Departament Startegii IT
PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
tel.:(+48 22) 340 13 29

Warszawa, 14 lutego 2018 r.
DSIT/ 12 /2018/W

Leszek Wojdalski
Dyrektor
Departament Strategii IT
PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

Marcin Cichy
Prezes Urzędu Komunikacji Elektronicznej
ul. Giełdowa 7/9
01-211 Warszawa

Szanowny Panie Prezesie.

Stanowisko konsultacyjne PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. składane do warunków przetargu na rezerwację częstotliwości z pasma 450 MHz w konsultacjach rozpoczętych 15 stycznia 2018 roku.

W związku z Obwieszczeniem Prezesa Urzędu Komunikacji Elektronicznej (dalej „UKE") w dn. 15 stycznia 2018 roku w sprawie ogłoszenia rozpoczęcia postępowania konsultacyjnego dotyczącego przetargu na rezerwację częstotliwości z zakresów 452,5-457,5 MHz oraz 462,5-467,5 MHz, na obszarze całego kraju, przeznaczoną do świadczenia usług telekomunikacyjnych w służbie radiokomunikacyjnej ruchomej lub stałej (dalej: „Przetarg") PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (dalej „PGE") w imieniu Grupy Kapitałowej PGE zgłasza następujące stanowisko:

1. Częstotliwości powinny zostać przeznaczone na potrzeby energetyki.

Częstotliwości z objętego konsultacjami zakresu powinny zostać przeznaczone do stworzenia wydzielonej, autonomicznej sieci łączności głosowej i transmisji danych do zarządzania sieciami energetycznymi w celu zapewnienia ich bezpieczeństwa i usuwania awarii oraz do monitoringu zdarzeń powodujących zagrożenia.
Cyfryzacja i wprowadzenie nowoczesnych technologii łączności m.in. w sektorze energetyki przewidziane zostały w Uchwale Nr 8 Rady Ministrów z dnia 14 lutego 2017 r. w sprawie przyjęcia Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju do roku 2020 (z perspektywą do 2030 r.) – zwanej dalej SOR.
Zgodnie z treścią Strategii *„zapewnienie gospodarce, instytucjom i obywatelom stabilnych i optymalnie dostosowanych do potrzeb dostaw energii, po akceptowalnej ekonomicznie cenie"* jest *„jednym z podstawowych wyzwań rozwojowych Polski"*.
Cele te zostały rozwinięte w „Polityce energetycznej Polski do 2030 roku" oraz Uchwale nr 58 Rady Ministrów z dnia 15 kwietnia 2014 r. w sprawie przyjęcia Strategii „Bezpieczeństwo Energetyczne i Środowisko – perspektywa do 2020 r.".

Szczególnie ważny w kontekście bezpieczeństwa jest wskazywany w tych dokumentach stan techniczny linii energetycznych, który *„wpływa negatywnie na bezpieczeństwo energetyczne kraju (zwłaszcza terenów wiejskich), co niekorzystnie oddziałuje także na rozwój regionów. Rekomendacje zawarte w Dyrektywie RE 2008/114/WE z dnia 8 grudnia 2008 r., w sprawie rozpoznawania i wyznaczania europejskiej infrastruktury krytycznej oraz oceny potrzeb w zakresie poprawy jej ochrony (Dz.U.UE.L.2008.345.75) również wskazuje na zasadność posiadania przez energetykę wydzielonych cyfrowych systemów łączności opartych na własnej infrastrukturze technicznej".*

Wzrost zapotrzebowania na energię wraz z występującymi niesprzyjającymi warunkami pogodowymi coraz częściej prowadzi do poważnych awarii energetycznych, wpływających na działanie innych elementów istotnej infrastruktury na danym terenie (oczyszczalnie ścieków, telekomunikacja, zaopatrzenie w paliwa, żywność). Konieczność zapewnienia odporności sieci przesyłowych i dystrybucyjnych na zjawiska pogodowe została *expressis verbis* ujęta w SOR.

