



MINISTER ENERGII

ANCELARIA SENATU
ancelaria Ogólna

21. 03. 2018

RPW. 8899/2018 zał. P
Sz. Baran
(podpis)



03980200026828
RPW/8899/2018 P
2018-03-21

Warszawa,

lutego 27 2018 r.

DE.VIII.058.3.2018
IK: 186820

Pan
Stanisław Karczewski
Marszałek Senatu
Rzeczypospolitej Polskiej

Szanowny Panie Marszałku,

W związku z oświadczeniem Pana senatora Waldemara Sługockiego, złożonym w dniu 19 stycznia 2018 r. podczas 54. posiedzenia Senatu RP, przedstawiam co następuje.

- 1) *Czy Ministerstwo Energii planuje wspomóc zabezpieczenie elektroenergetyczne województwa lubuskiego poprzez dofinansowanie modernizacji sieci najwyższych napięć na terenie ziemi lubuskiej? Jeżeli tak, to proszę, o ile to możliwe, o wskazanie kwoty oraz przewidywanego terminu przekazania wsparcia na te cele.*
- 2) *Czy Ministerstwo Energii planuje wesprzeć działania władz województwa lubuskiego, zmierzające do przyspieszenia realizacji inwestycji mających na celu poprawę stanu infrastruktury elektroenergetycznej? Jeżeli tak, to proszę o przedstawienie planowanych działań.*

Uprzejmie informuję, że w gestii Ministra Energii znajduje się pula środków unijnych, między innymi przeznaczona na wsparcie prowadzenia modernizacji i nowych inwestycji w naszych krajowych sieciach elektroenergetycznych.

Dla przyspieszenia inwestycji w infrastrukturę elektroenergetyczną na terenie województwa lubuskiego ostatnio zostały zawarte dwie umowy o dofinansowanie z tych środków w ramach działania 7.1 Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, a mianowicie:

- umowa z ENEA Operator Sp. z o.o. na realizację projektu „Przebudowa stacji 110/20 kV Żary”, zawarta w dniu 30 grudnia 2016 r.;
 - kwota dofinansowania - 3 436 802,22 zł;
 - zakres projektu obejmuje przebudowę stacji 110/20 kV w zakresie rozdzielni SN oraz linii kablowych i napowietrznych 20 kV;
 - miejsce realizacji projektu: województwo lubuskie, powiat żarski, miasto Żary;
 - okres realizacji projektu: 2017-2018.

- umowa z Polskimi Sieciami Elektroenergetycznymi S.A. (PSE S.A.) na realizację projektu „Budowa dwutorowej linii Krajnik-Baczyna-Plewiska wraz z budową/rozbudową stacji w tym ciągu liniowym”, zawarta w dniu 29 grudnia 2017 r.;
 - kwota dofinansowania - 400 993 864,19 zł;
 - zakres projektu obejmuje budowę linii 400 kV Krajnik-Baczyna oraz budowę linii 400 kV Baczyna-Plewiska, budowę stacji 400/110 kV Baczyna wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Krajnik-Plewiska;
 - miejsce realizacji projektu: województwo lubuskie, powiat gorzowski, gminy Lubiszyn, Bogdaniec, Deszczno, Bledzew, Międzyrzecz, Pszczew, Trzciel, Baczyna,
 - okres realizacji projektu: 2016-2023.

Jednocześnie chcę zaznaczyć, że terminy realizacji tych ww. inwestycji dostosowane są do możliwości realizacyjnych PSE S.A. i odzwierciedlają najwcześniejszy możliwy termin ich wykonania.

Ponadto chcę podkreślić, że PSE S.A. wspólnie z ENEA Operator Sp. z o.o. i TAURON Dystrybucja S.A. zakończyły w ostatnim czasie prace analityczne, związane między innymi z oceną bezpieczeństwa pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej 110 kV na zachodzie kraju. Efektem tych prac jest rekomendacja budowy w rejonie miasta Żagań nowej stacji 220/110 kV. W związku z tym podjęto już stosowne działania uzgodnieniowe, dotyczące zakresu tej inwestycji oraz terminu jej realizacji. O wynikach tych uzgodnień i planach co do dalszych działań władze samorządowe będą informowane na bieżąco.

Oprócz tego ENEA Operator Sp. z o.o. od szeregu lat prowadzi uzgodnienia z PSE S.A., mające na celu zwiększenie liczby stacji 110 kV, w tym także na terenie województwa lubuskiego. Celowość ich budowy potwierdzona została między innymi ww. wspólnymi analizami:

- koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do 2025 r., opracowana w 2013 r.;
- analiza systemowa, dotycząca budowy stacji NN/110 kV w rejonie miejscowości Żagań, Żary, Jankowa Żagańska o roboczej nazwie Jankowa Żagańska, opracowana z dodatkowym udziałem Tauron Dystrybucja S.A. w 2017 r.

