

Odpowiedź na interpelację nr 2032

w sprawie przywrócenia Rejonu Energetycznego w Przemysłu

Odpowiadający: minister energii Krzysztof Tchórzewski

Warszawa, 26-04-2016

W odpowiedzi na interpelację Posła Andrzeja Matusiewicza, z dnia 1 kwietnia 2016 r., nr 2032 w sprawie przywrócenia Rejonu Energetycznego w Przemysłu, uprzejmie wyjaśniam iż Minister Energii wobec Spółki PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. występuje w sferze cywilno-prawnej jako właściciel posiadanej puli akcji i z tego tytułu wykonuje uprawnienia majątkowe i korporacyjne.

Należy podkreślić, że Minister Energii jako akcjonariusz PGE S.A. nie ma możliwości bezpośredniego oddziaływania na działalność gospodarczą prowadzoną przez ten podmiot, w tym także jego spółek zależnych. Żaden przepis prawa nie daje mu uprawnień (podobnie jak każdemu innemu akcjonariuszowi) do wkraczania w zakres spraw leżących w wyłącznej gestii zarządów tych spółek. Instrumentu takiego nie posiadają również Rady Nadzorcze, które zgodnie art. 375¹ k.s.h nie mogą wydawać zarządowi spółki wiążących poleceń, co do prowadzenia spraw spółki.

Jednocześnie, w odpowiedzi na szczegółowe zagadnienia zawarte w interpelacji Pana Posła na podstawie informacji przedłożonych resortowi przez spółkę zależną PGE Polskiej Grupy Energetycznej S.A. tj. PGE Dystrybucja S.A. przedstawiam następujące wyjaśnienia.

Wdrożony w PGE Dystrybucja S.A. w 2012 r. Program konsolidacji obejmował Rejony Energetyczne (RE) i Posterunki Energetyczne (PE). Obecne Oddziały Spółki mają siedziby w historycznych miejscach funkcjonowania spółek energetycznych, które zostały połączone ze spółką przejmującą, tj. PGE Dystrybucja S.A. Analiza wskaźników benchmarkingowych przeprowadzona przed konsolidacją posłużyła do oceny potencjału terenowego PGE Dystrybucja S.A w relacji do charakterystyki sieci. Pomimo, iż przytoczony w interpelacji Pana Posła Oddział Zamość obsługuje najmniejszą liczbę odbiorców, potencjał sieciowy stawia go w czołówce PGE Dystrybucja S.A., gdyż posiada największą ilość sieci w przeliczeniu na statystycznego odbiorcę.

W przekroju jakości usług przeprowadzona analiza wykazała, że znaczący potencjał zasobów terenowych (Posterunki Energetyczne) PGE Dystrybucja S.A. nie przekładał się na lepsze wskaźniki jakościowe pracy sieci elektroenergetycznej. Z przeprowadzonych analiz wynikało, że duże i doposażone Rejony i Posterunki Energetyczne działają bardziej efektywnie. Automatyzacja pracy sieci, stosowanie mniej awaryjnych technologii i urządzeń oraz budowa linii kablowych w miejsce napowietrznych zmniejsza awaryjność infrastruktury energetycznej. Pozwala to na obsługę przez Rejony i Posterunki Energetyczne większego obszaru przy zachowaniu dotychczasowych lub wyższych parametrów dostarczania energii elektrycznej.

W odniesieniu do przytoczonego Oddziału Zamość Spółka poinformowała, że tworzona przez lata struktura sieci dystrybucyjnej, w szczególności sieci wysokiego napięcia, w większości wiąże te tereny z obszarem sieciowym Zamojszczyzny, który posiada na swoim terenie 3

silne węzły sieci przesyłowej (Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A.), tj. stanowiące powiązania z krajowym systemem elektroenergetycznym.

Do potrzeb sprawowania nadzoru i kontroli nad pracą urządzeń, dystrybucją energii oraz zarządzaniem ruchem sieci została wybudowana infrastruktura teleinformatyczna, której centralne elementy znajdują się w siedzibie Oddziału w Zamościu. Jest to nieodzowny element zapewnienia ciągłości działania i bezpieczeństwa energetycznego. Dyslokacja infrastruktury elementów systemu do innej lokalizacji wiązałaby się z koniecznością poniesienia sięgających dziesiątków milionów złotych nakładów, co przełożyłoby się na wzrost opłat dla odbiorców, bez jednoznacznych korzyści dla klientów i funkcjonowania przedsiębiorstwa.

Z informacji przedłożonych resortowi energii wynika, że na terenie województwa podkarpackiego zostały połączone Rejony Energetyczne znajdujące się w strukturze PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość: RE Przeworsk i RE Przemyśl z RE Jarosław. Dotychczasowe Rejony z dniem konsolidacji zmieniły status na Posterunek Energetyczny i nie zaprzestały działalności. Lokalizacja siedziby skonsolidowanego Rejonu Energetycznego w Jarosławiu była wynikiem centralnego położenia geograficznego tego miasta na obszarze Rejonu oraz lepszych warunków lokalowych i logistycznych. Przy wyborze siedziby wzięto również pod uwagę tzw. środek ciężkości uwzględniający liczbę odbiorców oraz urządzeń elektroenergetycznych. W odniesieniu do stanu sprzed konsolidacji, liczba odbiorców oraz urządzeń elektroenergetycznych połączonych RE Jarosław i Przeworsk znacznie przewyższała analogiczne wielkości w Rejonie Energetycznym Przemyśl. Ważnym czynnikiem przy ustalaniu granic nowego Rejonu było również zachowanie granic administracyjnych obsługiwanych gmin. Należy ponadto dodać, iż Rejon Energetyczny w Przemyślu nigdy nie był w strukturze PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów.

