją, o której mowa w ust. 1 lub 2.”.

Odnosząc się do pytania dotyczącego perspektyw udziału jednostek elektrowni Łaziska w planowanych aukcjach uzupełniających na lata 2026–2028 uprzejmie informuję, że z inicjatywy Ministra Klimatu i Środowiska, ustawą z dnia 24 stycznia 2025 r. o zmianie ustawy o rynku mocy (Dz.U. poz. 159) wprowadzono aukcje uzupełniające na rynku mocy. Aukcje te są dodatkowym procesem przetargowym obok pierwotnych procesów rynku mocy, tj. aukcji głównych i dodatkowych. W aukcjach uzupełniających, w przeciwieństwie do pozostałych procesów aukcyjnych, mogą uczestniczyć również jednostki niespełniające limitu emisji 550 gCO<sub>2</sub>/kWh. Taką możliwość – w ograniczonym czasie i pod rygorystycznymi warunkami w drodze wyjątku – umożliwia rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1747 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniające rozporządzenia (UE) 2019/942 i (UE) 2019/943 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L z dnia 26.6.2024 r.). Mając powyższe na uwadze, do uczestnictwa w aukcjach uzupełniających kwalifikują się także bloki energetyczne elektrowni Łaziska nieobjęte dotychczas umowami mocowymi. Należy jednak podkreślić, że decyzje o uczestnictwie lub braku uczestnictwa w aukcji uzupełniającej, certyfikacji do aukcji oraz certyfikacji ogólnej są podejmowane indywidualnie przez każdego dostawcę mocy.

W odpowiedzi dotyczącej zagadnienia strategii transformacji energetycznej, która uwzględni rolę energetyki konwencjonalnej jako element zapewniający bezpieczeństwo dostaw, należy wskazać, że w Ministerstwie Klimatu i Środowiska (dalej: „MKiŚ”) trwają prace nad aktualizacją „Krajowego Planu na rzecz Energii i Klimatu na lata 2021-2030” (dalej: „KPEiK”), który będzie odpowiadać na kluczowe wyzwania transformacji i wyznaczać kierunki przekształceń, wpływając jednocześnie na procesy inwestycyjne w wielu branżach. Dokument w okresie od 11 października do 15 listopada 2024 r. podlegał szerokim konsultacjom publicznym<sup>1</sup>. Obecnie trwają prace nad aktualizacją i uzupełnieniem treści oraz modyfikacją prognoz klimatyczno-energetycznych zawartych w KPEiK. Realizacja działań przedstawionych w aktualizacji tego dokumentu, w tym rozwój OZE i nowych technologii oraz zmniejszenie zależności od paliw kopalnych prowadzi wprost do obniżenia kosztów energii elektrycznej i ciepła, co z kolei wzmocni konkurencyjność polskiego przemysłu na rynku globalnym oraz przyczyni się do budowy zrównoważonego i innowacyjnego systemu energetycznego.

Dywersyfikacja struktury produkcji energii elektrycznej prowadzić będzie do redukcji kosztów jej wytwarzania o ok. 13% do 2030 r. oraz ok. 33% do 2040 r. w porównaniu z 2025 r. Znaczące obniżenie kosztów wytwarzania energii wpłynie pozytywnie na jakość życia obywateli oraz pozycję konkurencyjną przemysłu oraz całej krajowej gospodarki.

Proces odchodzenia Polski od węgla w sektorze energetycznym jest planowany w sposób odpowiedzialny, uwzględniający stabilność systemu elektroenergetycznego, zapewnienie parametrów wystarczalności mocy, adekwatny przyrost nowych mocy wytwórczych, w tym OZE oraz źródeł elastycznych i dyspozycyjnych.

Transformacja ta wynika zarówno z presji ekonomicznej, środowiskowej, jak i z ograniczeń technicznych. Odejście od węgla jest nieuniknione i stanowi odpowiedź na wyczerpywanie złóż, konieczność zapewnienia długofalowej suwerenności i bezpieczeństwa energetycznego, oraz negatywny wpływ spalania paliw kopalnych na zdrowie i bezpieczeństwo człowieka. Zmiany, jakie niesie ze sobą transformacja energetyczna obejmują odejście od technologii wysokoemisyjnych na rzecz zrównoważonych metod pozyskiwania i wytwarzania energii. To proces rozłożony na lata, a jego skuteczność będzie zależała od wielu czynników. Mając na względzie potrzeby i obawy społeczności zamieszkujących regiony węglowe, MKiŚ kładzie nacisk, aby w procesie odchodzenia od wydobywania i wykorzystania węgla zostały uwzględnione potrzeby ochrony pracowników tych branż przemysłu, którzy w danym momencie narażeni są na utratę miejsc pracy. Celem działań Rządu jest dokonanie zmian bez szkody dla pracowników oraz zapewnienie im realnych możliwości godnego życia w czystym środowisku oraz pracy w nowych, przyszłościowych branżach energetycznych. Jednocześnie w krótkim okresie, w sytuacji kryzysowej lub w obliczu nieprzewidzianych okoliczności węgiel może pozostać rezerwowym źródłem energii, dodatkowo wzmacniając bezpieczeństwo energetyczne kraju.

Z wyrazami szacunku

Urszula Zielińska  
Sekretarz Stanu

---

<sup>1</sup> <https://www.gov.pl/web/klimat/projekt-krajowego-planu-w-dziedzinie-energii-i-klimatu-do-2030-r--wersjado-konsultacji-publicznych-z-102024-r>

Ministerstwo Klimatu i Środowiska  
/ – podpisany cyfrowo/

**Do wiadomości:**

1. Departament Spraw Parlamentarnych w KPRM
2. Minister Aktywów Państwowych