Minister
Aktywów Państwowych

BM.I.053.18.2025

IK: 1063331
Warszawa, 07 lutego 2025 r.

Pani
Małgorzata Kidawa-Błońska
Marszałek Senatu
Rzeczypospolitej Polskiej

Szanowna Pani Marszałek,

poniżej udzielam odpowiedzi na oświadczenie Pana Stanisława Gawłowskiego, Senatora RP, z dnia 13 stycznia 2025 r., w sprawie zapewnienia stabilnych dostaw energii elektrycznej do 2040 r.

Na wstępie uprzejmie wyjaśniam, że zgodnie z art. 7a ustawy z dnia 4 września 2020 r. o działach administracji rządowej kwestie dot. bezpieczeństwa energetycznego kraju, w tym bezpieczeństwa dostaw energii, infrastruktury energetycznej, w tym funkcjonowania systemów energetycznych, z uwzględnieniem zasad racjonalnej gospodarki i potrzeb bezpieczeństwa energetycznego kraju znajdują się we właściwości ministra właściwego do spraw energii tj. Ministra Klimatu i Środowiska. Uprawnienia z akcji i udziałów Skarbu Państwa w spółkach Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. oraz Polskie Elektrownie Jądrowe sp. z o.o., których dot. część pytań zawartych w oświadczeniu Pana Senatora Gawłowskiego, wykonuje natomiast Pełnomocnik Rządu ds. Strategicznej Infrastruktury Energetycznej. Z tego względu oświadczenie powinno być kierowane również do Ministerstwa Klimatu i Środowiska oraz Ministerstwa Przemysłu.

Niezależnie od powyższego informuję, że kwestia bezpieczeństwa energetycznego traktowana jest przez Ministra Aktywów Państwowych w sposób priorytetowy. Ministerstwo Aktywów Państwowych na bieżąco monitoruje realizację projektów inwestycyjnych spółek Grup Kapitałowych z udziałem Skarbu Państwa, analizuje sytuację finansową spółek, podejmuje decyzje dot. wypłat dywidendy z uwzględnieniem potrzeb inwestycyjnych tych spółek, a także na bieżąco śledzi a w razie potrzeby zgłasza uwagi lub inicjuje zmiany legislacyjne w przedmiotowym zakresie.

Działania właścicielskie Ministra Aktywów Państwowych względem nadzorowanych spółek są ukierunkowane na budowę ich wartości, umocnienie sytuacji ekonomicznej oraz skuteczną realizację założonych planów inwestycyjnych i restrukturyzacyjnych. Przyjęte priorytety polityki właścicielskiej, są uwzględniane przy podejmowaniu decyzji akcjonariusza, jakim jest Skarb Państwa dotyczących podziału zysku w spółkach, w których Minister Aktywów Państwowych wykonuje prawa z akcji lub udziałów.

Decyzje właścicielskie dotyczące podziału zysku i przeznaczenia jego określonej części na wypłatę dywidendy są podejmowane zgodnie z zasadami ładu korporacyjnego przy uwzględnieniu szeregu czynników ekonomicznych oddziałujących na spółki i ich otoczenie oraz z uwzględnieniem w jakim stopniu zysk jest efektem działań podejmowanych przez spółkę, a w jakim koniunktury rynkowej.

Ponadto, na określenie przez Walne Zgromadzenie przeznaczenia zysku netto na poszczególne cele wynika w szczególności z realizowanych planów strategicznych i programów inwestycyjnych, w tym innowacyjnych oraz rozwojowych, jak również innych uwarunkowań stanowiących o zasadności i wysokości dywidendy, w tym zawartych w przepisach KSH.

W ostatnim czasie nie były podejmowane decyzje właścicielskie w zakresie poboru dywidendy ze spółek z udziałem Skarbu Państwa sektora elektroenergetycznego. Pozostawione w spółkach środki pieniężne będą mogły nie tylko zostać bezpośrednio przeznaczone na realizację inwestycji, ale jednocześnie będą obniżały zapotrzebowanie na dalsze finansowanie i tym samym ograniczą wzrost poziomu wskaźnika zadłużenia, pozwalając dotrzymać w kolejnych latach kowenanty finansowe narzucone przez instytucje finansowe (w tym ratingu na poziomie inwestycyjnym) i umożliwić realizację zamierzonych planów inwestycyjnych.

