



# Minister Aktywów Państwowych

---

BM.I.053.466.2025

IK: 1185946

Warszawa, 05 grudnia 2025 r.

**Pan  
Włodzimierz Czarzasty  
Marszałek Sejmu  
Rzeczypospolitej Polskiej**

**Szanowny Panie Marszałku,**

poniżej udzielam odpowiedzi na interpelację nr K10INT12295 Pani Marty Stożek, Postanki na Sejm RP, z dnia 22 września 2025 r. w sprawie transformacji energetycznej powiatu zgorzeleckiego i kompleksu Turów.

Na wstępie wyjaśniam, że przedmiotowa odpowiedź została przygotowana na podstawie wkładów merytorycznych przedłożonych przez Ministerstwo Klimatu i Środowiska oraz PGE Polską Grupę Energetyczną S.A.

Odnosząc się do kwestii wsparcia finansowego regionu, należy wskazać, że za przygotowanie projektów Terytorialnych Planów Sprawiedliwej Transformacji odpowiadają zarządy województw, które następnie przekazują je do Ministerstwa Funduszy i Polityki Regionalnej w celu uzgodnienia z Komisją Europejską.

Niezależnie od powyższego informuję, że zgodnie z Dyrektywą 2018/410<sup>1</sup>, a w ślad za nią zgodnie z art. 50a. 1. ust. 3 ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych<sup>2</sup>, możliwe jest przeznaczanie środków z Funduszu Modernizacyjnego (dalej: „FM”) na cele związane ze wspieraniem, we współpracy z partnerami społecznymi w regionach uzależnionych od stałych paliw kopalnych, sprawiedliwych przemian mających na celu:

- 1) ułatwienie pracownikom zmiany miejsca zatrudnienia oraz zdobywanie nowych i specjalistycznych umiejętności,
- 2) wspieranie edukacji oraz inicjatyw zatrudnieniowych, a także nowych inicjatyw gospodarczych działających na zasadzie start up.

Jednocześnie należy zauważyć, że poprzez Dyrektywę 2023/959<sup>3</sup> dokonano uszczegółowienia zapisów Dyrektywy 2018/410, wskazując, że wsparcie musi być „spójne z odpowiednimi działaniami uwzględnionymi przez państwa członkowskie w ich terytorialnych planach sprawiedliwej transformacji zgodnie z art. 8 ust. 2 akapit pierwszy lit. k) rozporządzenia (UE) 2021/1056<sup>4</sup> i tak aby przyczyniać się do ich realizacji, w stosownych przypadkach”.

---

<sup>1</sup> Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/410 z dnia 14 marca 2018 r. zmieniająca dyrektywę 2003/87/WE w celu wzmocnienia efektywnych pod względem kosztów redukcji emisji oraz inwestycji niskoemisyjnych oraz decyzję (UE) 2015/1814 (Tekst mający znaczenie dla EOG).

<sup>2</sup> Ustawa z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz.U. 2015 poz. 1223).

<sup>3</sup> Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2023/959 z dnia 10 maja 2023 r. zmieniająca dyrektywę 2003/87/WE ustanawiającą system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych w Unii oraz decyzję (UE) 2015/1814 w sprawie ustanowienia i funkcjonowania rezerwy stabilności rynkowej dla unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Tekst mający znaczenie dla EOG).

<sup>4</sup> Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2021/1056 z dnia 24 czerwca 2021 r. ustanawiające Fundusz na rzecz Sprawiedliwej Transformacji.

W ramach krajowego systemu zarządzania FM, Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW), będący Operatorem FM, od 2020 r. opracowuje programy priorytetowe, a po ich zatwierdzeniu przeprowadza nabory wniosków o dofinansowanie. Jednocześnie trzeba podkreślić, że przedsięwzięcia realizowane ze środków FM muszą przyczyniać się do modernizacji krajowego systemu energetycznego oraz poprawy efektywności energetycznej, a programy priorytetowe NFOŚiGW muszą charakteryzować się wymiernym efektem ekologicznym. Do chwili obecnej nie przygotowano i nie uruchomiono żadnego programu priorytetowego ze środków FM dedykowanego celom sprawiedliwej transformacji. Możliwość przygotowania takiego programu będzie uwarunkowana możliwością spełnienia wszystkich kryteriów udzielenia pomocy w ramach FM i dostępnością środków.