Z tych analiz jednoznacznie wynika, że takie podejście jest niezbędne dla zwiększenia bezpieczeństwa energetycznego tego regionu. Ponadto wskazano w nich na konieczność realizacji trzech kluczowych zadań inwestycyjnych PSE S.A., polegających na budowie stacji:

- a) 400/220/110kV Baczyna;

- b) 220/110 kV w pobliżu miejscowości Żagań;
- c) 400/110 kV Zielona Góra (z przewidywaną lokalizacją w okolicy miejscowości Sulechów).

Budowa tych stacji jest niezbędna zarówno dla zapewnienia jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej dla obecnych odbiorców, ale również dla zapewnienia dalszego dynamicznego rozwoju tego regionu.

Jeśli chodzi o stację Baczyna, to zarówno PSE S.A. jak i ENEA Operator Sp. z o.o. podjęły już niezbędne działania inwestycyjne na podstawie zawartego między nimi porozumienia międzyoperatorskiego. W przypadku pozostałych dwóch stacji PSE S.A. i ENEA Operator Sp. z o.o. też zamierzają zawrzeć stosowne porozumienia.

Dodatkowo należy wspomnieć, że ENEA Operator Sp. z o.o. część z wymaganych inwestycji w zakresie sieci 110 kV, stowarzyszonych z budową stacji po stronie PSE S.A., umieściła już w „*Planie Rozwoju ENEA Operator Sp. z o.o. 2017-2022*”, a pozostałe zamierza umieścić w ramach aktualizacji tego planu w zakresie lat 2019-2022, którą skieruje do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na przełomie marca/kwietnia 2018 r.

W międzyczasie PSE S.A. opublikowały też projekt „*Planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2018-2027*”, celem konsultacji z zainteresowanymi stronami w terminie do dnia 13 lutego 2018 r.

3) *Czy kierowany przez Pana Ministra resort posiada plan awaryjny na wypadek zaistnienia nagłej awarii, która skutkowałaby, tak jak w ostatnim czasie, długotrwałą przerwą w dostawie energii elektrycznej do odbiorców końcowych? Jeżeli tak, to proszę o jego upublicznienie.*

Zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.) zapewnienie ciągłości dostaw energii elektrycznej dla naszego kraju należy do podstawowego obowiązku PSE S.A. jako Operatora Systemu Przesyłowego, nad którym nadzór sprawuje Pełnomocnik Rządu do spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej.

W ramach przyjętej procedury i trybu postępowania w szczególnych warunkach PSE S.A. postępuje według „*Instrukcji postępowania dyspozytorskiego w czasie awarii katastrofalnej i odbudowy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego*”, która między innymi zawiera plan podziału sieci 110 kV na tzw. „wyspy obciążeniowe” na każdym z obszarów funkcjonowania operatorów systemów dystrybucyjnych.

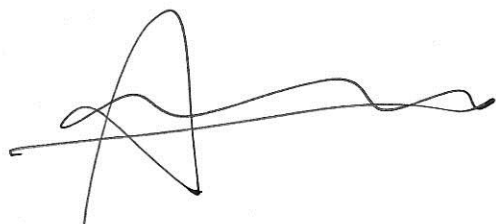
Natomiast co do usuwania awarii bezpośrednio przez operatora systemu dystrybucyjnego, jakim jest ENEA Operator Sp. z o.o., to zakres działań i postępowania na obsługiwanym terenie reguluje dokument „*Procedura wymiany informacji oraz raportowania zdarzeń w sieci elektroenergetycznej przez służby ruchu ENEA Operator Sp. z o.o. i współpracy ze sztabami zarządzania kryzysowego w sytuacjach awarii rozległych*”.


Dokument ten określa kryterium awarii rozległych, zasady i formę wymiany informacji oraz raportowania zdarzeń w sieci elektroenergetycznej przez służby dyspozytorskie oraz współpracy ze sztabami zarządzania kryzysowego w sytuacjach awarii rozległych. Określa też zasady powiadamiania zainteresowanych jednostek ENEA Operator Sp. z o.o. o prognozowanych niebezpiecznych zjawiskach meteorologicznych poprzez przekazanie informacji z Wojewódzkiego Centrum Zarządzania Kryzysowego, zgodnie z wypracowanym wewnętrznym schematem.

Ponadto operator ten posiada „*Plan Ciągłości Działania ENEA Operator Sp. z o.o.*”, określający między innymi listę procesów krytycznych oraz strukturę zarządzania kryzysowego w Spółce, której celem jest utrzymanie ciągłości działania lub wznowienie funkcjonowania zdefiniowanych procesów krytycznych.

*Z poważaniem,
z upoważnienia Ministra Energii*


SEKRETARZ STANU
Grzegorz Tobiszowski



NACZELNIK WYDZIAŁU

2009 07 19

Maciej Riecinski