Ponadto Skarb Państwa wspiera spółki w pozyskiwaniu środków na inwestycje, w tym na rozwój sieci dystrybucyjnych, o których mowa w wystąpieniu Pana Senatora.

W dniu 18 stycznia 2022 r. Zarząd PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. podjął uchwałę w sprawie rozpoczęcia procesu dokapitalizowania spółki w związku z planowanymi projektami inwestycyjnymi w OZE, dekarbonizacji i dystrybucji. Intencją Zarządu było pozyskanie od inwestorów w ramach procesu podwyższenia kapitału zakładowego kwoty ok. 3,2 mld zł. Pozyskanie wpływów z emisji akcji ma na celu wsparcie inwestycji GK PGE w 3 obszarach: rozwój odnawialnych źródeł energii, dekarbonizacja poprzez rozwój źródeł niskoemisyjnych, rozwój dystrybucji.

W dniu 5 kwietnia 2022 roku PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. podpisała ze Skarbem Państwa umowę inwestycyjną w związku z planowaną emisją nowych akcji z wyłączeniem prawa poboru dotychczasowych Akcjonariuszy, która miała charakter subskrypcji prywatnej, skierowanej wyłącznie do wybranych inwestorów. Na podstawie umowy inwestycyjnej Skarb Państwa wyraził wolę objęcia nie więcej niż 373 952 165 nowych akcji, emitowanych przez Spółkę za wkład pieniężny pochodzący ze środków Funduszu Reprywatyzacji, w wysokości nie większej niż 3,2 mld zł. W dniu 22 kwietnia 2022 r. Zarząd podjął uchwałę o przydziale wszystkich akcji serii E inwestorom uczestniczącym w procesie subskrypcji. Skarb Państwa, będący Akcjonariuszem większościowym spółki objął akcje o wartości emisyjnej wynoszącej ok. 2,5 mld zł, otwarte fundusze emerytalne objęły akcje o wartości emisyjnej wynoszącej ok. 450 mln zł, a pozostałym inwestorom przydzielono akcje o wartości emisyjnej wynoszącej ok. 250 mln zł.

W dniu 19 stycznia 2022 r. Zarząd ENEA S.A. podjął uchwałę w sprawie zainicjowania procesu podwyższenia kapitału zakładowego spółki. Celem emisji było pozyskanie środków na finansowanie projektów inwestycyjnych w Obszarze Dystrybucji Grupy Kapitałowej ENEA (m.in. rozbudowa i modernizacja sieci wysokiego i średniego napięcia, instalacja liczników zdalnego odczytu oraz przyłączanie do sieci nowych odbiorców), realizowanych przez ENEA Operator. Realizacja wskazanych projektów miała na celu zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego oraz ciągłych i niezawodnych dostaw energii elektrycznej na obszarze działania ENEA Operator.

Umowa Inwestycyjna ze Skarbem Państwa została zawarta 8 kwietnia 2022 r. Na podstawie Umowy Inwestycyjnej, Skarb Państwa wyraził wolę objęcia nie więcej niż 88 288 515 akcji Nowej Emisji za środki w kwocie wynoszącej nie więcej niż 899 659 967,85 zł. W dniu 28 kwietnia 2022 r. Zarząd Spółki podjął uchwałę w sprawie przydziału Akcji Serii D, z czego Skarb Państwa objął akcje o wartości ponad 422 mln zł.

Obecnie Ministerstwo Aktywów Państwowych monitoruje realizację inwestycji objętych dokapitalizowaniem.

