

Aktualizacja planu rozwoju 2021-2025 Spółki ESV4 Sp. z o.o.
w zakresie lat 2024-2025

Niniejszy dokument jest wyciągiem z „Kompleksowego Planu Spółek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej ESV zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej”.

1. Informacje ogólne.

ESV4 Sp. z o.o. (dalej: ESV4) prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie obrotu oraz dystrybucji energii elektrycznej. Spółka posiada:

- koncesję nr DEE/357/24814/W/DRE/2015/BT na dystrybucję energii elektrycznej na okres od dnia 9 października 2015 r. do dnia 31 grudnia 2030 r. z dnia 8 października 2015 r.,
- koncesję nr OEE/861/24814/W/DRE/2015/BT na obrót energią elektryczną na okres od dnia 9 października 2015 r. do dnia 31 grudnia 2030 r. z dnia 8 października 2015 r.,
- status operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (OSDn) na podstawie decyzji nr DRE.WOSE.4711.4.6.2017.ZJ z dnia 20 marca 2017 r.

Założenia przedstawione w Planie Rozwoju na lata 2021-2025 pozostają w mocy, obejmując:

- a) Rozwój obsługiwanych aktualnie obszarów poprzez poszukiwanie nowych lokalizacji w celu rozszerzania działalności operacyjnej.
- b) Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej, budowy nowych sieci dystrybucyjnych oraz budowy źródeł energii, w tym także instalacji odnawialnych źródeł energii.
- 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.

Aktualizacja Planu Rozwoju ESV4 obejmująca lata 2024-2025 zakłada także:

- a) Przedsięwzięcia związane z instalacją u odbiorców końcowych liczników zdalnego odczytu.
- b) Dostosowanie infrastruktury informatycznej eksploatowanej przez ESV4 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 obsługiwane rynku

ESV4 prowadzi działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej wynikającą z posiadanej koncesji na terenie województwa dolnośląskiego w obszarach:

- miasta Wrocławia,
- miejscowości Krępace w gminie Miękinia,
- miejscowości Bielany Wrocławskie w gminie Kobierzyce.

ESV4 dostarcza energię elektryczną zarówno odbiorcom o charakterze przemysłowym i handlowo-usługowym, jak i gospodarstwom domowym.

2.2. Źródła pozyskania energii elektrycznej.

ESV4 realizuje zakup usług dystrybucji od operatora systemu dystrybucyjnego TAURON Dystrybucja S.A. na napięciu WN 110 kV, SN 20 kV i 10 kV oraz nN 0,4 kV.

2.3. Ogólna charakterystyka sieci.

Spółka dystrybuje energię elektryczną na dwóch poziomach napięcia, tj. średnim (10 kV i 20 kV) oraz niskim (0,4 kV).

Stacje wybudowane po roku 2000 są w bardzo dobrym stanie technicznym. Stacje wybudowane w latach wcześniejszych są w stanie technicznym zapewniającym bezpieczeństwo i ciągłość dostaw energii elektrycznej.

Sieci dystrybucyjne eksploatowane przez ESV4 są powiązane wyłącznie z sieciami dystrybucyjnymi operatora nadrzędnego TAURON Dystrybucja S.A.

3. Zmiany w stosunku do uzgodnionego Planu Rozwoju ESV4 na lata 2021-2025

3.1. Obszar Wrocław, obręb B-K.

W obszarze tym zrealizowano zadania inwestycyjne polegające na przyłączaniu nowych odbiorców przemysłowych, obiektu handlowo-usługowego, kompleksu obiektów usługowo-biurowych. Ponadto, przebudowano sieci kablowe SN wraz z posadowieniem przyłącza kablowego SN, kontynuowano wymianę najstarszych i wyeksploatowanych rozdzielnic 0,4 kV w stacjach transformatorowych SN/nN oraz zmodernizowano rozdzielnice SN poprzez montaż sygnalizatorów zwarć „CPZ” w celu podniesienia niezawodności sieci.

Najbardziej strategicznym przedmiotem kolejnych zadań inwestycyjnych jest połączenie w ramach jednej sieci dystrybucyjnej dwóch obszarów ESV4 (tj. B-K i G). Inwestycja polegać będzie na budowie nowej rozdzielnicy SN i wyprowadzeniu 2-torowej linii kablowej SN 10 kV. Integracja rejonów pozwoli na szereg działań mających na celu poprawienia jakości funkcjonowania sieci dystrybucyjnej, w tym możliwości ruchowych, zarządzania rozptyłem mocy i pewności zasilania odbiorców.

Zadanie to ma także na celu umożliwienie ESV4 rozwoju sieci dla wdrożenia założeń nowelizacji ustawy o elektromobilności poprzez udostępnienie podmiotom trzecim możliwości przyłączania do sieci stacji ładowania pojazdów elektrycznych.

