

Aktualizacja planu rozwoju 2021-2025 Spółki ESV3 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.

ESV3 Sp. z o.o. (dalej: ESV3 lub Spółka) prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie obrotu oraz dystrybucji energii elektrycznej. Spółka posiada:

- koncesję nr DEE/354/24767/W/DRE/2015/BT na dystrybucję energii elektrycznej na okres od 10 sierpnia 2015 r. do dnia 31 grudnia 2030 r. z dnia 6 sierpnia 2015 r.,
- koncesję nr OEE/850/24767/W/DRE/2015/BT na obrót energią elektryczną na okres od dnia 10 sierpnia 2015 r. do dnia 31 grudnia 2030 r. z dnia 6 sierpnia 2015 r.,
- status operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (OSDn) na podstawie decyzji nr DRE.WOSE.4711.3.7.2017.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 ESV3 obejmująca lata 2024-2025 zakłada także:

- a) Przedsięwzięcia związane z instalacją u odbiorców końcowych liczników zdalnego odczytu.
- b) Dostosowanie infrastruktury informatycznej ESV3 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

ESV3 prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie obrotu oraz dystrybucji energii elektrycznej. Działalność ta prowadzona jest na terenie:

- Gminy Siechnice w woj. dolnośląskim,
- Miasta Oława,
- Gminy Oława w woj. dolnośląskim,
- Gminy Żórawina w woj. dolnośląskim.

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

### 2.2. Źródła pozyskania energii elektrycznej.

ESV3 realizuje zakup usług dystrybucji od operatora systemu dystrybucyjnego TAURON Dystrybucja S.A. na napięciu WN 110 kV, SN 20 kV i 10 kV.

### 2.3. Ogólna charakterystyka sieci.

Spółka zajmuje się dystrybucją energii elektrycznej na dwóch poziomach napięcia tj. średnim (21 kV) oraz niskim (0,4 kV) na obszarze województwa dolnośląskiego w miejscowościach: Siechnice, Godzikowice, Stanowice oraz Komorowice. Obszar działalności określony w załącznikach graficznych obowiązującego

Planu Rozwoju 2021-2025 pozostaje bez zmian. Odbiorcami energii elektrycznej są Klienci o charakterze przemysłowym, usługowo-handlowym oraz Odbiorcy w grupie taryfowej G.

Sieci dystrybucyjne eksploatowane przez ESV3 są powiązane wyłącznie z sieciami dystrybucyjnymi operatora nadrzędnego TAURON Dystrybucja S.A.

### **3. Zmiany w stosunku do uzgodnionego Planu Rozwoju ESV3 na lata 2021-2025**

#### **3.1. Obszar Siechnice**

W obszarze tym zrealizowano zadania inwestycyjne polegające na przyłączeniu Odbiorców poprzez wybudowanie stacji transformatorowych wraz z powiązaniem liniami średniego i niskiego napięcia oraz na kontynuowaniu projektu zdalnej akwizycji danych pomiarowych z liczników energii elektrycznej. W ramach w/w inwestycji przyłączono do sieci ESV3 budynki jednorodzinne, budynki zamieszkania zbiorowego oraz obiekty handlowo-usługowe.

Zauważalny wzrost zapotrzebowanie na energię elektryczną ze strony przemysłu i drobniejszych odbiorców o charakterze handlowo-usługowym oraz rozwój osiedli mieszkaniowych powoduje, iż aktualizacja planu rozwoju wprowadza zadania inwestycyjne na sieciach Spółki zarówno nowe, których celem jest realizacja wydanych warunków o przyłączenie do sieci, jak i te o charakterze modernizacyjno-rozwojowym, mające na celu tworzenie dogodnych warunków dla przyłączania Odbiorców.

Na sieci ESV3 funkcjonują coraz liczniejsze źródła OZE (głównie fotowoltaiczne). Ich działanie uzależnione jest w znacznej mierze od zjawisk pogodowych. Taki tryb pracy instalacji fotowoltaicznych nie pozostaje bez wpływu na pracę sieci. Wraz z przyłączaniem kolejnych źródeł fotowoltaicznych wzrasta znaczenie szczegółowego monitorowania rozptyłów oraz parametrów jakości energii elektrycznej w głębi sieci. W związku z powyższym Spółka, planuje wykonanie w niezbędnym zakresie modernizacji sieci SN i nN w celu implementacji usług elastyczności czy wykorzystywania zabezpieczonych zdolności sieci dla źródeł OZE.