Odnosząc się do wskazania nowych mocy wytwórczych realizowanych bądź planowanych przez Spółki z udziałem Skarbu Państwa przekazuję poniżej informacje o podejmowanych zamierzeniach inwestycyjnych:

1) Budowa Morskich Farm Wiatrowych

- Zgodnie z obowiązującą strategią Grupy PGE celem w obszarze energetyki morskiej jest zbudowanie około 2,5 GW mocy do 2030 roku oraz około 6,5 GW mocy do 2040 r. Grupa dysponuje 8 pozwoleniami lokalizacyjnymi dla morskich elektrowni wiatrowych na Morzu Bałtyckim na łączną moc ok. 7,4 GW. Przekazanie do eksploatacji pierwszego projektu prowadzonego wspólnie z duńskim Orsted - Baltica 2 o mocy do 1,5 GW - planowane jest na 2027 r.
- Projekt Baltica 1 (ok. 0,9 GW) jest w zaawansowanej fazie etapu dewelopmentu. W I połowie 2024 r. prowadzono badania środowiskowe i geotechniczne oraz

realizowano pomiary wietrzności. Przewidziany udział w aukcji offshore w 2025 r., pod warunkiem zwiększenia ceny maksymalnej dla aukcji.

- Projekt Baltica 2 (ok. 1,5 GW) jest na etapie kontraktacji umów z wykonawcami oraz zamykania finansowania w formule „project finance" celem podjęcia finalnej decyzji inwestycyjnej („FID"). Oddanie do eksploatacji planowane jest na koniec 2027 r. Projekt posiada przyznane wsparcie w postaci CfD. 29 stycznia 2025 r. wspólnicy spółki Elektrownia Wiatrowa Baltica – 2 sp. z o.o. podjęli uchwałę w sprawie ostatecznej decyzji inwestycyjnej (Final Investment Decision, FID) rozpoczynającej fazę budowy morskiej farmy wiatrowej Baltica 2.
- Projekt Baltica 3 (ok. 1 GW) jest w zaawansowanej fazie dewelopmentu. Projekt posiada przyznane wsparcie w postaci CfD. Projekt jest na etapie rekonfiguracji celem zwiększenia efektywności w zakresie technicznym i ekonomicznym. Zakłada się rozpoczęcie kontraktacji głównych wykonawców projektu w 2025 r.
- W 2023 r. Grupa ORLEN podjęła finalną decyzję inwestycyjną dotyczącą budowy pierwszej polskiej farmy wiatrowej Baltic Power – farmy o mocy zainstalowanej blisko 1,2 GW. Baltic Power – wspólne przedsięwzięcie Grupy ORLEN i Northland Power (CAN) – to obecnie najbardziej zaawansowany projekt morskich farm wiatrowych na Bałtyku i jedyny w fazie budowy. Grupa ORLEN pozyskała koncesje na budowę kolejnych 5 morskich farm wiatrowych o planowanej łącznej mocy około 5 GW. Ponadto Grupa ORLEN inwestuje w port instalacyjny w Świnoujściu, który ma obsługiwać intensywny rozwój morskich farm wiatrowych na Bałtyku. Dodatkowo Grupa inwestuje w Łebie w infrastrukturę serwisową dla swoich farm na Morzu Bałtyckim, która będzie je obsługiwać w trakcie eksploatacji.

