



Aktualizacja planu rozwoju w zakresie zaspokojenia
obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię
elektryczną **Green Lights Obrót Spółka z o. o.**
na lata 2025-2026

Warszawa, kwiecień 2024 r.

1 Informacje ogólne.

1.1 Charakterystyka działalności.

Green Lights Obrót Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie, przy ul. Migdałowej 4/68, wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego m. st. Warszawy, XIII Wydział Gospodarczy pod numerem KRS 0000603726, NIP 951-24-07-028.

Podstawową działalnością Przedsiębiorstwa jest dostarczanie energii elektrycznej oraz obrót energią elektryczną.

Green Lights Obrót Sp. z o.o. posiada następujące koncesje:

- na dystrybucję energii elektrycznej udzielona decyzją znak: DEE/396/28061/W/DRE/2019/ŁG z dnia 26 lipca 2019 r. z późniejszymi zmianami,
- na obrót energią elektryczną udzieloną decyzją znak: OEE/938/28061/W/DRE/2016/ZJ.

Ponadto Przedsiębiorstwo zostało wyznaczone operatorem systemu dystrybucyjnego decyzją znak: DRE.WOSE.4711.31.6.2019.ŁG z dnia 10 marca 2020 r. na okres od 15 kwietnia 2020 r. do 31 grudnia 2030 r.

1.2 Założenia do planu.

Przedsiębiorstwo prowadzi działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej poprzez świadczenie usług dystrybucji w następujących obszarach:

- Centrum Handlowe „Copernicus” w Toruniu,
- Centrum Handlowe Atrium Targówek w Warszawie,
- Centrum Handlowe Atrium Promenada w Warszawie,
- Centrum Handlowe Atrium Wars Sawa Junior w Warszawie,
- Gemini Park Tychy w Tychach,
- Centrum Handlowe Atrium Biała w Białymstoku,
- Centrum Handlowe Atrium Molo w Szczecinie.
- Centrum Handlowe Atrium Kasztanowa w Pile.

Jednocześnie informuję, że z uwagi na ograniczony obszar działalności, w obiektach dla których Green Lights Obrót Sp. z o.o. posiada już koncesję na dystrybucję energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo nie planuje znaczących zmian w zakresie pozyskiwania nowych odbiorców oraz rozwoju sieci. W chwili gdy pojawi się zapotrzebowanie Spółka wystąpi o stosowną zmianę do planu.

Przedmiotowa *Aktualizacja planu rozwoju planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną Green Lights Obrót spółka z o. o. na lata 2025-2026* dotyczy *Planu rozwoju planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną Green Lights Obrót spółka z o. o. na lata 2022-2026* uzgodnionego pismem znak: DRE.WPR.4310.5.13.2021.TDa dnia 24 marca 2022 r.

2 Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

2.1 Charakterystyka obsługiwanego rynku.

Na wskazanym obszarze Spółka będzie dostarczała energię elektryczną do odbiorców przyłączonych na niskim napięciu, zaliczających się do grupy taryfowej C1X oraz C2X. Przedsiębiorstwo nie dostarcza, i nie planuje dostarczać energii elektrycznej do gospodarstw domowych (grupa taryfowa Gxx).

Green Lights Obrót Sp. z o.o. pozyskała koncesję na dystrybucję energii elektrycznej w obszarach wymienionych w punkcie 1.2.

Spółka zaplanowała wymianę układów pomiarowych oraz instalację systemu pomiarowego w latach 2021-2022 we wszystkich lokalizacjach. Spółka wykonała wymianę przedmiotowych liczników w większości lokalizacji. Do wymiany pozostały układy pomiarowo-rozliczeniowe w obszarze Gemini Park Tychy.

2.2 Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną.

W 2020 roku Przedsiębiorstwo obsługiwało 237 odbiorców, którym dostarczyło 21 011 MWh energii elektrycznej. Szczegółowe dane zostały przedstawione w załącznikach do planu rozwoju (Tabela 1B).

2.3 Źródła pozyskania energii elektrycznej.

Energia elektryczna dostarczana jest na podstawie umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartych z Energa – Operator S.A. (obszar w Toruniu), innogy Stoen Operator Sp. z o.o. (obszar w Warszawie), Tauron Dystrybucja S.A. (obszar w Tychach), PGE Dystrybucja S.A. (obszar w Białymstoku), PKP Energetyka S.A. (oddział w Szczecinie) oraz Enea Operator Sp. z o.o. (oddział w Pile).

