



Energa-Operator S.A.

PROJEKT PLANU ROZWOJU NA LATA 2026 – 2031

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Michał Roman'.

Prokurent
Michał Roman

Signed by /
Podpisano przez:

Michał Jan Roman

Date / Data:
2025-09-02 20:38



Gdańsk, kwiecień 2025 roku
aktualizacja wrzesień 2025

Spis treści:

1. Wstęp	3
2. Podstawowe informacje o przedsiębiorstwie	5
2.1 Wprowadzenie	5
2.2 Organizacja spółki.....	8
2.3 Majątek sieciowy	9
2.4 Uwarunkowania realizacji PR 2026-2031.....	11
3. Program inwestycyjny na lata 2026-2031	13
3.1 Założenia do tworzenia planu inwestycyjnego spółki.....	13
3.2. Zamierzenia inwestycyjne Energa-Operator S.A. na lata 2026 - 2031	16
4. Wielkość zdolności wytwórczych, zdolności dystrybucyjne oraz działania i przedsięwzięcia zapewniające bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej	26

1. WSTĘP

Projekt Planu Rozwoju na lata 2026-2031 (dalej: PR 2026-2031) jest wynikiem realizacji obowiązku nałożonego na Przedsiębiorstwa energetyczne przez art. 16 ustawy Prawo energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 roku z późniejszymi zmianami.

Projekt Planu Rozwoju na lata 2026-2031 stanowi aktualizację obecnie uzgodnionego z Prezesem URE Planu Rozwoju na lata 2023-2028.

W Rozdziale 2 przedstawiono informacje dotyczące istniejącej struktury organizacyjnej, majątkowej i finansowej Energa-Operator S.A. oraz zidentyfikowanych na dzień przygotowania PR 2026-2031 uwarunkowań istotnych dla jego opracowania.

W Rozdziale 3 przedstawiono program inwestycyjny Spółki na lata 2026-2031.

Uzasadnieniem dla zakładanego w PR 2026-2031, poziomu nakładów inwestycyjnych, są:

1. informacje dotyczące ilości zrealizowanych oraz planowanych przyłączy, jak również wieku, wartości księgowej majątku sieciowego i awaryjności sieci zarządzanej przez spółkę.
2. rekomendowany zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (wymagane modernizacje, potrzeby rozbudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów, zmiany w konfiguracji sieci), określony w „Koncepcji pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania Energa-Operator S.A. do roku 2038 – wyniki etapu 1 obejmującego perspektywę 2033 roku”.

Wspomniana Koncepcja wynika z Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej PSE. Zapisy tej instrukcji precyzują m.in. współpracę OSP z OSD w zakresie rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV, w szczególności opracowania koncepcji rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej obejmującej obszar działania danego OSD, zawierającej propozycje możliwych wariantów rozwoju sieci, opracowanych na podstawie szczegółowych analiz systemowych.

Priorytetem dla Energa-Operator S.A. jest przyłączanie nowych podmiotów do sieci, zarówno odbiorców jak i wytwórców, oraz zapewnienie im możliwie najwyższego poziomu bezpieczeństwa energetycznego rozumianego jako bezprzerwowe dostarczanie energii o odpowiedniej jakości (wskaźniki SAIDI/SAIFI oraz odpowiedni poziom napięcia i częstotliwości). Konsekwencją tak określonego priorytetu jest ujęcie w PR 2026-2031, działań inwestycyjnych mających przede wszystkim na celu realizację inwestycji modernizacyjnych i odtworzeniowych, które z jednej strony pozwolą zwiększyć zdolności przesyłowe sieci, co jest istotne dla możliwości przyłączania odbiorców oraz źródeł energii elektrycznej, a z drugiej strony mają na celu m.in. zmniejszenie awaryjności sieci.

W Rozdziale 4 przedstawiono informację dot. zdolności wytwórczych źródeł energii przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Energa-Operator S.A. oraz opis przewidywanych trendów rozwoju odnawialnych źródeł energii. Ponadto opisano czynniki wpływające na zdolności dystrybucyjne sieci oraz przedsięwzięcia mające wpływ na bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej.

W treści części opisowej niniejszej aktualizacji zastosowano następujące skrótly:

PR 2026-2031 Projekt Planu Rozwoju na lata 2026-2031

KET Karta Efektywnej Transformacji

MPI Moduł Planu Inwestycyjnego

MPF Moduł Planu Finansowego

EOP/Spółka Energa-Operator S.A.

2. PODSTAWOWE INFORMACJE O PRZEDSIĘBIORSTWIE

2.1 Wprowadzenie

Spółka Energia-Operator S.A. pod obecną marką funkcjonuje od 1 lipca 2007 roku. W czerwcu 2008 roku spółka, po dokonaniu wymaganej prawem restrukturyzacji, polegającej na ostatecznym wydzieleniu działalności związanej z obrotem i wytwarzaniem energii elektrycznej, została wyznaczona przez Prezesa URE na Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD) na okres do końca 2030 roku.

Energia-Operator S.A. prowadzi swoją działalność na obszarze północnej i środkowej Polski na powierzchni ok. 75 tys. km², na terenie województw: pomorskiego, zachodnio-pomorskiego, warmińsko-mazurskiego, kujawsko-pomorskiego, wielkopolskiego, łódzkiego, mazowieckiego, dolnośląskiego oraz opolskiego (gmina Gorzów Śląski).

Rysunek nr 1. Obszary działania poszczególnych OSD w Polsce

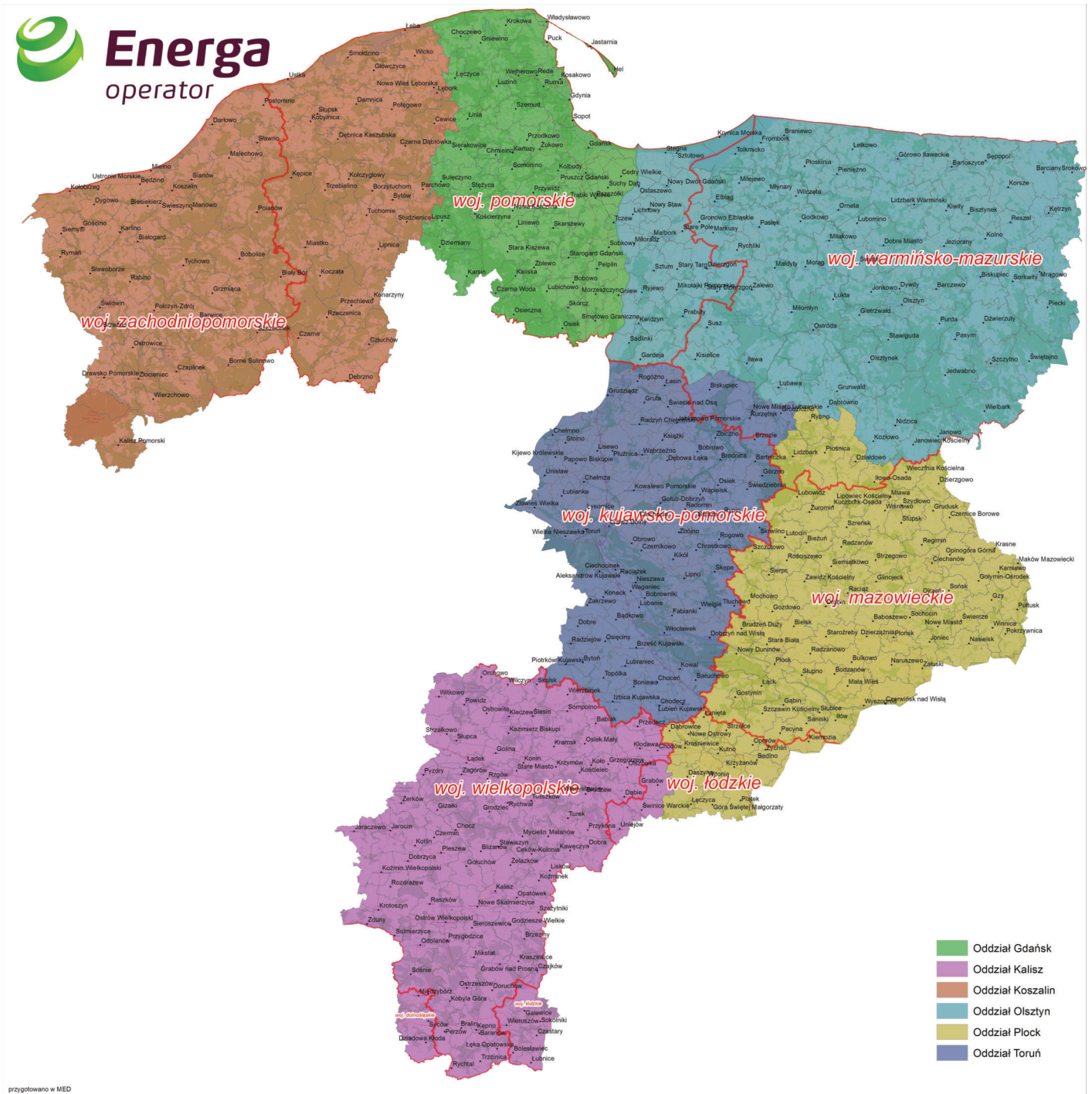


Źródło: Opracowanie własne

Właścicielem 100% akcji Energia-Operator S.A. jest spółka ENERGA S.A.

Energia-Operator S.A. obsługuje ponad 3,4 mln odbiorców i zarządza siecią elektroenergetyczną, na którą składa się ok. 200 tys. km linii energetycznych oraz ponad 65 tys. stacji transformatorowych (na różnych poziomach napięcia).

Rysunek nr 2. Obszar działania Energa-Operator S.A. w podziale na Oddziały spółki oraz na tle podziału administracyjnego



Źródło: Opracowanie własne

2.2 Organizacja spółki

Spółka realizuje zadania Operatora Systemu Dystrybucyjnego określone w ustawie - Prawo energetyczne oraz zadania wynikające ze Statutu Spółki.

Spółka jest zorganizowana w ramach pionów organizacyjnych podległych bezpośrednio Zarządowi, które realizują zadania za pośrednictwem podległych komórek organizacyjnych w Centrali oraz podległych procesowo-funkcjonalnie komórek organizacyjnych w Oddziałach i Rejonach Dystrybucji. Struktura organizacyjna w Spółce ma charakter macierzowy, w którym występują dwa rodzaje podległości: podległość procesowo-funkcjonalna i podległość służbowa:

1. **Podległość procesowo-funkcjonalna**, w której komórki organizacyjne Spółki realizują swoje zadania zgodnie z przebiegiem procesów biznesowych oraz określonych KPI. Właścicielami megaprocesów w Spółce są Dyrektorzy Pionów w Centrali lub Dyrektorzy/Kierownicy komórek organizacyjnych podległych bezpośrednio Zarządowi.
2. **Podległość służbowa**, w której obowiązuje zasada jednoosobowego kierownictwa w relacji przełożony-podwładny.

W Spółce funkcjonują następujące rodzaje jednostek organizacyjnych: Centrala, Oddział oraz Rejon Dystrybucji:

- Centrala jest jednostką organizacyjną EOP realizującą zadania w zakresie funkcji zarządczych i strategicznych Spółki,
- Oddział jest jednostką organizacyjną EOP działającą na określonym obszarze w celu realizacji zadań OSD, w ramach wyznaczonych KPI i budżetów,
- Rejon Dystrybucji jest jednostką organizacyjną EOP działającą na określonym terenie w ramach Oddziału, zapewniającą realizację zadań operacyjnych w ramach procesów podstawowych Spółki.

Celem działania EOP jest lepsze dostosowanie Spółki do nowych wyzwań i sytuacji rynkowej poprzez wdrażanie zmian w organizacji, procesach biznesowych i stosowanych rozwiązaniach informatycznych, które przyczyniają się do podniesienia jakości zarządzania oraz wzrostu efektywności działania przedsiębiorstwa Spółki.

Linia Biznesowa Dystrybucja, której Liderem jest EOP skupia w sobie podmioty gospodarcze, realizujące zadania z obszaru dystrybucji energii elektrycznej.

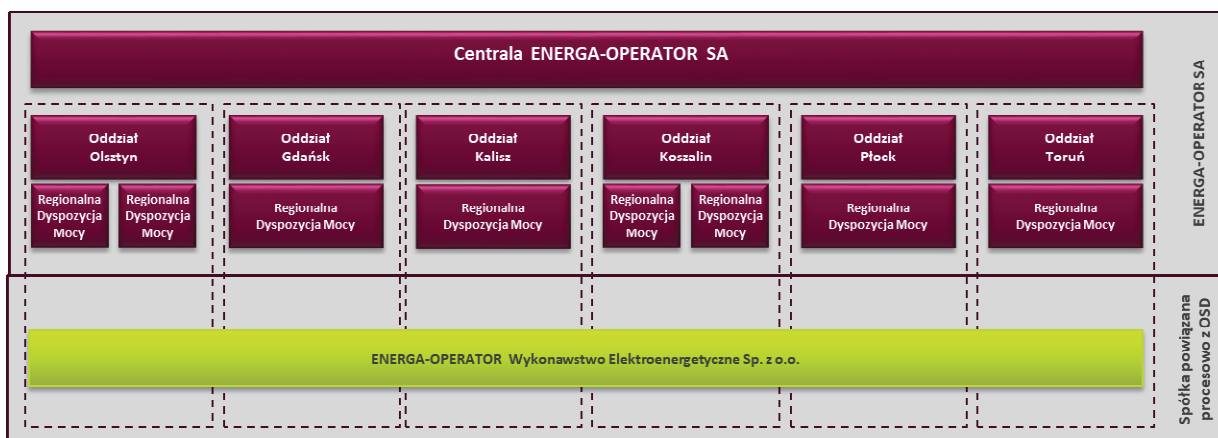
W ramach Linii Biznesowej Dystrybucja funkcjonują:

1. **Energa-Operator S.A. („EOP”)** – Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD), będący właścicielem majątku sieciowego. EOP odpowiada za rozwój i eksploatację majątku sieciowego oraz zarządzanie ruchem sieci. Realizuje również zadania związane z utrzymaniem i eksploatacją sieci, usuwaniem awarii oraz techniczną obsługą odbiorców. EOP działa w ramach trój-szczeblowej struktury organizacyjnej, w której funkcjonują Centrala, Oddziały i Rejony Dystrybucji. Oddziały posiadają status pracodawców.
2. **Spółka powiązana procesowo (Energa-Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o.)**, której zakres działania obejmuje całe terytorium funkcjonowania EOP, a jej sposób działania jest zgodny z procedurami i standardami obowiązującymi w EOP. Spółka ta zajmuje się realizacją prac inwestycyjnych na majątku sieciowym należącym do EOP.

Zadaniem EOP jako Lidera Linii biznesowej Dystrybucja jest:

- Zarządzanie Linią Biznesową,
- Definiowanie Modelu Biznesowego dla Linii Biznesowej Dystrybucja,
- Wyznaczanie i rozliczanie celów dla Spółek Linii,
- Ponoszenie pełnej odpowiedzialności za wyniki całej Linii,

Rysunek nr 4. Aktualny schemat organizacji Linii Biznesowej Dystrybucja uwzględniający podział ról pomiędzy spółkami oraz ich wzajemne powiązania



Źródło: Opracowanie własne

2.3 Majątek sieciowy

Spółka Energa-Operator S.A. jako Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD) prowadzi eksploatację sieci dystrybucyjnej w oparciu o Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

Dystrybucja energii elektrycznej odbywa się za pośrednictwem 200 055 km napowietrznych i kablowych linii elektroenergetycznych, w tym:

- 6 687 km linii wysokich napięć,
- 70 655 km linii średnich napięć,
- 122 309 km linii niskich napięć z przyłączami.

Szczegółowe zestawienie z podziałem na Oddziały Energa-Operator S.A. przedstawiono poniżej w tabeli nr 1, natomiast schematy sieci 110kV istniejącej i planowanej zostały zamieszczone na końcu niniejszego opracowania.

Tabela nr 1. Wykaz ilościowy - linie elektroenergetyczne wyrażone w km (stan na 31.12.2024 rok).

Oddziały	Linie WN		Linie SN		Linie nn z przyłączami	
	Napowietrzne	Kablowe	napowietrzne	kablowe	napowietrzne	kablowe
Gdańsk	993	51	5 035	4 583	7 608	14 004
Kalisz	1 096	14	9 465	2 182	14 137	8 505
Koszalin	1 202	2	8 344	3 584	5 388	9 757
Olsztyn	1283	4	11 466	2 571	11 638	8 019
Płock	906	9	10 633	1 769	15 659	5 246
Toruń	1 105	22	8 713	2 310	14 192	8 156
Razem	6 585	102	53 656	16 999	68 622	53 687

Źródło: Analizy własne

Drugim istotnym elementem sieci dystrybucyjnej Energa-Operator S.A. jest 65560 szt. stacji elektroenergetycznych, w tym 316 szt. głównych punktów zasilania (GPZ) i rozdzielni wysokiego napięcia (WN) oraz 65 244 szt. stacji średniego/niskiego napięcia (SN/nn) i rozdzielni SN.

2.4 Uwarunkowania realizacji PR 2026-2031

2.4.1. Otoczenie prawne

Wpływ na realizację PR 2026-2031 w najbliższych latach mają następujące czynniki:

1. zmiany w otoczeniu prawnym Spółki, dotyczące przyłączania generacji rozproszonej, w tym mikroinstalacji, źródeł na biogaz z magazynami biogazu, oraz obowiązku instalowania inteligentnego opomiarowania, w tym:
 - w ustawie Prawo energetyczne,
 - w ustawie o Odnawialnych źródłach energii,
 - w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
2. wymagania wynikające z aktów prawnych (m.in. Kodeks Sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych – tzw. kodeks NC ER, Polityka Energetyczna Polski do 2040 roku);
3. przyszłościowy model regulacji jakościowej, który może obowiązywać od 2026 roku;
4. przyjęcie i podpisanie Prezesa URE oraz przedstawicieli pięciu największych OSD w Polsce Karty Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych Polskiej Energetyki;
5. Pojawienie się w europejskim otoczeniu prawnym pakietu legislacyjnego „Fit for 55”;
6. miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego.

2.4.2. Otoczenie technologiczne i gospodarcze

Rozwój technologiczny i gospodarczy, przekłada się na wzrost poczucia komfortu zarówno odbiorców gospodarczych, jak też prywatnych, to z kolei przekłada się na wzrost i zmiany oczekiwań klientów co do zapewnienia niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej.

Od lat obserwowany jest rozwój technologii OZE, w tym mikroinstalacji, technologii magazynowania energii (baterie, samochody elektryczne, wodór).

Z kolei przyjęcie rozwiązań proponowanych w „Fit for 55” przełoży się na wykorzystywanie ekologicznych technologii grzewczych zarówno w systemach ciepłowniczych („Power to Heat”), jak też u indywidualnych odbiorców (pompy ciepła, przepływowe podgrzewacze wody, systemy rekuperacyjne).

Pojawiające się technologie biznesu „Data Center” oraz alternatywnych technologii grzewczych pozwalają na przewidywanie dużego przyrostu mocy odbiorczej w istniejącej sieci elektroenergetycznej EOP. Zarówno przyrost mocy wytwórczej, jak też odbiorczej stawiają przed EOP wymóg zapewnienia odpowiedniej struktury i stanu urządzeń elektroenergetycznych. Rozwój OZE oraz elektryfikacja ogrzewania i transportu powodują konieczność szybkiego dostosowania linii niskich i średnich napięć do nowych warunków pracy. Możliwości przyłączania źródeł i odbiorców do istniejących sieci, które zostały zaprojektowane głównie w czasach powszechnej elektryfikacji, są ograniczone. Sieć dystrybucyjna energii elektrycznej stanowi podstawową płaszczyznę integracji wytwórców OZE, prosumentów i odbiorców i bez szybkiej modernizacji może stanowić poważne ograniczenie, a nawet uniemożliwić realizację założeń zielonego ładu UE, w tym osiągnięcia neutralności klimatycznej.

Biorąc pod uwagę wpływ otoczenia prawnego technologicznego i gospodarczego, zdefiniowane zostały następujące działania:

- I. Wzrost niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej**
 1. Poprawa ciągłości zasilania,
 2. Rozwój metod i narzędzi zarządzania majątkiem sieciowym,
 3. Rozwój służb, metod i narzędzi zarządzania ruchem sieci na wszystkich poziomach napięć,
 4. Rozwój systemów zarządzania jakością energii,
 5. Wspieranie rozwoju energetyki rozproszonej.
- II. Poprawa jakości obsługi klientów**
 1. Usprawnienie procesów technicznej obsługi klienta,
 2. Poprawa efektywności procesu przyłączeniowego.
- III. Dostosowywanie modelu biznesowego i organizacyjnego spółki do obecnych i przyszłych uwarunkowań**
 1. Ciągły monitoring otoczenia w celu identyfikowania zmian tworzących nowe wyzwania i możliwości dla Spółki oraz efektywnego wykorzystania jej zasobów,
 2. Aktualizacja modelu procesów i organizacji wewnętrznej spółki.
- IV. Wzrost efektywności działania**
 1. Optymalizacja modelu zakupów,
 2. Optymalizacja zatrudnienia w spółce,
 3. Rozwój metod i narzędzi zarządzania majątkiem sieciowym w sferze przychodów i kosztów eksploatacyjnych,
 4. Zwiększanie efektywności działalności inwestycyjnej,
 5. Zmniejszanie kosztów różnicy bilansowej,
 6. Efektywne zarządzanie ryzykiem w spółce.
- V. Rozwój i modernizacja infrastruktury oraz jej dostosowanie do nowych potrzeb**
 1. Aktualizacja szczegółowego programu rozwoju sieci dystrybucyjnej,
 2. Rozbudowa i modernizacja sieci dystrybucyjnej,
 3. Instalacja i skomunikowanie liczników zdalnego odczytu (dalej LZO),
 4. Optymalizacja współpracy z jednostkami samorządu lokalnego,
 5. Prowadzenie działań w kierunku ograniczania barier inwestycyjnych,
 6. Wzrost współdziałania z operatorem systemu przesyłowego (PSE SA),
 7. Zwiększenie możliwości oraz zmiana modelu finansowania inwestycji.
- VI. Zwiększenie integracji personalnej i społecznej organizacji**
 1. Budowa kultury organizacyjnej wspierającej identyfikację pracowników z organizacją, zaangażowanie i zadowolenie z pracy,
 2. Zapewnienie efektywnego wykorzystania i rozwoju zasobów personalnych,
 3. Ujednoczenie systemów zatrudnienia, wynagrodzenia i wsparcia socjalnego,
 4. Zapewnienie bezpieczeństwa eksploatacji sieci elektroenergetycznej,
 5. Prowadzenie skutecznego dialogu z partnerami społecznymi.

3. PROGRAM INWESTYCYJNY NA LATA 2026-2031

3.1 Założenia do tworzenia planu inwestycyjnego spółki

1. Przyłączenia źródeł energii i nowych odbiorców

Zgodnie z art. 7 ust. 1 Ustawy - Prawo energetyczne Energa-Operator S.A. – jako przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej - ma publicznoprawny obowiązek¹ zawierania umów o przyłączenie do jej sieci z podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie, na zasadzie równoprawnego traktowania i przyłączania, w pierwszej kolejności, instalacji odnawialnego źródła energii. Wychodząc naprzeciw powyższemu Energa-Operator S.A. zakłada rozbudowę sieci elektroenergetycznej oraz budowę przyłączy do nowych odbiorców i wytwórców.

Jednocześnie wzrost obciążenia sieci spowodowany przyłączeniem nowych odbiorców implikuje inwestycje w sieci elektroenergetycznej na wszystkich poziomach napięć, takie jak:

- budowa stacji SN/nn, umożliwiających skrócenie ciągów zasilających nn,
- budowa linii elektroenergetycznych nn, umożliwiających przyłączanie nowych odbiorców,
- rozbudowa sieci SN – budowa nowych ciągów liniowych ze stacji 110kV/SN (GPZ),
- budowa nowych stacji 110kV/SN (GPZ) wraz z powiązaniem z siecią 110kV.

