

Plan Rozwoju w zakresie zaspokojenia
obecnego i przyszłego zapotrzebowania na
energię elektryczną na lata 2026-2031 dla:

Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o.

Wersja do konsultacji publicznych

Podstawa prawna

Projekt Planu Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2026-2031 opracowano z uwzględnieniem wymagań:

- Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tj. Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.),
- Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (tj. Dz. U. z 2024 r. poz. 904 z późn. zm.),
- Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (tj. Dz. U. z 2023 r. poz. 819, z późn. zm.),
- Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r.- o odnawialnych źródłach energii (tj. Dz. U. z 2024 r. poz.1361 z późn. zm.),
- Ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (tj. Dz.U. z 2024 r. poz. 1289),
- Ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji (tj. Dz.U. z 2024 r. poz. 639).

Plan rozwoju na lata 2026-2031

Polenergia Dystrybucja spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie, ulica Krucza 24/26, Regon 192727078, NIP 587-15-40-127, wpisana do Rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000103233 (dalej POLD). Spółka jest obecnie częścią największej polskiej prywatnej grupy energetycznej. Buduje oraz utrzymuje na terenie całej Polski własną infrastrukturę elektroenergetyczną, poprzez którą prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą polegającą na świadczeniu usługi dystrybucji energii elektrycznej za pomocą sieci i urządzeń elektroenergetycznych średnich i niskich napięć do odbiorców końcowych oraz sprzedaży energii z wykorzystaniem sieci elektroenergetycznych wybudowanych własnym kosztem i staraniem.

Polenergia posiada zatwierdzoną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w drodze decyzji numer DRE.WRE.4211.3.5.2025.Akr3 z dnia 17 lutego 2025 roku **Taryfę dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną.**

Ponadto Spółka posiada koncesję na obrót energią elektryczną oznaczoną numerem OEE/532/18543/W/2/2008/BT z dnia 22 grudnia 2008 roku wydaną w drodze Decyzji przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na okres od 29 grudnia 2008 roku do 31 grudnia 2025 roku. Przedmiot działalności objętej koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na **obrocie energią elektryczną** na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej.

Polenergia posiada także koncesję na dystrybucję energii elektrycznej oznaczoną numerem DEE/95/18543/W/2/2009/PJ z dnia 15 lipca 2009 roku z późniejszymi zmianami, wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na okres od 20 lipca 2009 roku do 31 grudnia 2025 roku. Jednocześnie są prowadzone postępowania w Urzędzie Regulacji Energetyki dotyczące wydłużenia ww. koncesji na kolejne lata oraz rozszerzenia działalności Spółki.

Przedmiot działalności objętej koncesją na dystrybucję energii elektrycznej stanowi działalność gospodarcza polegająca na **dystrybucji energii elektrycznej** sieciami WN, SN oraz nN na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na obszarach Rzeczypospolitej Polskiej wskazanych w ww. koncesji.

W szczególności POLD świadczy usługi na obszarach

Białystok
Gdańsk
Gdańsk - Tczew
Gdańsk - Krokowa
Gdynia
Kielce - Sitkówka-Nowiny
Kraków
Łódź
Poznań - Leszno
Sulechów

Poznań - Kościan

Wielka Wieś

Poznań

Świnoujście

Kołbaskowo

Międzyzdroje

Darłówek

Toruń - Łysomice

Warszawa

Warszawa - Czosnów

Warszawa - Prażmów

Warszawa - Piastów

Wrocław

Polenergia została ponadto Decyzją Prezesa URE numer DPE-47-107(1)18543/2009/MZn z dnia 17 lipca 2009 roku z późniejszymi zmianami wyznaczona **operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego** do dnia 31 grudnia 2025 r.

Cele działalności Spółki.

- świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zapewnienie bezpiecznej i ekonomicznej pracy sieci,
- zapewnienie niezbędnego rozwoju sieci dystrybucyjnych,
- tworzenie infrastruktury technicznej i organizacyjnej dla funkcjonowania przyłączanych nowych podmiotów,
- zachowanie stabilności finansowej przedsiębiorstwa, kreowanie wartości Spółki oraz przyczynianie się do wzrostu wartości Grupy Kapitałowej POLENERGIA S.A. z poszanowaniem zasad ładu korporacyjnego i regulacji zewnętrznych.