2.4 Ogólna charakterystyka sieci.

Sieć elektroenergetyczna wykorzystywana przez Przedsiębiorstwo do dostarczania energii elektrycznej odbiorcom końcowym jest w całości dzierżawiona od jej właścicieli. Układy pomiarowe zamontowane przez Green Lights Obrót Sp. z o.o są własnością Spółki.

Sieć dystrybucyjna składa się z linii kablowych SN, stacji transformatorowych, transformatorów elektroenergetycznych SN/nn, rozdzielnic SN, rozdzielnic nn oraz linii kablowych nn. Majątek sieciowy charakteryzuje się różnym wiekiem, jednakże nie przekracza 20 lat i poprzez zapewnienie stałej obsługi oraz okresowych przeglądów znajduje się w dobrym oraz bardzo dobrym stanie technicznym.

Sieć dystrybucyjna dzierżawiona przez Green Lights Obrót Sp. z o.o. jest bezpośrednio przyłączona do sieci Energa – Operator S.A. (obszar w Toruniu), Stoen Operator Sp. z o.o. (obszar w Warszawie), Tauron Dystrybucja S.A. (obszar w Tychach), PGE Dystrybucja S.A. (obszar w Białymstoku), PKP Energetyka S.A. (oddział w Szczecinie) oraz Enea Operator Sp. z o.o. (oddział w Pile). Przedmiotowa sieć nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią operatora systemu przesyłowego.

Poniżej przedstawiono szczegółowy opis sieci.

Centrum Handlowe „Copernicus”

Centrum Handlowe „Copernicus” zlokalizowane jest przy ul. Żółkiewskiego 15 w Toruniu. Obiekt jest zasilany z sieci lokalnego OSD wykorzystując 3 przyłącza SN – 15 kV. W obiekcie znajdują się dwie stacje SN/nN. Pierwsza stacja zasilająca tzw. starą część Centrum wyposażona jest w rozdzielnicę SN, dwie komory transformatorowe oraz rozdzielnice główne nN. W przedmiotowej stacji znajdują się dwa

transformatory SN/nN o mocy: 1000 kVA oraz 1250 kVA. Druga stacja SN/nN zasilająca pozostałą część Centrum, wyposażona jest w rozdzielnicę SN, trzy komory transformatorowe oraz rozdzielnice główne nN. Stacja ta posiada trzy transformatory SN/nN o mocy: 2x1600 kVA, 1250 kVA. Dodatkowo w obiekcie znajduje się agregat prądotwórczy o mocy 460 kVA, który odpowiedzialny jest za zapewnienie zasilania rozdzielni pożarowej w przypadku całkowitego zaniku zasilania.

Odbiory administracyjne i najemcy zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielniczy głównej lub rozdzielnic oddziałowych. Lokale o dużej powierzchni zasilane są bezpośrednio z rozdzielni głównych nN, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielni oddziałowych oraz z szynoprzewodów wyposażonych w skrzynki odpływowe z podstawami bezpiecznikowymi.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w głównej lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Sieć elektroenergetyczna jest dzierżawiona od Atrium Copernicus Sp. z o. o

Centrum Handlowe Atrium Targówek

Centrum Handlowe Atrium Targówek zlokalizowane jest przy ul. Głębockiej 15 w Warszawie. Obiekt jest zasilany z sieci lokalnego OSD poprzez 2 przyłącza SN – 15 kV. W obiekcie znajduje się jedna stacja rozdzielcza SN/nN, wyposażona w rozdzielnicę SN, 4 komory transformatorowe oraz rozdzielnice główne nN. W przedmiotowej stacji znajdują się 4 transformatory SN/nN o mocy 4x1600 kVA.

Odbiory administracyjne i najemcy zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielniczy głównej lub rozdzielnic oddziałowych. Lokale o dużej powierzchni zasilane są bezpośrednio z rozdzielni głównych nN, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielni oddziałowych oraz z szynoprzewodów wyposażonych w skrzynki odpływowe z podstawami bezpiecznikowymi.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w głównej lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Sieć elektroenergetyczna jest dzierżawiona od Atrium Targówek Sp. z o. o.

Centrum Handlowe Atrium Promenada

Centrum Handlowe Atrium Promenada zlokalizowane jest przy ul. Ostrobramskiej 75C w Warszawie. Obiekt jest zasilany z sieci lokalnego OSD z wykorzystaniem 4 przyłączy SN – 15 kV. W obiekcie znajduje się 5 stacji SN/nN. Stacje te wyposażone są w rozdzielnice SN, komory transformatorowe oraz rozdzielnice główne nN. Stacje te wyposażone są łącznie w 12 transformatorów SN/nN, o mocach: 2x1600 kVA, 6x1250 kVA oraz 2x630 kVA.

