



Minister Aktywów Państwowych

BM.I.053.483.2025

IK: 1192756

Warszawa, 19 grudnia 2025 r.

**Pan
Włodzimierz Czarzasty
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej**

Szanowny Panie Marszałku,

w odpowiedzi na zapytanie K10ZAP2936, Pana Michała Połuboczka, Posła na Sejm RP z dnia 28 listopada 2025 r. w sprawie masowych awarii sieci energetycznych na Podkarpaciu w dniach 21-24 listopada 2025 r. informuję, że Ministerstwo Aktywów Państwowych wystąpiło do Zarządu PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. z prośbą o przedstawienie wyjaśnień w przedmiotowej sprawie.

Z informacji udzielonej przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (dalej również: Spółka) wynika, że przyczyną wystąpienia awarii masowych (tzw. stan H2) na terenie Podkarpacia (Obszar PGE Dystrybucja S.A. - Oddział Rzeszów i Oddział Zamość) były trzy różne fale nagłych zjawisk atmosferycznych tj.: intensywne opady ciężkiego, mokrego śniegu, porywisty wiatr co w konsekwencji - zwłaszcza w obszarze działania Oddziału Rzeszów - spowodowało kumulację uszkodzeń i ograniczeń dostaw energii elektrycznej do Odbiorców końcowych. Rozległość awarii oraz trudne ukształtowanie terenu, w którym przebiegają linie energetyczne znacząco utrudniały prowadzenie akcji naprawczej.

Na terenie Oddziału Rzeszów odnotowano ponad 880 zerwanych przewodów linii nN (z czego 465 w RE Krosno) oraz ponad 70 zerwanych linii SN. Ciężki mokry śnieg spowodował uszkodzenia infrastruktury elektroenergetycznej, w tym złamanie słupów SN - 11, nN - 115 oraz 2 słupowych stacji transformatorowych.

Należy zaznaczyć, że ilość osób pracujących przy usuwaniu awarii sieci była maksymalną, jaką można było skoordynować w sposób zapewniający odpowiedni poziom bezpieczeństwa ich pracy. W terenie nad bezpośrednim usuwaniem awarii pracowało ponad 250 energetyków PGE Dystrybucja S.A. wspieranych przez brygady firm zewnętrznych oraz zespoły Ochotniczej Straży Pożarnej.

W dniu 21 listopada 2025 r. usuwanie awarii sieciowych w Oddziale Rzeszów bezpośrednio realizowały następujące zasoby:

- Rejon Krosno: 18 brygad własnych oraz 2 brygady zewnętrzne.
- Rejon Leżajsk: 5 brygad własnych oraz 9 brygad zewnętrznych.
- Rejon Mielec: 3 brygady własne oraz 2 brygady zewnętrzne.
- Rejon Rzeszów: 8 brygad własnych oraz 13 brygad zewnętrznych.
- Rejon Sanok: 17 brygad własnych oraz 2 brygady zewnętrzne.

W dniu 23 listopada 2025 r. usuwanie awarii sieciowych w Oddziale Zamość bezpośrednio realizowały następujące zasoby:

- Rejon Jarosław: 16 brygad własnych oraz 2 brygady zewnętrzne.
- Rejon Przemyśl: 13 brygad własnych oraz 2 brygady zewnętrzne.
- Rejon Tomaszów Lubelski: 10 brygad własnych oraz 2 brygady zewnętrzne.
- Rejon Zamość: 9 brygad własnych oraz 5 brygad zewnętrznych.

Brygady liczą średnio od 2 do 4 osób.

Od chwili ogłoszenia H2 w Rejonach energetycznych powołane zostały sztaby kryzysowe. Na bieżąco podjęto współpracę z Wojewódzkim Centrum Zarządzania Kryzysowego - dyspozytorzy PGE Dystrybucja S.A. byli dostępni przez całą dobę. Na bieżąco wymieniane były informacje o stanie pracy sieci i identyfikowanych awariach, a brygady monterskie niezwłocznie podejmowały działania naprawcze uszkodzonej sieci elektroenergetycznej, aby jak najszybciej przywrócić zasilanie w energię elektryczną.