Ministerstwo Klimatu i Środowiska poinformowało także, że programy realizowane ze środków europejskich, w realizację których zaangażowany jest resort (jak np. Fundusze Europejskie na Infrastrukturę, Klimat i Środowisko, czy Krajowy Plan Odbudowy), mają charakter ogólnokrajowy i nie są skierowane do jednego konkretnego regionu. Na równych zasadach mogą aplikować o wsparcie podmioty ze wszystkich regionów polski, w tym podmioty ubiegające się o realizację projektów na terenie powiatu zgorzeleckiego w województwie dolnośląskim.

W ramach polityki spójności funkcjonują programy o charakterze regionalnym, zarządzane przez urzędy marszałkowskie. Inwestycje z regionu dolnośląskiego, w tym inwestycje służące procesowi sprawiedliwej transformacji, mogą uzyskać dofinansowanie w ramach programu Fundusze Europejskie dla Dolnego Śląska 2021-2027, z budżetem ponad 2,3 mld euro.

Ministerstwo Klimatu i Środowiska konsekwentnie wspiera rozwój odnawialnych źródeł energii (OZE) poprzez działania legislacyjne i strategiczne, mające na celu stworzenie stabilnych i przewidywalnych ram prawnych. Priorytetem jest zapewnienie sprzyjających warunków dla dalszego rozwoju oraz pobudzanie aktywności podmiotów rynkowych w tym zakresie.

W ciągu ostatnich kilku lat Polska doświadczyła szybkiego rozwoju OZE. Od 2019 r. uruchomiono ponad 25 GW energii odnawialnej, zwiększając udział czystej energii elektrycznej w całkowitej produkcji energii elektrycznej z 15,5% w 2019 r. do 29,4% na koniec 2024 r.

W ramach Inwestycji B2.2.2/G1.1.2 KPO („Instalacje OZE realizowane przez społeczności energetyczne”) dla powiatu zgorzeleckiego, zgłoszono następujące wnioski o dofinansowanie projektów:

- 1) Stworzenie wirtualnej elektrowni jako element rozwoju zgorzeleckiego klastra energii - umowa została podpisana (nr wniosku: KPOD.03.12-IP.05-0072/23),
- 2) BIO-DECK - BIOgazowy Demonstrator Energii i Ciepła Południowo-Zachodniego Klastra Energii w Bogatyni - wniosek na liście rezerwowej do objęcia wsparciem KPO (nr wniosku KPOD.03.12-IP.05-0023/24).

Niemniej, zaznaczyć należy, iż transformacja energetyczna wymaga kompleksowego podejścia, obejmującego zarówno aspekty infrastrukturalne, jak i regulacyjne oraz społeczne. Kluczowe wyzwania to m.in.:

- 1) usprawnienie procedur administracyjnych dla inwestycji w odnawialne źródła energii,
- 2) modernizacja i rozbudowa sieci elektroenergetycznych,
- 3) rozwój technologii magazynowania energii,
- 4) zwiększenie elastyczności systemu.

Istotne jest również zapewnienie sprawiedliwości społecznej w procesie zmian oraz budowanie świadomości wśród obywateli.

Odnosząc się do działań spółki PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (dalej: PGE lub Spółka), Spółka poinformowała, że nie ma obecnie planów wcześniejszego zamykania elektrowni oraz kopalni węgla brunatnego w Turowie oraz jest świadoma znaczenia Kopalni i Elektrowni Turów dla bezpieczeństwa energetycznego Polski oraz stabilności gospodarczej Dolnego Śląska, w szczególności regionu zgorzeleckiego. W związku z tym, PGE kontynuuje wszelkie działania mające na celu utrzymanie funkcjonowania

turoszowskiego kompleksu energetycznego do momentu ograniczenia jego udziału w zapewnieniu bezpieczeństwa energetycznego Polski. Potwierdzeniem tych deklaracji są m.in. działania minimalizujące wpływ Kopalni Turów na otaczające środowisko w kontekście m.in. wód podziemnych, hałasu, pyłu i innych oddziaływań na środowisko, które podjęły spółki Grupy Kapitałowej PGE (dalej: GK PGE) w celu załagodzenia sporu z Republiką Czeską dot. działalności Kopalni Turów.