Analiza ostatnich rozległych awarii wywołanych przez silne wiatry (sierpień 2017) dokonana przez Rządowe Centrum Bezpieczeństwa w dokumencie *„Analiza i ocena funkcjonowania systemu ratownictwa i zarządzania kryzysowego w Polsce – wnioski i rekomendacje"* wskazuje jednoznacznie, że dla sprawnego usuwania awarii sieci energetycznej zabrakło sprawnie działającego systemu łączności, w szczególności poprzez brak możliwości prawidłowego monitorowania działania sieci energetycznej oraz zdalnego sterowania nią w taki sposób, aby zapewnić szybkie odtwarzanie dostaw prądu na obszarach dotkniętych klęską żywiołową. Przyczyną takiego stanu jest brak wydzielonej i autonomicznej ogólnopolskiej sieci łączności przeznaczonej do tego celu dla energetyki oraz konieczność korzystania z rozwiązań komercyjnych, które nie zapewniają parametrów utrzymaniowych wymaganych przez energetykę. Skracanie czasów usuwania awarii, a co za tym idzie, poprawa ciągłości dostaw prądu wymaga stworzenia sprawnego systemu monitorowania stanu sieci energetycznych oraz zdalnego zarządzania odtwarzaniem dostaw w sytuacjach awarii.

Częstotliwości z pasma 450 MHz z racji swoich cech fizycznych (odpowiednia propagacja) pozwalają na zbudowanie tego rodzaju sieci autonomicznej bez generowania nadmiernie wysokiego kosztu, co jest celem jak najbardziej uzasadnionym społecznie, z uwagi na potrzebę utrzymania możliwie niskich cen energii elektrycznej dla odbiorców końcowych.
Częstotliwości z tego pasma pozwalają w szczególności na oparcie podstawowego zasięgu sieci łączności o elementy sieci energetycznej posiadające najwyższe poziomy utrzymania zasilania (wysoka dostępność), co powinno pozwolić na zapewnienie działania sieci łączności w podstawowym zakresie nawet w sytuacjach rozległych awarii zasilania na danym terenie.

PGE stoi na stanowisku, że w przypadku podjęcia przez Prezesa UKE decyzji o przeprowadzeniu konsultowanego przetargu, przeznaczenie częstotliwości powinno zostać dokonane poprzez wprowadzenie do dokumentacji przetargowej, a następnie decyzji rezerwacyjnej, wymaganego zobowiązania do zbudowania i utrzymania dla potrzeb energetyki **wydzielonej, autonomicznej sieci łączności głosowej i transmisji danych** do zarządzania sieciami energetycznymi w celu zapewnienia ich bezpieczeństwa i usuwania

awarii oraz do monitoringu zdarzeń powodujących zagrożenia. W zobowiązaniu należy uwzględnić także wymóg zapewnienia podtrzymania zasilania sieci łączności na poziomie umożliwiającym pracę przez minimum 36h (optymalnie 72h). Zobowiązanie powinno jednoczesnie zawierać także minimalny wymóg zapewnienia świadczenia usług definiowanych w standaryzacji 3GPP jako „Mission Critical Services" specyfikowanych w ramach tzw. Rel-13,14,15 (lub ich odpowiedników dla innych systemów niż LTE).

PGE niniejszym deklaruje zainteresowanie poddanymi konsultacjom częstotliwościom z zakresów 452,5-457,5 MHz oraz 462,5-467,5 MHz, na obszarze całego kraju, w celu budowy wskazanej wyżej sieci autonomicznej.

2. Warunki uczestnictwa w przetargu

Z uwagi na zainteresowanie, o którym mowa powyżej, PGE postuluje aby Prezes UKE rozważył dostosowanie warunków przetargu do specyfiki inwestycji Spółki energetycznej. Warunkiem uczestnictwa w przetargu jest udokumentowanie inwestycji w infrastrukturę telekomunikacyjną lub rozwój własnej sieci radiowej, poniesionych w latach 2014-2016. Tak sformułowane warunki odzwierciedlają charakter nakładów inwestycyjnych podmiotów telekomunikacyjnych. W ocenie PGE katalog nakładów inwestycyjnych powinien zostać rozszerzony np. o inwestycje w rozwój i prawidłowe działanie sieci dystrybucyjnej.

Z poważaniem

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
Departament Strategii IT

Leszek Wojdalski
Dyrektor
Leszek Wojdalski