



Plan Rozwoju w zakresie
zaspokojenia obecnego i przyszłego
zapotrzebowania na energię elektryczną
na lata 2026-2031 dla
TAURON Dystrybucja S.A.

Dokument zawiera informacje
powszechne

Kraków, luty 2025 r.

Dokument opracowano w Departamencie Inwestycji i Rozwoju Sieci

Spis treści

1.	Wstęp.....	3
1.1	Podstawa prawna.....	3
1.2	Założenia i dokumenty wykorzystane do opracowania projektu Planu Rozwoju TAURON Dystrybucja	3
2.	Podstawowe informacje o przedsiębiorstwie	4
2.1	Nazwa Spółki	4
2.2	Mapa obszaru działania spółki + mapa w odniesieniu do lokalizacji w skali kraju	4
2.3	Otoczenie prawne (akty prawne, bez opisu przepisów z nich wynikających)	4
2.4	Otoczenie technologiczne i gospodarcze operatora	5
3.	Program inwestycyjny na lata 2026-2031	7
3.1	Cele inwestycyjne	7
3.2	Przyłączenia obiektów do sieci.....	8
3.3	Inwestycje konieczne w zakresie rozwoju i odtworzenia sieci dystrybucyjnej	9
4.	Załączniki	10

1. Wstęp

1.1 Podstawa prawna

Projekt Planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2026-2031 dla TAURON Dystrybucja S.A. (dalej: projekt Planu Rozwoju TAURON Dystrybucja) opracowano z uwzględnieniem wymagań:

- a) art. 16 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2024 r. poz. 266),
- b) Urzędu Regulacji Energetyki, które zostały zawarte w/we:
 - „Kwestionariuszu projektu planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2026-2031”,
 - wzorcu „moduł plan inwestycyjny”.

1.2 Założenia i dokumenty wykorzystane do opracowania projektu Planu Rozwoju TAURON Dystrybucja

Projekt Planu Rozwoju TAURON Dystrybucja powstał w celu wypełnienia obowiązku TAURON Dystrybucja S.A. (dalej TAURON Dystrybucja) jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego określonego w Ustawie

Plan Rozwoju TAURON Dystrybucja opracowano uwzględniając:

- a) obowiązujące przepisy prawa, w szczególności Ustawy, rozporządzenia i dyrektywy UE,
- b) Politykę Energetyczną Polski do 2040 roku (PEP2040),
- c) cele określone w dokumencie Urzędu Regulacji Energetyki (URE) „Regulacja jakościowa w latach 2018-2025 dla Operatorów Systemów Dystrybucyjnych”,
- d) ramowe założenia ujęte w Karcie Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych Polskiej Energetyki (KET),
- e) plany zagospodarowania przestrzennego województw, miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego oraz plany zaopatrzenia gmin w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe,
- f) analizy i opracowania własne określające:
 - zakres niezbędnej rozbudowy i modernizacji sieci dystrybucyjnej wysokich napięć,
 - zakres niezbędnej rozbudowy i dostosowania sieci średnich i niskich napięć do potrzeb realizacji umów o przyłączenie,
 - inwestycje mające na celu poprawę bezpieczeństwa pracy sieci, niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej,
 - digitalizację i cyfryzację procesów biznesowych, w tym konieczne integracje i rozbudowy systemów zarządzania w Spółce np. systemu SCADA, systemu zarządzania majątkiem sieciowym, automatyzacji sieci, systemów pomiarowych, liczników zdalnego odczytu, wraz z niezbędną rozbudową sieci informatycznych i telekomunikacyjnych,
 - niezbędne wyposażenie służb pogotowia energetycznego i serwisu w narzędzia, sprzęt i środki transportowe,
 - zakres niezbędnej modernizacji, rozbudowy i przebudowy budynków.

Przy opracowywaniu Planu Rozwoju TAURON Dystrybucja, brano pod uwagę także:

- lokalizacje stref ekonomicznych i aktywności gospodarczej oraz potencjalne lokalizacje nowych źródeł wytwórczych, magazynów energii a także centrów przetwarzania danych,
- zdolności dystrybucyjne systemu elektroenergetycznego i stopień jego wykorzystania,
- inwestycje planowane przez innych operatorów systemów dystrybucyjnych,
- Plan rozwoju Operatora Systemu Przesyłowego.