Polenergia w obrocie krajowym świadczy na rzecz użytkowników systemu dystrybucyjnego usługi obejmujące w szczególności:

- dystrybucję energii elektrycznej rozumianej jako jej transport do klientów przyłączonych do sieci i za pomocą tych sieci,
- utrzymywanie ciągłości dostarczania i odbioru energii elektrycznej, niezawodności jej dostarczania oraz utrzymywania parametrów jakościowych energii elektrycznej,
- prowadzenie rozliczeń wynikających z faktu zakupu i sprzedaży energii elektrycznej.

Karta Efektywnej Transformacji

Polenergia Dystrybucja w 16 lipca 2024r. podpisała Kartę Efektywnej Transformacji dla OSDn będącą inicjatywą Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. W konsultowanym projekcie Planu Rozwoju wszystkie zadania inwestycyjne zostały przypisane do odpowiedniej kategorii określonej w KET:

1. Rozwój sieci niezbędny dla przyłączania OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci).
2. Zmiana struktury sieci WN i SN z napowietrznej na kablową.
3. Cyfryzacja i automatyzacja.
4. Liczniki Zdalnego Odczytu.
5. Przyłączenie Klientów.
6. Pozostałe nakłady inwestycyjne.

Planowany Rozwój POLD

Zdecydowana większość działalności POLD odbywa się w oparciu o własną infrastrukturę.

POLD planuje dokonać rozwoju sieci poprzez dostosowanie sieci dla przyłączenia OZE, magazynów energii elektrycznej, e-mobility, w tym planuje zwiększyć przepustowość sieci.

POLD w latach 2026-2031 planuje kontynuować rozwój sieci poprzez m.in. utworzenie OSDn na aktywach farm fotowoltaicznych oraz wiatrowych.

Spółka zbudowała długoterminową strategię rozwoju przedsiębiorstwa, opracowała produkt dla developerów osiedli mieszkaniowych, centrów handlowych i biurowych jak również innych obiektów komercyjnych. Największą grupę odbiorców stanowią klienci indywidualni z osiedli mieszkaniowych zlokalizowanych w kilkudziesięciu miastach na terenie całej Polski.

Spółka stale podejmuje szereg działań na rzecz usprawnienia oraz automatyzacji i cyfryzacji procesów m.in. zawierania umów, obsługi klientów oraz rozliczeń.

W ramach podnoszenia jakości obsługiwanych Klientów Spółka inwestuje w rozwój narzędzi IT. W ramach rozwoju została wdrożone elektroniczne biuro obsługi Klienta (ebok) „Moja Polenergia”, działające także w formie przyjaznej aplikacji mobilnej, w której Klienci w łatwy i przejrzysty sposób mogą sprawdzić swoje saldo, dokonać płatności lub zobaczyć swoją fakturę. Dostęp do ebok mogą mieć wszyscy Klienci, dla których Spółka świadczy sprzedaż lub dystrybucję energii.

Spółka nieustannie realizuje projekt rozwoju systemu bilingowego związany ze zmianami w przepisach prawa oraz optymalizuje istniejące w nim procesy. Ponadto Spółka inwestuje w Liczniki Zdalnego Odczytu (LZO). Umożliwiają one komunikację między odbiorcą końcowym przyłączonym do sieci Spółki w czasie rzeczywistym - możliwy jest przesył danych z licznika do Spółki, ale także transmitowanie informacji od Spółki do licznika. Dzięki temu automatycznie dokonywana być może na przykład konfiguracja licznika, odłączenie lub podłączenie zasilania, analiza rzeczywistych danych o poziomie zużycia, zanikach zasilania. Liczniki te oferują klientom Polenergia pełną informację o zużyciu energii w dostępny, przejrzysty sposób, co umożliwi rzeczywiste zarządzanie zużyciem energii przez gospodarstwo domowe tj. dostosowanie zużycia do możliwości finansowych. Wymiana liczników daje odbiorcom Spółki kilka korzyści a wśród nich przede wszystkim:

- Obniżenie cen dostaw energii – Spółka będzie minimalizować różnice między planowanym a rzeczywistym zużyciem energii, które obecnie przenoszone są na odbiorców końcowych. Ponadto kluczowym nośnikiem obniżenia cen będzie także świadome obniżanie zużycia energii dostosowane do potrzeb rodziny lub firmy.
- Dostosowanie taryf do indywidualnych potrzeb grup klientów.

