



Minister Energii

BM-WPR.0510.270.2026.MK

Warszawa, 21.09.2026

Pan

Włodzimierz Czarzasty

Marszałek Sejmu

Szanowny Panie Marszałku,

w nawiązaniu do interpelacji posła Dariusza Piontkowskiego nr 19494 w sprawie *masowych awarii sieci elektroenergetycznej w woj. podlaskim oraz odporności infrastruktury energetycznej na ekstremalne zjawiska pogodowe*, poniżej przedstawiam odpowiedź przygotowaną w porozumieniu z Ministrem Aktywów Państwowych.

Obowiązek wykonywania oceny stanu technicznego sieci elektroenergetycznej, wynikający m.in. z ustawy - Prawo energetyczne, spoczywa bezpośrednio na Operatorze Systemu Dystrybucyjnego (dalej: OSD). Oddziały PGE Dystrybucja S.A. (dalej: Spółka), spółki Grupy Kapitałowej PGE (dalej: GK PGE), przeprowadzają ją cyklicznie na podstawie wykonanych zabiegów utrzymaniowych, takich jak oględziny, próby i pomiary, analizy awaryjności urządzeń z uwzględnieniem ewentualnych danych dotyczących modernizacji sieci. Poza czynnościami przewidywanymi w rocznym planie prac eksploatacyjnych wynikającymi z Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRIESD), Spółka realizuje również prace mające na celu naprawę szkód i awarii zagrażających prawidłowemu funkcjonowaniu urządzeń, instalacji i sieci dystrybucyjnej lub stwarzających zagrożenie dla bezpieczeństwa ludzi i środowiska naturalnego.

Głównym projektem, który ma poprawić niezawodność dostaw energii elektrycznej (również na terenie województwa podlaskiego), jest program kablowania sieci średniego napięcia PK30, zakładający zwiększenie udziału linii kablowych (układanych pod powierzchnią ziemi) do 30% w sieciach dystrybucyjnych. PGE Dystrybucja S.A. realizuje szereg działań, których celem jest zwiększanie odporności sieci elektroenergetycznej na uszkodzenia oraz zmniejszenie ryzyka awaryjnych przerw w dostawach energii elektrycznej do Odbiorców. Wśród nich znajdują się: modernizacja i budowa nowych stacji WN/SN, modernizacja i budowa nowych linii WN, izolowanie napowietrznych linii niskiego napięcia (nN), czy skracanie ciągów linii średniego napięcia (SN). PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok na terenie woj. podlaskiego na modernizację i rozbudowę sieci elektroenergetycznej przeznaczyła: w roku 2024 - 329 503 982,68 zł, w roku 2025 - 334 209 179,06 zł. Natomiast na lata 2026-2030 przewiduje się nakłady dla zadań sieciowych w województwie podlaskim w kwocie blisko 2 mld zł.

Dodatkowo informuję, że PGE Dystrybucja S.A. stale monitoruje możliwości poprawy współczynników SAIDI, SAIFI (wskaźniki przerw w dostawach energii), które mają wpływ na występujące przerwy w dostawach energii elektrycznej do przedsiębiorstw i gospodarstw domowych.

Z kolei Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (dalej: PSE), zgodnie z projektem Planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną (PRSP) na lata 2027-2036 planuje budowę połączenia 220 kV Polska-Litwa w technologii kablowej, w ramach którego na terenie województwa podlaskiego zlokalizowana zostanie nowa stacja elektroenergetyczna 220/110 kV Wigry oraz odcinek

nowo powstałej linii 220kV Ełk Bis – granica RP (pozostały odcinek zlokalizowany będzie na terenie województwa warmińsko-mazurskiego). Ponadto planowane są również działania na obiektach istniejących, m.in. modernizacja stacji 400/110 kV Narew, rozbudowa stacji 400/110 kV Narew dla przyłączenia nowych obiektów do KSE, rozbudowa stacji 400 kV Łomża Systemowa dla przyłączenia nowych obiektów do KSE, modernizacja linii 220 kV Ostrołęka-Ełk. Łączna wartość planowanych do poniesienia nakładów inwestycyjnych na powyższe zadania wynosi ok. 2,5 mld zł, przy czym wartość ta dla lat 2027-2030 to ok. 2,3 mld zł.

PSE w większości przypadków nie buduje linii przesyłowych najwyższych napięć (NN) w technologii kablowej. Wynika to przede wszystkim z uwarunkowań ekonomicznych, ponieważ budowa linii kablowych NN wiąże się z wielokrotnie wyższymi kosztami inwestycyjnymi w porównaniu z liniami napowietrznymi. Z tego względu podstawowym rozwiązaniem stosowanym przez Spółkę dla połączeń przesyłowych pozostają linie napowietrzne 400 kV i coraz rzadziej 220 kV, które charakteryzują się dużą odpornością na trudne warunki pogodowe, a także zapewniają optymalną relację kosztów do efektów technicznych oraz umożliwiają efektywne rozwijanie krajowej sieci przesyłowej. Technologia kablowa wykorzystywana jest w sytuacjach, w których przeprowadzenie linii napowietrznych jest wysoce utrudnione lub wręcz niemożliwe. Dotyczy to w szczególności aglomeracji miejskich, obszarów chronionych lub podejść do stacji w celu uniknięcia krzyżowań linii.

Gwałtowne zjawiska pogodowe, które miały miejsce pod koniec sierpnia 2026 r., nie spowodowały uszkodzeń majątku sieciowego PSE S.A. na obszarze województwa podlaskiego. Awarie masowe (powodowane ekstremalnymi zjawiskami pogodowymi) charakteryzują się często poważnymi uszkodzeniami infrastruktury liniowej, skutkującymi koniecznością wymiany słupów. Zakres takich uszkodzeń może być różny (punktowy lub bardzo rozległy), dlatego nie jest możliwe zdefiniowanie maksymalnego czasu usuwania awarii. Dodatkowo dla czasu usuwania awarii mają znaczenie inne czynniki, np. rodzaj i ukształtowanie terenu, pora roku, warunki atmosferyczne.

Ministerstwo Energii na bieżąco współpracuje z PSE, które prowadzą całodobowy nadzór nad pracą Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (dalej: KSE) oraz przygotowują analizy zagrożeń dla jego funkcjonowania, w tym ryzyk pogodowych, rynkowych oraz cybernetycznych, z uwzględnieniem ich wpływu na stabilność dostaw energii oraz odporność systemu elektroenergetycznego, zwłaszcza w okresach zwiększonego zapotrzebowania, w tym w warunkach zimowych. W przedmiotowym zakresie sporządzane jest m.in. Sprawozdanie z wyników monitorowania bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, a także Plan rozwoju sieci przesyłowych. Dokumenty te zawierają kompleksową ocenę zdolności KSE do pokrycia zapotrzebowania zarówno w perspektywie bieżącej, jak i długoterminowej oraz wskazują rekomendacje służące wzmocnieniu jego odporności.

Z wyrazami szacunku
z upoważnienia Ministra

Marian Zmarzły
Podsekretarz stanu
21.09.2026

Do wiadomości:

1. Kancelaria Prezesa Rady Ministrów
2. Ministerstwo Aktywów Państwowych