Inwestycje wymienione powyżej mają służyć przede wszystkim umożliwieniu przyłączania odbiorców, zapewnieniu odpowiednich zdolności przesyłowych, zmniejszeniu strat technicznych oraz utrzymaniu jakości dostarczanej odbiorcom energii.

Oprócz przyłączania nowych odbiorców, Energa-Operator S.A. przyłącza do swojej sieci rosnący z roku na rok wolumen nowych źródeł energii, w tym głównie odnawialnych źródeł energii (OZE). Źródła energii są przyłączane do sieci nn, SN i 110 kV w zależności od mocy, tworząc duży potencjał generacji rozproszonej w sieci elektroenergetycznej Energa-Operator S.A.

W połowie 2024 r. przyłączana moc wytwórcza z elektrowni fotowoltaicznych (głównie z uwagi na znaczną ilość fotowoltaicznych instalacji prosumenckich w sieci nn oraz coraz większą ilość przyłączanych elektrowni fotowoltaicznych w sieci SN) przekroczyła moc z elektrowni wiatrowych, przekraczając poziom 4271 MW, dla każdego z tych rodzaju źródeł. W poniższej tabeli przedstawiono moc zainstalowaną odnawialnych źródeł energii elektrycznej przyłączonych do sieci elektroenergetycznej Energa-Operator S.A., wg. stanu na 31.12.2024 r.

¹ Obowiązek się aktualizuje, gdy spełnione są kumulatywnie warunki tj.:

- istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci i dostarczania tych paliw lub energii
- żądający zawarcia umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci i odbioru
- ubiegający się o zawarcie umowy nie ma tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, do których lub energia ma być dostarczana.

Tabela nr 2. Moc źródeł OZE oraz mikroinstalacji przyłączonych do sieci EOP (stan na 31.12.2024 r.)

Rodzaj OZE	sieć 110 kV	sieć SN	sieć nn	RAZEM
	MW	MW	MW	MW
farmy wiatrowe	3054,547	1205,222	0,585	4260,354
elektrownie wodne	160,200	42,445	11,827	214,471
elektrownie na biogaz	0,000	93,577	1,392	94,969
elektrownie na biomasę	42,927	17,268	0,260	60,455
źródła fotowoltaiczne	712,836	1555,791	2449,733	4718,360
pozostałe	58,020	58,953	75,987	192,961
RAZEM	4028,530	2973,256	2539,784	9541,571

Przyłączanie nowych źródeł wymusza zwiększone przepływy energii elektrycznej w sieci elektroenergetycznej. W konsekwencji konieczne stają się dodatkowe inwestycje, zwłaszcza w sieci 110 kV, w celu dostosowania możliwości przesyłowych linii elektroenergetycznych do przewidywanych przepływów, takie jak:

- zwiększenie przekrojów przewodów roboczych,
- podniesienie temperatury pracy linii elektroenergetycznych,
- budowa nowych linii,
- zwiększenie mocy transformatorów 110 kV/SN w stacjach sieciowych GPZ.

Przyłączanie wytwórców energii elektrycznej determinuje plany inwestycyjne Energa-Operator S.A. i ma istotny wpływ na poziom nakładów przeznaczonych na rozwój sieci elektroenergetycznej w PR 2026-2031.

2. Modernizacja i odtworzenie istniejącego majątku

Eksploatację urządzeń sieciowych w Energa-Operator S.A. prowadzi się w oparciu o obowiązującą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, opracowaną na podstawie przepisów ustawy Prawo Energetyczne.

Zgodnie z wymaganiami IRiESD oraz innych, szczegółowych instrukcji eksploatacji obiektów i urządzeń, wykonywane są zabiegi eksploatacyjne o charakterze cyklicznym (ogłędziny, pomiary), których wyniki wraz z informacją o awaryjności stanowią podstawę do dokonania oceny stanu technicznego infrastruktury sieciowej.

W wyniku dokonanej oceny stanu technicznego sieci, zarządzający eksploatacją w danej jednostce organizacyjnej podejmuje decyzje dotyczące kwalifikacji poszczególnych obiektów lub urządzeń do remontu lub modernizacji.

Ostateczna kwalifikacja elementów infrastruktury sieciowej do modernizacji oparta jest przede wszystkim na kryterium zwiększenia niezawodności dostaw energii, przy czym kluczową rolę odgrywa ograniczenie awaryjności, czyli poprawę wskaźników SAIDI/SAIFI.

Wśród dodatkowych kryteriów kwalifikacji znajdują się także: wiek, zużycie techniczne, wymogi ochrony środowiska, ograniczenia strat sieciowych oraz dotrzymanie standardów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej.

Ponieważ największy wpływ na przerwy w dostawach energii elektrycznej mają wyłączenia w sieci SN, plany modernizacyjne Energa-Operator S.A. na najbliższe lata ukierunkowane są przede wszystkim na poprawę stanu technicznego właśnie sieci SN. Kluczowe inicjatywy inwestycyjne ukierunkowane na poprawę niezawodności opisane zostały w dalszej części niniejszego opracowania.

3.2. Zamierzenia inwestycyjne Energa-Operator S.A. na lata 2026 - 2031

1. Kluczowe wyzwania Energa-Operator w najbliższych latach

PR 2026-2031 jest odpowiedzią na wyzwania, jakie pojawiają się przed Energa-Operator S.A. w zakresie:

- **przyłączenia do sieci nowych wytwórców, zwłaszcza wytwórców OZE** oraz magazynów energii,
- **przyłączenia do sieci nowych odbiorców**, w tym także stref przemysłowych, punktów ładowania pojazdów elektrycznych oraz pomp ciepła,
- **przyrost zapotrzebowania na energię elektryczną** w związku z realizacją Ff55, zwłaszcza na obszarach wiejskich, rozwoju Data Center oraz alternatywnych technologii grzewczych,
- **poprawy elastyczności sieci** elektroenergetycznej w związku z dużym wolumenem OZE oraz zwiększonym poborem mocy w sezonie jesienno-zimowym,
- **budowania odporności sieci** na nieprzewidywalne zdarzenia związane z siłami natury,
- **odtworzenia i modernizacji** istniejącego majątku elektroenergetycznego.

Powyższe wyzwania pokrywają się z głównymi celami podpisanej 7 listopada 2022 roku, przez Prezesa URE oraz przedstawicieli pięciu największych OSD w Polsce Karty Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych Polskiej Energetyki – co przedstawiono w tabeli nr 3.

2. Opisy istotnych Programów Inwestycyjnych w latach 2026 - 2031

Energa-Operator S.A mając na uwadze:

- rozwój sieci niezbędny dla przyłączenia OZE, magazynów energii, elektromobilności/zwiększenie mocy zainstalowanej OZE (z udziałem prosumentów) do ok. 14,9 GW do 2031 roku,
- zwiększone potrzeby w zakresie przyłączenia Odbiorców wynikające ze wzrostu zarówno liczby przyłączanych klientów, jak i wzrostu średnich kosztów realizacji umowy przyłączeniowej,
- zawierania i realizacji umów o przyłączenie do sieci, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia podmiotu,
- zapewnienia realizacji oraz finansowania budowy i rozbudowy sieci, w tym na potrzeby przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie,
- utrzymywania zdolności sieci do realizacji zaopatrzenia w energię elektryczną w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych,
- specyficzne uwarunkowania związane z obszarem działania Energa-Operator, wynikające z lokalizacji bardzo dużego wolumenu mocy przyłączeniowej Morskich Elektrowni Wiatrowych, co wymusza przebudowę sieci WN celem zwiększenia jej przepustowości oraz poprawy warunków zwarciovych.

- zwiększenie potrzeb wynikających z wdrożeń systemów takich jak CSIRE, zakup narzędzi i sprzętu kontrolno-pomiarowego dla służb utrzymaniowych EOP, zakup analizatorów energii wraz z aplikacją, zakup pojazdów technicznych (wozy pomiarowe i techniczne),
- cyfryzacja i automatyzacja sieci i usług (smart grid) / zwiększenie elastyczności sieci, wsparcie transformacji rynku energii (aktywności uczestników rynku, rozwoju nowych produktów i usług),
- liczniki Zdalnego Odczytu (smart meteringu) i bilansowanie stacji SN/nn,

zamierza położyć szczególny nacisk na realizację programów inwestycyjnych opisanych poniżej.

Programy związane z odtworzeniem i modernizacją sieci elektroenergetycznej

Program 1 – Rozwój sieci WN-110 kV, która ma obecnie kluczowy wpływ na potencjał przyłączeniowy OZE z uwagi na istotne znaczenie dla możliwości wydawania warunków przyłączenia zarówno do sieci 110 kV jak i sieci średniego napięcia.

- realizacja do 2031 roku ok. 260 szt. zadań rozwojowych w sieci WN (w tym budowy nowych linii WN, przebudowy linii WN oraz budowy lub rozbudowy stacji 110/15 kV). Powyższe dotyczy zadań obecnie realizowanych, projektowanych oraz nowych,
- sfinansowanie ok. 50 dokumentacji rozwojowych w sieci WN, dla których prace budowlano-montażowe planuje się po 2031 roku, w celu stworzenia przyszłego potencjału rozwoju sieci.

Program 2 – Rozbudowa sieci pod kątem zwiększenia możliwości rozwoju stacji ładowania pojazdów elektrycznych

- rozbudowa sieci w celu zwiększenia potencjału dla przyłączeń stacji ładowania pojazdów. Szacuje się, że do roku 2031 przyłączonych zostanie kilkaset punktów ładowania (docelowa ilość będzie zależała od ilości wniosków o przyłączenie),
- realizacja dwóch projektów (dofinansowanie z NFOŚiGW) związanych z budową potencjału na przyłączanie stacji ładowania zlokalizowanych w pobliżu szlaków komunikacyjnych i dużych aglomeracji, których zakres obejmuje przebudowę linii napowietrznych SN, budowę linii kablowych SN, wymianę rozdzielnic oraz wymianę transformatorów w stacjach GPZ

Program 3 – Modernizacja sieci SN i nn w celu uodpornienia na zjawiska atmosferyczne oraz zwiększenie elastyczności sieci pod kątem rozproszonego OZE i zwiększonego odbioru w okresach jesienno-zimowych

- modernizacja sieci nn poprzez budowę nowych stacji SN/nn z rekonfiguracją sieci nn oraz wymianą przewodów w sieci nn, stosowanie innowacyjnych rozwiązań związanych z aktywną regulacją napięcia, związanych ze wzrostem liczby prosumentów,
- budowa nowych powiązań linii SN,
- wymiana odcinków linii napowietrznych SN przebiegających przez tereny leśne i zadrzewione na linie kablowe.

Wykonanie planowanych inwestycji wpłynie na:

1. wzrost potencjału OZE w sieci elektroenergetycznej WN i SN,
2. maksymalizację wykorzystania potencjału generacji rozproszonej u prosumentów, przy zachowaniu właściwych parametrów jakościowych (w szczególności napięcia) w obszarach z dużym nasyceniem generacji, poprzez modernizację sieci nn w zakresie zwiększania przekroju przewodów, skracania długości obwodów nn oraz budowę nowych stacji SN/nn wraz z zastosowaniem rozwiązań innowacyjnych w zakresie regulacji napięcia,
3. zwiększenie elastyczności sieci SN poprzez budowę nowych powiązań pomiędzy istniejącymi ciągami SN w celu zapewnienia możliwości minimalizowania skutków wyłączeń awaryjnych oraz rekonfigurację sieci dostosowaną do zmieniających się warunków obciążenia ze strony odbiorców oraz źródeł wytwórczych (w tym głównie OZE),
4. poprawę niezawodności przez wzmocnienie odporności sieci na nieprzewidywalne zjawiska i zdarzenia związane z siłami natury,
5. wzrost potencjału stacji ładowania, przez to rozwój elektromobilności, poprawę komfortu i bezpieczeństwa transportu pojazdami elektrycznymi,
6. zmniejszenie strat sieciowych oraz kosztów jednostkowych eksploatacji sieci.

Programy związane z telekomunikacją

1. Standaryzacja sieci TAN² na potrzeby SCADA, TETRA, LZO

W ramach zadania realizowana jest stopniowa modernizacja węzłów sieci TAN. Modernizacją objęte są w pierwszej kolejności najstarsze węzły sieci TAN. Modernizacji podlegają zarówno switche jak i routery w sieci technologicznej TAN A.

2. Rozbudowa funkcjonalności TAN B na potrzeby LZO i SMART GRID

Zadanie obejmuje rozwój narzędzi i funkcjonalności komunikacji TAN B na potrzeby AMI i Smart Grid. m.in. dedykowane oprogramowanie (tzw. firmware) dla routerów telekomunikacyjnych, który powinien zapewnić poprawną współpracę z urządzeniami peryferyjnymi (ZKB, Sterownik) różnych dostawców przy zachowaniu wytycznych bezpieczeństwa, oraz prowadzenie prac rozwojowych i testów nowych technologii teletransmisyjnych.

3. Modernizacja zasilania węzłów sieci biurowej

Zadanie obejmuje wykonanie modernizacji zasilania węzłów telekomunikacyjnych sieci biurowej LAN/WAN w obiektach Energa-Operator S.A. w oparciu o posiadane w oddziałach projekty techniczne.

² Sieć TAN (Technical Area Network) – wydzielona sieć informatyczna dedykowana potrzebom technologicznym, odpowiada za łączność pomiędzy RDM/CDM a stacjami WN/SN.

4. Modernizacja systemów łączności technologicznej i dyspozytorskiej

EOP wykorzystuje w zakresie krytycznej łączności dyspozytorskiej systemy dwa podstawowe systemy komunikacyjne: Dyspozytorski System Konsol oraz system telefonii technologicznej. Modernizacja tych systemów do 2027 roku, po całkowitej ich amortyzacji jest niezbędnym elementem zapewnienia ciągłości działania w zakresie kluczowych usług telekomunikacyjnych OT. Jest również niezbędna do utrzymania ciągłości usług SLA oraz wymaganego poziomu bezpieczeństwa cybernetycznego.

5. Rozwój sieci TETRA

W latach 2015-2019 w ramach projektu wdrożenia sieci TETRA w EOP wybudowana została sieć trunkingowa, składająca się obecnie z 160 stacji bazowych, obejmująca swoim pokryciem powierzchnię ponad 90% obszaru działania EOP. W kolejnych latach, planowany jest rozwój sieci TETRA, realizowany głównie przez budowę nowych stacji bazowych, które będą doświetlały najbardziej newralgiczne obszary będące obecnie „białymi plamami” na mapie zasięgu sieci TETRA. Ważnym aspektem rozwoju sieci TETRA jest również modernizacja węzłów centralnych sieci TETRA, mająca na celu utrzymanie technologicznej sprawności systemu i w konsekwencji utrzymanie najwyższego poziomu niezawodności, dostępności usług i ciągłości wsparcia SLA.

6. Bezpieczeństwo sieci TAN

Z uwagi na pełnienie przez sieć TAN kluczowej roli w utrzymaniu sprawności działania sieci elektroenergetycznej, ciągłości działania oraz bezpieczeństwa odbiorców energii elektrycznej, wymaga się od niej wysokiego poziomu niezawodności, stabilności i ciągłości działania, dostępności, a przede wszystkim bezpieczeństwa i integralności komunikacji. Biorąc pod uwagę rozwój systemów i mechanizmów cyberbezpieczeństwa oraz pojawiające się nowe wymagania stawiane dla systemów OT, w kolejnych latach niezbędnym będzie przeprowadzenie modernizacji systemu BBS-TAN. Wszystkie wymienione zadania pozwolą ukierunkować rozwoju infrastruktury teleinformatycznej OT w TAN-A w stronę zwiększenia poziomu jej bezpieczeństwa teleinformatycznego, oraz spełnienia wymagań związanych z Ustawą o Krajowym Systemie Cyberbezpieczeństwa.

7. Bezpieczeństwo sieci LAN/WAN/WLAN/TZM

W zakresie sieci biurowych LAN/WAN/WLAN zadanie obejmuje modernizację węzłów bezpieczeństwa brzegu sieci biurowej BBS-LAN zlokalizowanych w głównych węzłach teletransmisyjnych w Oddziałach Energa-Operator S.A. W zakresie sieci TZM (Techniczne Zabezpieczenia Mienia) zadanie obejmuje wdrożenie mechanizmów wirtualizacji i separacji usług, oraz budowę nowych sieci teletransmisyjnych.

8. Standaryzacja sieci LAN/WAN/WLAN

W związku z ciągłym rozwojem systemów teleinformatycznych oraz planowaną modernizacją sieci STGE (Sieć Teletransmisyjna Grupy ENERGA) w latach 2024 – 2028 planuje się etapową modernizację części sieci biurowych LAN/WAN. Celem zadania jest wymiana urządzeń, wdrożenie nowych funkcjonalności oraz podniesienie wydajności sieci teletransmisyjnych.

9. Standaryzacja infrastruktury telekomunikacyjnej w węzłach telekomunikacyjnych

Celem programu jest wdrożenie jednorodnych zasad budowy i utrzymania pasywnej infrastruktury telekomunikacyjnej w węzłach telekomunikacyjnych obiektów w Oddziałach Energa-Operator S.A.

Programy związane z teleinformatyką

1. Wdrożenie i modernizacja Systemów Zarządzania Ruchem

Kontynuowane będzie wdrożenie centralnego systemu SCADA/ADMS, który zapewni:

- redukcję czasu lokalizowania i usuwania awarii,

- usprawnienie organizacji prac na sieci, poprzez centralną wizualizację stanu całej sieci na dowolnym poziomie napięcia (WN, SN, nn) w EOP,
- usprawnienie możliwości kierowania ruchem sieci elektroenergetycznej poprzez zwiększenie automatyzacji procesów związanych ze sterowaniem siecią i analizą zagrożeń,
- zapewnienie możliwości zarządzania dowolnymi obszarami sieci z różnych lokalizacji Energa – Operator S.A.,
- usprawnienie procesu pozyskiwania i weryfikacji danych – dane ze wszystkich poziomów napięć będą zbierane i zarządzane w jednym systemie informatycznym,
- umożliwienie rozwoju systemu SCADA, w szczególności powtarzalnych wdrożeń i rozbudowy systemów o kolejne funkcjonalności, spójne z koncepcją zarządzania informacją z zakresu CDM/RDM oraz potrzebami innych systemów/projektów,
- poprawę komfortu pracy dyspozytorów i służb terenowych,
- jednolitą i zestandaryzowaną informację zarządczą na poziomie Spółki.

W ramach kontynuacji wdrożenia centralnego systemu SCADA/ADMS zrealizowane zostaną zakupy licencji systemu SCADA/ADMS, sprzętu (serwery, macierze, elementy sieciowe), licencji dotyczących wirtualizacji, licencji systemów operacyjnych, baz danych oraz innych wymaganych do działania systemu SCADA/ADMS.

2. Wdrożenie i modernizacja Systemów Zarządzania Pomiarami

Program obejmuje:

- zmiany technologiczne i biznesowe systemu CBP :
- zmiany w systemach AMS, PDK, WIRE, zarówno w zakresie ich możliwości funkcjonalnych, jak również w zakresie integracji z innymi systemami;
- rozwój portalu Mój Licznik.

3. Wdrożenie i modernizacja Systemów ERP

Program obejmuje:

- przejście na nowszą wersję systemu SAP S/4/HANA (w związku z zakończeniem w 2027 roku usługi wsparcia SAP dla obecnej wersji systemu) - projekt ORLEN,
- dostosowanie obecnego systemu SAP do zmian prawnych i biznesowych.

4. Wdrożenie i modernizacja Systemów Billingowych

Program obejmuje:

- dostosowanie funkcjonalności systemu SOS (CC&B) do zmian legislacyjnych - dzięki czemu zapewnione zostanie bieżące dostosowanie systemu SOS (CC&B) do wymagań określonych przez przepisy prawne;
- projekt realizuje również dodatkowe cele biznesowe, takie jak modyfikacje systemowe, mające na celu optymalizację pracy komórek biznesowych oraz umożliwiające mitygację ryzyk biznesowych dotyczących: zapewnienia ciągłości działania, ryzyka finansowego w zakresie płynności (np. budowa integracji z systemem Odys, modyfikacja panelu windykacyjnego); w ramach prac nad systemem przewidziano również przeprowadzenie podwyższenia wersji systemu.

5. Wdrożenie i modernizacja Systemów Zarządzania Majątkiem Sieciowym

Zadanie obejmuje:

- prace rozwojowe systemu SID;
- prace rozwojowe systemu WFM;
- rozwój Portalu Przyłączeniowego;
- wdrożenie systemu informatycznego dedykowanego obszarowi nieruchomości;

- wdrożenie rozwiązań AI w obszarze Majątku Sieciowego.

6. Wdrożenie i modernizacja Systemów Zarządzania Dokumentacją i Procesami

Program obejmuje obsługę Elektronicznej Składnicy Dokumentów (ESD), w tym utrzymanie sprawności działania składnicy, zmiany biznesowe w systemie ESD, realizację migracji ESD na inne oddziały poza Olsztynem, migrację danych ODK do ESD, technologiczną rozbudowę systemu oraz zakup dodatkowych licencji IBM.

7. Wdrożenie i modernizacja Specjalistycznych Systemów Biznesowych

Program obejmuje:

- rozwój biznesowy i technologiczny systemu Contactis Emergency,
- rozwój systemu GPS,
- rozwój systemu Odys,
- wdrożenie systemu klasy BPM,
- wdrożenie/rozwój modułu planistycznego.

8. Wdrożenie i modernizacja Hurtowni Danych

Program obejmuje kontynuację wdrożenia Hurtowni Danych, w tym: podłączenie kolejnych systemów dziedzinowych, rozbudowę przestrzeni dyskowej w celu obsługi stale rosnących wolumenów danych, wdrożenie i rozwój środowiska Hadoop/Data Lake, wdrożenie narzędzi Data Governance oraz Data Quality oraz zakup infrastruktury na potrzeby obsługi rosnących potrzeb biznesowych.

9. Zakup i instalacja infrastruktury informatycznej

W związku z ciągłym rozwojem systemów informatycznych oraz ciągłym zapotrzebowaniem na nowe urządzenia teleinformatyczne planuje się:

- modernizację Exadata - w związku z ciągłym przyrostem danych dotyczących systemów OT, a w szczególności baz danych Oracle, konieczna jest sukcesywna rozbudowa rozwiązania Exadata (dokładanie nowych półek dyskowych); natomiast w zakresie zabezpieczenia wydajności krytycznego systemu Centralnej Bazy Pomiarowej konieczna jest cykliczna modernizacja rozwiązania polegająca na wymianie urządzeń na nowe (wydajniejsze);
- wymianę wyeksploatowanego sprzętu w ramach bieżących prac eksploatacyjnych realizowane są prace mające na celu wymianę przestarzałych serwerów/macierzy i innych elementów infrastruktury;
- modernizację Backup - w związku z ciągłym przyrostem danych dotyczących systemów OT konieczna jest modernizacja systemu kopii zapasowych w taki sposób, aby system posiadał wymaganą wydajność oraz przestrzeń dyskową;
- modernizację sieci LAN/SAN CPD - w związku z koniecznością wymiany wyeksploatowanego sprzętu w ramach bieżących prac eksploatacyjnych realizowane są prace mające na celu wymianę przestarzałych urządzeń sieciowych;
- rozbudowę infrastruktury serwerowej i macierzowej pod obecne i nowe systemy OT.

10. Wdrożenie i modernizacja oprogramowania technicznego i narzędziowego

W związku z ciągłym rozwojem systemów informatycznych oraz zapotrzebowaniem na oprogramowanie techniczne i narzędziowe zaplanowano zakup licencji baz danych, systemów operacyjnych, oprogramowania i systemów informatycznych.

11. Cyberbezpieczeństwo OT

Program obejmuje: zakup licencji PKI Nexus oraz rozbudowę systemu SIEM w Energa-Operator S.A. na potrzeby monitorowania i korelacji zdarzeń z logów systemów OT.

12. Zakup stanowiskowego sprzętu komputerowego

Zadanie obejmuje planową wymianę sprzętu stanowiskowego (laptopy/PC, monitory wraz z akcesoriami) zgodnie z Procedurą obowiązującą w EOP (sprzęt użytkowany mi.in. 5 lat). W latach 2026-2031 planowana jest wymiana około 600 zestawów.