Mając na względzie wysoki poziom obsługi odbiorców, Posterunek Energetyczny Przemyśl prowadzi wszystkie sprawy zarówno dla klientów indywidualnych, jak i instytucjonalnych w zakresie pełnej obsługi odbiorców oraz eksploatacji sieci elektroenergetycznej na terenie miast Przemyśl, Dynów oraz gmin: Przemyśl gmina wiejska, Dynów, Żurawica, Bircza, Fredropol, Dubiecko, Medyka, Orły, Stubno. Z tego powodu uwzględniono zakres działalności Posterunku Energetycznego Przemyśl, poprzez wyposażenie go w silną bazę sprzętową. Daje to obecnemu PE Przemyśl wyższy status niż pozostałym posterunkom działającym w siedzibach dawnych Rejonów Energetycznych. Pomijając terminologię, PE Przemyśl wypełnia wszystkie zadania, które przed konsolidacją wykonywał jako RE, zaś pracą Posterunku kieruje Zastępca Dyrektora RE, co świadczy o randze, jaką Posterunek pełni w strukturach Oddziału.

W opinii Spółki konsolidacja rejonów nie wpłynęła negatywnie na proces obsługi odbiorców, czego dowodem jest brak skarg, zarówno od odbiorców indywidualnych, jak i instytucjonalnych z terenu obsługiwanego przez PE Przemyśl. Zakres świadczonych usług przez PE Przemyśl, uwzględnia standardy obsługi odbiorców obowiązujące w PGE Dystrybucja S.A.

Jeszcze w 2014 r. Spółka utworzyła sieć Punktów Obsługi Klienta Dystrybucyjnego, tj. profesjonalnie wyposażonych i oznaczonych pomieszczeń, w których klient może uzyskać wszelkie informacje o usługach świadczonych przez Spółkę. Taki punkt znajduje się m.in. w Przemyślu w siedzibie Posterunku Energetycznego przy ul Sportowej 3.

Dodatkowo, w trosce o należyłą obsługę klienta, w 2016 r. Spółka planuje uruchomienie Telefonicznego Centrum Zgłoszeniowego w zakresie obsługi zgłoszeń o awarii w sieci. Centrum zapewni wprowadzenie jednolitej ewidencji zgłoszeń, monitorowanie realizacji, zwiększenie skuteczności podczas usuwania awarii i zakłóceń w sieci dystrybucyjnej oraz wskazanie terminu wykonania.

PGE Dystrybucja S.A. ponadto zapewniła, że powiat przemyski w żaden sposób nie jest dyskryminowany pod względem inwestowania w rozwój infrastruktury energetycznej. Jako przykład Spółka podała, iż w 2014 r. nakłady na przyłączenie odbiorców na ww. terenie wynosiły 7,6 mln zł, co stanowi 52% całości nakładów przyłączeniowych RE Jarosław, w 2015 r. zaś wartość nakładów na przyłączenie odbiorców wynosiła 6,3 mln zł, co stanowi 39% całości nakładów przyłączeniowych RE Jarosław. W przypadku inwestycji nowych i modernizacyjnych dane te odpowiednio w 2014 r. wynosiły 9,9 mln zł, co stanowi 51% całości nakładów modernizacyjnych RE Jarosław, w 2015 r. zaś wynosiły 8,6 mln zł, co stanowi 46% całości nakładów modernizacyjnych RE Jarosław.

W ramach przygotowania infrastruktury elektroenergetycznej do potencjalnego wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną w roku bieżącym rozpoczęto również budowę kolejnej linii 110 kV i stacji 110/15kV Korczowa, która poprawi zasilanie w energię elektryczną obszaru w szerokim otoczeniu przejścia granicznego Korczowa i autostrady A4. Wartość inwestycji szacowana jest na 34 mln zł. Jest to bardzo ważna inwestycja celu publicznego, stymulująca rozwój nowych podmiotów gospodarczych w tym regionie. Budując nową linię wraz ze stacją 110/15kV Karczowa, poprawione zostaną zarówno warunki napięciowe, jak i ciągłość dostarczania energii elektrycznej do istniejących i nowych odbiorców, ograniczając zakłócenia w dostawie energii na przedmiotowym terenie.

Należy mieć na uwadze, że potrzeba obniżania kosztów funkcjonowania Spółki jest związana przede wszystkim z troską o zapewnienie dostępności i konkurencyjności usług (także pod względem cenowym) dla wszystkich mieszkańców danego regionu, natomiast nieoptymalnie rozwinięta struktura organizacyjna operatora, wpływa na brak efektywności, której koszty wprost oddziałują na poziom cen stawek w taryfach za usługi OSD.

Wychodząc naprzeciw oczekiwaniom klientów oraz biorąc pod uwagę wymagania stawiane przez Urząd Regulacji Energetyki Zarząd PGE Dystrybucja S.A. podejmuje szereg inicjatyw w tym zakresie mających wpływ na optymalizację kosztów, które mają na celu ograniczenie wzrostu opłat za usługi dystrybucji energii elektrycznej.

Przedstawiając powyższe wyjaśnienia, wyrażam przekonanie, iż stanowią one wystarczającą odpowiedź na poruszone w interpelacji Pana Posła Andrzeja Matusiewicza zagadnienia.