2) Budowa lądowych farm wiatrowych i instalacji fotowoltaicznych

- Celem strategicznym Grupy PGE w jest zbudowanie 1 GW mocy do ok. 2030 r. Program jest we wczesnej fazie przygotowania do realizacji. Prowadzone są prace związane z zabezpieczaniem gruntów, przystępowaniem do zmiany miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego (MPZP) i pozyskiwanie warunków technicznych przyłączenia. Pozytywne decyzje o przyłączeniu uzyskały dotychczas Farmy Wiatrowe o mocy około 130 MW.
- W Grupie Kapitałowej PGE w ramach dedykowanego Programu zrealizowano farmy fotowoltaiczne o łącznej mocy ok. 200 MW, a w trakcie realizacji znajduje się ok. 170 MW.
- Ponadto kontynuowane są działania na rzecz rozwoju kolejnych projektów farm fotowoltaicznych, w tym pozyskiwanie praw do gruntów oraz uzyskiwanie wymaganych decyzji administracyjnych, zmierzających do pozyskania pozwoleń na budowę.
- W wyniku szeregu akwizycji i rozwoju projektów własnych Grupa ORLEN posiada już 1 GW mocy zainstalowanych w odnawialnych źródłach energii na lądzie w zakresie energetyki wiatrowej i fotowoltaicznej. Dalszy rozwój tych obszarów przyczyni się do osiągnięcia strategicznego celu 9 GW mocy zainstalowanej w OZE do 2030 r. w całej Grupie ORLEN.
- W Grupie TAURON w sierpniu 2024 r. przekazano do eksploatacji farmę wiatrową w Mierzynie o mocy 58,5 MW zlokalizowanej w gminie Karlino w powiecie białogardzkim w województwie zachodniopomorskim.
- Farma wiatrowa o mocy 19,6 MW budowana w Nowej Brzeźnicy w powiecie pajęczańskim, w województwie łódzkim - obecnie trwają przygotowania do transportu turbin na plac budowy. Zakończono budowę GPO. Planowane zakończenie realizacji z końcem 2Q2025 r.
- Farma wiatrowa o mocy 23,8 MW w Sieradzu w gminie Wróblew, w powiecie sieradzkim, w województwie Łódzkim - obecnie trwają prace fundamentowe pod turbiny wiatrowe. W trakcie są prace projektowe w części drogowej oraz elektrycznej. Planowane zakończenie realizacji do końca 2025 r.
- Farma fotowoltaiczna w Postominie w województwie zachodniopomorskim, powiat sławieński o mocy 90 MW (80+10) - obecnie realizowane są roboty budowlane, trwają

wykopy i układanie okablowania farmy. Systematycznie realizowane są dostawy i montaż Paneli PV. Planowane przekazanie do eksploatacji w 4Q2025 r.

- Farma fotowoltaiczna w Bałkowie w powiecie włoszczowskim w województwie świętokrzyskim o mocy 54 MW - Farma jest dofinansowana w formie pożyczki preferencyjnej na kwotę 141,2 mln zł z NFOŚiGW w ramach programu Energia Plus. Obecnie trwają prace projektowe dokumentacji wykonawczej. Zamówiono kluczowe komponenty. Planowane przekazanie do eksploatacji do końca 2025r.
- Na koniec 2023 roku moc zainstalowana w odnawialnych źródłach energii w Grupie Kapitałowej ENEA wynosiła już ponad 500 MW, przy jednoczesnym istotnym potencjale wzrostu obecnie rozwijanych projektów w perspektywie najbliższych lat. Aktywa wytwórcze Grupy zostały rozszerzone m.in. o farmy fotowoltaiczne PV Genowefa (woj. wielkopolskie) o mocy 35 MW oraz mniejsze instalacje w Tarnowie (woj. dolnośląskie) i Tykocinie (woj. podlaskie). Grupa pozyskała również projekt wiatrowy o mocy 19,8 MW: farma wiatrowa Bejsce (woj. świętokrzyskie), który jest w trakcie budowy i rozpocznie pracę na początku 2025 r. Ponadto, zakończono prace przy budowie farmy fotowoltaicznej Dygowo I (8 MW) oraz trwają prace przy budowie farmy fotowoltaicznej Jastrowie II (8 MW).

3) Magazyny energii

- W spółce PGE Inwest 14 sp. z o.o. realizowane są prace związane z projektem Budowy Magazynu Energii Elektrycznej (BMEE) w Żarnowcu o mocy ok. 270 MWe i pojemności 900 MWh, który będzie jedną z największych tego typu instalacji magazynowania energii w Europie. Aktualnie Projekt jest w fazie przygotowania do realizacji. 15 lipca 2024 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej opublikowano ogłoszenie o przetargu na wybór Generalnego Wykonawcy w zakresie budowy magazynu wraz z układem wyprowadzenia mocy. Równolegle trwa postępowanie przetargowe na rozproszone magazyny energii o mocy ponad 100 MW oraz w Grupie PGE prowadzone są prace związane z przygotowaniem do realizacji kolejnych wielkoskalowych magazynów energii - trwa zabezpieczanie gruntów oraz pozyskiwanie technicznych warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Grupa PGE wybrała generalnego wykonawcę inwestycji dotyczącej zaprojektowania i budowy, w formule pod klucz, bateryjnego magazynu energii Żarnowiec.
- W Grupie TAURON realizowane są projekty w zakresie technologii magazynowania energii, w szczególności elektrowni szczytowo-pompowych, a także projekty z zakresu produkcji i wykorzystania wodoru odnawialnego.