2. Podstawowe informacje o przedsiębiorstwie

2.1 Nazwa Spółki

TAURON Dystrybucja Spółka Akcyjna
ul. Podgórska 25A
31-035 Kraków
NIP: 6110202860, REGON: 230179216

2.2 Mapa obszaru działania spółki + mapa w odniesieniu do lokalizacji w skali kraju

Mapę obszaru działania TAURON Dystrybucja z wyodrębnieniem Oddziałów przedstawiono na rysunku nr 1.



Rysunek 1. Obszar działania TAURON Dystrybucja

2.3 Otoczenie prawne (akty prawne, bez opisu przepisów z nich wynikających)

TAURON Dystrybucja, jako przedsiębiorstwo energetyczne działa w oparciu o udzieloną przez Prezesa URE koncesję na dystrybucję energii elektrycznej i jest zobowiązana do wykonywania działalności na zasadach określonych w ustawach i aktów wykonawczych.

W szczególności TAURON Dystrybucja działa w oparciu o przepisy prawa określone w:

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.);
- rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (t.j. Dz. U. 2024 r. poz. 904 z późn. zm.);
- rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r., poz. 819, z późn. zm.);
- ustawie z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 311);
- ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1361, z późn. zm.);
- ustawie z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1289);
- ustawie z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 639);
- rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2024 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2025 (Dz. U. z 2024 r., poz. 1759);
- ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 2131);
- ustawie z dnia 27 listopada 2024 r. o zmianie ustawy o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oraz w 2024 roku oraz niektórych innych ustaw (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1831);
- ustawie z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1199).

2.4 Otoczenie technologiczne i gospodarcze operatora

Transformacja energetyczna, rozwój technologiczny i gospodarczy, rosnące oczekiwania klientów co do zapewnienia niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej, rozwój OZE, w tym mikroinstalacji, magazynów energii, elektryfikacja ciepłownictwa i transportu stawiają przed OSD wymóg zapewnienia odpowiedniej struktury i stanu sieci dystrybucyjnej. Rozwój naszej sieci będzie realizowany w modelu wspierającym rozwój OZE, efektywność energetyczną i integrację nowych odbiorców, ale również napędzi rozwój innych sektorów, takich jak transport elektryczny czy ciepłownictwo, co mamy nadzieję wzmocni pozycję TAURON jako partnera regionalnego rozwoju. Rozwój OZE oraz elektryfikacja ogrzewania, klimatyzacji i transportu powodują konieczność szybkiego dostosowania linii niskich i średnich napięć do nowych warunków pracy. Sieć dystrybucyjna energii elektrycznej stanowi podstawową płaszczyznę integracji wytwórców OZE, prosumentów i odbiorców.

Obszar sieci dystrybucyjnej WN z uwagi na znaczący wiek urządzeń oraz konieczność poprawy przepustowości linii WN (wynik analiz popartych m.in. wykonywanymi wspólnie z PSE S.A. analizami, w tym Koncepcją rozwoju sieci przesyłowej i dystrybucyjnej na terenie TAURON Dystrybucja S.A. na lata 2020-2025, cyklicznych ocen pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej sporządzanych przez Operatora Sieci Przesyłowej oraz ekspertyz wpływu przyłączenia obiektów na KSE) wymaga znacznych nakładów inwestycyjnych. Celem

uwzględniania aktualnej sytuacji (m.in. związanej z wygaszaniem elektrowni systemowych (węglowych)) i znacznego przyrostu mocy wytwórczej w tym z OZE, a także wnioskowanym wzrostem zapotrzebowania na moc odbiorczą (np. serwerownie, stacje ładowania pojazdów, magazyny energii) oraz identyfikacji wszystkich niezbędnych do realizacji zadań w sieci dystrybucyjnej WN, we współpracy z Operatorem Sieci Przesyłowej przystąpiono do opracowania aktualizacji Koncepcji rozwoju sieci przesyłowej i dystrybucyjnej na terenie TAURON Dystrybucja S.A. na lata 2030-2035. Z uwagi na potrzebę zwiększenia przepustowości linii WN Spółka planuje m.in. zabudowy nowych lub dostosowanie dla istniejących przewodów roboczych z temp. pracy $+80^{\circ}\text{C}$). W uzasadnionych przypadkach realizowana jest także zabudowa/wymiana istniejących przewodów roboczych na tzw. „niskozwisowe”. W ramach działań inwestycyjnych planuje się również budowę nowych powiązań sieciowych w zakresie sieci dystrybucyjnej WN Spółki oraz połączeń z siecią Operatora Sieci Przesyłowej (w tym coraz większej ilości linii kablowych WN), a także budowę, rozbudowę i dostosowanie rozdzielni WN do nowych warunków pracy np. związanych z budową przez Operatora Sieci Przesyłowej nowych autotransformatorów lub wymianą istniejących na jednostki o większej mocy.