13. Zakup sprzętu peryferyjnego

Zadanie obejmuje planowaną wymianę 310 urządzeń w ramach systemu centralnego wydruku (w 2026 r., 2029 r.i 2030 r.) - wymiana wynika z wieku urządzeń lub/i poziomu wyeksploatowania oraz zakup sprzętu peryferyjnego typu skanery kancelaryjne, plotery, tel. Voip zgodnie z bieżącymi potrzebami jakie pojawiają się w danym roku.

14. Zakup aplikacji stanowiskowych i oprogramowania stacji roboczych

Projekt inwestycyjny obejmuje zakup licencji aplikacji stanowiskowych w ramach wyposażenia i organizacji stanowisk pracy.

15. Centralny System Informacji Rynku Energii (CSIRE)

Planowane środki inwestycyjne przeznaczone zostaną na potrzeby dostosowania Energa-Operator (EOP) jako Operatora Sieci Dystrybucyjnej i Uczestnika Rynku Energii do nowych obowiązków wynikających z wejścia w życie z dniem 03.07.2021 roku zapisów Ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, a także Rozporządzenia w sprawie procesów rynku energii z dnia 10.01.2022 r. Projekt obejmuje realizację zmian w systemach informatycznych Energa-Operator S.A., w tym SID, CC&B, CBP, AMS, które będą brały udział w wymianie informacji pomiędzy Energa-Operator S.A., a pozostałymi uczestnikami rynku energii za pośrednictwem CSIRE.

16. Rozbudowa systemu monitorowania dla rozwiązań TAN B i poza TAN B

Program obejmuje: modernizację i rozwój systemów eksperckich (oprogramowanie z licencjami) niezbędnych do monitorowania usług telekomunikacyjnych oraz budowę systemów do zarządzania infrastrukturą teletransmisyjną TAN B w zakresie routerów stacyjnych oraz modemów.

17. Wdrożenie systemu SORAL

W ramach prac dofinansowywanych z Narodowego Centrum Badan i Rozwoju (NCBR), 2021 roku powstał prototyp systemu informatycznego SORAL „System oceny stanu technicznego i ryzyka awarii w liniach kablowych SN oparty o badania diagnostyczne wykonywane w trybie offline”. Działania zapewniające trwałość Projektu w spółce, będą prowadzone w ramach projektu wdrożeniowego. Zostanie opracowana komercyjna wersja systemu informatycznego SORAL, która docelowo będzie wdrażana w obrębie całej spółki.

18. Portal Projektanta

W ramach działalności innowacyjnej zaplanowano wdrożenie systemu informatycznego, który zautomatyzuje współpracę EOP z wykonawcami robót i projektantami z jednoczesnym zautomatyzowaniem procesu aktualizacji danych w KOMIT.

19. Wdrożenie systemu do zarządzania transformatorami SN/nn

W ramach działalności innowacyjnej zaplanowano wdrożenie systemu zarządzania gospodarką transformatorami przy wykorzystaniu zintegrowanych danych z systemów SID i AMI/CBP.

20. Wdrożenie rozwiązań MDM/HES

Ze względu na coraz większą skalę gromadzonych i przetwarzanych danych pomiarowych, zgodnie z rekomendacją architektoniczną, pojawia się potrzeba rozdzielnia funkcjonalności akwizycji danych z liczników zdalnego odczytu z ich agregacją i udostępnianiem do systemów zewnętrznych. Stąd na lata 2026-2031 planowane są prace wdrożeniowe dotyczące uruchomienia nowego systemu zarządzającego pozyskanymi przez system CBP danymi pomiarowymi.

21. Automatyzacja procesu inwentaryzacji sieci niskiego napięcia – pilotaż

Zadanie obejmuje wdrożenie narzędzia do automatycznej inwentaryzacji sieci niskiego napięcia, w tym słupów energetycznych wraz z osprzętem oraz złączy kablowych. Istotnym elementem będzie integracja danych, która umożliwi tworzenie map w oprogramowaniu GIS firmy Esri.

22. APLIKACJA OT besmart.energy

Program obejmuje:

- rozwój zmian redGrid i besmart.energy: analiza wymagań, funkcjonalna ,wykorzystania chmury, implementacja.
- zakup licencji na funkcje podstawowe besmart.energy.
- zakup licencji na narzędzia służące do identyfikacji i rozwiązywania problemów w komunikacji liczników zdalnego odczytu z systemem pomiarowym.
- zakup licencji na narzędzia służące do bilansowania stacji SN/nn.
- zakup licencji na narzędzia służące do bilansowania energii na poziomie WN, SN i nn (raporty G-10.7 i skonsolidowany raport Bilansu Energii w EOP).
- zakup licencji na narzędzia służące do wykrywania nieprawidłowości przy mikroinstalacjach i wytwórcach oraz weryfikacji poprawności podłączenia licznika.
- wdrożenie obsługa klastrów energii w Centralnej Bazie Pomiarowej.
- zakup sprzętu - infrastruktury pomiarowej technicznej.

Realizacja zadania jest niezbędna z uwagi na wymagania prawne, zdefiniowane w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie systemu pomiarowego w zakresie utrzymania określonego poziomu wskaźników jakości transmisji danych pomiarowych z liczników.

23. Automatyzacja regulacji napięcia na transformatorach WN/SN w obszarach o dużym nasyceniu źródłami wytwórczymi

Zadanie obejmuje stworzenie systemu/algorytmu, który w oparciu o istniejące dane pomiarowe będzie samodzielnie regulował napięcie na transformatorze WN/SN w GPZ-cie.

24. Poprawa ergonomii pracy dyspozytora CDM/RDM

Zadanie obejmuje wdrożenie narzędzia w systemie SCADA/ADMS umożliwiającego głosową rejestrację danych wprowadzanych w systemie przez dyspozytora CDM/RDM.

25. Dynamiczne nastawy dla zabezpieczeń w sieci SN

- Zadanie obejmuje wdrożenie modułu w systemie SCADA/ADMS umożliwiającego wyznaczanie i przesyłanie nastaw dla zabezpieczeń w sieci SN w zależności od aktualnego stanu i topologii sieci elektroenergetycznej.

Programy innowacyjne

Innowacyjność jest jednym z kluczowych sposobów działania wspierającym realizację strategii Energa-Operator S.A. Innowacyjność ma wspierać realizację podstawowego obowiązku OSD, w tym w szczególności: niezawodności i bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej oraz podnoszenia efektywności. Ważne jest także aby innowacyjność wspierała transformację rynku energii z uwzględnieniem zwiększenia udziału odnawialnych źródeł energii, aktywnej roli odbiorcy czy też przygotowania możliwości rozwoju infrastruktury do ładowania samochodów elektrycznych.

Kluczowe obszary działań innowacyjnych wspierające wyzwania stojące przed Energa-Operator S.A. to:

- **Inteligentne Sieci.** Wsparcie tradycyjnych rozwiązań w sieci nowymi innowacyjnymi, w szczególności podnoszącymi poziom monitoringu i kontroli sieci dystrybucyjnej. Przygotowanie sieci do nowych wyzwań wynikających z rozwoju generacji rozproszonej i elektromobilności czy też wykorzystania magazynów energii.
- **Zarządzanie majątkiem.** Wykorzystanie najnowszych technologii i rozwijanych w świecie praktyk podnoszących efektywności eksploatacji, planowania i rozwoju.
- **Obsługa odbiorców i sprzedawców.** Dostosowanie procesów i technologii obsługi klientów, wsparcie prosumentów, przyłączania mikrogeneracji, lokalnych wspólnot energetycznych.
- **Digitalizacja i bezpieczeństwo informacji.** Innowacyjne rozwiązania ITC w tym data governance, data management, data quality, integracja danych oraz rozwiązania zwiększające bezpieczeństwo świadczenia usługi kluczowej.

Program instalacji liczników zdalnego odczytu

Zgodnie z nowelizacją ustawy Prawo Energetyczne od 3 lipca 2021 r. wszyscy Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych są zobowiązani do wdrożenia systemu pomiarowego opartego o liczniki zdalnego odczytu. Zgodnie z artykułem 11t ustawy Prawo Energetyczne, OSD zostali zobligowani do instalacji i skomunikowania liczników zdalnego odczytu u 80% łącznej liczby punktów poboru energii odbiorców końcowych, w tym stanowiących co najmniej 80% łącznej liczby punktów poboru energii u odbiorców końcowych w gospodarstwach domowych, posiadających układ pomiarowo-rozliczeniowy bez przekładników prądowych lub napięciowych, przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV do 31 grudnia 2028 r. Zgodnie z przyjętymi w Energa-Operator S.A. „Zasadami wdrożenia liczników zdalnego odczytu” oraz celem Spółki „Redukcja kosztów zewnętrznych usług obcych – Kontynuacja realizacji masowego wdrożenia Smart Metering, redukcja kosztów usług inkasenckich” zaplanowano zakończyć 100% wymian liczników konwencjonalnych na liczniki zdalnego odczytu do końca 2026 r. Na koniec roku 2024 r. na terenie EOP liczniki zdalnego odczytu były zainstalowane u ponad 86% naszych klientów. Liczniki z funkcją zdalnego odczytu, które nie spełniają wymagań określonych rozporządzeniu w sprawie systemu pomiarowego będą sukcesywnie wymieniane do końca 4 lipca 2031 r.

Planujemy przeprowadzenie postępowań zakupowych i zawarcie umów na nabycie Infrastruktury Licznikowej w ramach realizacji obowiązku ustawy Prawo Energetyczne w powiązaniu z realizowaną inicjatywą „Redukcja kosztów zewnętrznych usług obcych – Kontynuacja realizacji masowego wdrożenia Smart Metering, redukcja kosztów usług inkasenckich”, dla potrzeb realizacji kolejnych etapów projektu LZO. Energa-Operator S.A. planuje w lutym 2025 r. ogłosić postępowanie zakupowe na dostawę liczników zdalnego odczytu w latach 2026-2027 r.

Urządzenia pomiarowe, które będą instalowane u odbiorców końcowych energii elektrycznej będą zgodne z wymaganiami przygotowanymi w osobnym rozporządzeniu w sprawie systemu pomiarowego.

Energa-Operator S.A. jest zobligowana nie później niż do dnia 31 grudnia 2025 r. do opomiarowania wszystkich swoich stacji SN/nn. Zadanie to jest realizowane poprzez instalację Zestawów Koncentratorowo-Bilansujących (ZKB) na wszystkich stacjach elektroenergetycznych transformujących średnie napięcie na niskie, stanowiących element jego sieci dystrybucyjnej. Wymaganie te, tj. instalacja i skomunikowanie ZKB, zostało nałożone nowelizacją ustawy Prawo Energetyczne i opisane w Art. 11 t ustęp 3.

4. WIELKOŚĆ ZDOLNOŚCI WYTWÓRCZYCH, ZDOLNOŚCI DYSTRYBUCYJNE ORAZ DZIAŁANIA I PRZEDSIĘWZIĘCIA ZAPEWNIAJĄCE BEZPIECZEŃSTWO DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zgodnie z art. 16 ust. 8 ustawy Prawo Energetyczne poniżej przedstawiamy następujące informacje:

Energa-Operator S.A. jako Operator Systemu Dystrybucyjnego zarządza siecią elektroenergetyczną pełniąc funkcję operatywnego kierownictwa, na wszystkich poziomach napięcia (nn, SN i WN). Zdolności wytwórcze źródeł energii przyłączonych do tej sieci na dzień 30 czerwca 2023 r., przedstawiono w poniższej tabeli.

Tabela nr 5. Zdolności wytwórcze źródeł i ich rezerw przyłączonych do sieci Energa-Operator S.A.

Rodzaj źródła	Moc zainstalowana [MW]
Elektrownie przemysłowe	685
Elektrownie ciepłownicze zawodowe	538
Elektrociepłownie	619
Elektrownie szczytowo-pompowe	157
Odnawialne źródła energii (OZE)	9 542
Razem	11 541

Wśród odnawialnych źródeł energii, jakie pracują na obszarze Energa-Operator S.A. najczęściej występującymi rodzajami są:

- turbiny wiatrowe,
- turbiny wodne,
- źródła na biogaz/biomasę,
- panele fotowoltaiczne.

Obecnie widoczny jest wyraźny wzrost zainteresowania przyłączaniem paneli fotowoltaicznych, których ilość w sieci wzrasta, a ciągły rozwój technologiczny pozwala także na przyłączanie coraz większych mocy.

W najbliższych latach można przewidywać dalszy przyrost mocy paneli PV, co będzie wynikało głównie z rozwoju energetyki prosumenckiej, albowiem wśród odbiorców stopniowo wzrasta świadomość realnego wykorzystania paneli PV, przede wszystkim w indywidualnych gospodarstwach domowych. Nie mniej przyrost ten nie będzie on tak duży, jak w latach ubiegłych.

Zgodnie z obowiązkiem nałożonym przez ustawę Prawo Energetyczne, Energa-Operator S.A. sporządza i publikuje na stronie internetowej spółki informacje dotyczące wartości łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej dla źródeł energii elektrycznej. Informacje te są aktualizowane co najmniej raz na kwartał, uwzględniając dokonaną rozbudowę i modernizację sieci oraz zrealizowane i będące w trakcie realizacji przyłączenia.

Stopień wykorzystania sieci dystrybucyjnej

O wykorzystaniu możliwości przesyłowych sieci dystrybucyjnej mówi nam przede wszystkim wielkość przepływów mocy w poszczególnych liniach. Przepływy mocy mogą być uzależnione zarówno od zapotrzebowania na moc na danym obszarze, aktualnego układu pracy danej sieci elektroenergetycznej, generacji mocy źródeł do niej przyłączonych a także od poziomów napięć jakie są utrzymywane w węzłach sieci.

W zależności od układu pracy sieci elektroenergetycznej wpływ ww. czynników jest mniej lub bardziej istotny.

Dla sieci 110 kV, pracującej w układzie zamkniętym – pierścieniowym, trudno jest mówić o istotnym wpływie zapotrzebowania na moc, o ile nie jest to wielokrotne jego zwiększenie w danym obszarze wynikające przede wszystkim z uruchomienia nowych odbiorców przy aktualnym układzie sieci. W obecnym czasie najczęściej o stopniu wykorzystania zdolności przesyłowych nawet dla układu normalnego (bez wyłączeń) decydują przepływy mocy zależne zarówno od układu pracy sieci przesyłowej (220 kV i 400 kV), jak też poziomu wytwarzania wszystkich źródeł przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.

W sytuacji niskiej generacji źródeł wytwórczych wzrasta znaczenie układu pracy sieci przesyłowej, stanowiącej podstawowe źródło zasilania dla Energa-Operator S.A. Ponieważ układ pracy sieci jest elementem przewidywalnym, kierunki przepływu mocy w liniach także są określone dla takiej sytuacji.

W sytuacji wysokiej generacji źródeł (głównie OZE) zauważalne jest na wielu obszarach odwrócenie kierunków przepływu energii. Jeżeli równolegle ze zmiennością generacji w sieci zaistnieją inne czynniki, jak np. wyłączenia poszczególnych elementów w celu prowadzenia różnego rodzaju prac, to będzie to miało istotny wpływ na zmianę kierunków przepływów mocy i energii, a w konsekwencji na zmianę obciążenia w liniach WN.

Najistotniejsze dla obydwu stanów jest to, aby w żadnym przypadku nie występowały przekroczenia dopuszczalnych obciążeń linii i innych elementów sieci 110 kV, nawet w przypadku wyłączeń planowych, jak i awaryjnych. Obciążenia dopuszczalne wyznaczone są dla określonych warunków statycznych przyjętych na etapie projektowania linii i niejednokrotnie stanowią barierę w prowadzeniu pewnych czynności w sieci elektroenergetycznej. Często zdarza się, że istniejące warunki pogodowe umożliwiają zwiększenie obciążalności bez uszczerbku dla bezpiecznej eksploatacji linii z zachowaniem wymaganych odległości przewodów od ziemi, budynków itp. oraz nieprzekraczaniem maksymalnej temperatury przewodu.

Urealnienie wartości obciążalności linii w zależności od panujących warunków pogodowych to podstawowe zadanie wykorzystywanego w EOP systemu DOL (Dynamiczna Obciążalność Linii). Podstawowe funkcje tego systemu to stały odczyt warunków pogodowych (temperatury otoczenia, siły wiatru) w określonym miejscu krytycznym linii i na ich podstawie określanie, w oparciu o opracowany model termiczny linii, dopuszczalnej obciążalności w danej chwili. Można więc mówić o nowym parametrze, jakim jest dynamiczna obciążalność linii.

Na wybór miejsc instalacji stacji pomiarowych systemu DOL wpływ mają następujące czynniki: przewidywane zwiększone przepływy na linii, ograniczenia zdolności przesyłowych ze względu na zmniejszone przekroje przewodów, odległości od ziemi lub innych obiektów będące na granicy

bezpieczeństwa oraz potencjalne przeciążenia linii w układzie pracy N-1. Montaż systemu DOL na liniach był pewnym kompromisem pomiędzy brakiem możliwości modernizacji linii, a zwiększonymi przesyłami spowodowanymi uruchomieniem nowych źródeł wytwórczych (Farmy Wiatrowe) lub podniesieniem zapotrzebowania na moc przez odbiorców.

W odniesieniu do dokonanych przez ostatnie lata modernizacji linii i podniesienia ich dopuszczalnych obciążalności, w roku 2024 przeprowadzono kolejną cykliczną analizę miejsc zainstalowanych stacji systemu DOL i w uzasadnionych przypadkach zmieniono ich lokalizację. Z pewnością jeszcze przez najbliższe lata system ten będzie wykorzystywany, jednakże oceniamy, że po dokonaniu planowanych zadań inwestycyjnych w sieci OSD, jak i OSP (w szczególności zwiększenie ilości powiązań sieci dystrybucyjnej i przesyłowej) jego znaczenie może maleć.

Bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej

Poprawa niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej związana jest bezpośrednio z pojęciem bezpieczeństwa energetycznego, które wpisuje się w podstawowe zadania Energa-Operator S.A. jako OSD. Wzrost bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej jest też zapisany jako jeden z priorytetów Polityki energetycznej Polski do 2040 roku. Nowe metody zarządzania eksploatacją sieci elektroenergetycznych mają istotne znaczenie z punktu widzenia bezpieczeństwa energetycznego.

Ciągłość dostaw energii jest podstawowym elementem działań spółki i w celu jej zapewnienia Energa-Operator S.A. przyjęła następujące kierunki działań:

- zwiększenie ilości połączeń z siecią przesyłową (budowa wyprowadzeń liniowych 110 kV ze stacji transformatorowych 400/110 kV, realizowanych przez PSE SA),
- budowa/rozbudowa stacji WN/SN do układów przelotowych oraz montaż drugiego transformatora, w celu skracania ciągów SN oraz zapewnienia możliwości drugostronnego zasilenia sieci SN,
- wymiana przewodów linii SN gołych na linie kablowe lub przewody izolowane na terenach leśnych i zadrzewionych,
- zwiększenie zdolności przesyłowych linii WN,
- automatyzacja sieci SN poprzez montaż łączników sterowanych zdalnie wraz z czujnikami przepływu prądu zwarciovego,
- wymiana awaryjnych kabli SN,
- modernizacja stacji słupowych SN/nn,
- telemechanizacja wyłączników SN w stacjach WN/SN i rozdzielniach SN umożliwiającą zdalne sterowanie za pomocą systemu SCADA,
- budowa nowych powiązań linii SN,
- wymiana przyłączy oraz przewodów linii niskiego napięcia na przewody izolowane,
- wymiana transformatorów WN/SN ze względu na wiek oraz zły stan techniczny.

Należy zaznaczyć, iż wymienione powyżej założenia zawarte są w poszczególnych zadaniach inwestycyjnych, dzięki czemu będzie możliwa realizacja wyznaczonych celów, które w znacznym stopniu przyczynią się do zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej na obszarze działania spółki.

Pewność i bezpieczeństwo pracy sieci to nie tylko poprawne i bezawaryjne działanie urządzeń, ale również odpowiedni poziom wiedzy technicznej pracowników i odpowiednia współpraca pomiędzy wszystkimi operatorami. Istotne znaczenie ma poprawna wymiana informacji o rzeczywistym stanie

sieci, jak również planowanych działaniach (np. pracach modernizacyjnych) na elementach, które stanowią połączenia pomiędzy operatorami. W ramach automatycznej wymiany przesyłane są dane pomiarowe pozwalające na bieżącą kontrolę stanu pracy i szybką analizę w przypadku zmian względem układu normalnego, jak też dla stanów awaryjnych. Wszyscy współpracujący operatorzy sieci dążą do tego, aby bez przeszkód wymieniać się wzajemnie danymi dotyczącymi nadzorowanej sieci, szczególnie takimi, które mogą wpływać na podejmowane decyzje, a także konkretne działania w swoim obszarze.

Podnoszenie kwalifikacji osób odpowiedzialnych za prowadzenie ruchu sieci to jeden z kolejnych elementów wpływających na bezpieczeństwo jej pracy. Udział pracowników dyspozycji w cyklicznych szkoleniach organizowanych przez Operatora Sieci Przesyłowej dla wszystkich operatorów sieci jest stałym elementem kształcenia i doskonałą okazją wymiany doświadczeń. Oprócz takich szkoleń dyspozytorzy Centralnej Dyspozycji Mocy uczestniczą w kursach na symulatorze sieci, który został uruchomiony w siedzibie Polskich Sieci Elektroenergetycznych. Dbając o właściwy poziom wiedzy pracowników należy również dążyć do wprowadzania coraz skuteczniejszych narzędzi pracy, poprzez które także podnoszona jest pewność zasilania odbiorców.

Procesy związane z monitorowaniem infrastruktury elektroenergetycznej realizowane są przy pomocy systemów informatycznych klasy SCADA, dlatego też ważne jest, aby były one z jednej strony niezawodne, a z drugiej spełniały coraz więcej wymagań pod względem technicznym i funkcjonalnym. Obecnie EOP znajduje się na etapie prac zmierzających do wdrożenia scentralizowanego systemu SCADA oraz rozwoju funkcjonalności ADMS (Advanced Distribution Management System) dla usprawnienia i podniesienia bezpieczeństwa prowadzenia ruchu sieci elektroenergetycznej Energa-Operator S.A.

System ADMS umożliwia ocenę stanu systemu elektroenergetycznego na podstawie dostępnych informacji oraz wszelkich kryteriów i założeń dotyczących rozptyłów. Wskazuje zagrożenia jakie mogą wystąpić w sieci na skutek konkretnych zdarzeń i działań, a także wspomaga operatorów podczas skomplikowanych sytuacji. Zwiększoną niezawodność systemu elektroenergetycznego można uzyskać dzięki takiej funkcji ADMS, jak automatyczna analiza przełączania w sieci dla szybkiego przywrócenia zasilania, zintegrowana z systemem zarządzania ekipami w terenie. Ponadto system automatycznie generuje sekwencje łączeniowe, a jego pozostałe aplikacje sieciowe na poziomie dystrybucyjnym zapewniają funkcje takie jak:

- obliczenia przepływu mocy w sieci,
- obliczenia prądów zwarciovych,
- optymalizacja (np. ograniczanie strat, maksymalizacja przesyłu).