- Dokładność rozliczeń za pobraną energię – obecny system cyklicznych odczytów energii powoduje powstawanie błędów prognostycznych istotnie obniżających zaufanie do dostawców energii i trudności płatnicze u konsumentów o niskich dochodach.
- Ograniczenie zużycia energii – faktury wystawiane w okresach krótszych niż obecnie oraz na podstawie faktycznego zużycia zwiększą motywację do oszczędzania energii. Doświadczenia krajów UE wskazują, że odczyt danych w cyklu godzinowym umożliwi uzyskanie oszczędności na poziomie 6-10%.
- Techniczne uproszczenie procedury zmiany sprzedawcy – liczniki ze zdalnym przesyłem danych zasadniczo skracają i upraszczają proces rozliczenia z dotychczasowym sprzedawcą i określenie stan początkowego u nowego.
- Poprawa jakości dostaw energii i jakości parametrów energii.

Sieć Spółki jest siecią kablową średniego (15 kV) oraz niskiego napięcia. Stacje transformatorowe wykorzystywane przez Spółkę są stacjami kontenerowymi, wewnątrzowymi oraz wolnostojące. Sieć Polenergii wybudowała nową sieć, której średni wiek wynosi około 12 lat. Spółka wskazuje, że sieć jest w dobrym stanie technicznym. Spółka prowadząca działalność gospodarczą przyłączona jest do nadrzędnych OSD tj. Enea Operator, Energa Operator, Stoen Operator, PGE Dystrybucja Białystok, PGE Dystrybucja Oddział Łódź Miasto, PGE Dystrybucja Oddział Skarżysko, PGE Dystrybucja Oddział Warszawa Teren, PGE Energetyka Kolejowa, Tauron Dystrybucja Oddział Gliwice, Tauron Dystrybucja Oddział Kraków oraz Tauron Dystrybucja Oddział Wrocław.

Racjonalizacja zużycia energii elektrycznej przez klientów Spółki, rozumiana jest jako efektywność energetyczna, czyli po prostu oszczędzanie energii oraz zwiększenie sprawności energetycznej. Jest to nie tylko sposób na zmniejszenie emisji szkodliwych gazów cieplarnianych dzięki zmniejszeniu produkcji energii i jej zużycia, ale także jako realne źródło oszczędności. Zyskuje coraz większe znaczenie w ramach koncepcji na rzecz zrównoważenia i bezpieczeństwa zaopatrzenia w energię oraz zapobiegania światowym zmianom klimatycznym.

Planowane działania w zakresie cyfryzacji zawarte w planie rozwoju: •

- **Rozwój Liczników Zdalnego Odczytu (LZO).** W ramach wymian LZO działania POLD koncentrują się na przygotowaniu systemów do pozyskiwania i przetwarzania dużej ilości danych z liczników w okresie objętym Projektem Planu Rozwoju POLD planuje wymienić 100% liczników
- **Wdrożenie Centralnego Systemu Wymiany Informacji – POLD** wdraża systemy i procedury niezbędne do realizacji procesów określonych w CSWI, koszty związane z wdrożeniem zostały uwzględnione w projekcie Planu Rozwoju.

Podsumowanie

Plan Rozwoju POLD na lata 2026–2031 wyznacza kierunki rozwoju i modernizacji infrastruktury elektroenergetycznej. W projekcie zawarte zostały informacje dotyczące planowanych działań, które zostały przedstawione w załączonych tabelach.

Projekt Plan Rozwoju poddajemy konsultacjom publicznym z których raport zostanie przedstawiony Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki.