Odbiory administracyjne i najemcy zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielniczy głównej lub rozdzielnic oddziałowych. Lokale o dużej powierzchni zasilane są bezpośrednio z rozdzielni głównych nN, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielni oddziałowych oraz z szynoprzewodów wyposażonych w skrzynki odpływowe z podstawami bezpiecznikowymi.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w głównej lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Sieć elektroenergetyczna jest dzierżawiona od Atrium Promenada Sp. z o. o.

Centrum Handlowe Atrium Wars Sawa Junior

Centrum Handlowe Atrium Wars Sawa Junior zlokalizowane jest przy ul. Marszałkowskiej 104/122 w Warszawie. Obiekt ten składa się z dwóch budynków: Wars Sawa oraz Junior. Każdy z nich jest zasilany z sieci lokalnego OSD z wykorzystaniem 2 przyłączy SN – 15 kV. W każdym budynku znajduje się jedna stacja SN/nN. Stacje te wyposażone są w rozdzielnice SN, komory transformatorowe oraz rozdzielnice główne nN. Stacja z której zasilani są odbiorcy znajdujący się w budynku Wars Sawa wyposażona jest w 4 transformatory SN/nN o mocy 3x1000 kVA oraz 1600 kVA. Stacja z której zasilani są odbiorcy znajdujący w budynku Junior wyposażona jest w dwa transformatory o mocy: 2x1000 kVA.

Odbiory administracyjne i najemcy zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielnic głównej lub rozdzielnic oddziałowych. Lokale o dużej powierzchni zasilane są bezpośrednio z rozdzielni głównych nN, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielni oddziałowych oraz z szynoprzewodów wyposażonych w skrzynki odpływowe z podstawami bezpiecznikowymi.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w głównej lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Sieć elektroenergetyczna jest dzierżawiona od Prime Warsaw Properties Sp. z o. o.

Gemini Park Tychy

Centrum Handlowe Gemini Park Tychy zlokalizowane jest przy ul. Towarowej 2c w Tychach. Obiekt ten jest zasilany z sieci lokalnego OSD z wykorzystaniem 1 przyłącza SN – 15 kV. W budynku centrum znajduje się jedna stacja SN/nN, wyposażona w rozdzielnicę SN, komory transformatorowe oraz rozdzielnice główne nN. Stacja ta została wyposażona w 4 transformatory o mocy 4x2000 kVA.

Odbiory administracyjne i najemcy zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielnic głównej lub rozdzielnic oddziałowych. Lokale o dużej powierzchni zasilane są bezpośrednio z rozdzielni głównych nN, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielni oddziałowych oraz z szynoprzewodów wyposażonych w skrzynki odpływowe z podstawami bezpiecznikowymi.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w głównej lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Sieć elektroenergetyczna jest dzierżawiona od Gemini Park Tychy Sp. z o. o.

Centrum Handlowe Atrium Biała

Centrum Handlowe Atrium Biała zlokalizowane jest przy ul. Czesława Miłosza 2 w Białymstoku. Obiekt ten jest zasilany z sieci lokalnego OSD z wykorzystaniem 2 przyłączy SN – 15 kV. W budynku centrum znajduje się jedna stacja SN/nN, wyposażona w rozdzielnicę SN, komory transformatorowe oraz rozdzielnice główne nN. Stacja ta została wyposażona w 2 transformatory o mocy 2x1600 kVA.

Odbiory administracyjne i najemcy zasilani są ze stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielnic głównej lub rozdzielnic oddziałowych. Aktualnie odbiorcą są tzw. części wspólne.

Układy pomiarowe, znajdują się w głównej rozdzielni lub w tablicach licznikowych znajdujących się w dalszej części obiektu.

Sieć elektroenergetyczna jest dzierżawiona od Atrium Biała Sp. z o.o.

Centrum Handlowe Atrium Molo

Centrum Handlowe Atrium Molo zlokalizowane jest przy ul. Mieszka I 73 w Szczecinie. Obiekt ten jest zasilany z sieci lokalnego OSD z wykorzystaniem 2 przyłączy SN – 15 kV. W budynku centrum znajdują się trzy stacje SN/nN, wyposażone w rozdzielnicę SN, komory transformatorowe oraz rozdzielnice główne nN. Stacje te zostały wyposażone w 4 transformatory o mocy: 2x1600 kVA, 630 kVA oraz 400 kVA.

