



Ministerstwo Energii

Departament Energii Jądrowej

DEJ-WSR.054.3.2026.LR

Warszawa, 04.08.2026



Szanowny Panie,

W zakresie postulatów odnośnie do uruchomienia pożyczek na energetykę jądrową, należy wskazać, że finansowania tak skomplikowanych i złożonych projektów jakimi są elektrownie jądrowe, nie można sprowadzać do samego udzielania pożyczek.

W ostatnich latach udało się z sukcesem wypracować model finansowania dla pierwszej polskiej elektrowni jądrowej, opierający się na następujących założeniach:

- o udział kapitału własnego na poziomie 30%, który zostanie zapewniony w ramach dokapitalizowania spółki Polskie Elektrownie Jądrowe przez Skarb Państwa jako jedynego inwestora w projekcie,
- o udział finansowania dłużnego na poziomie 70% objętego w 100% gwarancjami Skarbu Państwa, którego głównym źródłem będą agencje kredytów eksportowych, a w zakresie uzupełniającym również inne polskie i zagraniczne instytucje finansowe,
- o przyznanie dwukierunkowego kontraktu różnicowego na fazę eksploatacji elektrowni jądrowej, opracowanego z uwzględnieniem specyfiki polskiego rynku elektroenergetycznego oraz postanowień wynikających z unijnej reformy rynku energii elektrycznej.

W ramach zapewnienia finansowania inwestycji 27 marca 2025 r. Rada Ministrów przyjęła także projekt ustawy o zmianie ustawy o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących oraz ustawy o wpłatach z zysku przez jednoosobowe spółki Skarbu Państwa, która zakłada przekazanie na część kapitałową projektu EJ1 kwoty 60,2 mld złotych

w latach 2025-2030. Po przyjęciu przez Sejm i Senat oraz podpisaniu przez Prezydenta ustawa ogłoszona została w Dzienniku Ustaw Rzeczypospolitej Polskiej i weszła w życie 11 kwietnia 2025 r.

Po zatwierdzeniu przez Komisję Europejską pomocy publicznej dla projektu 9 grudnia 2025 r., Polskie Elektrownie Jądrowe otrzymały już pierwszą transzę obligacji skarbowych wyemitowanych przez Ministra Finansów i Gospodarki o wartości nominalnej 4,6 mld zł. Otrzymane wsparcie publiczne zapewni stabilne finansowanie kolejnego etapu projektu budowy elektrowni jądrowej na Pomorzu. W szczególności umożliwi ono kontynuację prac projektowych i inżynierskich w ramach załączonej Umowy o Rozwoju Inżynierskim (EDA), prac przygotowawczych oraz działań związanych z tzw. wewnętrzną infrastrukturą towarzyszącą.

Jednocześnie Ministerstwo Energii kontynuuje współpracę z partnerami zagranicznymi w celu wypracowania modeli wsparcia dla projektu drugiej polskiej elektrowni jądrowej.

W zakresie postulatu dotyczącego modernizacji technologicznej sektora węglowego, należy wskazać, że w okresie przejściowym - transformacji energetycznej kluczowym elementem stabilności systemu elektroenergetycznego oraz bezpieczeństwa energetycznego państwa będzie utrzymanie kontrolowanego poziomu krajowego wydobycia węgla. Dostęp do własnej bazy surowcowej zwiększa odporność gospodarki na wstrząsy geopolityczne oraz pozwala ograniczyć ryzyka wynikające z niestabilności rynków międzynarodowych.

Transformacja prowadzona jest w sposób odpowiedzialny, również z poszanowaniem aspektów społecznych. Spółki węglowe, zgodnie z zawartą w 2021 r. umową społeczną, prowadzą program stopniowego, rozłożonego w czasie, wygaszania produkcji. Tempo odchodzenia od węgla będzie zależeć również od tempa dołączania niskoemisyjnych źródeł do sieci, w tym mocy jądrowych, przy priorytetowym uwzględnieniu kwestii bezpieczeństwa energetycznego Polski.

Spółki węglowe prowadzą niezbędne działania inwestycyjne, związane z utrzymaniem pożądanego poziomu produkcji, jak i nakierowane na bezpieczeństwo pracy oraz ograniczanie zagrożeń naturalnych. Korzystają przy tym z nowoczesnych rozwiązań jakie oferuje rynek.

W górnictwie węglowym prowadzone są również zaawansowane działania z zakresu Smart Mining i Digital Twin (bliźniaki cyfrowe kompleksów ścianowych), których celem jest zachowanie zdolności wydobywczych dla zapewnienia bilansowania krajowego systemu elektroenergetycznego.