Wszelkie działania związane z usuwaniem awarii masowych zostały przeprowadzane w sposób właściwy, zgodny z obowiązującymi procedurami, a co za tym idzie PGE Dystrybucja S.A. po dokonanych analizach i według obecnej wiedzy nie widzi podstaw do wyciągania konsekwencji personalnych lub organizacyjnych wobec osób odpowiedzialnych za usuwanie awarii masowych w dniach 21 - 25 listopada 2025 r.

Odnosząc się do kwestii ogólnopolskiej kampanii reklamowej „Superbohaterowie PGE. Dla Ciebie” Spółka poinformowała, że rozpoczęła się ona w dniu 12 listopada 2025 r. (10 dni przed sytuacją pogodową, która miała miejsce na Podkarpaciu). Zrealizowana reklama telewizyjna swoim zasięgiem obejmowała całą Polskę, spoty reklamowe były emitowane w kluczowych polskich stacjach telewizyjnych. Emitowany przez PGE spot reklamowy w uproszczony sposób przedstawiał różne oblicza ciężkiej i często niebezpiecznej pracy energetyczek i energetyków - od pracowników farm wiatrowych po osoby naprawiające linie średniego napięcia. W spocie przedstawiono autentyczny wizerunek pracowników obecnie zatrudnionych w Grupie PGE i ich codzienną pracę, dzięki której energia elektryczna trafia każdego dnia do ponad 6 milionów odbiorców w Polsce.

Wstrzymywanie emisji ogólnopolskiej kampanii reklamowej ad hoc ze względu na awarie, które miały miejsce w jednym z regionów Polski spowodowane nagłymi, niemożliwymi do przewidzenia warunkami atmosferycznymi nie miałyby racjonalnego uzasadnienia biznesowego i ekonomicznego i naraziłyby Spółkę na bezpośrednie straty finansowe (tak jak to ma miejsce przy dużych kampaniach telewizyjnych czas antenowy jest wykupowany z wyprzedzeniem bez możliwości zwrotu kosztów).

Jednocześnie Spółka informuje, że koszty działań reklamowych wynikają z warunków cenowych uzgodnionych z dostawcami oraz uzyskanych warunków rabatowych i zgodnie z ustaleniem stron (w tym klauzulą poufności zawartą w umowach) stanowią tajemnicę prawnie chronioną, jako tajemnicę handlową i tajemnicę przedsiębiorstwa, o której mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji.

Odnosząc się do pytania dot. wydatków, jakie PGE Dystrybucja przeznaczyła na modernizację i konserwację sieci wysokich, średnich i niskich napięć na Podkarpaciu Spółka poinformowała, że PGE Dystrybucja S.A. realizuje inwestycje w sposób zaplanowany i biznesowo uzasadniony, aby zapewnić niezawodność i ciągłość dostaw energii elektrycznej dla klientów.

Oddział Rzeszów

W regionie podkarpackim, obejmującym Oddział w Rzeszowie, w ostatnich latach przeznaczone zostało na modernizację sieci ponad 950 mln zł - w tym:

- 288 7 mln zł w latach 2020-2022
- 419,5 mln zł w latach 2023-2024
- 245,7 mln zł w roku 2025

Efekty rzeczowe inwestycji:

- w latach 2020 - 2022
 - 1 stacja WN/SN
 - 65,1 km linii wysokiego napięcia
 - 393 km linii średniego napięcia
 - 145,6 km linii niskiego napięcia
 - 129 stacji SN/nN
- w latach 2023 - 2024
 - 1 stacja WN/SN
 - 67,1 km linii wysokiego napięcia
 - 525,6 km linii średniego napięcia
 - 80,7 km linii niskiego napięcia

- 210 stacji SN/nN
- w roku 2025 zaplanowano modernizację:
 - 4 stacje WN/SN
 - 10 km linii wysokiego napięcia
 - 179,6 km linii średniego napięcia
 - 55,9 km linii niskiego napięcia
 - 62 stacji SN/nN

W latach 2026-2030 w regionie podkarpackim Spółka planuje realizację modernizacji:

- 15 stacji WN/SN
- linii wysokiego napięcia
- 1041,5 km linii średniego napięcia (w tym blisko 500 km, zmiana struktury sieci średniego napięcia - zastąpienie sieci napowietrznej na kablową)
- 840,6 km linii niskiego napięcia
- 359 stacji SN/nN

Oddział Zamość

W regionie podkarpackim, na terenie Oddziału w Zamościu (Rejon Energetyczny Jarosław i Przemyśl), w ostatnich latach przeznaczono zostało na modernizację sieci ponad 233 mln zł - w tym:

- 78 mln zł w latach 2020-2022
- 107 mln zł w latach 2023-2024
- 48 mln zł w roku 2025

W ramach tych inwestycji zostało zmodernizowane:

- w latach 2020 - 2022
 - 36,9 km linii wysokiego napięcia
 - 75 km linii średniego napięcia
 - 96 km linii niskiego napięcia
 - 49 stacji SN/nN
- w latach 2023 - 2024
 - 25,8 km linii wysokiego napięcia
 - 141 km linii średniego napięcia
 - 84 km linii niskiego napięcia
 - 75 stacji SN/nN
- w roku 2025 zaplanowano modernizację:
 - 39 km linii średniego napięcia
 - 64 km linii niskiego napięcia
 - 21 stacji SN/nN

W latach 2026-2030 w regionie podkarpackim, na terenie Oddziału w Zamościu (Rejon Przemyśl i Jarosław) zaplanowano realizację modernizacji:

- 5 stacji WN/SN
- 159 km linii wysokiego napięcia
- 579,4 km linii średniego napięcia (w tym blisko 150 km, zmiana struktury sieci średniego napięcia - zastąpienie sieci napowietrznej na kablową)
- 311,2 km linii niskiego napięcia
- 204 stacji SN/nN

Większość inwestycji koncentruje się na rozwoju sieci średniego i niskiego napięcia, przyłączaniu nowych odbiorców - w tym źródeł OZE. Dodatkowo PGE Dystrybucja S.A. realizuje inwestycje w cyfryzację i automatyzację pracy sieci, w tym inteligentne liczniki zdalnego odczytu i systemy telemechaniki, które umożliwiają szybsze wykrywanie awarii i skrócenie czasu przerw w dostawach energii.

Nakłady inwestycyjne PGE Dystrybucja S.A. w ostatnich latach znacząco wzrosły z poziomu 1,665 mld w roku 2020 do wartości, która przekroczy 4 mld zł w roku 2025, co stanowi ponad 2,5-krotny poziom wartości. W kolejnych latach Spółka planuje utrzymać tendencję wzrostową. Projekt Planu Inwestycji PGE Dystrybucja S.A. na rok 2026 zakłada znaczący wzrost nakładów względem planu roku bieżącego, a strategia Grupy Kapitałowej PGE w segmencie Dystrybucji (PGE Dystrybucja i PGE Energetyka Kolejowa) przewiduje

wydatkowanie 75 mld w okresie do 2035 roku. To inwestycje, które odpowiadają na rosnące potrzeby rynku i oczekiwania klientów Spółki.

Eksploatacja sieci prowadzona jest na podstawie rocznych planów, które obejmują zabiegi określone przepisami prawa, Polskimi Normami oraz instrukcjami wewnętrznymi. Ich celem jest zapewnienie bezpieczeństwa osób postronnych oraz prawidłowej pracy linii. Przedstawione poniżej kwoty obejmują wydatki na prowadzenie zadań planowych, w tym wycinki oraz koszty usuwania awarii (w mln zł).

Oddział Rzeszów

Pozycja	2020 r.	2021 r.	2022 r.	2023 r.	2024 r.	2025 r.
Sieć WN	8,4	9,2	9,2	14,2	14,8	15,8
Sieć SN	21,4	18,8	17,9	27,0	27,8	32,4
Sieć nN	24,4	24,3	27,9	31,2	33,6	36,6
Wydatki na sieć WN, SN i nN	54,3	52,4	54,9	72,4	76,3	84,9

Oddział Zamość (RE Jarosław i RE Przemysł)

Pozycja	2020 r.	2021 r.	2022 r.	2023 r.	2024 r.	2025 r.
Sieć WN	1,8	1,7	1,8	2,3	2,6	3,2
Sieć SN	6,3	5,7	5,2	4,5	5,4	7,2
Sieć nN	5,1	5,5	5,1	6,0	6,6	6,0
Wydatki na sieć WN, SN i nN	13,2	12,9	12,1	12,8	14,6	16,4

Z poważaniem
Z upoważnienia Ministra Aktywów Państwowych
Eliza Zeidler
Sekretarz Stanu
dokument podpisany elektronicznie
1192756.4465021.3557838

Do wiadomości:
Kancelaria Prezesa Rady Ministrów