Dostosowanie sieci do nowych warunków pracy realizowana jest z uwzględnieniem poprawy niezawodności i jakości dostarczanej energii elektrycznej. Planowana jest stopniowa przebudowa napowietrznych linii SN na linie kablowe, zapewnienie rezerwowania zasilania (domykanie sieci SN do układów pętlowych), sterowalności (automatyzacja) oraz obserwowalności (monitorowanie) stanu i parametrów elektrycznych sieci SN. Planowana jest również kontynuacja intensyfikacja działań związanych z zabudową w sieci SN urządzeń realizujących funkcje łączeniowe oraz urządzeń monitorujących stan i parametry elektryczne sieci. Zmiany technologiczne wynikające z przebudowy linii napowietrznych SN na linie kablowe spowodują m.in. wzrost prądów pojemnościowych w sieci i konieczność modernizacji układów kompensacyjnych a w uzasadnionych przypadkach zmianę punktu pracy sieci SN i/lub skrócenia ciągów SN poprzez dobudowę nowych stacji WN/SN wraz z liniami zasilającymi WN. Nowe stacje transformatorowe oraz zmodernizowane sieci o większych przekrojach stworzą warunki techniczne do przyłączenia nowych mocy. Niezbędnym elementem rozwoju sieci SN jest również monitorowanie jej stanu i parametrów elektrycznych, w zależności od potrzeb: w czasie rzeczywistym, cyklicznie, na żądanie lub po wystąpieniu określonych zdarzeń w sieci. Na potrzeby analizy dużej ilości danych i szybkiego uzyskania informacji o stanie sieci przez dyspozytora, osoby planujące działania na sieci i system nadzoru, konieczny jest rozwój systemów SCADA, rozwój systemów okołoscadowych klasy FDIR, DMS oraz integracja tych systemów z systemami GIS a także budowa nowoczesnych kanałów łączności. W efekcie realizacji planowanych działań Spółka uzyska sieć o standardzie „smart grid”, poprawę jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

Potrzeby w zakresie nakładów inwestycyjnych na kompleksowe dostosowanie sieci dystrybucyjnej do potrzeb transformacji energetycznej wynoszą kilkadziesiąt miliardów złotych, a co najmniej kilkanaście miliardów Spółka zamierza przeznaczyć na przebudowę sieci w stosunkowo krótkim czasie, tj. do 2030 roku.

Przewiduje się, że w najbliższych latach, sieć energetyczna może nie tylko służyć do transportu energii elektrycznej, ale także jako platforma do integracji działań i zachowań różnych podmiotów, nie tylko wytwórców i odbiorców. Obecnie dynamicznie rozwija się obszar OZE, a w najbliższej perspektywie sieć powinna być przygotowana do obsługi domowych magazynów energii, stacji ładowania samochodów z napędem elektrycznym oraz ogrzewania elektrycznego.

W związku z powyższym, w kolejnych latach przewiduje się wprowadzenie szeregu rozwiązań innowacyjnych związanych z wdrażaniem nowych technologii, takich jak:

- inteligentne sieci elektroenergetyczne (Smart Grid),
- nowoczesne systemy i kanały komunikacji,
- możliwość kształtowania zużycia energii elektrycznej (programy DSM, DSR).

W związku z dynamicznymi zmianami na rynku energii, dotyczącymi bezpośrednio działalności OSD, w tym przede wszystkim znacznym wzrostem liczby i mocy OZE w systemie, instalacją liczników zdalnego odczytu na masową skalę, wsparciem rozwoju elektryfikacji, procesem kablowania sieci, zapewnienia łączności i cyberbezpieczeństwa, a w nieodległej perspektywie przyłączaniem magazynów energii, pozyskiwaniem usług elastyczności, inwestycje OSD stają się priorytetowymi i wymagają dodatkowego wsparcia na poziomie regulacyjnym i częściowo także prawnym. Co istotne, inwestycje wynikające z obowiązujących przepisów są i będą realizowane jako wymagane, jednak ich dynamika i zakres są powiązane z ilością środków finansowych, którymi dysponować będą Operatorzy.