W budynku Centrum Handlowego Atrium Molo najemcy zasilani są wewnętrznymi liniami zasilającymi wychodzącymi z rozdzielnic głównych nN, w których znajdują się także układy pomiarowe.

Sieć elektroenergetyczna jest dzierżawiona od Atrium Molo Sp. z o.o.

Centrum Handlowe Atrium Kasztanowa

Centrum Handlowe Atrium Kasztanowa zlokalizowane jest przy al. Powstańców Wielkopolskich 99 w Pile. Obiekt jest zasilany z sieci lokalnego OSD wykorzystując jedno przyłącze SN – 15 kV. W obiekcie znajduje się jedna stacja SN/nN. Stacja ta wyposażona jest w rozdzielnicę SN, dwie komory transformatorowe oraz rozdzielnice główne nN. W przedmiotowej stacji znajdują się dwa transformatory SN/nN o mocy: 2x1600 kVA.

Odbiory administracyjne i najemcy zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielniczy głównej lub rozdzielnic oddziałowych. Lokale o dużej powierzchni zasilane są bezpośrednio z rozdzielni głównych nN, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielni oddziałowych oraz z szynoprzewodów wyposażonych w skrzynki odpływowe z podstawami bezpiecznikowymi.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w głównej lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Sieć elektroenergetyczna jest dzierżawiona od Manhattan Development Sp. z o.o.

3 *Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz przyłączania ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej, w tym źródeł odnawialnych.*

3.1 *Opis celu/celów przedsiębiorstwa w zakresie prowadzonej działalności dystrybucyjnej.*

Celem Green Lights Obrót Sp. z o.o. jest prowadzenie działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej w na obszarach wskazanych wyżej, którymi są budynki handlowo-usługowe oraz budynki biurowo-usługowe.

3.2 *Opis programu inwestycyjnego – zaplanowane przedsięwzięcia inwestycyjne.*

Green Lights Obrót Sp. z o.o. w okresie objętym planem planuje następujące inwestycje:

- pozyskanie nowych obszarów,
- zakup systemu do akwizycji danych pomiarowych,
- wymianę układów pomiarowych na układy zdalnego odczytu.

Po przez „pozyskanie nowych obszarów” należy rozumieć, że Green Lights Obrót sp. z o.o. planuje poszerzenie działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej w nowych obszarach, którymi będą budynki handlowo-usługowe oraz budynki biurowo-usługowe. W efekcie czego będzie zwiększony

majątek dystrybucyjny, zwiększona ilość odbiorców oraz wolumen dostarczanej energii elektrycznej do odbiorców.

W przypadku konieczności przeprowadzenia innych inwestycji Spółka przedłoży aktualizację niniejszego planu.

4 Informacja dotycząca uwzględnienia w planie rozwoju przedsiębiorstwa planu rozwoju operatora systemu przesyłowego oraz innych operatorów systemów dystrybucyjnych.

Sieć dystrybucyjna za pomocą której Green Lights Obrót Sp. z o.o. będzie dostarczała energię elektryczną nie będzie posiadała bezpośredniego połączenia z siecią operatora systemu przesyłowego.

Zgodnie z zapisami art. 9c ust. 3a Green Lights Obrót Sp. z o.o. będzie realizowała określone w ustawie obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za pośrednictwem lokalnych dystrybutorów tj. operatorów systemów dystrybucyjnych, z którego siecią jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową (patrz pkt 2.3).

5 Prognoza dotycząca stanu bezpieczeństwa dostarczania energii elektrycznej.

Z uwagi na specyfikę obszarów w których Spółka prowadzi działalność polegającą na dystrybucji energii elektrycznej, stan bezpieczeństwa dostarczania energii elektrycznej w głównej mierze zależy od lokalnych dostawców energii, z których siecią są połączone poszczególne obszary. Spółka w okresie następnych 10 lat, tj. 2025-2035, nie planuje zmian w zakresie stanu bezpieczeństwa dostarczania energii elektrycznej.

6 Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców – w tym także przedsięwzięcia w zakresie pozyskania, transmisji oraz przetwarzania danych pomiarowych z liczników zdalnego odczytu.

Z uwagi na fakt, że majątek elektroenergetyczny dzierżawiony przez Green Lights Obrót sp. z o.o., który będzie stanowić sieć dystrybucyjną jest w bardzo dobrym stanie technicznym oraz uwzględniając charakter odbiorców, Spółka aktualnie nie planuje przedsięwzięć racjonalizujących zużycie energii u odbiorców. Wyjątkiem jest wymiana układów pomiarowych, o czym mowa jest poniżej.