Tabela nr 4. Zadania inwestycyjne

L.p.	Nazwa podmiotu/ Zadania inwestycyjnego	Lokalizacja	Rok rozpoczęcia inwestycji i plan. rok zakończenia	Zakres rzeczowy (opis)
1	2	3	5	6
I. Zadania inwestycyjne związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię				
1	Mogilska	Kraków	2018/2028	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
2	Białoprądnicka	Kraków	2017/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
3	Złocień	Kraków	2019/2026	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
4	Radzymińska	Warszawa	2018/2026	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
5	Ceglana	Kraków	2019/2028	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
6	Osiedle Ursus	Warszawa	2019/2029	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
7	Chopin	Szczecin	2019/2026	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
8	Drożdżowa	Kraków	2019/2028	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
9	Nova Królikarnia	Warszawa	2019/2026	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
10	Jutrzenki	Warszawa	2019/2028	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
11	Osiedle Wilno IV	Warszawa	2019/2026	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
12	Myśliwska	Kraków	2020/2026	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
13	Centralna Park III	Kraków	2019/2029	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
14	Buforowa	Wrocław	2020/2026	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
15	Przemyska	Gdańsk	2021/2026	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
16	Okrężna	Kartoszyno	2021/2026	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
17	Zamojska	Gdańsk	2021/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
18	Jatowcowa	Chorzów	2021/2028	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
19	Zachodnia	Dartowo	2021/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
20	Glogera	Kraków	2021/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
21	Zielna	Wrocław	2020/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
22	Instalacja OZE	Widziszewo	2025/2026	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
23	Instalacja OZE	Kostomłoty	2025/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
24	Instalacja OZE	Montowy Małe	2025/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
25	Instalacja OZE	Wielka Wieś	2025/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
26	Instalacja OZE	Warszawa	2025/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
27	Instalacja OZE	Łysomice	2025/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
28	Instalacja OZE	Łysomice	2025/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
29	Instalacja OZE	Łysomice	2025/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
30	Instalacja OZE	Tczew	2025/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
31	Instalacja OZE	Tczew	2025/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
32	Instalacja OZE	Tczew	2025/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
33	Instalacja OZE	Tczew	2025/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
34	Instalacja OZE	Żarnowiec	2025/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
35	Instalacja OZE	Tczew	2025/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
36	Magazyn energii	Żarnowiec	2025/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
37	Magazyn Energii	Modlikowice	2025/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
38	Stacja Ładowania	Sulechów	2025/2026	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
39	Stacja ładowania	Warszawa	2024/2026	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
44	Przyłączenie odbiorcy	Łysomice	2026-2031	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
45	Magazyn Energii	Widziszewo	2026-2028	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
46	Magazyn Energii	Kostomłoty	2026-2028	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
47	Magazyn Energii	Gościszowice	2026-2028	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
48	Magazyn Energii	Cieciszów	2026-2028	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
49	Magazyn Energii	Turczyn	2026-2028	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
50	Karpacka	Łódź	2026-2029	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
51	Pojezierska	Łódź	2026-2029	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
52	Gallusa	Katowice	2026-2028	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
53	Balicka	Kraków	2026-2028	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
54	Targówek	Warszawa	2026-2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
55	Białotęka	Warszawa	2026-2030	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
56	Dedala	Gdynia	2026-2030	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
57	Ogniowa	Warszawa	2025/2028	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
58	Droga Hrabaska	Falenty	2026/2028	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
59	Soboła	Szczecin	2026/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
60	Banacha	Kraków	2025/2029	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
61	Szamoty	Warszawa	2026/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
62	Morska	Gdynia	2027/2029	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
63	Na Błonie/Lindego	Kraków	2025/2026	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
64	Modlińska	Warszawa	2025/2028	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
65	Łedóchowskiej	Warszawa	2025/2031	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
66	Serwituty	Warszawa	2025/2026	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
67	Al. Jana Pawła II	Gdynia	2025/2027	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
68	Przyłączenia - zbiorcze IV-VI gr. przyt.	Białystok	2026/2031	Przyłączenia Odbiorców - IV-VI gr. Przyłączeniowa
69	Przyłączenia - zbiorcze IV-VI gr. przyt.	Gdańsk	2026/2031	Przyłączenia Odbiorców - IV-VI gr. Przyłączeniowa
70	Przyłączenia - zbiorcze IV-VI gr. przyt.	Kielce	2026/2031	Przyłączenia Odbiorców - IV-VI gr. Przyłączeniowa
71	Przyłączenia - zbiorcze IV-VI gr. przyt.	Kraków	2026/2031	Przyłączenia Odbiorców - IV-VI gr. Przyłączeniowa
72	Przyłączenia - zbiorcze IV-VI gr. przyt.	Łódź	2026/2031	Przyłączenia Odbiorców - IV-VI gr. Przyłączeniowa
73	Przyłączenia - zbiorcze IV-VI gr. przyt.	Poznań	2026/2031	Przyłączenia Odbiorców - IV-VI gr. Przyłączeniowa