Celem spełnienia oczekiwań Klientów oraz realizacji nowych obowiązków nakładanych na OSD Spółka oparła program inwestycyjny o 8 kluczowych priorytetów:

1. **Elektryfikacja** (*przyłączenia, ogrzewanie elektryczne, klimatyzacja, wzrost zapotrzebowania na moc*),
2. **Elektryfikacja transportu** (*stworzenie warunków technicznych dla ładowania pojazdów elektrycznych oraz rozbudowa i modernizacja sieci na potrzeby transportu kolejowego*)
3. **Wsparcie przyłączenia OZE i magazynów energii** (*stworzenie nowych dostępnych mocy przyłączeniowych dla OZE i magazynów energii*)
4. **Wzrost odporności sieci na ekstremalne warunki pogodowe** (*przebudowa linii SN na kablowe, budowa nowych powiązań sieciowych*)
5. **Modernizacja** (*odtworzenie wyeksploatowanego majątku ze zmianą technologii*),
6. **Cyfryzacja i automatyzacja** (*aktywne zarządzanie siecią, digitalizacja procesów biznesowych, digitalizacja - rozwój systemów i algorytmów IT/OT*)
7. **LZO** (*montaż liczników zdalnego odczytu*)
8. **inne** (*m.in. rozwój diagnostyki sieciowej, wyposażenie służb serwisu, w tym w sprzęt do prac pod napięciem*).

3. Program inwestycyjny na lata 2026-2031

3.1 Cele inwestycyjne

Celem TAURON Dystrybucja jest rozwój i modernizacja sieci aby umożliwić wzrost wolumenu dystrybuowanej energii (do 2050 chcemy podwoić wolumen dostarczanej energii). Dodatkowo dążymy do tego żeby nasze działania inwestycyjne były możliwie precyzyjne i antycypowały potrzeby naszych klientów, dlatego wraz ze skalowaniem naszej sieci chcemy stawiać na rozwój procesów wykorzystujących zaawansowaną analitykę danych oraz modele popytowe, które pozwolą przewidywać zapotrzebowanie na nasze usługi dystrybucyjne, a także optymalnie zarządzać utrzymaniem majątku sieciowego przy zachowaniu najwyższych standardów cyberbezpieczeństwa.

Ponadto celami w perspektywie długoterminowej TAURON Dystrybucja jest zapewnienie bezpieczeństwa pracy sieci i niezawodności dostaw energii elektrycznej, poprawa jakości energii elektrycznej, zwiększenie elastyczności i sterowalności sieci, dostosowanie sieci do potrzeb klientów, w tym stworzenia warunków do dalszego rozwoju OZE i elektryfikacji.

3.2 Przyłączenia obiektów do sieci

Przyłączanie nowych obiektów do sieci buduje potencjał dla świadczenia usług dla nowych klientów w zakresie dostarczania energii oraz zwiększa bezpieczeństwo systemu elektroenergetycznego. Spółka średniorocznie wydaje 120 tys. warunków przyłączenia i zawiera około 90 tys. umów o przyłączenie.

Ilość realizowanych zadań przyłączeniowych wynika z potrzeb klientów i możliwości realizacyjnych rynku dostawców i wykonawców. Obserwujemy wysoką aktywność klientów na obszarach stref ekonomicznych, dużych aglomeracji i ich okolic, w szczególności w zakresie budownictwa mieszkalnego (indywidualnego i zbiorowego) oraz przemysłowego, co bezpośrednio przekłada się na ilości zawieranych i realizowanych umów o przyłączenie.

Realizacja zadań związanych z przyłączeniem nowych obiektów będzie realizowana w oparciu o standardy techniczne budowy sieci, które obowiązują w TAURON Dystrybucja. Zakres rzeczowy zadań związanych z przyłączeniami klientów jest różny i każdorazowo wynika z przeprowadzonej analizy technicznej potrzeb klienta w zakresie oczekiwanej mocy przyłączeniowej, parametrów dostawy energii elektrycznej oraz możliwości sieci dystrybucyjnej w danej lokalizacji.