W GPZ Siechnice planowana jest modernizacja infrastruktury 110 kV. Zadanie to wynika z obowiązku dostosowania sieci 110 kV do zmienionych wymagań technicznych wynikających z realizowanej przez OSDp modernizacji węzła R2-110 kV. Ponadto, realizowane będzie przyłączanie jednostek OZE, co będzie determinować budowę nowych elementów sieci SN oraz przebudowę istniejącego GPZ Siechnice w zakresie obwodów 110 kV oraz likwidację „wąskich gardeł” sieci dystrybucyjnej.

#### **3.2. Obszar Stanowice**

W zakresie zadań o charakterze przyłączeniowym w obszarze Stanowic zrealizowano zadania inwestycyjne polegające na przyłączeniu Odbiorców poprzez wybudowanie stacji transformatorowych wraz z powiązaniem średniego i niskiego napięcia. Beneficjentami działań inwestycyjnych byli Odbiorcy indywidualni, przyszli mieszkańcy osiedla budynków jednorodzinnych oraz zakłady produkcyjne. Zrealizowano również zadania polegające na budowie powiązań liniowych niskiego napięcia w celu zwiększenia pewności zasilania i utrzymania parametrów jakościowych energii, wymuszone intensywnym rozwojem mikroinstalacji OZE u Klientów indywidualnych.

W ramach aktualizacji planu rozwoju uwzględniono zadania, których celem jest realizacja zakresu prac w zawartych umowach przyłączeniowych. Dokument aktualizacji przewiduje także rozwój obszaru, gdyż dalszy rozwój miejscowości powiększył grono przyłączanych gospodarstw domowych oraz zakładów produkcyjnych.

Ponadto, przewiduje się realizację zadań inwestycyjnych dotyczących zdalnej akwizycji danych pomiarowych z liczników. Przewiduje się przyłączenie do sieci SN ESV3 instalacji OZE. Dla realizacji tego zadania zaplanowano budowę dwutorowej linii kablowej SN oraz modernizację rozdzielni głównej SN w GPZ Stanowice.

### 3.3. Obszar Godzikowice

W obszarze tym przewidziane zostały przedsięwzięcia związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię, polegające na budowie nowych powiązań liniowych niskiego napięcia wraz z przyłączami, w celu zasilenia nowych Odbiorców, w wyniku zawartych Umów Przyłączeniowych. Przewiduje się również realizację zadań inwestycyjnych dotyczących zdalnej akwizycji danych pomiarowych z liczników.

## 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 znajdują się przedsięwzięcia inwestycyjne związane z realizacją potrzeb przyłączania nowych Odbiorców zarówno przemysłowych (taryfa B i C) jak i indywidualnych (taryfa G), działania inwestycyjne związane z utrzymaniem infrastruktury sieciowej, czy też teletransmisji danych do systemu dyspozytorskiego. Ponadto, planowane są działania zmierzające do budowy i uruchomienia Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii („CSIRE”) oraz dotyczące realizacji projektu instalacji Liczników Zdalnego Odczytu („LZO”) wraz z funkcjonalnością automatycznej akwizycji danych pomiarowych.

Przewiduje się zwiększenie poziomu nakładów w stosunku do wartości zaplanowanych w pierwotnej wersji Planu Rozwoju. W szczególności konieczna okazała się aktualizacja planu rozwoju w zakresie nakładów niezwiązanych ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię. Wynika to z potrzeby realizacji zadań polegających na przebudowie sieci niskiego napięcia oraz budowie nowych powiązań w celu przeciwdziałania skutkom intensywnego wzrostu mocy mikroinstalacji OZE, co objawia się zagrożeniem pogorszenia parametrów jakości energii elektrycznej u części pozostałych Odbiorców końcowych. Znaczny wzrost inwestycji w rozproszone OZE, przyłączane do sieci średnich i niższych napięć, które nie są przygotowane na taki rodzaj pracy, wymusza na OSD konieczność ponoszenia nakładów na dostosowanie istniejących sieci do zmienionych parametrów ich pracy.

Ponadto, zaplanowano dalszą 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.