7 Przewidywany sposób finansowania.

Green Lights Obrót Sp. z o.o. zakłada że, głównym źródłem finansowania będą odpisy amortyzacyjne, oraz pożyczki wewnątrzgrupowe.

8 Przychody niezbędne do realizacji planów.

Przychody niezbędne do realizacji planów inwestycyjnych będą pochodziły z działalności polegającej na dystrybucji energii elektrycznej. Przychody niezbędne do realizacji planu rozwoju zostały podane w Tabeli nr 5 stanowiącej załącznik do niniejszego planu rozwoju.

9 Wymiana układów pomiarowych.

Green Lights Obrót Sp. z o.o. najbliższym czasie planuje wymienić układy pomiarowe w obszarze Gemini Park Tychy, które w swym założeniu mają spełniać wymogi transmisji danych oraz będą pełnić funkcję tzw. inteligentnego pomiaru. Wymiana układów pomiarowych ma być rozłożona w czasie, tak

aby dostarczanie energii elektrycznej nie było zakłócanie oraz musi być w uzgodnieniu z odbiorcami. Rozpoczęcie wymiany układów pomiarowych ma nastąpić w 2024/2025 roku.

Nazwa Przedsiębiorstwa	Green Lights Obrót Sp. z o.o.
Adres	ul. 1 Sierpnia 6, bud. D
Kod pocztowy i miejscowość	02-134 Warszawa

Osoba do kontaktu z URE:

Imię i nazwisko	Michał Konieczko
Telefon	+48 518 519 337

I.1 Obszar działania przedsiębiorstwa**Tabela 1A**

Lp.	Województwo	Gmina	Opis
1	Kujawsko-Pomorskie	Toruń	Centrum Handlowe "Copernicus"
2	Mazowieckie	Warszawa	Centrum Handlowe Atrium Targówek
3	Mazowieckie	Warszawa	Centrum Handlowe Atrium Promenada
4	Mazowieckie	Warszawa	Domy Towarowe Wars Sawa Junior
5	Śląskie	Tychy	Gemini Park Tychy
6	Podlaskie	Białystok	Centrum Handlowe Atrium Biała
7	Zachodniopomorskie	Szczecin	Centrum Handlowe Atrium Moło
8	Wielkopolskie	Piła	Centrum Handlowe Atrium Kasztanowa

1. Dane osobowe osób fizycznych, gromadzone przez Prezesa URE są przetwarzane przez Prezesa URE, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa, który jest administratorem danych osobowych.
2. Dane osobowe są przetwarzane na podstawie art. 6 ust. 1 lit. c i e rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (RODO) (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05.2016, str. 1 oraz Dz. Urz. UE L 127 z 23.05.2018, str. 2). Dane osobowe przetwarzane są w celu realizowania ustawowych obowiązków przez Prezesa URE i nie będą przekazywane do państw spoza Unii Europejskiej lub organizacji międzynarodowych.
3. W przypadku podania danych osobowych osoby wyznaczonej do kontaktu, obowiązku informacyjnego, o którym mowa w art. 14 RODO, o przetwarzaniu i zakresie przetwarzania przez Prezesa URE danych osobowych tej osoby, wobec tej osoby dokonuje składający wniosek, informując, że pełna treść klauzuli informacyjnej znajduje się na stronie internetowej URE.
4. Dane osobowe będą przechowywane przez okres wynikający z obowiązującego w Urzędzie Regulacji Energetyki Jednolitego Rzecznego Wykazu Akt oraz Instrukcji Kancelaryjnej.
5. Osoba fizyczna ma prawo do żądania od Prezesa URE dostępu do treści swoich danych osobowych, ich sprostowania oraz prawo do wniesienia skargi do krajowego organu nadzorczego – Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.
6. Odbiorcami danych osobowych będą wyłącznie podmioty uprawnione do uzyskania danych osobowych na podstawie przepisów prawa.
7. Dane osobowe nie będą podlegały profilowaniu (zautomatyzowanemu przetwarzaniu polegającemu na wykorzystywaniu danych osobowych do oceny niektórych czynników osobowych osoby fizycznej).
8. W sprawach związanych z ochroną danych osobowych należy kontaktować się z Inspektorem Ochrony Danych za pośrednictwem maila na adres: iod@ure.gov.pl lub pisemnie, przesyłając korespondencję na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa, z dopiskiem: „Inspektor ochrony danych”.
9. Podanie danych osobowych jest obowiązkowe, gdyż wynika ze wskazanych powyżej podstaw prawnych.