Planowane nakłady przyłączeniowe obejmują również realizację zawartych umów o przyłączenie z wytwórcami. Duża aktywność inwestorów w obszarze przyłączeń nowych źródeł energii elektrycznej spowodowała dynamiczny wzrost mocy przyłączeniowej źródeł OZE, które są już przyłączone do sieci lub są planowane do przyłączenia w najbliższych latach. Moc przyłączeniowa źródeł OZE z uwzględnieniem mikroinstalacji na koniec roku 2024 wyniosła 7,2 GW. Natomiast moc przyłączeniowa magazynów energii wyniosła 174,6 MW a ich pojemność 306,6 MWh. Obecnie Spółka posiada ponad 2 tys. zawartych umów o przyłączenie i niespełna 900 wydanych warunków przyłączenia dla źródeł OZE. W zakresie magazynów energii Spółka posiada ponad 200 zawartych umów o przyłączenie i niespełna 200 wydanych warunków przyłączenia. Liczba przyłączanych obiektów będzie zależała od zainteresowania inwestorów przystąpieniem do budowy OZE i magazynów energii.

Jednymi z większych inwestycji związanych z przyłączeniem Klientów będą:

- Budowa stacji 110/15 kV Wrzoski wraz z powiązaniem z siecią NN, WN i SN dla zasilania WSSE Wrzoski w Opolu
- Budowa stacji 110/20 kV Oleśnica Północ wraz z liniami zasilającymi 110 kV - przyłączenie nowych obiektów przemysłowych,
- Budowa stacji 110/20 kV Domasław wraz z linią zasilającą 110 kV - przyłączenie nowych obiektów przemysłowych
- Budowa stacji 110/15 kV SKORKI dla przyłączenia obiektów na terenie Katowickiej Specjalnej Strefy Ekonomicznej SKORKI w Częstochowie
- Budowa stacji 110/15kV Chrzanów Strefa dla obiektów na terenie strefy aktywności gospodarczej w Chrzanowie

3.3 Inwestycje konieczne w zakresie rozwoju i odtworzenia sieci dystrybucyjnej

Zapewnienie bezpieczeństwa dostaw to nie tylko obowiązek wobec Klientów, ale także kluczowy czynnik budujący przewagę konkurencyjną i wizerunek odpowiedzialnego lidera w sektorze energetycznym.

Dlatego też zamierzamy koncentrować się na systematycznej poprawie wskaźników jakościowych nie tylko dzięki modernizacjom, ale też dzięki automatyzacji sieci oraz zastosowaniu zaawansowanych technologii.

W związku z dynamicznym rozwojem OZE oraz postępującą elektryfikacją transportu i ogrzewania Spółka ukierunkowała swoje działania inwestycyjne na zwiększenie dostępnych mocy przyłączeniowych, poprawę elastyczności sieci, bezpieczeństwo pracy sieci, bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej a także poprawę jakości energii elektrycznej.

Spółka planuje zwiększyć liczbę realizowanych zadań w zakresie:

- zwiększenia przepustowości linii WN,
- wynikającym z koncepcji rozwoju sieci NN i WN,
- zmiany technologii i topologii sieci SN (przebudowy linii napowietrznych na kablowe, domykania do układów pętlowych – zapewnienie rezerwowania zasilania, skracania ciągów SN poprzez dogęszczanie stacji WN/SN, modernizacji układów kompensacyjnych lub zmiany pracy punktu neutralnego sieci SN, poprawy sterowalności sieci (automatyzację) oraz obserwowalności jej stanu (monitorowania)),
- wymiany przewodów w sieci nN na izolowane oraz dobudowę nowych stacji transformatorowych SN/nN.

Realizacja planowanych zadań w ww. zakresie znacząco przybliży TAURON Dystrybucja do:

- poprawy jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- stworzenia warunków do dalszego rozwoju OZE i magazynów energii,
- dostosowania sieci do zwiększonych przepływów mocy, które zostaną spowodowane elektryfikacją transportu i ogrzewania.

Jednymi z ważniejszych inwestycji o charakterze rozwojowym i modernizacyjnym będą:

- Budowa rozdzielni 110kV w SE Podborze wraz z powiazaniami WN,
- Budowa rozdzielni 110 kV w SE Miękinia wraz z powiazaniami WN,
- Budowa rozdzielni 110kV w SE Byczyna wraz z powiazaniami WN,
- Rozbudowa R-110 kV stacji Radzikowice wraz z dowiazaniem linią kablową 110 kV do stacji Nysa,
- Budowa stacji 110/20 kV GPZ Bierutów,
- Budowa transformacji 110kV/SN GPZ Wrocław-Mennicza wraz z kablową linią zasilającą 110 kV,
- Budowa SE Blachownia,
- Budowa linii 110kV SE Wiśla – SE Rajcza
- Modernizacja stacji 400/110 kV Tarnów,
- Modernizacja rozdzielni 110 kV w stacji 400/110 kV R-3 Pasikowice,
- Modernizacja rozdzielni 110 kV w stacji 400/110 kV Tucznawa,
- Modernizacja linii 110 kV rel. SE Rabka - SE Skawina Huta,
- Modernizacja linii 110 kV rel. SE Szaflary - SE Kamieniec,
- Modernizacja linii 110 kV relacji SE Pokój – SE Namysłów,
- Modernizacja linii 110 kV SE Szaflary - SE Jabłonka,
- Modernizacja linii 110kV S-309 – SE Bartoszówka – SE Pilchowice,
- Modernizacja linii 110 kV SE Przeciszów – SE Huta Skawina,
- Modernizacja linii 110 kV SE Zabierzów – SE Lubocza,
- Modernizacja linii 110 kV relacji: SE Zaskawie – SE Sucha

- Modernizacja linii 110kV S-303/304 S-321 SE Mikułowa – SE Bolesławiec Matejki – SE Bolesławiec Tysiąclecia,
- Modernizacja linii 110 kV SE Szaflary - SE Jabłonna,
- Modernizacja linii 110 kV SE Gorzków – SE Grybów,
- Modernizacja linii 110 kV SE Bartoszkówka – SE Pilchowice,
- Modernizacja linii 110kV SE Blachownia - SE Chemik - SE Ceglana/Chemik -SE Cerekiew/ SE Zdzeszowice – SE Hajduki,
- Modernizacja linii 110kV S-217/S-218/S-281 SE Świebodzice – SE Bielawa, SE Świebodzice - SE Świdnica – SE Dzierżoniów,
- Poprawa zasilania obszaru Żywiecczyzny - budowa linii 110 kV relacji SE Jeleśnia - SE Sucha.

4. Podsumowanie

Planowane nakłady inwestycyjne ujęte w projekcie Planu Rozwoju TAURON Dystrybucja średniorocznie wynoszą około 5 mld zł. Ponad 40% tej kwoty planuje się przeznaczyć na realizację przyłączy obiektów do sieci, w tym źródeł OZE. Wg stanu na koniec 2024 roku łączna moc przyłączeniowa pracujących oraz planowanych do przyłączenia w oparciu o wydane warunki przyłączenia i zawarte umowy o przyłączenie źródeł OZE wynosi ponad 14 GW. Natomiast łączna moc przyłączonych i planowanych do przyłączenia magazynów energii wynosi ponad 5 GW o pojemności ponad 11 GWh.

Ponad 50% planowanych nakładów planuje się przeznaczyć na modernizację sieci, w tym poprawę elastyczności, przepustowości sieci, automatyzację sieci i poprawę jakości energii elektrycznej a także zwiększenie dostępnych mocy przyłączeniowych. Planowane inwestycyjne ukierunkowane zostały również na stworzenie warunków technicznych do realizacji transformacji energetycznej oraz osiągnięcia standardu „smart grid” w sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej. W projekcie Planu Rozwoju TAURON Dystrybucja założono montaż liczników zdalnego odczytu u wszystkich Klientów.

Pozostałe 10% nakładów inwestycyjnych przeznaczone zostało przede wszystkim na cyfryzację procesów obsługi Klientów, sterowania pracą sieci, rozbudowy sieci łączności obiektowej i dyspozytorskiej oraz wyposażenia służb serwisu w pojazdy specjalistyczne (m.in. wozy pogotowia energetycznego, wozy diagnostyczne, podnośniki) i narzędzia pracy (m.in. sprzęt BHP, mierniki, elektronarzędzia, narzędzia do prac pod napięciem w sieci SN i nN).

Skala majątku sieciowego, dostępność dostawców i wykonawców oraz potrzeby wynikające z transformacji energetycznej powodują konieczność utrzymania a nawet zwiększenia poziomu inwestowania w perspektywie długoterminowej (do 2050). W związku z tym konieczne jest wzmocnienie istniejących i uruchomienie nowych programów pomocowych oraz zapewnienie optymalnych warunków regulacyjnych. Aby realizować tak dużą skalę inwestycji w oczekiwanym czasie, niezbędne są uproszczenia dla inwestycji OSD np. w zakresie pozyskania praw do nieruchomości gruntowych na trasach planowanych inwestycji.

5. Załączniki

1. Moduł planu inwestycyjnego – część jawna