



Minister Aktywów Państwowych

BM.I.053.283.2024

IK: 1031357

Warszawa, 21 listopada 2024 r.

**Pan
Szymon Hołownia
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej**

Szanowny Panie Marszałku,

poniżej udzielam odpowiedzi na interpelację nr K10INT5715, Pana Krzysztofa Piątkowskiego, Posła na Sejm RP, z dnia 29 października 2024 r

Na wstępie należy wskazać, że spółki z udziałem Skarbu Państwa, które biorą udział w transformacji energetycznej to spółki publiczne notowane na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie. Skarb Państwa, jako akcjonariusz tych podmiotów, posiada uprawnienia wynikające z praw korporacyjnych, które są ściśle określone w przepisach prawa, w szczególności w ustawie z dnia 15 września 2000 r. - Kodeks spółek handlowych oraz statutach spółek. Sposób realizacji tych uprawnień jest pochodną wielkości posiadanego pakietu akcji w danej spółce. W przypadku spółek publicznych dodatkowo wykonywanie praw z akcji odbywa się w oparciu o przepisy ustaw z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi oraz o ofercie publicznej i warunkach wprowadzania instrumentów finansowych do zorganizowanego systemu obrotu oraz o spółkach publicznych.

Mając to na uwadze, należy wskazać, iż w odniesieniu do wskazanych w interpelacji spółek Minister Aktywów Państwowych wykonuje jedynie prawa z akcji. Minister Aktywów Państwowych może działać tylko w granicach wytyczonych przez przepisy prawa i stosownie do regulacji art. 375¹ Kodeksu Spółek Handlowych nie ma ustawowych kompetencji i uprawnień do wkraczania w zakres spraw leżących w gestii zarządów tych spółek, jak również do wydawania wiążących poleceń dotyczących prowadzenia spraw danej spółki. Ponadto, obowiązujące prawo nie przyznaje ministrom, w tym Ministrowi Aktywów Państwowych, kompetencji ustawowej, do wpływania bezpośrednio lub za pośrednictwem innych organów władzy lub administracji na decyzje biznesowe podejmowane przez spółki prawa prywatnego, bez względu na udział kapitałowy Skarbu Państwa.

Należy jednak podkreślić, że jako akcjonariusz Minister Aktywów Państwowych monitoruje zaangażowanie spółek w rozwój sektora energetyki, w tym również ich udział w transformacji energetycznej. Wyzwania polskiego sektora energetycznego są bezprecedensowe, a skala i złożoność są nieporównywalne do dotychczasowego tempa rozwoju tego sektora. Miarą głębokości nieuchronnych zmian są unijne regulacje klimatyczne oraz skala inwestycji w transformację energetyczną w zachodniej Europie i na świecie. Transformacja energetyczna obejmuje nie tylko sektor energetyczny, ciepłowniczy czy gazowy i inwestycje w obniżenie emisyjności, ale także sektor transportu, sektor przemysłu oraz związane z tym inwestycje w infrastrukturę przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej i gazu, wodoru, biogazu/biometanu.

Transformacja energetyczna przez najbliższe dekady pozostanie jednym z największych wyzwań polskiej gospodarki. Jest ona nie tylko wyzwaniem, lecz także okazją do rozwoju nowoczesnej i niskoemisyjnej gospodarki opartej na zrównoważonej energii oraz wielką szansą rozwojową dla polskiego sektora energetycznego. Aby sprostać tym wyzwaniom Spółki z udziałem Skarbu Państwa zaangażowane są w szereg projektów w obszarze transformacji energetycznej. Kluczowe z nich to:

1) Budowa Morskich Farm Wiatrowych

Ważne projekty związane z morską energetyką wiatrową są realizowane przez Grupę PGE, która, zgodnie z przyjętą strategią, do 2030 r. zamierza zainstalować 2,5 GW mocy oraz osiągnąć 6,5 GW do 2040 r. PGE dysponuje obecnie ośmioma pozwoleniami na lokalizację morskich farm wiatrowych o łącznej mocy 7,4 GW na Morzu Bałtyckim. Obecnie prowadzone kluczowe projekty, Baltica 1, 2 i 3, mają osiągnąć pełną operacyjność do 2027 r., co przyczyni się do dywersyfikacji źródeł energii i wzmocnienia polskiego bezpieczeństwa energetycznego. Również Grupa ORLEN, poprzez projekt Baltic Power (1,2 GW), rozwija swoje moce i pozyskała dodatkowe koncesje na budowę 5 GW. W ramach tych działań ORLEN inwestuje w port instalacyjny w Świnoujściu oraz serwisowe zaplecze w Łebie, co ma zapewnić infrastrukturę dla przyszłych farm na Morzu Bałtyckim, wspierając rozwój lokalnych miejsc pracy oraz innowacji w obszarze morskiej energetyki wiatrowej.