4) Dekarbonizacja sektora ciepłowniczego

- W Grupie Kapitałowej PGE trwa budowa w formule „pod klucz" Nowej EC Czechnica, tj. bloku gazowo-parowego o łącznej mocy elektrycznej 179 MWe i mocy cieplnej 163 MWt, akumulatora ciepła oraz czterech kotłów wodnych o łącznej mocy 152 MWt. Kotłownia wodna została przekazana do eksploatacji 16 listopada 2023 r.
- W Elektrociepłowniach w Gorzowie Wielkopolskim, Lublinie i Rzeszowie realizowane są projekty budowy kotłowni rezerwowo-szczytowych o łącznej mocy 430 MWt. W Elektrociepłowni Gorzów 15 marca 2024 r. przekazano do eksploatacji kotłownię składającą się z kotła gazowego i kotła parowego o łącznej mocy 62 MWt. Kotłownia w Elektrociepłowni Rzeszów składająca się z sześciu identycznych kotłów gazowych o łącznej mocy 186 MWt została przekazana do eksploatacji 30 kwietnia 2024 r. W Elektrociepłowni Lublin prowadzony jest rozruch gorący kotłowni składającej się z 4 kotłów gazowych i 5 kotłów gazowo-olejowych o łącznej mocy 182 MWt.
- W EC Bydgoszcz (EC II) realizowana jest umowa dotycząca budowy źródła kogeneracyjnego w oparciu o 5 silników gazowych o łącznej mocy 52,6 MWe / 50,8 MWt oraz źródła ciepłowniczego rezerwowo-szczytowego. W II kwartale 2024 r. dostarczone zostały na teren budowy wszystkie jednostki wytwórcze, w tym m.in. agregaty kogeneracyjne oraz kontynuowano prace budowlane związane z halą silników. Aktualnie prowadzone są prace montażowe.
- W EC Kielce blok kogeneracyjny w oparciu o turbinę gazową o mocy 7,32 MWe i 12,42 MWt z kotłem odzysknicowym został przekazany do eksploatacji 6 sierpnia 2024 r.