I.2 Wykonane i planowane wielkości dotyczące: liczby odbiorców (w tym nowo przyłączanych), dostaw energii elektrycznej i mocy dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa.

Tabela 1B. Liczba odbiorców, wielkość dostaw energii elektrycznej i mocy; wykonanie i projekcja

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 szt.								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 MWh								
moc umowna**	08 MW								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 szt.								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 MWh								
moc umowna**	12 MW								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	577	625	625	461	625	461	625	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	52 849,26	55 549,77	55 581,76	55 350,00	55 800,00	55 350,00	55 800,00	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	28,046	30,625	30,625	27,400	30,750	27,400	30,750	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	577	625	625	461	625	461	625	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	52 849,26	55 549,77	55 581,76	55 350,00	55 800,00	55 350,00	55 800,00	
moc umowna**	23 MW	28,046	30,625	30,625	27,400	30,750	27,400	30,750	
moc szczytowa***	24 MW								

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

*- ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

**_ zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 23 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

*** _ wartość szczytowa zarejestrowana/prognozowana dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc; w normalnym układzie pracy sieci.

I.2 Wykonane i planowane wielkości dotyczące: liczby odbiorców (w tym nowo przyłączanych), dostaw energii elektrycznej i mocy dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa.

Tabela 1B. Liczba odbiorców, wielkość dostaw energii elektrycznej i mocy; wykonanie i projekcja

Kujawsko-Pomorskie (Centrum Handlowe "Copernicus")

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
ilość dostarczonej energii*	04 MWh								
moc umowna**	05 MW								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	06 szt.								
- przyłączonych w danym roku	07 szt.								
ilość dostarczonej energii*	08 szt.								
ilość dostarczonej energii*	09 MWh								
moc umowna**	10 MW								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	11 szt.								
- przyłączonych w danym roku	12 szt.								
ilość dostarczonej energii*	13 szt.								
ilość dostarczonej energii*	14 MWh								
moc umowna**	15 MW								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	16 szt.	80	62	62	60	62	60	62	
- przyłączonych w danym roku	17 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	19 szt.								
- przyłączonych w danym roku	20 MWh	5 427,79	5 073,85	5 078,69	4 900,00	5 100,00	4 900,00	5 100,00	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21 MWh								
ilość dostarczonej energii w tym*:	22 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	23 MWh								
moc umowna**	24 MW	3,211	3,030	3,030	3,400	3,050	3,400	3,050	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	25 szt.	80	62	62	60	62	60	62	
- przyłączonych w danym roku	26 szt.								
ilość dostarczonej energii*	27 MWh	5 427,79	5 073,85	5 078,69	4 900,00	5 100,00	4 900,00	5 100,00	
moc umowna**	28 MW	3,211	3,030	3,030	3,400	3,050	3,400	3,050	
moc szczytowa***	29 MW								

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

*- ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

**_ zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 23 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

*** _ wartość szczytowa zarejestrowana/prognozowana dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc; w normalnym układzie pracy sieci.

I.2 Wykonane i planowane wielkości dotyczące: liczby odbiorców (w tym nowo przyłączanych), dostaw energii elektrycznej i mocy dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa.

Tabela 1B. Liczba odbiorców, wielkość dostaw energii elektrycznej i mocy; wykonanie i projekcja

Mazowieckie

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 MWh								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MW								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 szt.								
moc umowna**	12 MWh								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	245	305	305	220	305	220	305	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	31 588,39	33 222,64	33 233,93	32 050,00	33 350,00	32 050,00	33 350,00	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	15,813	17,778	17,778	15,700	17,800	15,700	17,800	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	245	305	305	220	305	220	305	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	31 588,39	33 222,64	33 233,93	32 050,00	33 350,00	32 050,00	33 350,00	
moc umowna**	23 MW	15,813	17,778	17,778	15,700	17,800	15,700	17,800	
moc szczytowa***	24 MW								

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

*- ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

**_ zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 23 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

*** _ wartość szczytowa zarejestrowana/prognozowana dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc; w normalnym układzie pracy sieci.

I.2 Wykonane i planowane wielkości dotyczące: liczby odbiorców (w tym nowo przyłączanych), dostaw energii elektrycznej i mocy dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa.