2) Budowa lądowych farm wiatrowych i instalacji fotowoltaicznych

Grupy PGE, ORLEN, TAURON i Enea aktywnie angażują się w rozwój lądowych farm wiatrowych i fotowoltaicznych, dążąc do zwiększenia mocy odnawialnych źródeł energii (OZE) i wzmocnienia polskiego sektora energetycznego. PGE planuje osiągnąć 1 GW mocy z instalacji lądowych do 2030 roku, zabezpieczając tereny i zmieniając miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego. Spółka zakończyła realizację farm fotowoltaicznych o mocy 200 MW, a dodatkowe 170 MW jest w fazie wdrożenia. ORLEN, posiadając już 1 GW mocy z OZE na lądzie, zakłada zwiększenie tego wskaźnika do 9 GW do 2030 roku. TAURON również rozwija projekty lądowej energetyki wiatrowej i słonecznej – nowe farmy, takie jak Mierzyn (58,5 MW), Warblewo (30 MW) i Gamów (33 MW), mają być gotowe w nadchodzących miesiącach i latach, z kolejnymi planami na obiekty w Sieradzu i Nowej Brzeźnicy. Grupa Enea, z ponad 500 MW mocy zainstalowanej w OZE, koncentruje się na rozwoju farm fotowoltaicznych i wiatrowych. W ostatnim czasie uruchomiono farmy PV Genowefa (35 MW), a mniejsze instalacje w Tarnowie i Tykocinie wzmacniają portfel OZE spółki. Enea realizuje także projekt farmy wiatrowej Bejsce (19,8 MW) oraz farmy fotowoltaiczne Dygowo I i Jastrowie II, których łączna moc wyniesie 16 MW.

3) Magazyny energii

Wdrożenie technologii magazynowania energii dużej skali jest kluczowym krokiem w stabilizacji Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, wspierającym integrację OZE z siecią. Grupa PGE planuje uruchomienie magazynów energii o łącznej mocy 800 MW do 2030 r., z główną inwestycją – magazynem energii w Żarnowcu o mocy 270 MWe i pojemności 900 MWh, jednym z największych tego typu projektów w Europie. Równoległe PGE rozwija projekty rozproszonych magazynów energii o mocy ponad 100 MW oraz podejmuje kroki przygotowawcze do budowy kolejnych dużych instalacji. Grupa TAURON koncentruje się natomiast na wdrażaniu elektrowni szczytowo-pompowych, wspierających efektywność sieci, oraz projektach w zakresie produkcji i wykorzystania wodoru odnawialnego, co stanowi element długoterminowej strategii na rzecz zeroemisyjnej energetyki.

4) Dekarbonizacja sektora ciepłowniczego

Grupa Kapitałowa PGE inwestuje w modernizację sektora ciepłowniczego, w tym budowę nowej EC Czechnica – bloku gazowo-parowego o mocy elektrycznej 179 MWe i cieplnej 163 MWt, wyposażonego w akumulator ciepła oraz cztery kotły wodne o łącznej mocy 152 MWt. Kociołnia wodna została oddana do użytku w listopadzie 2023 r., a rozruch bloku gazowego jest w toku. Dodatkowo PGE rozwija rezerwowe kotłownie o łącznej mocy 430 MWt w Gorzowie Wielkopolskim, Lublinie i Rzeszowie, zwiększając bezpieczeństwo dostaw ciepła. W Rzeszowie trwa też montaż drugiej nitki instalacji do termicznego przetwarzania odpadów (16 MWt), a w Bydgoszczy powstaje nowa jednostka kogeneracyjna o mocy 52,6 MWe i 50,8 MWt. Grupa ORLEN, w ramach PGNiG TERMIKA, zarządza aktywami ciepłowniczymi w Warszawie, gdzie odpowiada za niemal całe ciepło sieciowe. Opracowany plan neutralności klimatycznej zakłada całkowite wyeliminowanie węgla do 2035 r., a zamiast niego wdrożenie rozwiązań opartych na gazie, energii odnawialnej oraz innowacyjnych systemach odzysku ciepła odpadowego. Projekt obejmuje także rozwój nowych jednostek kogeneracyjnych i szczytowych oraz kotłów elektrodowych, które będą mogły być zasilane nadwyżkami energii odnawialnej. TAURON, w ramach swoich projektów dekarbonizacyjnych, planuje zwiększenie przyłączeń do sieci

ciepłowniczej o 450 MWt do 2030 r., wspierając krajowe cele redukcji emisji CO₂. Spółka prowadzi badania nad paliwami alternatywnymi oraz wykorzystaniem ciepła odpadowego, co odpowiada wymogom efektywnych systemów ciepłowniczych i redukcji emisyjności.