Usługi elastyczności

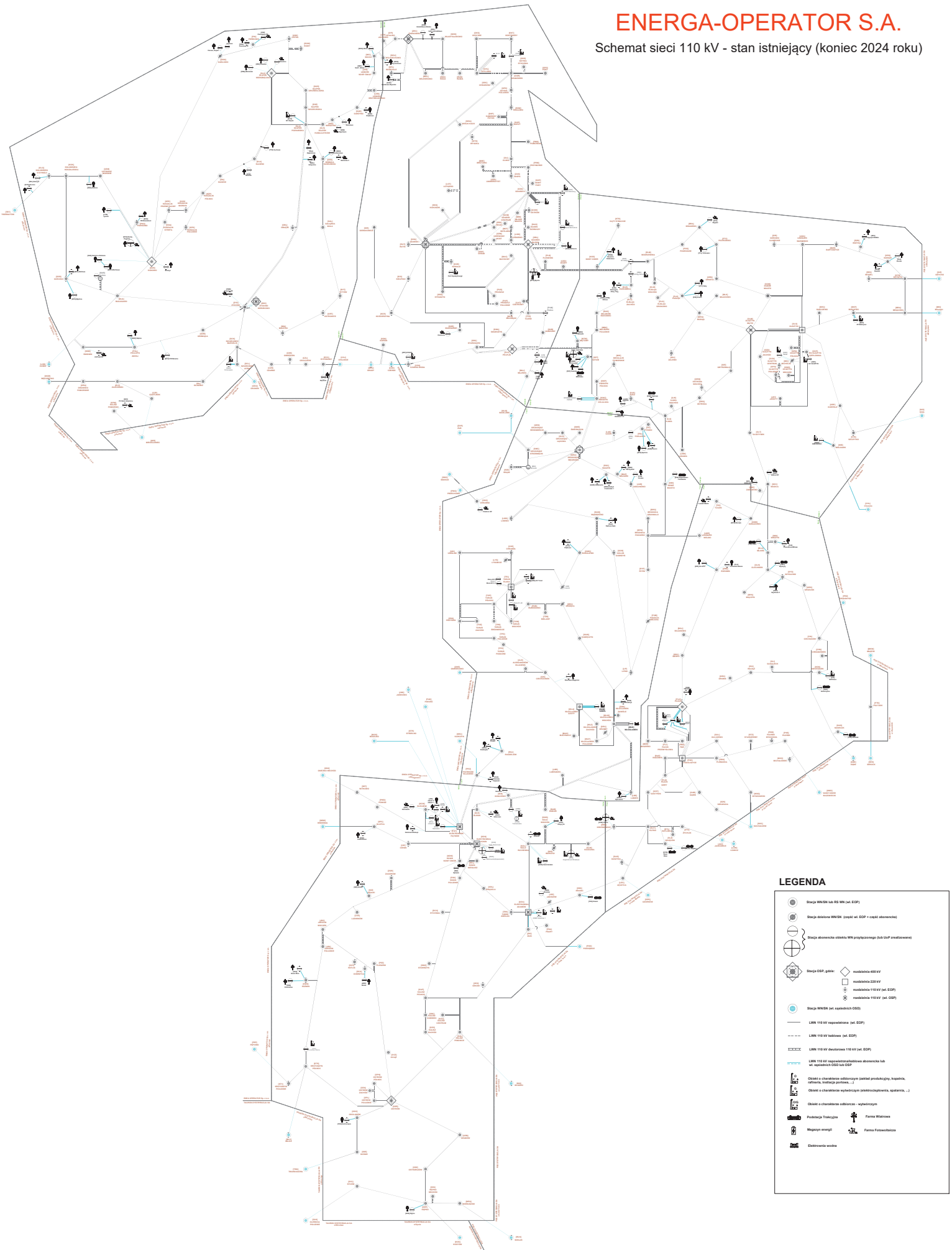
Zgodnie z zapisami ustawy prawo energetyczne art. 16 ust. 8c Plan Rozwoju OSD ma zapewniać przejrzystość w odniesieniu do zapotrzebowania tego Operatora na usługi elastyczności. Plan ten obejmuje wykorzystanie odpowiedzi odbioru, efektywności energetycznej, magazynowania energii lub innych zasobów, które operator ten uwzględnia jako rozwiązanie alternatywne wobec rozbudowy sieci dystrybucyjnej. W okresie przygotowywania Planu Rozwoju na lata 2026-2031 w perspektywie do dnia dzisiejszego Minister właściwy ds. energii nie określił w drodze Rozporządzenia szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z uwzględnieniem usług elastyczności. Ponadto Prezes URE do ustawowego terminu złożenia planu

nie określił wytycznych i zaleceń dla OSD w zakresie usług elastyczności. W związku z powyższym brak jest jednoznacznych dokumentów jurystycznych dotyczących usług elastyczności.

Niemniej jednak Spółka dokonuje obecnie analiz techniczno-ekonomicznych w celu poszukiwania optymalnego zastosowania dla funkcjonowania usług elastyczności. Działania te mają na celu przygotowanie procesów planistycznych w Spółce, aby w momencie, kiedy zaczną obowiązywać akty prawne i wytyczne (o których mowa powyżej) pozwalające na wycenę i wykorzystanie rozwiązań technicznych zgodnych z tymi zasadami, umożliwić ujęcie usług elastyczności w kolejnych aktualizacjach planu.

ENERGA-OPERATOR S.A.

Schemat sieci 110 kV - stan istniejący (koniec 2024 roku)

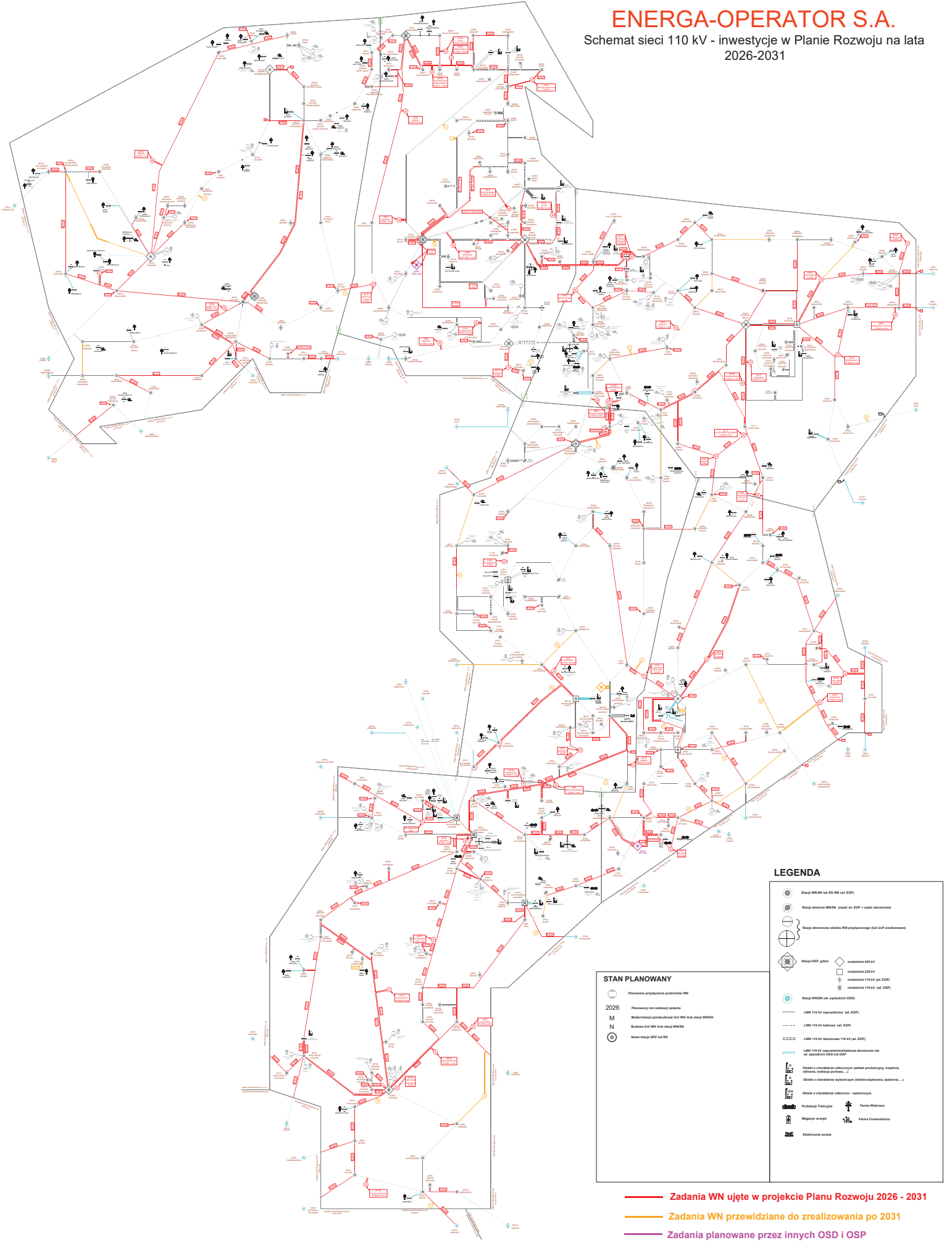


LEGENDA

- Stacja WN/DS lub DS WN (wł. EOP)
- Stacja atomowa WN/DS (zasil. wł. EOP + części atomowa)
- Stacja atomowa obiektu WN przyłączonego do SI (zasil. atomowa)
- Stacja GSP, górn.
 - rozpiętość 400 kV
 - rozpiętość 220 kV
 - rozpiętość 110 kV (wł. EOP)
 - rozpiętość 110 kV (wł. GSP)
- Stacja WN/DS (wł. eksploat. CSO)
- Linia 110 kV napowietrzna (wł. EOP)
- Linia 110 kV kablowa (wł. EOP)
- Linia 110 kV dostawcza 110 kV (wł. EOP)
- Linia 110 kV napowietrzna/obiekty atomowe lub wł. napowietrz. DS lub GSP
- Obiekt o charakterze obciążonym (zakład produkcyjny, kopalnia, rafineria, przetwórcza przetw.)
- Obiekt o charakterze wydajnym (elektrociepłownia, spalarnia...)
- Obiekt o charakterze odbiorcy - wydajnym
- Podstacja Trójfazowa
- Podstacja energii
- Podstacja Fotowoltaiczna
- Elektrownia wodna
- Podstacja Wiatrowa

ENERGA-OPERATOR S.A.

Schemat sieci 110 kV - inwestycje w Planie Rozwoju na lata 2026-2031



STAN PLANOWANY

- 2026 Planowane przyłączenia podstacji WN
- M Planowany rok realizacji zadania
- N Modernizacja (rozbudowa) linii WN (lub stacji WN/SD)
- Nowe linie WN (lub stacji WN/SD)
- Nowe stacje OSP lub SD

LEGENDA

- Stacja WN/SD lub SD WN (zł. EOP)
- Stacja stonowa WN/SD (zł. EOP + części atomowa)
- Stacja atomowa obiektu WN przyłączona do SD (zł. EOP)
- Stacja OSP pełna
- Stacja WN/SD (zł. EOP)
- Linia 110 kV napowietrzna (zł. EOP)
- Linia 110 kV kablowa (zł. EOP)
- Linia 110 kV dostawcza 110 kV (zł. EOP)
- Linia 110 kV napowietrzna/kaablowa atomowa lub w. ekspansji SD lub OSP
- Obiekt z charakterystyką silnikową (zakład produkcyjny, kopalnia, rafineria, młynski portek...)
- Obiekt z charakterystyką wydzieloną (elektrociepłownia, gazownia...)
- Obiekt z charakterystyką odłączoną - wydzieloną
- Podstacja Trójfazowa
- Wsporniki energii
- Elektrownia wiatrowa
- Farma Fotowoltaiczna
- Elektrownia wodna

- Zadania WN ujęte w projekcie Planu Rozwoju 2026 - 2031
- Zadania WN przewidziane do zrealizowania po 2031
- Zadania planowane przez innych OSD i OSP

Tabela 26 - Lista projektów inwestycyjnych związanych z przyłączeniem nowych odbiorców

Lp.	Wykonawca	Gmina	Nazwa/tytuł projektu inwestycyjnego	Zakres realizacji		Czy projekt był realizowany w poprzednim okresie sprawozdawczym i dotyczy w jakim celu np. do celów z tytułu umowy o świadczenie usług, w tym w szczególności, w tym	X - przewidziane nakłady inwestycyjne																												
				Przebieg	Budowlana sieć		2024				2025				2026				2027																
							Przebieg	Budowlana sieć	Moderatyzacja sieci	Suma	Przebieg	Budowlana sieć	Moderatyzacja sieci	Suma	Przebieg	Budowlana sieć	Moderatyzacja sieci	Suma	Przebieg	Budowlana sieć	Moderatyzacja sieci	Suma													
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33			
CELNA PRACA WZGASNIENIA II																																			
1	WIELICZKOŚCIE	Stara Miasta gmina wiejska	Wykonanie robót budowlanych w grupie w Orlim GPF Kraguje	Przebieg	WN	-	2024	2026	540	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	POKOJKOŚCIE	Stara Miasta gmina wiejska	Wykonanie robót budowlanych w grupie w Górnym gronie wodnego O. Górnego GPF 20. KRAJEK	Przebieg	WN	-	2024	2026	540	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	POKOJKOŚCIE	Stara Miasta gmina wiejska	Wykonanie robót budowlanych w grupie w Dolnym gronie wodnego O. Górnego GPF 20. KRAJEK	Przebieg	WN	-	2024	2026	540	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	POKOJKOŚCIE	Stara Miasta gmina wiejska	Wykonanie robót budowlanych w grupie w Górnym gronie wodnego O. Górnego GPF 20. KRAJEK	Przebieg	WN	-	2024	2026	540	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	WIELICZKOŚCIE	Stara Miasta gmina wiejska	Wykonanie robót budowlanych w grupie w Starym Miastzie gmina wiejska O. Górnego GPF Kraguje	Przebieg	WN	-	2024	2026	540	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	OWADZKOŚCIE	Stara Miasta gmina wiejska	Wykonanie robót budowlanych w grupie w Górnym gronie wodnego O. Górnego GPF Kraguje	Przebieg	WN	-	2024	2026	540	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	OWADZKOŚCIE	Stara Miasta gmina wiejska	Wykonanie robót budowlanych w grupie w Hrubym gronie wodnego O. Górnego GPF Kraguje	Przebieg	WN	-	2024	2026	540	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	POKOJKOŚCIE	Stara Miasta gmina wiejska	Wykonanie robót budowlanych w grupie w Górnym gronie wodnego O. Górnego GPF Kraguje	Przebieg	WN	-	2024	2026	540	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	POKOJKOŚCIE	Stara Miasta gmina wiejska	Wykonanie robót budowlanych w grupie w Dolnym gronie wodnego O. Górnego GPF Kraguje	Przebieg	WN	-	2024	2026	540	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	WIELICZKOŚCIE	Stara Miasta gmina wiejska	Wykonanie robót budowlanych w grupie w Starym Miastzie gmina wiejska O. Górnego GPF Kraguje	Przebieg	WN	-	2024	2026	540	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	OWADZKOŚCIE	Stara Miasta gmina wiejska	Wykonanie robót budowlanych w grupie w Hrubym gronie wodnego O. Górnego GPF Kraguje	Przebieg	WN	-	2024	2026	540	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RAZEM																																			

Tabela 27 - Lista projektów inwestycyjnych związanych z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowno-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS)

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa i rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rozliczenia		Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	Czy projekt był kwalifikowalny w konkursie na realizację w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Wzrost i Pracę w zakresie robót budowlanych i remontowych w województwie łódzkim w ramach priorytetu 1 - Rozwój infrastruktury transportu publicznego	X - przewidziane nakłady inwestycyjne																							
				Przebieg	Ruchowa sieć				2020				2021				2022				2023				2024				2025			
									Przebieg	Ruchowa sieć	Modernizacja sieci	Suma	Przebieg	Ruchowa sieć	Modernizacja sieci	Suma	Przebieg	Ruchowa sieć	Modernizacja sieci	Suma	Przebieg	Ruchowa sieć	Modernizacja sieci	Suma	Przebieg	Ruchowa sieć	Modernizacja sieci	Suma				
GRUPA PRZYŁĄCZENIA II																																
1																																
GRUPA PRZYŁĄCZENIA III																																
1	POMORSKIE	Gdańsk gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Gdańsk gmina wiejska.	Przebieg	Ruchowa sieć	2025	2025		X																							
2	POMORSKIE	Gdańsk gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Gdańsk gmina wiejska.	Przebieg	Ruchowa sieć	2025	2025		X																							
3	POMORSKIE	Gdańsk gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Gdańsk gmina wiejska.	Przebieg	Ruchowa sieć	2025	2025		X																							
4	POMORSKIE	Sztumul gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Sztumul gmina wiejska.	Przebieg	Ruchowa sieć	2025	2025		X																							
5	ZACHODNIOPOMORSKIE	Kielce Pomorskie obszar wiejski	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Kielce Pomorskie obszar wiejski.	Przebieg	Ruchowa sieć	2025	2025		X	X																						
6	ZACHODNIOPOMORSKIE	Mielchowo gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Mielchowo gmina wiejska.	Przebieg	Ruchowa sieć	2027	2027				X																					
7	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rymtal gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Rymtal gmina wiejska.	Przebieg	Ruchowa sieć	2025	2025		X	X																						
8	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rymtal gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Rymtal gmina wiejska.	Przebieg	Ruchowa sieć	2025	2025		X																							
9	ŁÓDZKIE	Sławno gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Sławno gmina wiejska.	Przebieg	Ruchowa sieć	2027	2027				X																					
10	WARMIANSKO-MAZURSKIE	Elbląg gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Elbląg gmina wiejska.	Przebieg	Ruchowa sieć	2028	2028							X	X																	
11	WARMIANSKO-MAZURSKIE	Phexin obszar wiejski	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Phexin obszar wiejski.	Przebieg	Ruchowa sieć	2027	2029				X	X		X	X																	
12	POMORSKIE	Stęga gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Stęga gmina wiejska.	Przebieg	Ruchowa sieć	2026	2028		X	X				X	X																	
13	POMORSKIE	Nowy Dwór Gdańsk miasto	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Nowy Dwór Gdańsk miasto.	Przebieg	Ruchowa sieć	2023	2023									X	X															
14	WARMIANSKO-MAZURSKIE	Młynów gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Młynów gmina wiejska.	Przebieg	Ruchowa sieć	2020	2020																		X	X						
15	WARMIANSKO-MAZURSKIE	Obidwo gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Obidwo gmina wiejska.	Przebieg	Ruchowa sieć	2023	2023																									
16	WARMIANSKO-MAZURSKIE	Obłutyn gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Obłutyn gmina wiejska.	Przebieg	Ruchowa sieć	2023	2023																									
17	WARMIANSKO-MAZURSKIE	Obłutyn obszar wiejski	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Obłutyn obszar wiejski.	Przebieg	Ruchowa sieć	2023	2023									X	X															
18	WARMIANSKO-MAZURSKIE	Jarnołć gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Jarnołć gmina wiejska.	Przebieg	Ruchowa sieć	2026	2027		X																							
19	KUJAWSKO-POMORSKIE	Loborz gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Loborz gmina wiejska.	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	2025	2025			X	X																					
20	KUJAWSKO-POMORSKIE	Loborz gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Loborz gmina wiejska.	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	2025	2025		X																							
21	KUJAWSKO-POMORSKIE	Kowalewo Pomorskie obszar wiejski	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Kowalewo Pomorskie obszar wiejski.	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	2025	2025		X	X																						
22	KUJAWSKO-POMORSKIE	Kowalewo Pomorskie obszar wiejski	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Kowalewo Pomorskie obszar wiejski.	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	2025	2025		X																							
23	KUJAWSKO-POMORSKIE	Lisewo gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Lisewo gmina wiejska.	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	2025	2025		X	X																						
24	KUJAWSKO-POMORSKIE	Lisewo gmina wiejska	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Lisewo gmina wiejska.	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	2025	2025		X																							
25	KUJAWSKO-POMORSKIE	Skępe obszar wiejski	Zadanie związane z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa II. Skępe obszar wiejski.	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	2025	2025		X																							
26	WIELKOPOLSKIE	Przełęcz gmina wiejska	Przebieg odcinka II grupa w Międzybuzem gmina wiejska Rajon Turak Turak Ziębki 0004 - Stacja kolejowa przelazowa elektryczna w m. Karygn. Miejskiemiasto 01. 0002	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	2025	2025			X																						
27	KUJAWSKO-POMORSKIE	projekt zlozowa na wojewodztwo	Projekt zlozowa zlozowa z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa przyłączeniowa II, województwo KUJAWSKO-POMORSKIE	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	-	-		X	X		X	X	X	X		X	X		X	X		X	X	X	X	X	X	X	X	X	
28	MAZOWIECKIE	projekt zlozowa na wojewodztwo	Projekt zlozowa zlozowa z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa przyłączeniowa II, województwo MAZOWIECKIE	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	-	-		X			X	X		X	X		X	X		X	X		X	X		X	X		X	X	
29	POMORSKIE	projekt zlozowa na wojewodztwo	Projekt zlozowa zlozowa z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa przyłączeniowa II, województwo POMORSKIE	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	-	-		X			X	X		X	X		X	X		X	X		X	X		X	X		X	X	
30	WARMIANSKO-MAZURSKIE	projekt zlozowa na wojewodztwo	Projekt zlozowa zlozowa z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa przyłączeniowa II, województwo WARMIANSKO-MAZURSKIE	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	-	-		X	X		X	X	X	X		X	X	X		X	X		X	X	X	X	X	X	X	X	
31	ZACHODNIOPOMORSKIE	projekt zlozowa na wojewodztwo	Projekt zlozowa zlozowa z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa przyłączeniowa II, województwo ZACHODNIOPOMORSKIE	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	-	-					X	X		X	X		X	X		X	X		X	X		X	X		X	X	
LACZNI																																
									X	X		X	X		X	X		X	X		X	X		X	X		X	X		X		
GRUPY PRZYŁĄCZENIA IV-VI																																
1	KUJAWSKO-POMORSKIE	projekt zlozowa na wojewodztwo	Projekt zlozowa zlozowa z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa przyłączeniowa IV-VI, województwo KUJAWSKO-POMORSKIE	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	-	-		X	X		X	X	X	X		X	X	X		X	X		X	X	X	X	X	X	X	X	
2	POMORSKIE	projekt zlozowa na wojewodztwo	Projekt zlozowa zlozowa z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa przyłączeniowa IV-VI, województwo POMORSKIE	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	-	-		X			X	X		X	X		X	X		X	X		X	X		X	X		X	X	
3	WARMIANSKO-MAZURSKIE	projekt zlozowa na wojewodztwo	Projekt zlozowa zlozowa z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa przyłączeniowa IV-VI, województwo WARMIANSKO-MAZURSKIE	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	-	-		X	X		X	X	X	X		X	X	X		X	X		X	X	X	X	X	X	X	X	
4	WIELKOPOLSKIE	projekt zlozowa na wojewodztwo	Projekt zlozowa zlozowa z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa przyłączeniowa IV-VI, województwo WIELKOPOLSKIE	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	-	-		X	X		X	X	X	X		X	X	X		X	X		X	X	X	X	X	X	X	X	
5	MAZOWIECKIE	projekt zlozowa na wojewodztwo	Projekt zlozowa zlozowa z przyłączeniem infrastruktury kolejowa drogowo-transportowa publicznego oraz ogólnodostępnych stacji kolejowych (II DTGOS) grupa przyłączeniowa IV-VI, województwo MAZOWIECKIE	Infrastruktura kolejowa	Infrastruktura kolejowa	-	-		X			X	X		X	X		X	X		X	X		X	X		X	X		X	X	
LACZNI																																
									X	X		X	X		X	X		X	X		X	X		X	X		X	X		X		

Tabela 28 - Lista projektów inwestycyjnych związanych z przyłączeniem nowych źródeł i sieci produkcyjnych energetycznych