Tabela 1B. Liczba odbiorców, wielkość dostaw energii elektrycznej i mocy; wykonanie i projekcja

Centrum Handlowe Atrium Targówek

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 MWh								
moc umowna**	04 MW								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 szt.								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 MWh								
moc umowna**	08 MW								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 szt.								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 MWh								
moc umowna**	12 MW								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	98	107	107	79	107	79	107	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	8 905,61	8 680,75	8 684,33	7 400,00	8 700,00	7 400,00	8 700,00	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	5,215	5,288	5,288	5,200	5,300	5,200	5,300	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	98	107	107	79	107	79	107	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	8 905,61	8 680,75	8 684,33	7 400,00	8 700,00	7 400,00	8 700,00	
moc umowna**	23 MW	5,215	5,288	5,288	5,200	5,300	5,200	5,300	
moc szczytowa***	24 MW								

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu:

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

*- ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

**_ zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 23 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

*** _ wartość szczytowa zarejestrowana/prognozowana dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc; w normalnym układzie pracy sieci.

I.2 Wykonane i planowane wielkości dotyczące: liczby odbiorców (w tym nowo przyłączanych), dostaw energii elektrycznej i mocy dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa.

Tabela 1B. Liczba odbiorców, wielkość dostaw energii elektrycznej i mocy; wykonanie i projekcja

Centrum Handlowe Atrium Promenada

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 MWh								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MW								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 szt.								
moc umowna**	12 MWh								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	112	162	162	120	162	120	162	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	14 487,92	16 238,65	16 242,47	16 950,00	16 300,00	16 950,00	16 300,00	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	6,937	8,897	8,897	7,000	8,900	7,000	8,900	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	112	162	162	120	162	120	162	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	14 487,92	16 238,65	16 242,47	16 950,00	16 300,00	16 950,00	16 300,00	
moc umowna**	23 MW	6,937	8,897	8,897	7,000	8,900	7,000	8,900	
moc szczytowa***	24 MW								

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

*- ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

**_ zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 23 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

*** _ wartość szczytowa zarejestrowana/prognozowana dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc; w normalnym układzie pracy sieci.

1.2 Wykonane i planowane wielkości dotyczące: liczby odbiorców (w tym nowo przyłączanych), dostaw energii elektrycznej i mocy dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa.

Tabela 1B. Liczba odbiorców, wielkość dostaw energii elektrycznej i mocy; wykonanie i projekcja

Domy Towarowe Wars Sawa Junior

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 MWh								
moc umowna**	04 MW								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 szt.								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 MWh								
moc umowna**	08 MW								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 szt.								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 MWh								
moc umowna**	12 MW								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	35	36	36	21	36	21	36	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	8 194,86	8 303,25	8 307,13	7 700,00	8 350,00	7 700,00	8 350,00	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	3,661	3,593	3,593	3,500	3,600	3,500	3,600	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	35	36	36	21	36	21	36	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	8 194,86	8 303,25	8 307,13	7 700,00	8 350,00	7 700,00	8 350,00	
moc umowna**	23 MW	3,661	3,593	3,593	3,500	3,600	3,500	3,600	
moc szczytowa***	24 MW								

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

*- ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

**_ zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 23 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

*** _ wartość szczytowa zarejestrowana/prognozowana dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc; w normalnym układzie pracy sieci.

I.2 Wykonane i planowane wielkości dotyczące: liczby odbiorców (w tym nowo przyłączanych), dostaw energii elektrycznej i mocy dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa.

Tabela 1B. Liczba odbiorców, wielkość dostaw energii elektrycznej i mocy; wykonanie i projekcja

Śląskie (Gemini Park Tychy)

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 MWh								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MW								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 MWh								
moc umowna**	12 MW								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	141	147	147	110	147	110	147	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	9 041,35	8 143,70	8 148,88	8 100,00	8 150,00	8 100,00	8 150,00	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	4,184	4,684	4,684	3,500	4,700	3,500	4,700	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	141	147	147	110	147	110	147	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	9 041,35	8 143,70	8 148,88	8 100,00	8 150,00	8 100,00	8 150,00	
moc umowna**	23 MW	4,184	4,684	4,684	3,500	4,700	3,500	4,700	
moc szczytowa***	24 MW								

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

*- ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

**_ zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 23 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

*** _ wartość szczytowa zarejestrowana/prognozowana dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc; w normalnym układzie pracy sieci.

1.2 Wykonane i planowane wielkości dotyczące: liczby odbiorców (w tym nowo przyłączanych), dostaw energii elektrycznej i mocy dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa.