Konsultacje WWW

74	Przyłączenia - zbiorcze IV-VI gr. przyt.	Szczecin	2026/2031	Przyłączenia Odbiorców - IV-VI gr. Przyłączeniowa
75	Przyłączenia - zbiorcze IV-VI gr. przyt.	Toruń	2026/2031	Przyłączenia Odbiorców - IV-VI gr. Przyłączeniowa
76	Przyłączenia - zbiorcze IV-VI gr. przyt.	Warszawa	2026/2031	Przyłączenia Odbiorców - IV-VI gr. Przyłączeniowa
77	Przyłączenia - zbiorcze IV-VI gr. przyt.	Warszawa-Teren	2026/2031	Przyłączenia Odbiorców - IV-VI gr. Przyłączeniowa
78	Przyłączenia - zbiorcze IV-VI gr. przyt.	Wrocław	2026/2031	Przyłączenia Odbiorców - IV-VI gr. Przyłączeniowa
79	Przyłączenia - zbiorcze IV-VI gr. przyt.	Katowice	2026/2031	Przyłączenia Odbiorców - IV-VI gr. Przyłączeniowa
II. Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię				
1	Modernizacja sieci SN/0,4 kV	Żarnowiec - Gdynia	2020/2031	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
2	Modernizacja sieci SN/0,4 kV	Oksywie - Gdynia	2020/2031	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
3	Modernizacja sieci SN/0,4 kV	Łódzka Specjalna Strefa Ekonomiczna - Łódź	2026/2031	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
4	Modernizacja sieci SN/0,4 kV	Nowiny - Kielce	2026/2031	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
5	Modernizacja sieci SN/0,4 kV	Warszawa	2026/2031	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
6	Modernizacja sieci SN/0,4 kV	Wrocław	2026/2031	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
7	Modernizacja sieci SN/0,4 kV	Kraków	2026/2031	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
8	Modernizacja sieci SN/0,4 kV	Gdańsk	2026/2031	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
10	Wymiana liczników i układów pomiarowych u przyłączonych odbiorców	Obszar działalności	2026/2031	Wymiana liczników w ramach wymian legalizacyjnych oraz dostosowania do wymagań uPe
11	Automatyzacja sieci	Obszar działalności	2026/2031	Automatyzacja sieci w celu usprawnienia obsługi klientów i zwiększenia możliwości przyłączenia OZE
12	Dynamiczne udostępnianie mocy dla źródeł wytwórczych OZE przyłączonych w formule „zero eksport”	Łysomice	2026/2031	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
13	Dynamiczne udostępnianie mocy dla źródeł wytwórczych OZE przyłączonych w formule „zero eksport”	Tczew	2026/2031	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
14	Dynamiczne udostępnianie mocy dla źródeł wytwórczych OZE przyłączonych w formule „zero eksport”	Żarnowiec	2026/2031	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
15	Dynamiczne udostępnianie mocy dla źródeł wytwórczych OZE przyłączonych w formule „zero eksport”	Warszawa	2026/2031	Infrastruktura SN/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
16	Modernizacja łączy inżynierskich i infrastruktury nadzoru	Obszar działalności	2028/2031	Modernizacja łączy inżynierskich oraz infrastruktury nadzoru w stacjach WN, SN oraz