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rozszereżenia		Bilans rezerwowany	Bilans realizowany	Czy projekt był kwalifikowany (ograniczenia) / ODP: W jakim celu są: aktualizacja ograniczeń w wyprzedzaniu inwestycji z dotychczasowej umowy o dostawę, poprawa bezpieczeństwa, itd.	X - przewidziane nakłady inwestycyjne																							
				Przyłącze	Rozbudowa sieci				2026				2027				2028				2029				2030				2031			
									Przyłącze	Rozbudowa sieci	Modernizacja sieci	Suma	Przyłącze	Rozbudowa sieci	Modernizacja sieci	Suma	Przyłącze	Rozbudowa sieci	Modernizacja sieci	Suma	Przyłącze	Rozbudowa sieci	Modernizacja sieci	Suma	Przyłącze	Rozbudowa sieci	Modernizacja sieci	Suma	Przyłącze	Rozbudowa sieci	Modernizacja sieci	Suma
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
173	KULAWSKO-POMORSKIE	pozycja zloziska na województwie	Projekt zloziska Grupa przyjeczeniowa II, województwo KULAWSKO-POMORSKIE	zakup energii z przyjeczeniem nowych źródeł i sieci produkcyjnych grup energetycznych	-	-	-	X	X	-	X	X	X	-	X	X	X	-	X	X	X	-	X	X	X	-	X	X	X	-	X	
174	ŁÓDZKIE	pozycja zloziska na województwie	Projekt zloziska Grupa przyjeczeniowa II, województwo ŁÓDZKIE	zakup energii z przyjeczeniem nowych źródeł i sieci produkcyjnych grup energetycznych	-	-	-	X	X	-	X	X	X	-	X	X	X	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
175	MAZOWIECKIE	pozycja zloziska na województwie	Projekt zloziska Grupa przyjeczeniowa II, województwo MAZOWIECKIE	zakup energii z przyjeczeniem nowych źródeł i sieci produkcyjnych grup energetycznych	-	-	-	X	X	-	X	X	X	-	X	X	X	-	X	X	X	-	X	X	X	-	X	X	X	-	X	
176	POMORSKIE	pozycja zloziska na województwie	Projekt zloziska Grupa przyjeczeniowa II, województwo POMORSKIE	zakup energii z przyjeczeniem nowych źródeł i sieci produkcyjnych grup energetycznych	-	-	-	X	X	-	X	X	X	-	X	X	X	-	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
177	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	pozycja zloziska na województwie	Projekt zloziska Grupa przyjeczeniowa II, województwo WARMIŃSKO-MAZURSKIE	zakup energii z przyjeczeniem nowych źródeł i sieci produkcyjnych grup energetycznych	-	-	-	X	X	-	X	X	X	-	X	X	X	-	X	X	X	-	X	X	X	-	X	X	X	-	X	
178	WIELKOPOLSKIE	pozycja zloziska na województwie	Projekt zloziska Grupa przyjeczeniowa II, województwo WIELKOPOLSKIE	zakup energii z przyjeczeniem nowych źródeł i sieci produkcyjnych grup energetycznych	-	-	-	X	-	-	X	X	-	-	X	X	-	-	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
179	ZACHODNIOPOMORSKIE	pozycja zloziska na województwie	Projekt zloziska Grupa przyjeczeniowa II, województwo ZACHODNIOPOMORSKIE	zakup energii z przyjeczeniem nowych źródeł i sieci produkcyjnych grup energetycznych	-	-	-	X	-	-	X	X	-	-	X	X	-	-	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprawdaniu mocy z elektrowni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
Zadania związane budową i rozbudową sieci (niewynikające z przyłączenia odbiorców/źródeł i niewykazane w tabelach 26-28)													
1	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Lubawa gmina wiejska	Przebudowa LWN Iława - Lubawa - Ostróda - Gietrzwałd (linia 2-torowa) + budowa powiązania LWN Ostróda - Olsztynek	Przebudowa/Budowa: linie nap. 110 kV - 72,4 km, linie kab. 110 kV - 14,6 km,	TAK	2023	2028	X	X	X	-	-	-
2	WIELKOPOLSKIE	Ostrów Wielkopolski gmina miejska	Przebudowa LWN Ostrów - Kalisz Zachód - Kalisz Piwnice	Przebudowa: linie nap. 110 kV - 26,7 km,	TAK	2023	2028	-	X	X	-	-	-
3	KUJAWSKO-POMORSKIE	Toruń gmina miejska	Rozbudowa LWN Ciechocinek - Włocławek Azoty (linia 2-torowa)	Przebudowa: linie nap. 110 kV - 27 km (2-torowa)	TAK	2023	2029	-	-	X	X	-	-
4	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Budowa LWN Brętowo - Kokoski - dokończenie inwestycji	Budowa: linie kab. 110 kV - 13,2 km	TAK	2023	2026	X	-	-	-	-	-
5	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Elbląg gmina miejska	Budowa RS Elbląg Północ	Budowa: rozdzielnia WN - 1 szt.	TAK	2023	2026	X	-	-	-	-	-
6	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Gietrzwałd gmina wiejska	Przebudowa LWN Olsztyn Mątki - Olsztynek	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV 36,7 km,	TAK	2023	2027	X	X	-	-	-	-
7	KUJAWSKO-POMORSKIE	Toruń gmina miejska	Przebudowa LWN Grudziądz Węgrowo - Łasin	Przebudowa: linie nap. 110 kV - 21 km (linia 2-torowa i częściowo 3-torowa)	TAK	2023	2026	X	-	-	-	-	-
8	WIELKOPOLSKIE	Zagórów obszar wiejski	Przebudowa LWN Zagórów - Gizalki	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV 24 km,	TAK	2023	2027	-	X	-	-	-	-
9	MAZOWIECKIE	Stara Biała gmina wiejska	Przebudowa LWN Płock (p.7) - Podolszyce (p.6) + drugi tor relacji Płock (p.6) - MZRiP1	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV - 15,2 km (linia 2-torowa), 7,5 km (linia 1-torowa).	TAK	2023	2026	X	-	-	-	-	-
10	POMORSKIE	Morzyszczyn gmina wiejska	Rozbudowa GPZ Majewo - dokończenie inwestycji	Rozbudowa: stacja 110/10N napowietrzno-węzłowe - 1 szt., rozdzielnia WN - 1 szt., rozdzielnia SN - 1 szt., transformatory WN/SN - 2 szt.	TAK	2023	2026	X	-	-	-	-	-
11	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Rozbudowa GPZ Wysoka - dokończenie inwestycji	rozbudowa stacji GPZ - 1 szt.	TAK	2023	2026	X	-	-	-	-	-
12	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Dywidły gmina wiejska	Przebudowa LWN Olsztyn 1 - Dobre Miasto	Przebudowa: linie nap. 110 kV 25,800 km,	TAK	2023	2026	X	-	-	-	-	-
13	WIELKOPOLSKIE	Gizalki gmina wiejska	Rozbudowa RS Gizalki do funkcjonalności GPZ - dokończenie inwestycji	rozbudowa stacji GPZ - 1 szt., transformatory WN/SN - 1 szt.	TAK	2023	2026	X	-	-	-	-	-
14	KUJAWSKO-POMORSKIE	Łasin obszar wiejski	Rozbudowa GPZ Łasin	Rozbudowa stacji GPZ - 1 szt., w tym 2 szt. pól wyższego napięcia	TAK	2023	2026	X	-	-	-	-	-
15	KUJAWSKO-POMORSKIE	Toruń gmina miejska	Przebudowa LWN Włocławek Wschód - Włocławek Azoty (przebudowa na odcinku Włocławek Wschód - st.54)	Przebudowa: linie nap. 110 kV - 12 km,	TAK	2023	2028	X	-	X	-	-	-
16	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Elbląg gmina miejska	Rozbudowa LWN Elbląg Północ - Elbląg Radomska, budowa pola liniowego w GPZ Elbląg Radomska	Przebudowa/Budowa: linie nap. 110 kV 1,5 km, budowa 1 pola liniowego WN	TAK	2023	2027	X	X	-	-	-	-
17	MAZOWIECKIE	Ciechanów gmina miejska	Przebudowa LWN Niechodzin - Chrzanówek	Przebudowa: linie nap. 110 kV 6,2 km	TAK	2023	2026	X	-	-	-	-	-
18	POMORSKIE	Chojnice gmina miejska	Przebudowa LWN Chojnice - Rychnowy	Przebudowa: linie nap. 110 kV - 10 km,	TAK	2023	2026	X	-	-	-	-	-
19	WIELKOPOLSKIE	Ostrów Wielkopolski gmina wiejska	Rozbudowa rozdzielni WN w SE Ostrów - dokończenie inwestycji	Rozbudowa rozdzielni WN-110 kV - 1 szt.	TAK	2023	2026	X	-	-	-	-	-
20	POMORSKIE	Starogard Gdański gmina wiejska	Rozbudowa GPZ Kalisz Pomorski - budowa pola liniowego dla zasilenia linii 110 kV Kalisz Pomorski - Recz	Rozbudowa stacji 110/15 kV, 1 pole liniowe WN	TAK	2023	2027	X	X	-	-	-	-
21	WIELKOPOLSKIE	Krotoszyn miasto	Przebudowa LWN Krotoszyn Północ - Krotoszyn Południe	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV 6,1 km,	TAK	2023	2028	X	-	X	-	-	-
22	POMORSKIE	Gdynia gmina miejska	Przebudowa LWN Chylonia - Grabówek	Przebudowa: linie nap. 110 kV - 2 km (1-tor)	TAK	2023	2026	X	-	-	-	-	-
23	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Elbląg gmina miejska	Przebudowa LWN EC Elbląg - Gdańsk Blonia (teren Oddziału Olsztyn)	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV - 32,5 km,	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
24	WIELKOPOLSKIE	Turek gmina wiejska	Przebudowa LWN Żuki - Kalisz Piwnice	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV - 46,1 km,	TAK	2026	2028	X	X	X	-	-	-
25	KUJAWSKO-POMORSKIE	Toruń gmina miejska	Przebudowa LWN Konin - Lubraniec - Włocławek Wschód (teren Oddziału Toruń)	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV - 42,9 km	TAK	2024	2028	-	X	X	-	-	-
26	POMORSKIE	Sierakowice gmina wiejska	Budowa linii WN Żarnowiec - Lešno - Sierakowice (przy wykorzystaniu istniejącego toru linii 2-torowej LWN Żarnowiec - Bożepole) - zasilanie dla GPZ Lešno	Budowa: linie nap. 110 kV - 44 km,	TAK	2025	2028	X	-	X	-	-	-
27	KUJAWSKO-POMORSKIE	Grudziądz gmina miejska	Przebudowa SE Grudziądz Węgrowo - Przebudowa rozdzielni 110 kV	Kompleksowa modernizacja rozdzielni 110 kV	TAK	2024	2030	X	X	X	X	X	-
28	ZACHODNIOPOMORSKIE	Koszalin gmina miejska	Budowa LWN 2-torowej Grzmąca - Szczecinek Marcellin - Szczecinek Lešno	Budowa/rozbudowa: linie nap. 110 kV - 32 km,	TAK	2024	2028	X	X	X	-	-	-
29	WIELKOPOLSKIE	Kalisz gmina miejska	Przebudowa LWN Konin - Lubraniec - kier. Włocławek Wschód (terenie Oddział w Kaliszu)	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV - 49,5 km	TAK	2025	2029	X	X	X	X	-	-
30	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa LWN Blonia - kier. EC Elbląg (Oddział w Gdańsku)	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV - 26 km	TAK	2025	2028	X	X	X	-	-	-
31	ZACHODNIOPOMORSKIE	Borne Sulinowo obszar wiejski	Przebudowa LWN Sinowo - Złocieniec	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV - 42,1 km,	TAK	2024	2030	X	-	X	X	X	-
32	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Zalewo miasto	Budowa LWN Zalewo - Mikołajki	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV 35 km, budowa 2 szt. pól liniowych WN,	TAK	2024	2029	-	-	X	X	-	-
33	POMORSKIE	Starogard Gdański gmina miejska	Rozbudowa GPZ Starogard	Rozbudowa stacji GPZ	TAK	2023	2027	X	X	-	-	-	-
34	ZACHODNIOPOMORSKIE	Polanów obszar wiejski	Przebudowa LWN Żydowo - Białogard - od sl. nr 41 do słupa nr 173	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV - 64,6 km	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
35	ZACHODNIOPOMORSKIE	Polanów obszar wiejski	Przebudowa LWN Żydowo - Słupsk Poznańska - od sl. nr 50 do sl. nr 172	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV 86,300 km,	TAK	2026	2028	X	X	X	-	-	-
36	KUJAWSKO-POMORSKIE	Radziejów gmina miejska	Budowa LWN Radziejów - sl.nr 68 w linii Ciechocinek-Azoty (linia 2-torowa)	Budowa: linie nap. 110 kV - 27 km,	TAK	2024	2028	X	-	X	-	-	-
37	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Dźwierzuty gmina wiejska	Przebudowa LWN Morąg - Pasłęk	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV - 33,4 km,	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
38	ZACHODNIOPOMORSKIE	Karlino miasto	Przebudowa LWN Karlino - Gościno	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV - 18,9 km,	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
39	ŁÓDZKIE	Kutno gmina miejska	Budowa / rozbudowa LWN Kutno - Skłęczki - Piątek	Budowa / rozbudowa: linie nap. 110 kV - 23,6 km	TAK	2024	2026	X	-	-	-	-	-
40	POMORSKIE	Sopot gmina miejska	Rozbudowa GPZ Sopot + budowa dwóch wyprawdzeń WN	Budowa: linie nap. 110 kV - 0,3 km, stacje 1 szt (kompleksowa modernizacja)	TAK	2024	2028	-	X	X	-	-	-

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprawdaniu mocy z elektrowni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
41	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Jonkowo gmina wiejska	Przebudowa LWN Mątki - Morąg	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 31 km	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
42	ZACHODNIOPOMORSKIE	Szczecinek gmina miejska	Przebudowa LWN Szczecinek Marcecin - Silnowo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 26,9 km.	TAK	2024	2029	-	X	X	X	-	-
43	KUJAWSKO-POMORSKIE	Łasin obszar wiejski	Budowa linii 2x110 kV relacji Łasin - Ogrodzieniec	Budowa: linie nap. 110 kV - 25,4 km (linia 2-torowa)	TAK	2024	2030	-	-	X	X	X	-
44	ZACHODNIOPOMORSKIE	Bobolice obszar wiejski	Budowa GPZ Bobolice. Budowa linii zasilającej WN - zasilanie przelotowe z linii WN Żydowo - Grzmiąca	Budowa: linie nap. 110 kV - 1 km, stacja WN/SN - 1 szt, transformatory WN/SN - 2 szt, wyprowadzenia SN - 4 km	TAK	2024	2031	-	X	X	-	X	X
45	MAZOWIECKIE	Zuromin miasto	Budowa LWN Zawidz - Miączyń	Budowa: linia nap. 110 kV - 28 km, budowa pola liniowego WN - 1 szt.	TAK	2024	2028	-	X	X	-	-	-
46	MAZOWIECKIE	Płock gmina miejska	Przebudowa SE Podolszyce - Rozdzielnia 110 kV - dokończenie inwestycji	Przebudowa rozdzielni 110 kV - 1 szt.	TAK	2024	2028	X	X	X	-	-	-
47	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Biskupiec obszar wiejski	Budowa LWN Biskupiec - Dźwierzuty	Budowa linii 110 kV - 18,1 km, budowa 2 pól liniowych 110 kV	TAK	2024	2029	-	-	X	X	-	-
48	KUJAWSKO-POMORSKIE	Radziejów gmina miejska	Przebudowa LWN Radziejów - Piotrków Kujawski - przebudowa linii na linię 2-torową	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV - 16,3 km (2-torowa)	TAK	2024	2028	-	X	X	-	-	-
49	ZACHODNIOPOMORSKIE	Białogard gmina miejska	Przebudowa LWN Białogard - Dunowo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 18,6 km	TAK	2024	2026	X	-	-	-	-	-
50	WIELKOPOLSKIE	Konin gmina miejska	Przebudowa LWN Konin Nowy Dwór - Zagórów	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 28,9 km	TAK	2024	2028	X	-	X	-	-	-
51	WIELKOPOLSKIE	Gizalki gmina wiejska	Przebudowa LWN Gizalki - Jarocin Wschód	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 20 km	TAK	2024	2029	-	X	-	X	-	-
52	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Olsztyń gmina miejska	Przebudowa LWN Olsztyń 1 - Korpele	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 48 km	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
53	WIELKOPOLSKIE	Kalisz gmina miejska	Przebudowa LWN Kalisz Północ - Rychwał - Stawiszyn - Konin Południe	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV - 53,5 km	TAK	2024	2028	X	X	X	-	-	-
54	ZACHODNIOPOMORSKIE	Gościno miasto	Przebudowa LWN Gościno - Kolobrzeg Koszalińska	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 16,5 km	TAK	2024	2026	X	-	-	-	-	-
55	ZACHODNIOPOMORSKIE	Polanów obszar wiejski	Przebudowa LWN Żydowo - Słupsk Poznańska - od st. 9A do nr 50	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 11,7 km.	TAK	2025	2028	X	X	X	-	-	-
56	POMORSKIE	Stegna gmina wiejska	Budowa LWN Nowy Dwór Gdański - Katy Rybackie	Budowa: linia nap. 110 kV - 15 km.	TAK	2024	2029	X	X	-	X	-	-
57	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Barciany gmina wiejska	Budowa GPZ Barciany wraz z linia zasilającą 110 kV	Budowa: linia nap. 110 kV 21.000 km, stacja GPZ - 1 szt, transformatory WN/SN - 2 szt, wyprowadzenia SN-15 kV	TAK	2024	2030	-	X	X	X	X	-
58	LÓDZKIE	Kutno gmina miejska	Przebudowa LWN Kutno - Kotliśka	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 6,5 km	TAK	2024	2026	X	-	-	-	-	-
59	ZACHODNIOPOMORSKIE	Świeszyno gmina wiejska	Przebudowa LWN Dunowo - Koszalin Południe	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 9 km	TAK	2023	2026	X	-	-	-	-	-
60	POMORSKIE	Bytów miasto	Przebudowa GPZ Bytów	Kompleksowa modernizacja rozdzielni 110 kV	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
61	ZACHODNIOPOMORSKIE	Białogard gmina wiejska	Przebudowa LWN Żydowo - Białogard - od st. nr 1 do skupa nr 41 włącznie ze słupem	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 14,4 km.	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
62	WIELKOPOLSKIE	Kępno miasto	Przebudowa LWN Kępno - Kostów	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV 20,4 km.	TAK	2024	2028	-	X	X	-	-	-
63	KUJAWSKO-POMORSKIE	Brześć Kujawski obszar wiejski	Budowa LWN Kruszyn - Lubraniec, budowa pola liniowego WN w GPZ Lubraniec	Budowa: linia nap. 110 kV 15 km, pole liniowe WN - 1 szt.	TAK	2024	2029	-	-	X	X	-	-
64	MAZOWIECKIE	Płock gmina miejska	Przebudowa LWN Podolszyce - Gąbin	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 22,6 km (linia 2-torowa i 1 torowa).	TAK	2024	2026	X	-	-	-	-	-
65	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Budowa LWN - powiązanie linii WN Pruszcz Południe - Straszyn z linia WN Miłobadz - Gdańsk I	Budowa: linia nap. 110 kV - 6 km (2-torowa)	TAK	2024	2029	-	X	-	X	-	-
66	MAZOWIECKIE	Pułtusk miasto	Przebudowa LWN Pułtusk - Maków - do granicy majątkowej z PGE Dystrybucja	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 11,6 km	TAK	2024	2029	-	X	-	X	-	-
67	MAZOWIECKIE	Płock gmina miejska	Przebudowa LWN Żychlin - Jackowice - do granicy majątkowej z PGE Dystrybucja	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 11,5 km.	TAK	2024	2027	-	X	-	-	-	-
68	ZACHODNIOPOMORSKIE	Świeszyno gmina wiejska	Przebudowa LWN Dunowo - Koszalin Strefa	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 7,6 km.	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
69	MAZOWIECKIE	Wieżchnia Kościelna gmina wiejska	Rozbudowa RS Widyki - zabudowa transformacji 110/15 kV, zabudowa rozdzielni 15kV	Rozbudowa rozdzielni WN - 1 szt, transformatory WN/SN 1 szt, rozdzielnia SN - 1 szt., wyprowadzenia SN-15 kV - 5 km	TAK	2024	2026	X	-	-	-	-	-
70	MAZOWIECKIE	Zuromin obszar wiejski	Przebudowa LWN Bojanowo - Zuromin - wymiana przewodów na małowisowe	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 32,5 km.	TAK	2025	2028	-	X	X	-	-	-
71	MAZOWIECKIE	Gostynin gmina miejska	Przebudowa LWN Gostynin - Kutno - Skłęczki	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 21,6 km (łącznie linia 1-torowa i 2-torowa)	TAK	2025	2026	X	-	-	-	-	-
72	POMORSKIE	Stężyca gmina wiejska	Budowa GPZ Stężyca - Rozbudowa rozdzielni 110 kV o transformację WN/SN	Rozbudowa rozdzielni 110 kV, transformatory WN/SN - 2 szt, budowa rozdzielni 15 kV, wyprowadzenia SN	TAK	2025	2029	X	X	X	X	-	-
73	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Barczewo obszar wiejski	Przebudowa LWN Olsztyń 1 - Biskupiec	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 32,2 km	TAK	2024	2028	-	X	X	-	-	-
74	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Olshzyn obszar wiejski	Budowa RS Ogrodzieniec	Budowa rozdzielni WN - 1 szt	TAK	2024	2029	X	X	-	X	-	-
75	KUJAWSKO-POMORSKIE	Lipno gmina wiejska	Przebudowa LWN Lipno - Golub Dobrzyń	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 31,1 km	TAK	2025	2030	-	-	-	X	X	-
76	POMORSKIE	Słupsk gmina wiejska	Przebudowa LWN Słupsk Wierzbęcino - Słupsk Poznańska (odc. st. 55 - Słupsk Poznańska)	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 10 km	TAK	2024	2028	X	X	X	-	-	-
77	DOLNOŚLĄSKIE	Twardogóra obszar wiejski	Przebudowa LWN Sośnice - Twardogóra - do granicy majątkowej z Tauron Dystrybucja	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 9,6 km.	TAK	2024	2028	X	-	X	-	-	-
78	MAZOWIECKIE	Płock gmina miejska	Przebudowa LWN Gulczewo - Wyszogród	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 41,9 km.	TAK	2024	2028	-	-	X	-	-	-