- W EC Gdynia trwają prace projektowe w zakresie budowy nowych źródeł wytwórczych- silników gazowych o mocy do 50 MWe i kotła biomasowego o mocy 30 MWt. Rozpoczęcie prac budowlanych zaplanowane jest na IV kwartał 2024 (zakres silników) i I kwartał 2025 roku (zakres kotła biomasowego).
- Ponadto kontynuowane są prace w zakresie dekarbonizacji EC Kraków, EC Wrocław i EC Szczecin oraz EC Gdańsk. Prowadzone są prace przygotowawcze do uruchomienia postępowań przetargowych na budowę nowych niskoemisyjnych źródeł.
- W zakresie ciepłownictwa Tauron identyfikuje zasadność i potrzebę kolejnych 450 MWt nowych przyłączeń do sieci ciepłowniczej w okresie 2022 – 2030, co pozwoli na skuteczną realizację jednego z głównych założeń KPEiK, to jest obniżenia emisyjności. Produkcja ciepła oparta będzie o wykorzystanie procesu wysokosprawnej kogeneracji. Tauron identyfikuje również potrzebę zaangażowania się w działania dotyczące testowania rozwiązań dla wykorzystania paliw alternatywnych i ciepła odpadowego w sektorze ciepłownictwa, w tym przede wszystkim w kontekście obostrzeń wynikających z definicji efektywnych systemów ciepłowniczych.
- Grupa ORLEN posiada liczne aktywa z zainstalowaną mocą cieplną, w tym, poprzez spółkę PGNiG TERMIKA, dostarcza niemal całe ciepło sieciowe dla Warszawy. W ramach Spółki ciepło i energia elektryczna wytwarzane są w sześciu zakładach wytwórczych: Elektrociepłowni Siekierki, Elektrociepłowni Żerań, Elektrociepłowni Pruszków, Ciepłowni Kawęczyn, Ciepłowni Wola, Ciepłowni Regaty.
- Dla aktywów ciepłowniczych Grupy ORLEN w aglomeracji warszawskiej opracowano kompleksowy plan neutralności klimatycznej, który zakłada, że do 2035 r. węgiel zostanie całkowicie wyeliminowany z produkcji, natomiast system oparty będzie na energetyce gazowej wspieranej przez odnawialne źródła energii, nowe technologie i odzysk ciepła odpadowego. Przyjęty plan neutralności klimatycznej zakłada rozwój kogeneracyjnych i szczytowych jednostek gazowych oraz akumulatorów ciepła i kotłów elektrodowych zasilanych energią odnawialną, podczas występowania jej nadwyżek w sieci. Plan wpisuje się w założenia Gospodarki Obiegu Zamkniętego, między innymi poprzez odzysk ciepła ze ścieków komunalnych oraz układów wody chłodzącej i spalin będących produktem ubocznym spalania paliw stałych i gazowych. Największe inwestycje planowane są w elektrociepłowni Siekierki. Ich podstawą jest planowany nowy blok parowo-gazowy o mocy ponad 550 MWe i 330 MWt, który ma powstać do 2030 roku. Obecnie trwa proces pozyskiwania pozwolenia na budowę gazociągu relacji Gassy – Ec Siekierki, który jest kluczowy dla realizacji tej inwestycji. Plan Neutralności Klimatycznej aktywów ciepłowniczych PGNiG TERMIKA został złożony do Krajowego Ośrodka Bilansowania i Zarządzania Emisjami, który administruje systemem ETS w Polsce. Po weryfikacji na gruncie krajowym trafi on do oceny Komisji Europejskiej.

5) Dekarbonizacja energetyki konwencjonalnej

- PGE prowadzi inwestycje polegające na budowie bloków gazowo-parowych, które w przyszłości będą mogły zastąpić aktualnie eksploatowane bloki węglowe.
- Spółka Rybnik 2050 sp. z o.o. prowadzi projekt dotyczący budowy bloku gazowo-parowego o mocy 882 MW brutto w Rybniku. 12 marca 2024 r. uzyskano decyzję o pozwoleniu na budowę z nadanym rygorem natychmiastowej wykonalności. Aktualnie prowadzone są prace związane z fundamentowaniem głównych budynków bloku.
- Do 2030 roku Grupa ORLEN planuje posiadać około 4 GW mocy zainstalowanej w CCGT. W ostatnich latach rozpoczęto budowę jednostek CCGT w Ostrołęce (768 MWe) i w Grudziądzu (573 MWe), a ich oddanie do eksploatacji powiązane z kontraktami w ramach funkcjonującego rynku mocy jest planowane do 2026 r.
- Zagospodarowanie lokalizacji po wyłączanych elektrowniach węglowych – stabilność dostaw energii oraz bezpieczeństwo energetyczne Polski będą również gwarantować inwestycje w technologię SMR, które obecnie są najlepszym sposobem wykorzystania wielu lokalizacji, po planowanych do wyłączenia elektrowniach węglowych. Grupa ORLEN, we współpracy z Grupą Synthos w ramach spółki ORLEN Synthos Green Energy, rozwija projekt reaktora SMR (BWRX-300, konstrukcji amerykańsko-japońskiego koncernu GE Hitachi) i planuje począwszy od lat 30. XX w. budowę w Polsce floty małych modułowych reaktorów jądrowych. W przyszłości przyczynią się one do

dekarbonizacji miksu energetycznego Polski, począwszy od produkcji energii elektrycznej na potrzeby KSE, jak również energii elektrycznej i ciepła na potrzeby technologiczne bezpośrednio dla przemysłu oraz wykorzystanie w ciepłownictwie sieciowym.

Z poważaniem
Z upoważnienia Ministra Aktywów Państwowych
Robert Kropiwnicki
sekretarz stanu
dokument podpisany elektronicznie
1063331.3873840.3092942