Spółki z GK PGE prowadzą bieżące analizy dot. rentowności aktywów oraz możliwości ich optymalizacji operacyjnej. PGE jest otwarta na dialog oraz współpracę z władzami samorządowymi oraz instytucjami Subregionu Turów, aby wypracować rozwiązania umożliwiające kontynuację efektywnej ekonomicznie działalności Kopalni i Elektrowni Turów w sposób zgodny z polityką energetyczną kraju i wymaganiami unijnymi.

Dodatkowo należy zauważyć, iż decyzje dotyczące harmonogramu transformacji kompleksu Turów nie zależą wyłącznie od GK PGE, lecz są uzgadniane z Ministerstwem Energii, Pełnomocnikiem Rządu ds. Strategicznej Infrastruktury Energetycznej oraz Operatorem Sieci Przesyłowych.

Strategia Grupy PGE zakłada funkcjonowanie elektrowni Turów po 2035 roku, z możliwością przeniesienia bloków do tzw. rezerwy strategicznej, jeśli decyzją rządu utrzymane zostaną mechanizmy wsparcia. Jednocześnie, działania inwestycyjne na terenie regionu turoszowskiego są prowadzone zgodnie ze Strategią Grupy PGE do 2035 r., która przewiduje transformację kompleksu w sposób łagodny, zrównoważony i z poszanowaniem potrzeb społeczności lokalnych. Analizowane oraz przygotowywane są inwestycje w zakresie:

- budowy nowej elektrociepłowni/ciepłowni dla Bogatyni, która będzie miała za zadanie zabezpieczyć potrzeby cieplne miejskiej sieci ciepłowniczej,
- bloku gazowo-parowego, co do którego analizowana jest najlepsza lokalizacja pod względem doprowadzenia paliwa i wyprowadzenia mocy,
- farmy wiatrowej o mocy rzędu 100MW,
- analizy dotyczącej budowy SMR, gdzie Turów został wskazany jako priorytetowa lokalizacja.

Ostateczne decyzje dotyczące ich realizacji będą uzależnione od wyników szczegółowych badań technicznych i środowiskowych, warunków ekonomicznych i regulacyjnych, w tym mechanizmów wsparcia ze strony Unii Europejskiej. Celem analiz jest wypracowanie takiej konfiguracji źródeł wytwórczych, która z jednej strony zapewni bezpieczeństwo energetyczne miasta Bogatynia i całego regionu, a z drugiej będzie zgodna z kierunkami transformacji określonymi w Strategii Grupy PGE do 2035 roku. Warto podkreślić, że każdy z rozważanych wariantów zakłada rozwój zero- i niskoemisyjnych źródeł energii, co oznacza odejście od rozwiązań opartych na paliwach wysokoemisyjnych.

Długoterminowe plany inwestycyjne zawarte są w Strategii Grupy PGE, w której kluczowa jest odpowiedzialna transformacja, a spółką odpowiedzialną za realizację tego zadania jest PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Streszczenie Strategii Grupy PGE i pełny dokument znajdują się pod adresem:

<https://www.gkpge.pl/grupa-pge/dla-mediow/komunikaty-prasowe/korporacyjne/nowa-strategia-grupy-pge-do-2035-r.-energia-bezpiecznej-przyszlosci.-elastycznosc>.

**Z poważaniem**  
**Z upoważnienia Ministra Aktywów Państwowych**  
**Eliza Zeidler**  
Sekretarz Stanu  
*dokument podpisany elektronicznie*  
1185946.4437338.3530023

**Do wiadomości:**  
Kancelaria Prezesa Rady Ministrów