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprawdaniu mocy z elektrowni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
79	WIELKOPOLSKIE	Kotlin gmina wiejska	Rozbudowa RS Dobrzyca - zabudowa transformacji WN/SN	Rozbudowa rozdzielni 110 kV, transformatory WN/SN - 2 szt, rozdzielnia SN - 1 szt, wyprawdzenia SN-15 kV	TAK	2024	2028	X	X	X	-	-	-
80	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Elbląg gmina wiejska	Budowa LWN Elbląg Gronowo - Elbląg Zachód	Budowa: linia kab. 110 kV - 5,5 km, pole liniowe WN - 2 szt.	TAK	2025	2028	X	X	X	-	-	-
81	ZACHODNIOPOMORSKIE	Świeszyno gmina wiejska	Przebudowa LWN Dunowo - Darłowo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 45,6 km.	TAK	2024	2029	-	X	-	X	-	-
82	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Olsztyn gmina wiejska	Rozbudowa RS Olsztyn Ciepłownia - zabudowa transformacji WN/SN	rozbudowa rozdzielni 110 kV, transformatory WN/SN - 1 szt, rozdzielnia SN, wyprawdzenia SN	TAK	2025	2029	-	X	-	X	-	-
83	MAZOWIECKIE	Płock gmina wiejska	Przebudowa LWN Nasielsk - Dębe - do granicy majątkowej z PGE Dystrybucja	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 11 km.	TAK	2023	2026	X	-	-	-	-	-
84	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Sępólno obszar wiejski	Rozbudowa RS Różyna - zabudowa transformacji WN/SN	Rozbudowa rozdzielni 110 kV, transformatory WN/SN - 1 szt, rozdzielnia SN - 1 szt, wyprawdzenia SN-15 kV	TAK	2025	2027	X	X	-	-	-	-
85	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Kozłowo gmina wiejska	Rozbudowa RS Zakrzewo - zabudowa transformacji WN/SN	opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2031	2033	-	-	-	-	-	X
86	ZACHODNIOPOMORSKIE	Kalisz Pomorski obszar wiejski	Budowa LWN Kalisz Pomorski – Recz - do granicy z ENEA Operator	Budowa: linia nap. 110 kV - 12,5 km	TAK	2019	2029	-	X	-	X	-	-
87	POMORSKIE	Miloradz gmina wiejska	Rozbudowa RS Mątowy - zabudowa transformacji WN/SN	Rozbudowa rozdzielni 110 kV, transformatory WN/SN - 1 szt, rozdzielnia SN - 1 szt, wyprawdzenia SN-15 kV	TAK	2025	2027	X	X	-	-	-	-
88	POMORSKIE	Żukowo obszar wiejski	Przebudowa LWN Gdańsk I - Rutki - Przebudowa istniejącej linii 110 kV na linię dwutorową	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 7 km (2-torowa)	TAK	2024	2030	-	-	-	X	X	-
89	ŁÓDZKIE	Świnice Warckie gmina wiejska	Przebudowa LWN Janiszew - Kraski	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 20,4 km	TAK	2023	2026	X	-	-	-	-	-
90	KUJAWSKO-POMORSKIE	Waganiec gmina wiejska	Rozbudowa RS Kalinowo - zabudowa transformacji WN/SN	Rozbudowa rozdzielni 110 kV, transformatory WN/SN - 2 szt, rozdzielnia SN - 1 szt, wyprawdzenia SN-15 kV	TAK	2026	2028	X	X	X	-	-	-
91	POMORSKIE	Krokowa gmina wiejska	Przebudowa LWN Żarnowiec - Chylonia / Żarnowiec - Wejherowo Reda - Rumia - Chylonia (linia 2-torowa)	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 38,7 km	TAK	2027	2028	-	X	X	-	-	-
92	ZACHODNIOPOMORSKIE	Polanów obszar wiejski	Przebudowa LWN Żydowo - Słupsk Poznańska - od słupa nr 172 do GPZ Słupsk Poznańska	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 4,7 km	TAK	2024	2028	-	X	X	-	-	-
93	POMORSKIE	Żukowo obszar wiejski	Przebudowa LWN Gdańsk I - Kokoski	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 7,8 km (2-torowa)	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
94	WIELKOPOLSKIE	Kępno obszar wiejski	Przebudowa LWN Adamów - Poddębice - do granicy majątkowej z PGE Dystrybucja	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 20,6 km	TAK	2024	2027	-	X	-	-	-	-
95	WIELKOPOLSKIE	Konin gmina wiejska	Przebudowa LWN Konin - Konin Nowy Dwór	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 7,9 km (łącznie 2-torowa i 1 torowa)	TAK	2024	2027	-	X	-	-	-	-
96	POMORSKIE	Reda gmina wiejska	Przebudowa LWN Reda - Władysławowo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 21,7 km	TAK	2024	2029	X	X	-	X	-	-
97	WIELKOPOLSKIE	Odolanów obszar wiejski	Przebudowa LWN Odolanów - Sośnie	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 14 km.	TAK	2024	2028	X	-	X	-	-	-
98	WIELKOPOLSKIE	Kalisz gmina wiejska	Przebudowa Kalisz Centrum - Kalisz Północ (na odcinku do st. nr 17 do GPZ Kalisz Północ)	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 8,5 km	TAK	2024	2027	-	X	-	-	-	-
99	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Elbląg gmina wiejska	Przebudowa GPZ Elbląg Zachód - przebudowa stacji w zakresie rozdzielni 110 kV (w tym wpięcie LWN Elbląg Zachód - Gronowo)	Przebudowa rozdzielni WN - 1 szt, budowa pola liniowego WN - 1 szt.	TAK	2026	2027	X	X	-	-	-	-
100	WIELKOPOLSKIE	Grzegorzew gmina wiejska	Przebudowa LWN Barłogi - Kopalnia Soli Kłodawa	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 9,6 km	TAK	2026	2029	-	X	-	X	-	-
101	MAZOWIECKIE	Ciechanów gmina wiejska	Przebudowa LWN Ciechanów - Grudusk	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 19 km	TAK	2026	2029	-	X	-	X	-	-
102	WIELKOPOLSKIE	Kalisz gmina wiejska	Przebudowa LWN Kraski - Łęczycza (teren Oddziału w Kaliszu)	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 9,8 km	TAK	2024	2027	-	X	-	-	-	-
103	WIELKOPOLSKIE	Ostrów Wielkopolski gmina wiejska	Przebudowa GPZ Ostrów Południe - rozdzielnia SN	Przebudowa rozdzielni SN	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
104	POMORSKIE	Krokowa gmina wiejska	Przebudowa LWN SE Żarnowiec - Bożepole	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 23,2 km	TAK	2024	2028	X	-	X	-	-	-
105	WIELKOPOLSKIE	Kolo gmina wiejska	Przebudowa LWN Kolo Wschód - Barłogi - od st.6 do st.31 i od s.5 do GPZ Barłogi	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 10,0 km	TAK	2025	2027	-	X	-	-	-	-
106	WIELKOPOLSKIE	Kazimierz Biskupi gmina wiejska	Przebudowa LWN Pątnów - st. 61 - Kleczew	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 26,4 km	TAK	2024	2028	-	X	X	-	-	-
107	KUJAWSKO-POMORSKIE	Golub-Dobrzyń gmina wiejska	Przebudowa LWN Golub Dobrzyń - Wąbrzeźno	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 22,7 km	TAK	2026	2029	-	-	X	X	-	-
108	WIELKOPOLSKIE	Kazimierz Biskupi gmina wiejska	Przebudowa LWN Pątnów - Józwin - Kleczew	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 19,2 km	TAK	2024	2027	-	X	-	-	-	-
109	WIELKOPOLSKIE	Krotoszyn miasto	Przebudowa LWN Krotoszyn Północ - Milicz (do granicy majątkowej z Tauron Dystrybucja)	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 12,9 km	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
110	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Kętrzyn gmina wiejska	Przebudowa LWN Kętrzyn - Mragowo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 22,8 km	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
111	WIELKOPOLSKIE	Ostrów Wielkopolski gmina wiejska	Przebudowa GPZ Ostrów Południe - rozdzielnia WN	Przebudowa rozdzielni WN - 1 szt, budowa pola liniowego WN - 1 szt.	TAK	2024	2028	X	X	X	-	-	-
112	MAZOWIECKIE	Żuromin miasto	Przebudowa LWN Żuromin - Dziadkowo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 30,5 km	TAK	2024	2026	X	-	-	-	-	-
113	MAZOWIECKIE	Płock gmina wiejska	Przebudowa LWN Ciechanów - Przasnysz	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 24 km	TAK	2024	2029	-	X	-	X	-	-
114	WIELKOPOLSKIE	Kalisz gmina wiejska	Przebudowa LWN Witkowo - st. 61 (słup rozgałęźny kier. Kleczew)	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 26,1 km	TAK	2024	2027	-	X	-	-	-	-
115	POMORSKIE	Żukowo obszar wiejski	Przebudowa LWN Gdańsk I - Miłobądz	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 33,9 km	TAK	2024	2028	-	X	X	-	-	-

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprawdaniu mocy z elektrowni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
116	POMORSKIE	Gniewino gmina wiejska	Przebudowa LWN Opalino - Jackowo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 20,800 km	TAK	2024	2027	-	X	-	-	-	-
117	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Elbląg gmina miejska	Przebudowa LWN Elbląg Zachód - Malbork Rakowiec	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 25,8 km	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
118	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Ilawa gmina wiejska	Przebudowa LWN Susz - Ilawa	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 24,2 km	TAK	2026	2028	-	X	X	-	-	-
119	MAZOWIECKIE	Pułtusk obszar wiejski	Przebudowa LWN Pułtusk - Serock - do granicy z PGE Dystrybucja	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 18,6 km	TAK	2026	2029	-	X	-	X	-	-
120	POMORSKIE	Żukowo obszar wiejski	Linia 220 kV Gdańsk I - Pelplin - okupienie i wpięcie w układ sieci 110 kV	Budowa/przebudowa: linia nap. 110 kV - 45 km	TAK	2025	2026	X	-	-	-	-	-
121	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Elbląg gmina miejska	Przebudowa LWN Elbląg Modrzewina - Pogrodzie	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 21,3 km	TAK	2025	2028	X	-	X	-	-	-
122	MAZOWIECKIE	Grudusk gmina wiejska	Przebudowa LWN Grudusk - Szydłowo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 13,2 km	TAK	2026	2028	-	X	X	-	-	-
123	KUJAWSKO-POMORSKIE	Łasin obszar wiejski	Rozbudowa GPZ Łasin - dobudowa 2 pól liniowych oraz rozbudowa pola łącznika szyn w celu realizacji nowych powiązań GPZ Łasin - Ogrodzieniec	Rozbudowa rozdzielni WN - 1 szt, w tym 2 szt. pól liniowych WN, rozbudowa pola łącznika szyn	TAK	2025	2029	-	-	X	X	-	-
124	POMORSKIE	Ustka gmina wiejska	Przebudowa LWN Ustka - Pieńkowo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 16,7 km	TAK	2024	2028	-	X	X	-	-	-
125	ŁÓDZKIE	Kutno gmina miejska	Linie 110 kV z SE 400/110 kV Witonia	Budowa: linie 110 kV - 17,6 km (linie 2-torowe)	TAK	2026	2031	-	-	X	-	X	X
126	POMORSKIE	Łęczycze gmina wiejska	Przebudowa LWN Bożepole - Kaczkowo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 9,9 km	TAK	2024	2028	X	-	X	-	-	-
127	POMORSKIE	Czarne miasto	Przebudowa LWN Czarne - Szczecinek	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 17,7 km	TAK	2024	2028	-	X	X	-	-	-
128	WIELKOPOLSKIE	Jarocin miasto	Przebudowa LWN Jarocin Południe - Koźmin	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 15 km	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
129	ZACHODNIOPOMORSKIE	Złocieniec miasto	Przebudowa LWN Złocieniec - Czaplunek	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 16,8 km	TAK	2024	2028	-	X	X	-	-	-
130	WIELKOPOLSKIE	Ostrów Wielkopolski gmina miejska	Przebudowa LWN Ostrów - Odolanów	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 17,5 km	TAK	2025	2028	-	X	X	-	-	-
131	WIELKOPOLSKIE	Konin gmina miejska	Przebudowa LWN Kłodawa Kopalnia Soli - Kłodawa	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 7,3 km	TAK	2026	2028	-	X	X	-	-	-
132	ZACHODNIOPOMORSKIE	Białogard gmina miejska	Przebudowa LWN Żydowo - Białogard - od sl. nr 173 do bramki w GPZ Białogard	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 3,8 km	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
133	MAZOWIECKIE	Gąbin miasto	Przebudowa LWN Gąbin - Szkarada	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 20,1 km	TAK	2026	2028	-	X	X	-	-	-
134	ZACHODNIOPOMORSKIE	Darłowo gmina wiejska	Przebudowa LWN Darłowo - Pieńkowo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 21,5 km	TAK	2026	2028	-	X	X	-	-	-
135	POMORSKIE	Wicko gmina wiejska	Przebudowa LWN Lębork Nowy Świat - FW Szefł Wicko - Wicko	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 17,8 km	TAK	2026	2028	-	X	X	-	-	-
136	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Kętrzyn gmina miejska	Przebudowa LWN Kętrzyn - Giżycko - do granicy majątkowej z PGE Dystrybucja	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 20,1 km	TAK	2025	2029	X	-	-	X	-	-
137	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Jonkowo gmina wiejska	Przebudowa LWN Olsztyn Mątki - Gietrzwałd	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 14,0 km	TAK	2024	2027	-	X	-	-	-	-
138	MAZOWIECKIE	Sanniki obszar wiejski	Przebudowa LWN Szkarada - Sochaczew - do granicy majątkowej z PGE Dystrybucja	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 23,1 km	TAK	2026	2031	-	-	-	X	-	X
139	MAZOWIECKIE	Mochowo gmina wiejska	Przebudowa LWN Płock - Maszewo - wymiana przewodów na małowisowe.	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 11 km	TAK	2026	2028	-	X	X	-	-	-
140	KUJAWSKO-POMORSKIE	Unisław gmina wiejska	Przebudowa LWN Toruń Przysiek - Unisław	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 11,9 km	TAK	2026	2028	-	X	X	-	-	-
141	ZACHODNIOPOMORSKIE	Szczecinek gmina wiejska	Przebudowa LWN Szczecinek Marcecin - Szczecinek Leśna	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 3,5 km	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-
142	WIELKOPOLSKIE	Krotoszyn miasto	Przebudowa LWN Koźmin - Krotoszyn Mahle	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 16,4 km	TAK	2026	2027	X	X	-	-	-	-
143	WIELKOPOLSKIE	Koło gmina miejska	Przebudowa LWN Koło Ruchenna - Koło Wschód	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 5,6 km	TAK	2024	2027	-	X	-	-	-	-
144	POMORSKIE	Ślupsk gmina wiejska	Przebudowa LWN Ślupsk Wierzbęcino - Ślupsk Grunwaldzka	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 8,5 km	TAK	2025	2027	-	X	-	-	-	-
145	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Budowa wyprawdzeń WN z SE Gdańsk Przyjaźń + przebudowa wyprawdzeń WN przy SE Gdańsk I	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV - 9 km	TAK	2024	2028	-	X	X	-	-	-
146	MAZOWIECKIE	Sierpc gmina wiejska	Przebudowa LWN Sierpc - Bojanowo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 7,4 km	TAK	2026	2028	-	X	X	-	-	-
147	MAZOWIECKIE	Ciechanów gmina miejska	Przebudowa LWN Chrzanówek - Ciechanów	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 8,9 km	TAK	2025	2026	X	-	-	-	-	-
148	WIELKOPOLSKIE	Ostrów Wielkopolski gmina miejska	Przebudowa LWN Ostrów - Krotoszyn Północ - przebudowa na linię 2-torową	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 31,8 km (2-torowa)	TAK	2025	2031	-	-	-	X	-	X
149	KUJAWSKO-POMORSKIE	Chelmno gmina wiejska	Przebudowa LWN Chelmno - odg.Przechowo - Świecie	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 19,6 km	TAK	2026	2030	-	-	X	-	X	-
150	DOLNOŚLĄSKIE	Twardogóra obszar wiejski	Przebudowa LWN Syców - Oleśnica - do granicy majątkowej z Tauron Dystrybucja	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 14,6 km	TAK	2026	2030	-	X	-	-	X	-
151	WIELKOPOLSKIE	Turek gmina wiejska	Budowa LWN Adamów-Żuki - budowa nowej relacji liniowej WN	Budowa: linia 110 kV - 1,1 km	TAK	2023	2028	-	X	X	-	-	-
152	MAZOWIECKIE	Szydłowo gmina wiejska	Przebudowa LWN Szydłowo - Olechinek	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 6,3 km	TAK	2026	2028	-	X	X	-	-	-
153	WIELKOPOLSKIE	Ostrów Wielkopolski gmina miejska	Przebudowa LWN Ostrów - Ostrów Południe	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 2 km	TAK	2024	2027	-	X	-	-	-	-
154	KUJAWSKO-POMORSKIE	Chelmża gmina wiejska	Przebudowa LWN Lysosice - Chelmża	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 8,5 km	TAK	2026	2029	-	-	X	X	-	-
155	POMORSKIE	Bytów miasto	Budowa LWN Bytów - Steżyca	Budowa: linia nap. 110 kV - 32 km	TAK	2024	2031	-	-	-	X	X	X
156	POMORSKIE	Skórcz gmina wiejska	Budowa LWN Pelplin - Skórcz	Budowa: linia 110 kV - 20 km	TAK	2026	2031	-	-	-	X	-	X
157	ZACHODNIOPOMORSKIE	Koszalin gmina miejska	Przebudowa LWN Koszalin Strefa - Koszalin Przemysłowy	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 1,5 km	TAK	2024	2027	X	X	-	-	-	-

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprzedzaniu mocy z elektrowni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
158	POMORSKIE	Lębork gmina miejska	Przebudowa LWN Lębork Krzywoustego - Lębork Nowy Świat	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 3,9 km	TAK	2024	2028	-	X	X	-	-	-
159	POMORSKIE	Gdynia gmina miejska	Przebudowa LWN Chylonia - Oksywie	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 7 km	TAK	2024	2028	-	X	X	-	-	-
160	WIELKOPOLSKIE	Opatówek obszar wiejski	Przebudowa LWN Kalisz Piwonice - Opatówek	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 10,1 km	TAK	2026	2029	-	X	-	X	-	-
161	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Mragowo gmina wiejska	Przebudowa LWN Mragowo - Mikolajki - do granicy majątkowej z PGE Dystrybucja	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 8,8 km	TAK	2026	2029	-	-	X	X	-	-
162	KUJAWSKO-POMORSKIE	Tłuchowo gmina wiejska	Budowa LWN Lipno - plan. GPZ Tłuchowo	Budowa: linia nap. 110 kV - 25 km	TAK	2024	2031	-	-	-	-	X	X
163	KUJAWSKO-POMORSKIE	Lipno gmina wiejska	Budowa LWN Plock - plan. GPZ Tłuchowo	Budowa: linia nap. 110 kV - 25 km	TAK	2024	2031	-	-	X	-	X	X
164	ZACHODNIOPOMORSKIE	Ustronie Morskie gmina wiejska	Przebudowa LWN Ustronie Morskie - odcz. FW Kukinia	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 3,5 km	TAK	2025	2028	-	X	X	-	-	-
165	MAZOWIECKIE	Stara Biała gmina wiejska	Przebudowa LWN Plock Przemysłowa - Maszewo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 4,2 km	TAK	2025	2028	-	X	X	-	-	-
166	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Reszel obszar wiejski	Budowa LWN Reszel - Jeziorany	Budowa: linia nap. 110 kV - 29 km	TAK	2025	2030	X	-	-	X	X	-
167	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Lubawa gmina wiejska	Budowa LWN Lubawa - Samin	Budowa: linia nap. 110 kV - 20 km	TAK	2029	2031	-	-	X	-	-	X
168	ŁÓDZKIE	Zychlin miasto	Budowa LWN Zychlin - Szkarada	Budowa: linia nap. 110 kV - 24 km	TAK	2029	2031	-	-	-	X	-	X
169	WIELKOPOLSKIE	Kalisz gmina miejska	Przebudowa LWN Kalisz Północ - Dobrzec	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 2,2 km	TAK	2025	2027	-	X	-	-	-	-
170	MAZOWIECKIE	Raciąż gmina wiejska	Budowa LWN Raciąż - Płońsk	opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2031	2034	-	-	-	-	-	X
171	WIELKOPOLSKIE	Kalisz gmina miejska	Przebudowa LWN Witkowo - Gnieszno Wschód - do granicy majątkowej z ENEA Operator	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 4 km	TAK	2025	2029	-	X	-	X	-	-
172	ZACHODNIOPOMORSKIE	Koszalin gmina miejska	Przebudowa LWN Żydowo - Miastko	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 7,8 km	TAK	2022	2029	-	X	-	X	-	-
173	WIELKOPOLSKIE	Krotoszyn miasto	Przebudowa LWN Krotoszyn Północ - Krotoszyn Mahle	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 1,1 km	TAK	2024	2027	-	X	-	-	-	-
174	KUJAWSKO-POMORSKIE	Unisław gmina wiejska	Budowa LWN Unisław - Chelmo	opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2025	2033	-	-	-	-	X	-
175	MAZOWIECKIE	Plock gmina miejska	Budowa LWN Świercze - Płońsk	opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2031	2034	-	-	-	-	-	X
176	MAZOWIECKIE	Wyszogród miasto	Budowa LWN Wyszogród - Michałówek	opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2031	2035	-	-	-	-	-	X
177	MAZOWIECKIE	Sanniki obszar wiejski	Budowa LWN Szkarada - Wyszogród - w tym przebudowa odcinka linii 110 kV Szkarada - Sochaczew na linie 2-torowa.	opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2031	2034	-	-	-	-	-	X
178	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Kętrzyn gmina miejska	Przebudowa LWN Kętrzyn - Reszel	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 15,2 km	TAK	2025	2030	X	-	-	X	X	-
179	POMORSKIE	Malbork gmina miejska	Budowa LWN Nowy Staw - Malbork Rakowiec	Budowa: linia nap. 110 kV - 13 km, budowa pola liniowego WN	TAK	2029	2030	-	-	-	X	X	-
180	POMORSKIE	Rzeczycza gmina wiejska	Przebudowa GPZ Gwieździn	Przebudowa linii WN - 0,2 km; kompleksowa przebudowa rozdzielni WN	TAK	2029	2031	-	-	-	X	-	X
181	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Ormeta obszar wiejski	Przebudowa LWN Dobre Miasto - Ormeta	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 28,1 km	TAK	2029	2031	-	-	-	X	-	X
182	KUJAWSKO-POMORSKIE	Radzyń Chełmiński obszar wiejski	Rozbudowa RS Mazanki do funkcjonalności GPZ	opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2031	2033	-	-	-	-	-	X
183	WIELKOPOLSKIE	Konin gmina miejska	Przebudowa LWN Pątnów - Konin	opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2030	2032	-	-	-	-	X	-
184	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Tolkicko obszar wiejski	Przebudowa LWN Pogrodzie - Braniewo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 19,8 km	TAK	2029	2030	-	-	X	X	-	-
185	KUJAWSKO-POMORSKIE	Łasin obszar wiejski	Przebudowa GPZ Łasin - dostosowanie pola nr 7 dla 2-go toru linii Grudziądz Węgrowo - Łasin	przebudowa pola liniowego WN - 1 szt.	TAK	2025	2026	X	-	-	-	-	-
186	WIELKOPOLSKIE	Ślesin obszar wiejski	Przebudowa LWN Ślesin - Kolo Ruchenna	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 26 km	TAK	2028	2030	-	-	X	-	X	-
187	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Braniewo gmina wiejska	Przebudowa LWN Braniewo - Piotrowiec	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 21,6 km	TAK	2030	2031	-	-	-	-	X	X
188	WIELKOPOLSKIE	Opatówek obszar wiejski	Przebudowa LWN Opatówek - Blaski - do granicy majątkowej z PGE Dystrybucja	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 15 km	TAK	2028	2030	-	-	X	-	X	-
189	WIELKOPOLSKIE	Kalisz gmina miejska	Przebudowa LWN Krotoszyn Południe - Pepowo - do granicy majątkowej z ENEA Operator	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 8,4 km	TAK	2029	2031	-	-	-	X	-	X
190	KUJAWSKO-POMORSKIE	Toruń gmina miejska	Przebudowa LWN Ciecchoinek - Aleksandrów Kujawski - Gniewkowo	opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2031	2033	-	-	-	-	-	X
191	ZACHODNIOPOMORSKIE	Kołobrzeg gmina wiejska	Przebudowa LWN Kołobrzeg Koszalińska - Kołobrzeg VI Wydział	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 3 km	TAK	2028	2030	-	-	X	-	X	-
192	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Rekonfiguracja linii WN w przy GPZ Przymorze	Przebudowa słupa linii WN	TAK	2024	2026	X	-	-	-	-	-
193	WIELKOPOLSKIE	Ostrów Wielkopolski gmina miejska	Przebudowa LWN Ostrów - Ostrów Północ	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 5,4 km	TAK	2029	2031	-	-	-	X	-	X
194	MAZOWIECKIE	Plock gmina miejska	Przebudowa LWN FMZ - Plock Przemysłowa	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 2,7 km	TAK	2029	2030	-	-	-	X	X	-
195	POMORSKIE	Gdynia gmina miejska	Przebudowa LWN Gdynia Południe - Grabówek	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 4 km	TAK	2028	2029	-	-	X	X	-	-
196	POMORSKIE	Gdynia gmina miejska	Przebudowa LWN Oksywie - Kontenery	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 2,8 km	TAK	2028	2029	-	-	X	X	-	-
197	POMORSKIE	Gdynia gmina miejska	Przebudowa LWN Redłowo - Gdynia Południe	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 2,1 km	TAK	2028	2030	-	-	X	-	X	-
198	POMORSKIE	Karsin gmina wiejska	Rozbudowa GPZ Karsin. Instalacja baterii kondensatorów	Instalacja baterii kondensatorów	TAK	2028	2029	-	-	X	X	-	-
199	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa LWN Gdańsk Błonia - Ostrów	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 6,5 km	TAK	2029	2030	-	-	-	X	X	-
200	POMORSKIE	Łęczycze gmina wiejska	Przebudowa LWN Lębork Krzywoustego - Kaczkowo (dotyczy odcinka O/Gdańsk oraz O/Koszalin)	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 13,3 km	TAK	2029	2030	-	-	-	X	X	-
201	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa LWN Port Północy - Górki Zachodnie	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 6,2 km	TAK	2027	2029	-	X	-	X	-	-
202	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa LWN Gdańsk Błonia - odg. Rafineria	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 1,2 km	TAK	2026	2028	X	-	X	-	-	-
203	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa LWN Górki Zachodnie - odg. Rafineria	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 3,7 km	TAK	2026	2028	X	-	X	-	-	-