Dodatkowo, ułożona zostanie linia światłowodowa, która umożliwi lepszą kontrolę oraz poprawi jakość zarządzania siecią we wskazanych obszarach.

Rozwój sieci średniego napięcia jest związany przede wszystkim z bieżącym rozwojem urbanizacyjnym i infrastruktury przemysłowej. W znacznej części, zaplanowane inwestycje polegają na modernizacji istniejących linii SN, tj. na wymianie starych odcinków kabli olejowych na suche, a także kontynuacji montażu CPZ-tów oraz urządzeń telemechaniki. Konieczna jest również kontynuacja zadań uwzględniająca wymianę rozdzielnic otwartych nN 0,4 kV oraz transformatorów w stacjach SN/nN. Działania te mają na celu ustabilizowanie oraz zwiększenie bezpieczeństwa i obsługi pracy sieci, szczególnie biorąc pod uwagę rosnące zapotrzebowanie na energię elektryczną oraz różnicowanie się źródeł energii (zarówno konwencjonalnych, jak i odnawialnych).

3.2. Obszar Wrocław, Obręb G

Na tym obszarze Spółka eksploatuje GPZ 110 kV, na którym posadowione są 2 transformatory. W skład infrastruktury wchodzi rozdzielnica SN, z której wyprowadzone są linie kablowe SN, zasilające teren przemysłowy. Na terenie GPZ-tu planowana jest rozbudowa sieci SN. Inwestycja polegać będzie na budowie nowej rozdzielnicy SN i wyprowadzeniu linii kablowej SN.

3.3. Obszar Wrocław, Obręb PPB

W obszarze tym zrealizowano zadania inwestycyjne polegające na przyłączaniu nowych odbiorców przemysłowych, kompleksu biurowo-magazynowego, handlowo-usługowego, na terenie PPB. Ponadto, w zaktualizowanej części planu rozwoju ujęto wymianę zabezpieczeń oraz koncentratorów danych w stacjach SN/nN. Przewiduje się kolejne zadania inwestycyjne związane z realizacją zawartych umów przyłączeniowych oraz wymianę rozdzielnic 0,4 kV w stacjach SN/nN dla poprawy stabilności i bezpieczeństwa pracy sieci.

3.4. Obszar Wrocław, Obręb B

W obszarze tym zrealizowano zadania inwestycyjne polegające na przyłączaniu nowych Odbiorców poprzez budowę linii kablowych 20 kV i 0,4 kV oraz budowę nowej stacji transformatorowej SN/nN.

Przedmiotem działań inwestycyjnych będą przedsięwzięcia związane z realizacją zawartych umów przyłączeniowych, których głównym założeniem jest budowa nowych powiązań liniowych SN i nN wraz z budową stacji transformatorowej kontenerowej.

3.5. Obszar Wrocław, Obręb K

W obszarze tym zrealizowano zadania inwestycyjne polegające na przyłączeniu nowych Odbiorców poprzez budowę linii kablowych 20 kV wraz przyłączem 20 kV, w celu zasilania kompleksu budynków usługowo-przemysłowych.

3.6. Obszar Wrocław, Obręb Br

W obszarze tym zrealizowano zadania inwestycyjne polegające na poprawie efektywności funkcjonowania sieci dystrybucyjnych w zakresie poprawy kompensacji mocy biernej i jakości energii elektrycznej (instalacja baterii kondensatorów/dławików w celu poprawienia jakości przepływu mocy biernej).

3.7. Obszar Wrocław, Obręb S

Zlokalizowana jest tam kontenerowa stacja transformatorowa wyposażona w transformator 20/0,4 kV. W obszarze tym zrealizowano zadania inwestycyjne polegające na przyłączeniu nowych Odbiorców poprzez budowę linii kablowej SN 20 kV i nN 0,4 kV oraz budowie nowej stacji transformatorowej SN/nN.

3.8. Obszar Wrocław, Obręb R

W obszarze tym zrealizowano zadania inwestycyjne polegające na przyłączeniu nowych Odbiorców poprzez budowę linii kablowych 20 kV i 0,4 kV oraz budowę nowej stacji transformatorowej SN/nN.

4. Zamierzenia inwestycyjne i odchylenia od planu

Spółka prowadzi działalność mającą na celu zapewnienie potrzeb w zakresie dostarczania energii elektrycznej, o parametrach jakościowych i na zasadach określonych w przepisach obowiązującego prawa, do jej Odbiorców. Mając powyższe na względzie, w Aktualizacji Planu Rozwoju na lata 2024-2025 znajdują się przedsięwzięcia inwestycyjne związane z realizacją potrzeb przyłączania nowych Odbiorców, jak również działania inwestycyjne związane z utrzymaniem infrastruktury sieciowej, poprawą jej funkcjonalności, czy też teletransmisji systemów odczytowych.

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 Spółce 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.