

Wyciąg z planu rozwoju 2023-2028 Spółki ESV9 Sp. z o.o.

1. Informacje ogólne.

ESV9 Sp. z o.o. (dalej: ESV9) prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie obrotu oraz dystrybucji energii elektrycznej. Spółka posiada:

- koncesję nr DEE/343/24482/W/OWR/2015/HK na dystrybucję energii elektrycznej z dnia 2 lutego 2015 r.,
- koncesję nr OEE/824/24482/W/OWR/2015/HK na obrót energią elektryczną z dnia 2 lutego 2015 r.,
- status operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (OSDn) na podstawie decyzji nr DRE.WOSE.4711.2.6.2017.ZJ z dnia 23 marca 2017 r.

Założenia do Planu Rozwoju obejmują:

- a) Rozwój obsługiwanych aktualnie obszarów poprzez poszukiwanie nowych odbiorców na już obsługiwanych obszarach oraz w nowych lokalizacjach w celu rozszerzenia działalności operacyjnej.
- b) Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej oraz budowy nowych sieci dystrybucyjnych.
- c) Przedsięwzięcia związane z utrzymaniem parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej oraz racjonalizujące zużycie energii, w tym przedsięwzięcia w zakresie telemetrii, pozyskiwania oraz przetwarzania danych pomiarowych.
- d) Przedsięwzięcia związane z instalacją u odbiorców końcowych liczników zdalnego odczytu.
- e) Dostosowanie infrastruktury informatycznej w związku z obowiązkiem ustawowym związanym z uruchomieniem Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii („CSIRE”).

2. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

2.1. Charakterystyka obsługiwanego rynku.

ESV9 prowadzi działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej wynikającą z posiadanej koncesji na terenie województwa śląskiego w obszarach:

- Miasta Gliwice,
- dzielnicy Rój w Mieście Żory i dzielnicy Kłokocin w Mieście Rybnik oraz w pobliżu linii SN relacji Rozdzielnia ESV-GPZ KWK Jankowice.

Spółka dostarcza energię elektryczną zarówno odbiorcom o charakterze przemysłowym i handlowo-usługowym, jak i gospodarstwom domowym.

2.2. Ogólna charakterystyka sieci.

Spółka dystrybuje energię elektryczną na dwóch poziomach napięcia, tj. średnim (20 kV) oraz niskim (0,4 kV).

Sieci dystrybucyjne eksploatowane przez ESV9 są powiązane wyłącznie z sieciami dystrybucyjnymi operatora nadrzędnego TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

3. Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci na lata 2023-2028 i opis programu inwestycyjnego.

Przedsiębiorstwo energetyczne ESV9 prowadzi działalność mającą na celu zapewnienie potrzeb w zakresie dostarczania energii elektrycznej o wymaganych parametrach jakościowych do jej obecnych i przyszłych Odbiorców. Spółka przewiduje dalszy rozwój działalności w dziedzinie dystrybucji energii elektrycznej na terenie miasta Gliwice i miasta Żory w oparciu o eksploatowaną infrastrukturę oraz przewiduje zadania związane z pozyskaniem Odbiorców energii elektrycznej w nowych lokalizacjach.

Ponadto, zaplanowano realizację zadań związanych z transmisją danych, pomiarami oraz informatyką. Działania te mają na celu modyfikację istniejącego oprogramowania oraz uruchomienie nowego systemu

odpowiadającego za wymianę komunikatów z CSIRE. W związku z obowiązkiem ustawowym, konieczne jest wdrożenie modułu do gromadzenia i archiwizacji danych podlegających migracji, weryfikacji i testowania jakości danych inicjalnych oraz przygotowania plików wejściowych umożliwiających zasilenie inicjalne CSIRE. W tej kategorii zaplanowano również nakłady dotyczące realizacji Projektu Instalacji Liczników Zdalnego Odczytu („LZO”) wraz z funkcjonalnością automatycznej akwizycji danych pomiarowych. Ponadto, postęp technologiczny w zakresie cyfryzacji sektora energetycznego umożliwia ESV9 wprowadzanie rozwiązań związanych z poprawą łączności w zakresie obsługiwanej infrastruktury, co pozwoli na optymalizację dystrybucji (także w zakresie ponoszonych strat), racjonalizację zużycia energii u Odbiorców oraz znaczącą poprawę funkcjonowania sieci elektroenergetycznych. Kluczowe jest więc wdrożenie inteligentnych systemów, tj. automatycznego monitorowania, sterowania, regulacji i zabezpieczenia sieci energetycznej, które sukcesywnie będą realizowane z przeznaczonych nakładów.

4. Działania w zakresie poprawy bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej

Z uwagi na status OSDn, działania ESV9 w zakresie poprawy bezpieczeństwa dostaw energii ograniczają się do działań wyłącznie wewnątrz własnej sieci. Działania te można zakwalifikować do dwóch obszarów.

Pierwszy dotyczy sukcesywnej wymiany elementów sieciowych, wykazujących przyspieszone pogorszenie parametrów eksploatacyjno-technicznych. Dotyczy to linii elektroenergetycznych, rozdzielni Sn i transformatorów dystrybucyjnych w wieku ponad 40 lat. W tym zakresie planuje się bieżącą, wzmożoną analizę stanu technicznego w/w urządzeń w celu predykcji przypadków istotnego pogorszenia parametrów elektrycznych, mającą na celu profilaktyczną wymianę wytypowanych urządzeń.

Drugim elementem działań ESV9 związanych z poprawą bezpieczeństwa jest zwiększenie roli zarządzania majątkiem sieciowym z wykorzystaniem urządzeń teletechniki i telesterowania. Przewiduje się sukcesywne zwiększanie ilości węzłów Sn/nn, w których zastosowane będą urządzenia służące do odczytu parametrów elektrycznych w zakresie obwodów Sn i nn oraz przesył tych danych w czasie rzeczywistym do Centralnej Dyspozytorni i prezentację ich w systemie klasy SCADA. Poza tym, przewiduje się w wytypowanych węzłach dystrybucyjnych zastąpienie wyłączników z napędami ręcznymi wyłącznikami z napędami elektrycznymi, co umożliwi telesterowanie zdalne. Rozwój infrastruktury teleinformatycznej zaplanowano również z powodu konieczności monitorowania i sterowania OZE o mocy powyżej 10 kW w przypadkach zagrożenia stabilności KSE, tj. nadmiernej niezbilansowanej generacji. Działania te mają zapewnić znaczne skrócenie i automatyzację czynności łączeniowych zarówno w stanach normalnych, jak i awaryjnych, co przyczyni się do skrócenia czasu przerw w dostawach energii elektrycznej do Odbiorców końcowych.