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprawdaniu mocy z elektrowni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
204	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa LWN Gdańsk Błonia - Basen Górnicy	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 4,8 km	TAK	2027	2029	-	X	-	X	-	-
205	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa LWN Gdańsk 2 - Basen Górnicy	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 4,8 km	TAK	2027	2029	-	X	-	X	-	-
206	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa LWN Gdańsk 1 - Uniwersytet	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 5,2 km	TAK	2027	2029	-	X	-	X	-	-
207	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa LWN Gdańsk Błonia - Gdańsk Chełm	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 6,2 km	TAK	2027	2029	-	X	-	X	-	-
208	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa LWN Gdańsk 1 - Brętowo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 5,2 km	TAK	2027	2029	-	X	-	X	-	-
209	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa LWN Leśniewo - Motława (wymiana przewodów na przewody małowisowe na odcinku napowietrznym)	Przebudowa/Wymiana: przewody linii 110 kV - 1 km	TAK	2029	2030	-	-	-	X	X	-
210	WIELKOPOLSKIE	Koźmin Wielkopolski obszar wiejski	Budowa LWN Janiszew - Psary	opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2030	2033	-	-	-	-	X	-
211	WIELKOPOLSKIE	Krotoszyn obszar wiejski	Budowa LWN Krotoszyn Małhe - Krotoszyn Północ - drugi tor	Budowa: linia nap. 110 kV - 1,2 km; budowa dwóch pól liniowych WN	TAK	2029	2031	-	-	-	X	-	X
212	WIELKOPOLSKIE	Sośnie gmina wiejska	Budowa LWN Sośnie - Syców	Budowa: linia nap. 110 kV - 20 km; budowa dwóch pól liniowych WN	TAK	2029	2031	-	-	-	X	-	X
213	WIELKOPOLSKIE	Dobra obszar wiejski	Budowa GPZ Dobra. Rozbudowa RS-15 kV Dobra do funkcjonalności GPZ wraz z budową linii dwutorowej WN (odgałęzienie z linii WN 110 kV relacji Adamów - Poddebice)	opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2030	2032	-	-	-	-	X	-
214	WIELKOPOLSKIE	Grabów Nad Prosną miasto	Rozbudowa GPZ Grabów. Instalacja baterii kondensatorów.	Instalacja baterii kondensatorów	TAK	2028	2030	-	-	X	-	X	-
215	ZACHODNIOPOMORSKIE	Gościno obszar wiejski	Przebudowa LWN Karłino - Białogard	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV 13,9 km	TAK	2025	2027	X	X	-	-	-	-
216	ZACHODNIOPOMORSKIE	Świeszyno gmina wiejska	Budowa LWN Dunowo - Kolobrzeg Koszalińska	Budowa: linia nap. 110 kV - 36 km, budowa pól liniowych WN - 2 szt.	TAK	2029	2032	-	-	-	X	X	X
217	ZACHODNIOPOMORSKIE	Grzmiąca gmina wiejska	Przebudowa LWN Żydowo - Grzmiąca	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 36,5 km	TAK	2029	2031	-	-	-	X	-	X
218	ZACHODNIOPOMORSKIE	Świeszyno gmina wiejska	Przebudowa LWN Dunowo - Parnowo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 5,4 km	TAK	2029	2030	-	-	-	X	X	-
219	ZACHODNIOPOMORSKIE	Drawsko Pomorskie obszar wiejski	Budowa LWN Świdwin - Drawsko Pomorskie	Opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2031	2034	-	-	-	-	-	X
220	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Leikowo gmina wiejska	Budowa LWN Górowo Iławeckie - Piotrowiec	Opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2030	2033	-	-	-	-	X	-
221	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Miłakowo obszar wiejski	Budowa LWN Miłakowo - Ormeta. Rozbudowa GPZ Miłakowo. Budowa dwóch pól liniowych	Opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2031	2034	-	-	-	-	-	X
222	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Jeżiorany obszar wiejski	Budowa LWN Jeżiorany - Różyna. Budowa dwóch pól liniowych	Opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2031	2034	-	-	-	-	-	X
223	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Olsztyn gmina miejska	Przebudowa Linia 2x110 kV Olsztyn 1 - Małki (tor 1) oraz Olsztyn 1 - Małki (tor 2). Wymiana przewodów na małowisowe	Przebudowa/Wymiana: linie nap. 110 kV - 27,7 km	TAK	2028	2030	-	-	X	-	X	-
224	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Morąg obszar wiejski	Przebudowa LWN Morąg - Miłakowo	Opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2031	2034	-	-	-	-	-	X
225	POMORSKIE	Mikołajki Pomorskie gmina wiejska	Przebudowa LWN Kwidzyn Północ - Mikołajki Pomorskie	Opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2031	2033	-	-	-	-	-	X
226	ŁÓDZKIE	Kutno gmina wiejska	Przebudowa linii WN Kotłiska - Żychlin	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 11,4 km	TAK	2025	2026	X	-	-	-	-	-
227	MAZOWIECKIE	Szreńsk gmina wiejska	Rozbudowa GPZ Miączyn - Rozbudowa stacji o drugie pole transformacji 110/15 kV - dokończenie inwestycji	pole transformatorowe WN - 1 szt, transformatory WN/SN - 1 szt.	TAK	2025	2026	X	-	-	-	-	-
228	MAZOWIECKIE	Zuromin miasto	Rozbudowa GPZ Zuromin	Opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2030	2033	-	-	-	-	X	-
229	MAZOWIECKIE	Szreńsk gmina wiejska	Budowa LWN Zuromin - Miączyn + 2 pola liniowe WN	Opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2031	2033	-	-	-	-	-	X
230	MAZOWIECKIE	Rybno gmina wiejska	Przebudowa LWN Lidzbark Welski - Tuczek	Opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2031	2033	-	-	-	-	-	X
231	ŁÓDZKIE	Krośnice obszar wiejski	Budowa LWN Krośnice - Lubień. Budowa dwóch pól liniowych WN	Opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2031	2033	-	-	-	-	-	X
232	KUJAWSKO-POMORSKIE	Lipno gmina wiejska	Budowa rozdzielni WN przy nowej stacji PSE w okolicach Włocławka + wyprowadzenia LWN	Opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2030	2033	-	-	-	-	X	X
233	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Iława gmina wiejska	Przebudowa LWN Iława - Nowe Miasto Lubawskie	Opracowanie dokumentacji projektowej	TAK	2031	2033	-	-	-	-	-	X
234	KUJAWSKO-POMORSKIE	Chelmo gmina wiejska	Przebudowa LWN Grudziądz Węgrowo - Chelmo	Przebudowa/Wymiana: linia nap. 110 kV - 27,3 km	TAK	2030	2031	-	-	-	-	X	X
235	ZACHODNIOPOMORSKIE	Koszalin gmina miejska	Przebudowa GPZ Koszalin Południe	rozbudowa GPZ	TAK	2027	2027	-	X	-	-	-	-
236	ZACHODNIOPOMORSKIE	Koszalin gmina miejska	Przebudowa GPZ Koszalin Strefa	rozbudowa GPZ	TAK	2027	2027	-	X	-	-	-	-

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprawianiu mocy z elektrowni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
Zadania związane z modernizacją i odtworzeniem majątku pozostałe													
1	POMORSKIE	ENERGA-OPERATOR SA	Zadanie z kategorii "Przygotowanie inwestycji "	-	-	2023	2028	X	X	X	-	-	-
2	POMORSKIE	ENERGA-OPERATOR SA	Zadanie z kategorii "Przygotowanie inwestycji "	-	-	2026	2028	X	X	X	-	-	-
3	POMORSKIE	ENERGA-OPERATOR SA	Zadanie z kategorii "Przygotowanie inwestycji "	-	-	2029	2031	-	-	-	X	X	X
4	POMORSKIE	ENERGA-OPERATOR SA	Montaż/wymiana Liczników i układów pomiarowych	Montaż/wymiana Liczników i układów pomiarowych	-	2026	2031	X	X	X	X	X	X
5	POMORSKIE	ENERGA-OPERATOR SA	Zadanie dotyczące Regulacji stanu prawnego terenu ENERGA-OPERATOR SA	-	-	2026	2031	X	X	X	X	X	X
6	ZACHODNIOPOMORSKIE	Białogard gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Białogard - GPZ Białogard	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2024	2027	X	X	-	-	-	-
7	POMORSKIE	Cedry Wielkie gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Tczew - GPZ CEDRY	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2024	2026	X	-	-	-	-	-
8	POMORSKIE	Łęczycę gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Wejherowo - GPZ BOŻEPOLE	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2024	2027	X	X	-	-	-	-
9	POMORSKIE	Tczew gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Tczew - GPZ MIŁOBĄDZ	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatora/ów WN/SN	-	2024	2027	X	X	-	-	-	-
10	KUJAWSKO-POMORSKIE	Włocławek gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Włocławek - GPZ Drumet	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2025	2032	-	X	X	-	-	-
11	KUJAWSKO-POMORSKIE	Ciechocinek gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Radziejów - GPZ Ciechocinek	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatorów 110/SN oraz 36 szt pół rozdzielnic SN	-	2024	2035	X	-	-	-	-	-
12	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Tczew GPZ PLENIEWO	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatora/ów WN/SN	-	2024	2026	X	-	-	-	-	-
13	MAZOWIECKIE	Gąbin miasto	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kutno - GPZ Gąbin	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatorów 110/SN oraz 32 szt pół rozdzielnic SN	-	2025	2032	-	-	X	X	X	X
14	KUJAWSKO-POMORSKIE	Chelmża gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Toruń - GPZ Chelmża	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatora/ów WN/SN	-	2024	2026	X	-	-	-	-	-
15	MAZOWIECKIE	Sierpc gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Sierpc - GPZ Sierpc	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2024	2027	X	X	-	-	-	-
16	ZACHODNIOPOMORSKIE	Kolobrzeg gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kolobrzeg - GPZ Kolobrzeg Koszalińska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2029	2030	-	-	-	X	X	-
17	KUJAWSKO-POMORSKIE	Toruń gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Toruń - GPZ Toruń Południe	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2025	2035	X	X	-	-	-	-
18	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Działdowo gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Mława - GPZ Działdowo	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2024	2026	X	-	-	-	-	-
19	KUJAWSKO-POMORSKIE	Golub-Dobrzyń gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Brodnica - GPZ Golub Dobrzyń	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2028	2032	-	-	X	-	X	X
20	KUJAWSKO-POMORSKIE	Chelmno gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Grudziądz - GPZ Chelmno	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2028	2032	-	-	X	-	X	-
21	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Pasłęk miasto	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Ełbląg - GPZ PASŁĘK	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatora/ów WN/SN	-	2024	2029	-	-	-	X	-	-
22	KUJAWSKO-POMORSKIE	Toruń gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Toruń - GPZ Toruń Zachód	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2025	2035	X	X	-	-	-	-
23	MAZOWIECKIE	Mława gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w O.Plock - GPZ Olechinek	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2030	2032	-	-	-	-	X	X
24	KUJAWSKO-POMORSKIE	Wąbrzeźno gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Grudziądz - GPZ Wąbrzeźno	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2027	2030	-	X	-	X	X	-
25	KUJAWSKO-POMORSKIE	Lubień Kujawski obszar wiejski	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Włocławek - GPZ Lubień	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatora/ów WN/SN	-	2024	2026	X	-	-	-	-	-
26	ZACHODNIOPOMORSKIE	Połczyn-Zdrój miasto	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Białogard - GPZ Połczyn Zdrój	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2028	2029	-	-	X	X	-	-
27	KUJAWSKO-POMORSKIE	Toruń gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Toruń - GPZ Toruń Rubinkowc	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2024	2031	X	-	-	-	-	X
28	POMORSKIE	Ślusk gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w O.Koszalin - GPZ Ślusk Grunwaldzka	Wymiana transformatory 110/SN	-	2024	2026	X	-	-	-	-	-
29	ZACHODNIOPOMORSKIE	Kolobrzeg gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kolobrzeg - RS Ciepłownia	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2026	2026	X	-	-	-	-	-
30	KUJAWSKO-POMORSKIE	Kowalewo Pomorskie obszar wiejski	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Toruń - GPZ Kowalewo	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2028	2032	-	-	X	-	X	-
31	KUJAWSKO-POMORSKIE	Jablonowo Pomorskie obszar wiejski	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Brodnica - GPZ Jablonowo	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2027	2029	-	X	X	X	-	-
32	KUJAWSKO-POMORSKIE	Piotrków Kujawski miasto	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Radziejów - GPZ Piotrków Kujawski	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2024	2032	X	-	-	-	-	-
33	WIELKOPOLSKIE	Krotoszyn miasto	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Jarocin - GPZ Krotoszyn Pół	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2026	2027	X	X	-	-	-	-
34	WIELKOPOLSKIE	Konin gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Konin - GPZ Konin Nowy Dwór	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2024	2039	X	-	-	-	-	-
35	WIELKOPOLSKIE	Kłodawa obszar wiejski	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kolo - GPZ Kłodawa	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2028	2030	-	-	X	-	X	-
36	KUJAWSKO-POMORSKIE	Grudziądz gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Grudziądz - GPZ Grudziądz Łakowa	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2029	2033	-	-	-	X	-	X
37	MAZOWIECKIE	Mława gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Mława - GPZ Mława	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2027	2030	-	X	X	X	X	-

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprzedzaniu mocy z elektrowni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
38	POMORSKIE	Władysławowo obszar wiejski	Przebudowa odtworzenia linii w Rejon Wejherowo - Władysławowo-Zarnowiec	Przebudowa/Wymiana linii WN w zakresie przewodu odgromowego 22 km	-	2028	2032	-	-	X	-	-	-
39	WIELKOPOLSKIE	Ślupca gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Ślupca - GPZ Ślupca	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2028	2028	-	-	X	-	-	-
40	WIELKOPOLSKIE	Krotoszyn miasto	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Jarocin - GPZ Krotoszyn Płd	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2028	2028	-	-	X	-	-	-
41	POMORSKIE	Człuchów gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Człuchów - GPZ Człuchów	Wymiana transformatory 110/SN	-	2026	2026	X	-	-	-	-	-
42	POMORSKIE	Sopot gmina miejska	Przebudowa odtworzenia linii w Rejon Gdynia GPZ SOPOT- GPZ WYSOKA 1468	Przebudowa odtworzenia linii WN 9,1 km	-	2027	2027	-	X	-	-	-	-
43	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Ostróda gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w O.Olsztyn - GPZ Ostróda	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2026	2030	X	-	-	-	X	-
44	POMORSKIE	Sztutowo gmina wiejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Malbork - GPZ KĄTY RYBACKIE	Wymiana transformatory 110/SN	-	2026	2026	X	-	-	-	-	-
45	MAZOWIECKIE	Sierpc gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Sierpc - GPZ Bojanowo	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2024	2026	X	-	-	-	-	-
46	KUJAWSKO-POMORSKIE	Włocławek gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Włocławek Włocławek Południe GPZ3-0024 - TR1	Wymiana transformatory 110/SN	-	2024	2026	X	-	-	-	-	-
47	POMORSKIE	Gdynia gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Gdynia - GPZ GRABÓWEK	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2024	2031	-	X	X	X	-	X
48	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Mragowo gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kętrzyn - GPZ Mragowo	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2026	2027	X	X	-	-	-	-
49	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Olsztyn gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Olsztyn - GPZ Olsztyn Jaroty	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2027	2027	-	X	-	-	-	-
50	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Mragowo gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kętrzyn - Mragowo	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2026	2027	X	X	-	-	-	-
51	POMORSKIE	Choczewo gmina wiejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Wejherowo - GPZ JACKOWO	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatora/ów WN/SN	-	2024	2026	X	-	-	-	-	-
52	POMORSKIE	Gniewino gmina wiejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Wejherowo - GPZ OPALINO	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatora/ów WN/SN	-	2028	2028	-	-	X	-	-	-
53	WIELKOPOLSKIE	Ostrów Wielkopolski gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Ostrów Wilkp. - GPZ Ostrów Płd	Wymiana transformatory 110/SN	-	2028	2028	-	-	X	-	-	-
54	WIELKOPOLSKIE	Ostrów Wielkopolski gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Ostrów Wilkp. - GPZ Ostrów Płd	Wymiana transformatory 110/SN	-	2028	2028	-	-	X	-	-	-
55	WIELKOPOLSKIE	Babiałk gmina wiejska	Telemechanizacja wyłączników / wymiana koncentratorów / Digitalizacja zabezpieczeń w Rejon Kolo - GPZ Babiałk	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2026	2026	X	-	-	-	-	-
56	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Susz miasto	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kwidzyn - GPZ SUSZ	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2027	2027	-	X	-	-	-	-
57	POMORSKIE	Malbork gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Malbork - GPZ MALBORK POŁUDNIE	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2026	2026	X	-	-	-	-	-
58	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Olsztyn gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Olsztyn - GPZ Olsztyn Zachód	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2028	2028	-	-	X	-	-	-
59	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Ostróda gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Ostróda - GPZ Ostróda	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2028	2029	-	-	X	X	-	-
60	KUJAWSKO-POMORSKIE	Toruń gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Toruń - GPZ Toruń Elana	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2031	2033	-	-	-	-	-	X
61	POMORSKIE	Kwidzyn gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kwidzyn - GPZ KWIDZYN CELULOZA	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2027	2031	-	X	-	-	-	X
62	POMORSKIE	Nowy Dwór Gdański miasto	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Malbork - GPZ NOWY DWÓR GDAŃSKI	Wymiana transformatory 110/SN	-	2031	2031	-	-	-	-	-	X
63	KUJAWSKO-POMORSKIE	Włocławek gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Włocławek - GPZ Włocławek Azoty	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2024	2032	-	-	X	-	X	-
64	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w O.Gdańsk - GPZ KOWALE	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2025	2026	X	-	-	-	-	-
65	POMORSKIE	Cedry Wielkie gmina wiejska	Przebudowa odtworzenia linii w O.Gdańsk - GPZ PSE BŁONIA EC ELBLĄG	Przebudowa/Wymiana słupów linii WN - 16 szt	-	2025	2030	-	-	-	-	X	-
66	POMORSKIE	Sopot gmina miejska	Przebudowa odtworzenia linii w O.Gdańsk - Kamienny Potok - Redłowo	Przebudowa/Wymiana linii WN 5.33 km	-	2029	2031	-	-	-	X	-	X
67	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa odtworzenia linii w O.Gdańsk - Gdańsk I - Czerwony Most - Kowale	Przebudowa/Wymiana linii WN - 7.83 km	-	2029	2031	-	-	-	X	-	X
68	POMORSKIE	Władysławowo miasto	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w O.Gdańsk - GPZ WŁADYSŁAWOWO	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2027	2029	-	X	-	X	-	-
69	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa odtworzenia linii w Rejon Gdańsk - Gdańsk I - Wysoka, Kokoski - Lotnisko, Lotnisko - Kamienny Potok	Przebudowa/Wymiana linii WN - 24.62 km,	-	2024	2031	-	-	-	X	X	X
70	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Gdańsk - GPZ GDAŃSK 2	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2024	2032	-	X	X	X	X	-
71	POMORSKIE	Gdynia gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Gdynia - GPZ WIELKI KACK	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2027	2031	-	X	-	-	-	X
72	POMORSKIE	Tczew gmina miejska	Przebudowa odtworzenia linii w Rejon Tczew - linii WN FW Bystra - Tczew, GPZ PSE Błonia GPZ Swarozyn, GPZ PSE Błonia FW Bystra, GPZ Czatkowy - GPZ Tczew	Przebudowa/Wymiana linii WN - 4.86 km	-	2025	2031	X	X	-	X	X	X
73	POMORSKIE	Gdańsk gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kartuszy - GPZ Kiełpino	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2027	2029	-	X	-	X	-	-
74	WIELKOPOLSKIE	Kalisz gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w O.Kalisz - GPZ Kalisz Północ	Wymiana transformatory 110/SN	-	2027	2027	-	X	-	-	-	-
75	WIELKOPOLSKIE	Ostrów Wielkopolski gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w O.Kalisz - GPZ Ostrów Pin	Wymiana transformatory 110/SN	-	2029	2029	-	-	-	X	-	-
76	WIELKOPOLSKIE	Ostrzeszów miasto	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w O.Kalisz - GPZ Ostrzeszów	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2025	2026	X	-	-	-	-	-

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprawdaniu mocy z elektrołni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
77	WIELKOPOLSKIE	Jarocin miasto	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w O.Kalisz - GPZ Jarocin Wsch.	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2026	2027	X	X	-	-	-	-
78	WIELKOPOLSKIE	Konin gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w O.Kalisz - GPZ Konin Płd	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2025	2026	X	-	-	-	-	-
79	WIELKOPOLSKIE	Turek gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w O.Kalisz - GPZ Turek Zdrojki	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatora/ów WN/SN	-	2025	2026	X	-	-	-	-	-
80	WIELKOPOLSKIE	Jarocin miasto	Wymiana transformatorów WN/SN w O.Kalisz - GPZ Jarocin Płd	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatora/ów WN/SN	-	2024	2026	X	-	-	-	-	-
81	WIELKOPOLSKIE	Ostrów Wielkopolski gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w O.Kalisz - GPZ Ostrów Płn	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2025	2026	X	-	-	-	-	-
82	WIELKOPOLSKIE	Koźmin Wielkopolski obszar wiejski	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w O.Kalisz - GPZ Koźmin	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2025	2026	X	-	-	-	-	-
83	WIELKOPOLSKIE	Turek gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w O.Kalisz - GPZ Turek Zdrojki	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2025	2026	X	-	-	-	-	-
84	WIELKOPOLSKIE	Stawiszyn obszar wiejski	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w O.Kalisz - GPZ Stawiszyn	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2027	2027	-	X	-	-	-	-
85	WIELKOPOLSKIE	Kępno miasto	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w O.Kalisz - GPZ Kępno	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2028	2028	-	-	X	-	-	-
86	WIELKOPOLSKIE	Jarocin miasto	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w O.Kalisz - GPZ Jarocin Płd	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2031	2031	-	-	-	-	-	X
87	LÓDZKIE	Brzeziny gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kalisz - GPZ PPHU Zadka Czempisz	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2031	2031	-	-	-	-	-	X
88	WIELKOPOLSKIE	Kalisz gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kalisz - GPZ Kalisz Zachód	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2029	2031	-	-	-	X	-	X
89	WIELKOPOLSKIE	Żelazków gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kalisz - GPZ Kalisz Południe dla obiektu Jako Kokanir	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2026	2030	X	X	-	-	X	-
90	WIELKOPOLSKIE	Konin gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Konin - GPZ Konin Płd	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2028	2031	-	-	X	-	-	X
91	WIELKOPOLSKIE	Konin gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Konin - GPZ Konin Płd	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w zakresie wymiany 32 pól rozdzielnic SN	-	2028	2028	-	-	X	-	-	-
92	WIELKOPOLSKIE	Babiałka gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kolo - GPZ Babiałka	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2024	2026	X	-	-	-	-	-
93	WIELKOPOLSKIE	Kolo gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kolo - GPZ Kolo Ruchenna	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2025	2026	X	-	-	-	-	-
94	WIELKOPOLSKIE	Kłodawa obszar wiejski	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kolo - GPZ Kłodawa	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2029	2029	-	-	-	X	-	-
95	ZACHODNIOPOMORSKIE	Kalisz Pomorski miasto	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Drawsko - GPZ Kalisz Pomorski	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2027	2028	-	X	X	-	-	-
96	ZACHODNIOPOMORSKIE	Borne Sulino obszar wiejski	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Szczecinek - GPZ Silnowo	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2031	2032	-	-	-	-	-	X
97	ZACHODNIOPOMORSKIE	Ustronie Morskie gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kolo - GPZ Ustronie Morskie	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2030	2031	-	-	-	-	X	X
98	ZACHODNIOPOMORSKIE	Ustronie Morskie gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kolo - GPZ Ustronie Morskie	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2028	2028	-	-	X	-	-	-
99	POMORSKIE	Kobylnica gmina wiejska	Budowa nowych powiązań linii SN w Rejon Słupsk Bolesławice Wsielna osiedle	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2026	2026	X	-	-	-	-	-
100	POMORSKIE	Słupsk gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Słupsk - GPZ Słupsk Hubalczyków	Wymiana transformatory 110/SN	-	2027	2027	-	X	-	-	-	-
101	POMORSKIE	Kobylnica gmina wiejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Słupsk - GPZ Słupsk Szczecińska	Wymiana transformatory 110/SN	-	2029	2029	-	-	-	X	-	-
102	POMORSKIE	Lębork gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Lębork - GPZ Lębork Nowy Świat	Wymiana transformatory 110/SN	-	2030	2030	-	-	-	-	X	-
103	POMORSKIE	Miastko obszar wiejski	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Bytów - GPZ Miastko	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2031	2031	-	-	-	-	-	X
104	POMORSKIE	Miastko obszar wiejski	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Bytów - GPZ Miastko	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatora/ów WN/SN	-	2031	2031	-	-	-	-	-	X
105	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Tolkicko obszar wiejski	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Elbląg - GPZ POGRODZIE	Wymiana transformatory 110/SN	-	2029	2029	-	-	-	X	-	-
106	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Elbląg gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Elbląg - GPZ Elbląg Wschód	Wymiana transformatory 110/SN	-	2031	2031	-	-	-	-	-	X
107	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Pieniężno obszar wiejski	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Braniewo - GPZ PIOTROWIEC	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2030	2031	-	-	-	-	X	X
108	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Braniewo gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Braniewo - GPZ BRANIEWO	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2026	2031	X	-	-	-	-	X
109	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Pieniężno obszar wiejski	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Braniewo - GPZ PIOTROWIEC	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2026	2030	X	X	-	-	X	-
110	POMORSKIE	Mikolajki Pomorskie gmina wiejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Kwidzyn - GPZ MIKOŁAJKI POMORSKIE	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatora/ów WN/SN	-	2026	2027	X	X	-	-	-	-
111	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Susz miasto	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Kwidzyn - GPZ SUSZ	Wymiana transformatory 110/SN	-	2027	2027	-	X	-	-	-	-
112	POMORSKIE	Nowy Dwór Gdański miasto	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Malbork - NOWY DWÓR GDAŃSKI	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2031	2031	-	-	-	-	-	X
113	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Biskupiec obszar wiejski	Przebudowa odtworzenia linii w O. Olsztyn - Biskupiec - Mrągowo	Przebudowa/Wymiana linii WN - 14,25 km	-	2031	2031	-	-	-	-	X	X
114	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Zalewo miasto	Wymiana transformatorów WN/SN w O. Olsztyn - GPZ Zalewo	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatora/ów WN/SN	-	2024	2026	X	-	-	-	-	-