Ponadto należy wskazać, że w trwającym obecnie procesie transformacji energetycznej priorytetem jest zapewnienie odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej zarówno dla obywateli, jak i krajowej gospodarki. Podejmowane oraz planowane działania legislacyjne oraz inwestycyjne zwiększą niezawodność pracy systemu, jak również zwiększą możliwości integracji źródeł OZE oraz zapewnią stabilność dostaw energii elektrycznej. ME prowadzi stały monitoring bezpieczeństwa pracy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE), w tym dostaw energii elektrycznej. W tym celu współpracuje z przedstawicielami administracji rządowej odpowiedzialnymi za funkcjonowanie sektora energetycznego w Polsce, Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki oraz operatorem systemu przesyłowego (OSP) elektroenergetycznego - PSE SA.

Z danych Ministerstwa Energii wynika, że KSE pracuje stabilnie i nie są identyfikowane istotne zagrożenia dla bezpieczeństwa jego pracy, jak i dostaw energii elektrycznej dla odbiorców w Polsce. Bezpieczne funkcjonowanie KSE potwierdzają wydarzenia ze stycznia i lutego 2026 r., kiedy w warunkach silnych mrozów i znacznie podwyższonego zużycia energii elektrycznej, system kontynuował stabilną i bezpieczną pracę notując kolejne najwyższe w historii poziomy zapotrzebowania i generacji mocy. Takie wyniki są możliwe m.in. dzięki funkcjonowaniu mechanizmów wspierających utrzymanie odpowiednich rezerw mocy w systemie elektroenergetycznym.

Kluczowym z tych mechanizmów jest rynek mocy, który w perspektywie średnio- i długoterminowej wspiera utrzymanie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej

do odbiorców końcowych w Polsce. Dostawcy mocy otrzymują płatności za pozostawanie w gotowości do dostarczania energii elektrycznej do systemu w okresach przywołania na rynku mocy.

Poza tym rynek mocy umożliwił:

- finansowanie inwestycji odpowiadających ponad 11 GW obowiązku mocowego w nowych mocach gazowych,
- finansowanie inwestycji odpowiadających ponad 5 GW obowiązku mocowego w magazynach energii,
- finansowanie modernizacji jednostek odpowiadających ponad 15 GW obowiązku mocowego w KSE,
- rozwój usług w zakresie redukcji zapotrzebowania (DSR) w wolumenie około 1,6 GW obowiązku mocowego rocznie.

Minister właściwy do sprawy energii przeprowadził Ocenę funkcjonowania rynku mocy w latach 2018-2024. W ocenie przedstawiono rekomendacje przedłużenia funkcjonowania rynku mocy po 2030 r. w formule dostosowanej do nowego kształtu systemu elektroenergetycznego. Dodatkowo podkreślono konieczność wprowadzenia rozwiązań umożliwiających zapewnienie odpowiedniej elastyczności systemu elektroenergetycznego w ramach rynku mocy lub równoległe do niego. Aktualnie trwają prace nad wypracowaniem nowej koncepcji rynku mocy po 2030 r.

Dodatkowo, w najbliższych latach planowane są znaczące inwestycje w infrastrukturę elektroenergetyczną. Łączna wartość nakładów na rozbudowę i modernizację sieci przesyłowych i dystrybucyjnych wyniesie około 100 mld zł do 2030 roku oraz kolejne 80 mld zł do 2035 roku. Około dwie trzecie tych środków zostanie przeznaczona na rozwój sieci dystrybucyjnych, natomiast jedna trzecia na sieci przesyłowe. Realizacja tych inwestycji przyczyni się do poprawy niezawodności infrastruktury, zwiększenia bezpieczeństwa energetycznego oraz zapewnienia stabilnych dostaw energii i większej odporności systemu na zakłócenia.

Jednocześnie chciałbym poinformować, że Pańska petycja w zakresie odpowiedzialnej rozbudowy OZE oraz podjęcia kroków na rzecz obniżenia stawek unijnego systemu ETS została przekazana do Ministra Klimatu i Środowiska jako organu rzeczowo właściwego w tej sprawie. Zgodnie z art. 6 ust. 2 ustawy o petycjach, jeżeli petycja dotyczy kilku spraw podlegających rozpatrzeniu przez różne podmioty, adresat petycji rozpatruje ją w zakresie należącym do jego właściwości oraz przekazuje ją niezwłocznie, nie później jednak niż w terminie 30 dni od dnia jej złożenia do pozostałych właściwych podmiotów, zawiadamiając o tym równocześnie podmiot wnoszący petycję

Z wyrazami szacunku

Paweł Gajda

Dyrektor Departamentu

04.08.2026