



Minister Energii

Miłosz Motyka

BM-I.053.125.2025.TŚ
Warszawa, 2025-11-24

Pan
Włodzimierz Czarzasty
Marszałek Sejmu RP

Szanowny Panie Marszałku,

w odpowiedzi na interpelację nr 12713 w sprawie inwestycji w sieci przesyłowe energii elektrycznej w Polsce, uprzejmie informuję:

Ad 1. Jakie inwestycje w sieci przesyłowe zostały rozpoczęte i zakończone od 2023 roku?

Na wstępie warto zaznaczyć, że operatorem sieci przesyłowej w Polsce jest spółka Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (dalej jako „PSE”), do której zadań należy m.in. budowa i modernizacja sieci przesyłowej. W kwestii rozpoczętych i zakończonych inwestycji w sieci przesyłowe informuję, że w ostatnim czasie ukończono m.in. budowę linii 400 kV Ostrołęka – Stanisławów, Baczyna - Plewiska i Mikułowa – Świebodzice oraz stacji Wyszków. Aktualnie trwa budowa innych strategicznych elementów infrastruktury przesyłowej, w tym stacji Choczewo i linii wyprowadzających moc z morskich farm wiatrowych, linii 400 kV Dunowo-Żydowo Kierzkowo-Piła Krzewina oraz stacji Nysa, Rożki i Chełm.

Ad 2. Jakie są aktualne priorytety Ministerstwa Energii w zakresie modernizacji i rozbudowy sieci przesyłowych do 2030 roku?

W aktualnym Planie rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2025-2034 (dalej: PRSP) zaplanowane są nowe inwestycje uwzględniające prognozowane zapotrzebowanie na moc i energię elektryczną, które poprawią bezpieczeństwo energetyczne kraju, umożliwią wyprowadzenie mocy z odnawialnych źródeł energii oraz zasilenie potencjalnych dużych odbiorców energii elektrycznej. W uzgodnionym PRSP łączne nakłady inwestycyjne planowane przez PSE to ponad 64 mld PLN. Zakłada on budowę m.in. blisko 5 tys. km nowych linii 400 kV, 30 nowych stacji oraz modernizację wszystkich istniejących stacji. Dodatkowo należy zauważyć, że PRSP jest cyklicznie aktualizowany i ma za zadanie odpowiadać na dynamiczne zmiany, jakie są obserwowane w krajowym systemie elektroenergetycznym.

Ad 3. Jakie środki finansowe zostały już przeznaczone na ten cel i z jakich źródeł (budżet państwa, środki unijne, fundusze operatorów)?

Poniżej znajdują się nakłady PSE poniesione w ostatnich dwóch latach wraz z perspektywą do 2030 r.

- 2023 - 1,8 mld zł
- 2024 - 2 mld zł
- 2025 - 3 mld zł

- 2026 - 4,2 mld zł
- 2027 - 5,1 mld zł
- 2028 - 6,3 mld zł
- 2029 - 7 mld zł
- 2030 - 12,2 mld zł.

Inwestycje PSE są finansowane z taryfy przesyłowej, zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. PSE pozyskują także finansowanie ze środków Unii Europejskiej m.in. w ramach programów POLiŚ i Feniks, a także Krajowego Planu Odbudowy oraz mechanizmu Łącząc Europę.

Ad 4. Jakie działania podejmuje ministerstwo, aby zwiększyć możliwości przyłączeń nowych instalacji OZE – w szczególności w województwach północnych i zachodnich, gdzie rozwój sieci jest kluczowy dla dalszej transformacji energetycznej?

Odpowiedzią na konieczność przystosowania sieci dystrybucyjnej do nowych wyzwań, jakie niesie ze sobą konieczność zintegrowania z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym instalacji odnawialnych źródeł energii, w tym również na terenach o wymagających uwarunkowaniach sieciowych, jest przygotowana w Ministerstwie Energii szeroka reforma w zakresie przyłączeń do sieci elektroenergetycznych (nr UC84). Planowane zmiany ustawowe wpłyną na uproszczenie i zwiększenie transparentności procesu przyłączenia do sieci obejmujących system przesyłowy i dystrybucyjny oraz na optymalizację wykorzystania istniejącej infrastruktury. Przewidywane zmiany pozwolą na przyspieszenie procesu transformacji energetycznej i zwiększenie liczby obiektów możliwych do przyłączenia przy równoczesnej optymalizacji kosztów i nakładów wynikających chociażby z odblokowania niewykorzystywanych i nierealizowanych wydanych warunków przyłączenia oraz zwiększenia elastyczności sieci i rozwoju inwestycji w zakresie magazynowania energii.

Ad 5. Jakie największe wyzwania identyfikuje resort w kontekście modernizacji sieci - zarówno techniczne, jak i legislacyjne - oraz jak zamierza im przeciwdziałać?

Intensywny wzrost liczby mikroinstalacji oraz dynamiczny rozwój odnawialnych źródeł energii stwarzają potrzebę przekształcenia sieci w bardziej elastyczną, zdolną do odbioru rozproszonej energii elektrycznej, a także dostosowania do tych uwarunkowań ustawy – Prawo energetyczne i innych aktów prawnych. W 2024 r. odnawialne źródła energii odpowiadały za 30% energii elektrycznej wyprodukowanej i dostarczonej do polskiego systemu elektroenergetycznego. Dodatkowo odnawialne źródła energii stanowią ponad 48% całkowitej mocy zainstalowanej w Polsce. Tak szybki rozwój tych instalacji, zwłaszcza w segmencie prosumenckim, rodzi wyzwania dla funkcjonowania systemu elektroenergetycznego i sieci dystrybucyjnych, szczególnie w godzinach szczytowej generacji. Minister Energii podejmuje więc działania takie jak reforma przyłączeń (ad 4), których celem jest wsparcie operatorów systemów elektroenergetycznych w transformacji sieci, by mogły one skutecznie przyjmować rosnącą ilość energii z rozproszonych źródeł.

Z wyrazami szacunku

Miłosz Motyka

Minister

2025-11-24

Do wiadomości:

Kancelaria Prezesa Rady Ministrów