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprawdaniu mocy z elektrowni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
115	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Mragowo gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kętrzyn - GPZ Mragowo	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2031	2031	-	-	-	-	-	X
116	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Olsztyn gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Olsztyn - GPZ Olsztyn 1	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2026	2028	X	-	X	-	-	-
117	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Olsztyn gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Olsztyn - GPZ Michelin	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2024	2026	X	-	-	-	-	-
118	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Nidzica miasto	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Szczytyno - GPZ Nidzica	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2030	2030	-	-	-	-	X	-
119	MAZOWIECKIE	Plock gmina miejska	Przebudowa odtworzenia linii w Oddział w Plocku - Plock p.12 - MZR p.(RAF 1)	Przebudowa/Wymiana linii WN - 7,15 km	-	2030	2032	-	-	-	-	X	X
120	MAZOWIECKIE	Plock gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Plock - GPZ Gulczewo	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatora/ów WN/SN	-	2027	2031	-	X	-	-	-	X
121	MAZOWIECKIE	Plock gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Plock - Fabryka Maszyn Żniwnych	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatora/ów WN/SN	-	2031	2031	-	-	-	-	-	X
122	MAZOWIECKIE	Putusk miasto	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Ciechanów - GPZ Putusk	Wymiana transformatory 110/SN	-	2031	2031	-	-	-	-	-	X
123	ŁÓDZKIE	Łęczycza gmina wiejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Kutno - GPZ Łęczycza	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatora/ów WN/SN	-	2028	2032	-	-	X	-	-	-
124	ŁÓDZKIE	Łęczycza gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Kutno - GPZ Łęczycza	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2025	2030	-	-	-	-	X	-
125	KUJAWSKO-POMORSKIE	Lubicz gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w O.Toruń - GPZ Drwęca	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2026	2032	X	-	X	-	X	-
126	KUJAWSKO-POMORSKIE	Lubicz gmina wiejska	Budowa nowych powiązań linii SN w Rejon Toruń - ST Kawęczyn 11 - Obrowo 16	Przebudowa/Wymiana linii kablowej SN 9,75 km	-	2025	2032	X	-	-	-	-	-
127	KUJAWSKO-POMORSKIE	Lubicz gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Toruń - GPZ Lubicz (obcy)	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2025	2035	X	X	X	-	-	-
128	KUJAWSKO-POMORSKIE	Toruń gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Toruń - GPZ Toruń Przysiek	Wymiana transformatory 110/SN	-	2028	2028	-	-	X	-	-	-
129	KUJAWSKO-POMORSKIE	Unisław gmina wiejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Grudziądz - GPZ Unisław	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2027	2032	-	X	-	X	-	X
130	KUJAWSKO-POMORSKIE	Chelmno gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Grudziądz - GPZ Chelmno	Wymiana transformatory 110/SN	-	2030	2030	-	-	-	-	X	-
131	KUJAWSKO-POMORSKIE	Grudziądz gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Grudziądz - GPZ Grudziądz Rządź	Wymiana transformatory 110/SN	-	2030	2030	-	-	-	-	X	-
132	KUJAWSKO-POMORSKIE	Włocławek gmina miejska	Wymiana transformatorów WN/SN w Rejon Włocławek Włocławek Wschód GPZ3-0023 - TR2	Wymiana transformatory 110/SN	-	2026	2026	X	-	-	-	-	-
133	KUJAWSKO-POMORSKIE	Lipno gmina wiejska	Przebudowa odtworzenia linii w Rejon Rypin L.110 kV Lipno - Puszcza Miejska	Przebudowa/Wymiana linii WN w zakresie przewodu odgromowego 31 km	-	2024	2040	X	-	-	-	-	-
134	KUJAWSKO-POMORSKIE	Brodnica gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Brodnica - Brodnica Podgórz	Przebudowa stacji elektroenergetycznych, wymiana transformatora/ów WN/SN	-	2025	2035	X	X	X	-	-	-
135	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Nowe Miasto Lubawskie gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Brodnica - GPZ Nowe Miasto Lubawskie	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2027	2032	-	X	-	X	-	-
136	KUJAWSKO-POMORSKIE	Ciechocinek gmina miejska	Przebudowa stacji elektroenergetycznych w Rejon Radziejów - GPZ Ciechocinek	Przebudowa stacji elektroenergetycznych	-	2027	2032	-	X	-	-	X	X
137	POMORSKIE	O.Gdańsk	Zadania związane z modernizacją i odtworzeniem majątku, dotyczące poziomu napięcia WN w O.Gdańsk (Cyfryzacja i automatyzacja)	zakres związany z napięciem WN	-	-	-	-	X	X	X	X	-
138	POMORSKIE	O.Gdańsk	Zadania związane z modernizacją i odtworzeniem majątku, dotyczące poziomu napięcia WN w O.Gdańsk (Pozostałe nakłady inwestycyjne)	zakres związany z napięciem WN	-	-	-	X	X	X	X	X	X
139	POMORSKIE	O.Gdańsk	Zadania związane z modernizacją i odtworzeniem majątku, dotyczące poziomu napięcia WN w O.Gdańsk (Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility)	zakres związany z napięciem WN	-	-	-	X	-	X	-	-	-
140	WIELKOPOLSKIE	O.Kalisz	Zadania związane z modernizacją i odtworzeniem majątku, dotyczące poziomu napięcia WN w O.Kalisz (Pozostałe nakłady inwestycyjne)	zakres związany z napięciem WN	-	-	-	X	-	-	-	-	-
141	WIELKOPOLSKIE	O.Kalisz	Zadania związane z modernizacją i odtworzeniem majątku, dotyczące poziomu napięcia WN w O.Kalisz (Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility)	zakres związany z napięciem WN	-	-	-	X	-	-	-	X	-
142	ZACHODNIOPOMORSKIE	O.Koszalin	Zadania związane z modernizacją i odtworzeniem majątku, dotyczące poziomu napięcia WN w O.Koszalin (Cyfryzacja i automatyzacja)	zakres związany z napięciem WN	-	-	-	X	-	X	X	X	X
143	ZACHODNIOPOMORSKIE	O.Koszalin	Zadania związane z modernizacją i odtworzeniem majątku, dotyczące poziomu napięcia WN w O.Koszalin (Pozostałe nakłady inwestycyjne)	zakres związany z napięciem WN	-	-	-	X	X	-	X	-	-
144	ZACHODNIOPOMORSKIE	O.Koszalin	Zadania związane z modernizacją i odtworzeniem majątku, dotyczące poziomu napięcia WN w O.Koszalin (Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility)	zakres związany z napięciem WN	-	-	-	-	-	-	X	-	-
145	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	O.Olsztyn	Zadania związane z modernizacją i odtworzeniem majątku, dotyczące poziomu napięcia WN w O.Olsztyn (Cyfryzacja i automatyzacja)	zakres związany z napięciem WN	-	-	-	-	-	-	X	X	-
146	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	O.Olsztyn	Zadania związane z modernizacją i odtworzeniem majątku, dotyczące poziomu napięcia WN w O.Olsztyn (Pozostałe nakłady inwestycyjne)	zakres związany z napięciem WN	-	-	-	X	X	X	X	X	X
147	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	O.Olsztyn	Zadania związane z modernizacją i odtworzeniem majątku, dotyczące poziomu napięcia WN w O.Olsztyn (Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową)	zakres związany z napięciem WN	-	-	-	X	X	-	-	-	-

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprawdaniu mocy z elektrowni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
148	MAZOWIECKIE	O.Płock	Zadania związane z modernizacją i odtworzeniem majątku, dotyczące poziomu napięcia WN w O.Płock (Pozostałe nakłady inwestycyjne)	zakres związany z napięciem WN	-	-	-	X	X	X	X	-	X
149	KUJAWSKO-POMORSKIE	O.Toruń	Zadania związane z modernizacją i odtworzeniem majątku, dotyczące poziomu napięcia WN w O.Toruń (Cyfryzacja i automatyzacja)	zakres związany z napięciem WN	-	-	-	X	-	-	-	X	X
150	KUJAWSKO-POMORSKIE	O.Toruń	Zadania związane z modernizacją i odtworzeniem majątku, dotyczące poziomu napięcia WN w O.Toruń (Pozostałe nakłady inwestycyjne)	zakres związany z napięciem WN	-	-	-	X	X	X	-	X	-
151	POMORSKIE	O.Gdańsk	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w O.Gdańsk	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	-	X	X	X	-	X
152	POMORSKIE	O.Gdańsk	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w O.Gdańsk	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	-	-	-	X	X	X
153	POMORSKIE	O.Gdańsk	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w O.Gdańsk	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	-	-	-	-
154	POMORSKIE	Rejon Gdańsk	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Gdańsk	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
155	POMORSKIE	Rejon Gdańsk	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Gdańsk	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
156	POMORSKIE	Rejon Gdańsk	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Gdańsk	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	-	X	X	X	X	X
157	POMORSKIE	Rejon Gdynia	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Gdynia	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
158	POMORSKIE	Rejon Gdynia	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Gdynia	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
159	POMORSKIE	Rejon Gdynia	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Gdynia	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	-	-	X	X	X	X
160	POMORSKIE	Rejon Kartuzy	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kartuzy	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
161	POMORSKIE	Rejon Kartuzy	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kartuzy	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
162	POMORSKIE	Rejon Kartuzy	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kartuzy	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	-	-	X	-
163	POMORSKIE	Rejon Kartuzy	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kartuzy	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	-	X	X	X
164	POMORSKIE	Rejon Starogard Gdański	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Starogard Gdański	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
165	POMORSKIE	Rejon Starogard Gdański	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Starogard Gdański	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
166	POMORSKIE	Rejon Starogard Gdański	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Starogard Gdański	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	-	-	X	-
167	POMORSKIE	Rejon Starogard Gdański	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Starogard Gdański	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	-	X	X	X	X
168	POMORSKIE	Rejon Tczew	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Tczew	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
169	POMORSKIE	Rejon Tczew	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Tczew	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
170	POMORSKIE	Rejon Tczew	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Tczew	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	-	-	X	-
171	POMORSKIE	Rejon Tczew	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Tczew	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	-	-	-	X	X	X
172	POMORSKIE	Rejon Wejherowo	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Wejherowo	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
173	POMORSKIE	Rejon Wejherowo	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Wejherowo	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
174	POMORSKIE	Rejon Wejherowo	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Wejherowo	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	-	-	X	-
175	POMORSKIE	Rejon Wejherowo	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Wejherowo	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprawdaniu mocy z elektrowni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
176	WIELKOPOLSKIE	O.Kalisz	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w O.Kalisz	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą w sieci SN i nn	-	-	-	-	-	X	-	-	-
177	WIELKOPOLSKIE	Rejon Jarocin	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Jarocin	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
178	WIELKOPOLSKIE	Rejon Jarocin	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Jarocin	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
179	WIELKOPOLSKIE	Rejon Jarocin	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Jarocin	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
180	WIELKOPOLSKIE	Rejon Jarocin	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Jarocin	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	-	X	X	-
181	WIELKOPOLSKIE	Rejon Kalisz	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kalisz	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
182	WIELKOPOLSKIE	Rejon Kalisz	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kalisz	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
183	WIELKOPOLSKIE	Rejon Kalisz	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kalisz	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
184	WIELKOPOLSKIE	Rejon Kalisz	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kalisz	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
185	WIELKOPOLSKIE	Rejon Kępno	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kępno	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
186	WIELKOPOLSKIE	Rejon Kępno	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kępno	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
187	WIELKOPOLSKIE	Rejon Kępno	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kępno	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
188	WIELKOPOLSKIE	Rejon Kępno	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kępno	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
189	WIELKOPOLSKIE	Rejon Kolo	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kolo	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
190	WIELKOPOLSKIE	Rejon Kolo	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kolo	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
191	WIELKOPOLSKIE	Rejon Kolo	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kolo	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
192	WIELKOPOLSKIE	Rejon Kolo	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kolo	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	-	X
193	WIELKOPOLSKIE	Rejon Konin	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Konin	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
194	WIELKOPOLSKIE	Rejon Konin	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Konin	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
195	WIELKOPOLSKIE	Rejon Konin	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Konin	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
196	WIELKOPOLSKIE	Rejon Konin	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Konin	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
197	WIELKOPOLSKIE	Rejon Ostrów Wlkp.	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Ostrów Wlkp.	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
198	WIELKOPOLSKIE	Rejon Ostrów Wlkp.	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Ostrów Wlkp.	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
199	WIELKOPOLSKIE	Rejon Ostrów Wlkp.	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Ostrów Wlkp.	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
200	WIELKOPOLSKIE	Rejon Ostrów Wlkp.	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Ostrów Wlkp.	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
201	WIELKOPOLSKIE	Rejon Słupca	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Słupca	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
202	WIELKOPOLSKIE	Rejon Słupca	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Słupca	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówą w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
203	WIELKOPOLSKIE	Rejon Słupca	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Słupca	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
204	WIELKOPOLSKIE	Rejon Słupca	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Słupca	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
205	WIELKOPOLSKIE	Rejon Turek	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Turek	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprawdaniu mocy z elektrowni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
206	WIELKOPOLSKIE	Rejon Turek	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Turek	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
207	WIELKOPOLSKIE	Rejon Turek	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Turek	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
208	WIELKOPOLSKIE	Rejon Turek	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Turek	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	-	X
209	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Białogard	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Białogard	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
210	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Białogard	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Białogard	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
211	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Białogard	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Białogard	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
212	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Białogard	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Białogard	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	-	X	-	-	-
213	POMORSKIE	Rejon Bytów	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Bytów	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
214	POMORSKIE	Rejon Bytów	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Bytów	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
215	POMORSKIE	Rejon Bytów	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Bytów	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
216	POMORSKIE	Rejon Bytów	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Bytów	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	-	X	X	-	-
217	POMORSKIE	Rejon Człuchów	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Człuchów	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
218	POMORSKIE	Rejon Człuchów	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Człuchów	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
219	POMORSKIE	Rejon Człuchów	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Człuchów	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
220	POMORSKIE	Rejon Człuchów	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Człuchów	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	-	-	X	X	-	-
221	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Drawsko	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Drawsko	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
222	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Drawsko	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Drawsko	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
223	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Drawsko	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Drawsko	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
224	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Drawsko	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Drawsko	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	-	-	-	-
225	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Kołobrzeg	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kołobrzeg	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
226	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Kołobrzeg	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kołobrzeg	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
227	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Kołobrzeg	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kołobrzeg	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
228	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Kołobrzeg	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kołobrzeg	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	-	-	-	-	X	-
229	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Koszalin	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Koszalin	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
230	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Koszalin	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Koszalin	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
231	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Koszalin	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Koszalin	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
232	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Koszalin	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Koszalin	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	-	X
233	POMORSKIE	Rejon Lębork	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Lębork	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
234	POMORSKIE	Rejon Lębork	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Lębork	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
235	POMORSKIE	Rejon Lębork	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Lębork	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprawdaniu mocy z elektrowni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
236	POMORSKIE	Rejon Lębork	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Lębork	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	-	-	-
237	POMORSKIE	Rejon Słupsk	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Słupsk	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
238	POMORSKIE	Rejon Słupsk	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówką, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Słupsk	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówką w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
239	POMORSKIE	Rejon Słupsk	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Słupsk	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
240	POMORSKIE	Rejon Słupsk	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Słupsk	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	-	X	-	X	-
241	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Szczecinek	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Szczecinek	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
242	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Szczecinek	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówką, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Szczecinek	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówką w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
243	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Szczecinek	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Szczecinek	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
244	ZACHODNIOPOMORSKIE	Rejon Szczecinek	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Szczecinek	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	-	X	-	-	X
245	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	O. Olsztyn	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w O. Olsztyn	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	-	-	-	-	-
246	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Braniewo	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Braniewo	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
247	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Braniewo	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówką, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Braniewo	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówką w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
248	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Braniewo	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Braniewo	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	-
249	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Braniewo	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Braniewo	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
250	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Elbląg	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Elbląg	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
251	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Elbląg	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówką, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Elbląg	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówką w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
252	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Elbląg	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Elbląg	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	-	-
253	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Elbląg	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Elbląg	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	-	X	-
254	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Iława	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Iława	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
255	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Iława	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówką, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Iława	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówką w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
256	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Iława	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Iława	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	-	-	X	X	-
257	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Iława	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Iława	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	-	-	-
258	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Kętrzyn	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kętrzyn	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
259	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Kętrzyn	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówką, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kętrzyn	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówką w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
260	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Kętrzyn	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kętrzyn	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	-
261	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Kętrzyn	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kętrzyn	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
262	POMORSKIE	Rejon Kwidzyn	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kwidzyn	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
263	POMORSKIE	Rejon Kwidzyn	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówką, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kwidzyn	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablówką w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
264	POMORSKIE	Rejon Kwidzyn	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kwidzyn	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	-
265	POMORSKIE	Rejon Kwidzyn	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kwidzyn	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	-	-	-	X	X

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprawdaniu mocy z elektrowni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
266	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Lidzbarski	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Lidzbarski	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
267	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Lidzbarski	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Lidzbarski	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
268	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Lidzbarski	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Lidzbarski	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	-	-
269	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Lidzbarski	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Lidzbarski	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	-	-	X
270	POMORSKIE	Rejon Malbork	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Malbork	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
271	POMORSKIE	Rejon Malbork	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Malbork	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
272	POMORSKIE	Rejon Malbork	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Malbork	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	-	-
273	POMORSKIE	Rejon Malbork	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Malbork	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	-	-	-	X	X
274	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Olsztyn	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Olsztyn	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
275	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Olsztyn	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Olsztyn	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
276	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Olsztyn	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Olsztyn	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	-	-	X	X	-
277	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Olsztyn	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Olsztyn	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	-	X	X	X	-
278	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Ostróda	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Ostróda	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
279	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Ostróda	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Ostróda	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
280	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Ostróda	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Ostróda	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	-	-	X	X	-
281	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Ostróda	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Ostróda	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	-	X	X	X	-
282	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Szczytno	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Szczytno	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
283	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Szczytno	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Szczytno	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
284	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Szczytno	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Szczytno	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	-	-	X	X	-
285	WARMIŃSKO-MAZURSKIE	Rejon Szczytno	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Szczytno	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
286	MAZOWIECKIE	Rejon Ciechanów	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Ciechanów	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
287	MAZOWIECKIE	Rejon Ciechanów	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Ciechanów	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
288	MAZOWIECKIE	Rejon Ciechanów	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Ciechanów	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
289	MAZOWIECKIE	Rejon Ciechanów	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Ciechanów	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
290	ŁÓDZKIE	Rejon Kutno	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kutno	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
291	ŁÓDZKIE	Rejon Kutno	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kutno	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
292	ŁÓDZKIE	Rejon Kutno	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kutno	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
293	ŁÓDZKIE	Rejon Kutno	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Kutno	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	-	-
294	MAZOWIECKIE	Rejon Mława	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Mława	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
295	MAZOWIECKIE	Rejon Mława	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Mława	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprawdaniu mocy z elektrowni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
296	MAZOWIECKIE	Rejon Mława	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Mława	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	-	-	X	X	-	-
297	MAZOWIECKIE	Rejon Mława	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Mława	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	-	-	X	-	X
298	MAZOWIECKIE	Rejon Plock	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Plock	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
299	MAZOWIECKIE	Rejon Plock	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Plock	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
300	MAZOWIECKIE	Rejon Plock	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Plock	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
301	MAZOWIECKIE	Rejon Plock	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Plock	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	-
302	MAZOWIECKIE	Rejon Sierpc	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Sierpc	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
303	MAZOWIECKIE	Rejon Sierpc	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Sierpc	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
304	MAZOWIECKIE	Rejon Sierpc	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Sierpc	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
305	MAZOWIECKIE	Rejon Sierpc	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Sierpc	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
306	KUJAWSKO-POMORSKIE	O.Toruń	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w O.Toruń	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	X	X	X	X	X	X
307	KUJAWSKO-POMORSKIE	O.Toruń	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w O.Toruń	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
308	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Brodnica	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Brodnica	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
309	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Brodnica	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Brodnica	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
310	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Brodnica	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Brodnica	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
311	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Grudziądz	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Grudziądz	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
312	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Grudziądz	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Grudziądz	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
313	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Grudziądz	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Grudziądz	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	-	-	-	X	-	-
314	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Grudziądz	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Grudziądz	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
315	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Radziejów	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Radziejów	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
316	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Radziejów	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Radziejów	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
317	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Radziejów	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Radziejów	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	-	X	-	-	-	-
318	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Radziejów	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Radziejów	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
319	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Rypin	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Rypin	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
320	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Rypin	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Rypin	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
321	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Rypin	Zadania związane z programem: Cyfryzacja i automatyzacja, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Rypin	Zakres związany z cyfryzacją i automatyzacją	-	-	-	-	-	X	-	-	-
322	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Rypin	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Rypin	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
323	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Toruń	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Toruń	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
324	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Toruń	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Toruń	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
325	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Toruń	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Toruń	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X

Tabela 29 - Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku

Lp.	Województwo	Gmina	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy	Czy projekt był konsultowany/uzgadniany z OSP. W jakim celu np. likwidacja ograniczeń w wyprawadaniu mocy z elektrowni, poprawa bezpieczeństwa, itd.	Rok rozpoczęcia	Rok zakończenia	X - przewidziane nakłady inwestycyjne					
								2026	2027	2028	2029	2030	2031
								09	10	11	12	13	14
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14
326	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Włocławek	Zadania związane z programem: Rozwój sieci dla OZE, magazynów ee, e-mobility, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Włocławek	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
327	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Włocławek	Zadania związane z programem: Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Włocławek	Zmiana struktury sieci WN i SN na kablową w sieci SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
328	KUJAWSKO-POMORSKIE	Rejon Włocławek	Zadania związane z programem: Pozostałe nakłady inwestycyjne, dotyczące poziomu napięcia SN i nn w Rejon Włocławek	zakres dotyczący poziomu napięcia SN i nn	-	-	-	X	X	X	X	X	X
								X	X	X	X	X	X