5) Dekarbonizacja energetyki konwencjonalnej

Grupa PGE realizuje projekty budowy bloków gazowo-parowych w Gryfinie i Rybniku, które pozwolą na zastąpienie starszych jednostek węglowych. ORLEN planuje posiadanie 4 GW mocy zainstalowanej w CCGT do 2030 roku, w tym w Ostrołęce i Grudziądzu, co wesprze bezpieczeństwo energetyczne kraju. Dodatkowo, w ramach spółki ORLEN Synthos Green Energy, Grupa ORLEN współpracuje nad wdrożeniem reaktorów SMR, co ma przyczynić się do dalszej dekarbonizacji mixu energetycznego Polski. Planowana budowa nowych bloków gazowych i biomasowych, a także kotłów elektrodowych i pomp ciepła, które mają zastąpić jednostki węglowe, wpisuje się w działania mające na celu obniżenie emisyjności. Wśród planowanych inwestycji w źródła wytwórcze Enea prowadzi aktualnie projekt zazielenienia bloków węglowych w Elektrowni Połaniec, którego ideą jest ograniczenie emisji CO₂ do poziomu 550 kg/MWh, tj. poziomu wynikającego z wymagań dla uczestnictwa tych jednostek w Rynku Mocy po 1 lipca 2025 r.

Perspektywicznym kierunkiem dekarbonizacji energetyki jest rozwijanie technologii wodorowych. Zgodnie z nadal obowiązującą strategią Grupy ORLEN do 2030 r. łączna zakładana moc elektrolizerów w Grupie ORLEN do 2030 roku wyniesie około 1 GW mocy, co w połączeniu z projektami typu waste-to-hydrogen umożliwi produkcję ponad 130 kt odnawialnego wodoru na koniec obecnej dekady.

Grupa ORLEN zakłada, że do 2030 r. poniesie nakłady inwestycyjne w projekty wodorowe w wysokości 7,4 mld zł (w tym 4,1 mld zł na produkcję i infrastrukturę na potrzeby mobilności, 0,9 mld zł na elektrolizery). Ponadto strategia przewiduje:

- ok. 50% produkowanego w Grupie ORLEN wodoru będzie nisko- lub zeroemisyjne, z ambicją na ok. 80% w perspektywie długoterminowej, tj. po 2030 r.;
- 1,6 mln ton niewyemitowanego CO₂ z produkcji wodoru w 2030 r., a w perspektywie długoterminowej 2030+ nawet do 3 mln ton niewyemitowanego CO₂;
- 19 kt H₂/rok wodoru o jakości automotive.

6) Dystrybucja

Priorytetem dla Operatorów Sieci Dystrybucyjnej jest przyłączanie nowych podmiotów do sieci, zarówno odbiorców jak i wytwórców, oraz zapewnienie im możliwie najwyższego poziomu bezpieczeństwa energetycznego rozumianego jako bezprzerwowe dostarczanie energii o odpowiedniej jakości (wskaźniki SAIDI/SAIFI oraz odpowiedni poziom napięcia). Konsekwencją tak określonego priorytetu jest prowadzenie działań inwestycyjnych mających przede wszystkim na celu realizację inwestycji modernizacyjnych i odtworzeniowych, które z jednej strony pozwolą zwiększyć zdolności przesyłowe sieci, co jest istotne dla możliwości przyłączania odbiorców oraz źródeł energii elektrycznej, a z drugiej strony mają na celu m.in. zmniejszenie awaryjności sieci oraz poziomu różnicy bilansowej.

Transformacja energetyczna w Polsce pozostaje jednym z największych wyzwań i jednocześnie szans rozwojowych dla gospodarki. W kontekście realizacji unijnych celów klimatycznych, państwowe spółki energetyczne rozwijają inwestycje, które z jednej strony zmierzają do zwiększenia udziału OZE, a z drugiej strony wspierają dekarbonizację sektora energetycznego i ciepłowniczego.

Z poważaniem
Z upoważnienia Ministra Aktywów Państwowych
Robert Kropiwnicki
sekretarz stanu
dokument podpisany elektronicznie
1031357.3719928.2978650

Do wiadomości:
Kancelaria Prezesa Rady Ministrów