Tabela 1B. Liczba odbiorców, wielkość dostaw energii elektrycznej i mocy; wykonanie i projekcja

Podlaskie (Centrum Handlowe Atrium Biata)

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 MWh								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MW								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 MWh								
moc umowna**	12 MW								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	11	13	13	1	13	1	13	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	1 594,16	2 157,23	2 158,92	2 400,00	2 200,00	2 400,00	2 200,00	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	1,171	1,331	1,331	1,200	1,350	1,200	1,350	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	11	13	13	1	13	1	13	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	1 594,16	2 157,23	2 158,92	2 400,00	2 200,00	2 400,00	2 200,00	
moc umowna**	23 MW	1,171	1,331	1,331	1,200	1,350	1,200	1,350	
moc szczytowa***	24 MW								

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu:

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

*- ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

**_ zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 23 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

*** _ wartość szczytowa zarejestrowana/prognozowana dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc; w normalnym układzie pracy sieci.

1.2 Wykonane i planowane wielkości dotyczące: liczby odbiorców (w tym nowo przyłączanych), dostaw energii elektrycznej i mocy dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa.

Tabela 1B. Liczba odbiorców, wielkość dostaw energii elektrycznej i mocy; wykonanie i projekcja

Zachodniopomorskie (Centrum Handlowe Atrium Molo)

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
	05 MW								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	06								
- przyłączonych w danym roku	07 szt.								
ilość dostarczonej energii*	08 szt.								
moc umowna**	09 MWh								
	10 MW								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	11								
- przyłączonych w danym roku	12 szt.								
ilość dostarczonej energii*	13 szt.								
moc umowna**	14 MWh								
	15 MW								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	16								
- przyłączonych w danym roku	17 szt.	50	49	49	32	49	32	49	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	19 szt.								
- przyłączonych w danym roku	20 MWh	2 980,33	3 936,16	3 940,40	4 400,00	3 950,00	4 400,00	3 950,00	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21 MWh								
moc umowna**	22 MWh								
	23 MW	2,103	2,083	2,083	2,200	2,100	2,200	2,100	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	24								
- przyłączonych w danym roku	25 szt.	50	49	49	32	49	32	49	
ilość dostarczonej energii*	26 szt.								
moc umowna**	27 MWh	2 980,33	3 936,16	3 940,40	4 400,00	3 950,00	4 400,00	3 950,00	
moc szczytowa***	28 MW	2,103	2,083	2,083	2,200	2,100	2,200	2,100	
	29 MW								

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu:

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

*- ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

**_ zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 23 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

*** _ wartość szczytowa zarejestrowana/prognozowana dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc; w normalnym układzie pracy sieci.

1.2 Wykonane i planowane wielkości dotyczące: liczby odbiorców (w tym nowo przyłączanych), dostaw energii elektrycznej i mocy dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa.

Tabela 1B. Liczba odbiorców, wielkość dostaw energii elektrycznej i mocy; wykonanie i projekcja

Wielkopolskie (Centrum Handlowe Atrium Kasztanowa)

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 MWh								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MW								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 szt.								
moc umowna**	12 MWh								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	50	49	49	38	49	38	49	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	2 217,25	3 016,19	3 020,93	3 500,00	3 050,00	3 500,00	3 050,00	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	1,564	1,719	1,719	1,400	1,750	1,400	1,750	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	50	49	49	38	49	38	49	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	2 217,25	3 016,19	3 020,93	3 500,00	3 050,00	3 500,00	3 050,00	
moc umowna**	23 MW	1,564	1,719	1,719	1,400	1,750	1,400	1,750	
moc szczytowa***	24 MW								

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

*- ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

**_ zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 23 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

*** _ wartość szczytowa zarejestrowana/prognozowana dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc; w normalnym układzie pracy sieci.

II. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem aktualizacji planu rozwoju. (dotyczy majątku służącego do dystrybucji energii elektrycznej)

II.1 Charakterystyka ilościowa

Tabela 2A		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
Wyszczególnienie		02	03
01			
Linie elektroenergetyczne **	01		
Napięcie najwyższe	02		
Napięcie wysokie	03		
Napięcie średnie	04		
Napięcie niskie	05		
Stacje elektroenergetyczne*	07		
WN/SN:	08		
liczba	09		
SN/SN:	10		
liczba	11		
SN/nn:	12		
liczba	13		
Transformatory sieciowe	14		
WN/SN:	15		
liczba	16		
moc [MVA]	17		
SN/SN:	18		
liczba	19		
moc [MVA]	20		
SN/nn:	21		
liczba	22		
moc [MVA]	23		
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	24		
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25		
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26		

*- wpisać wartość stacji bez transformatorów, które należy wykazać w wierszach [15], [18] i [21].

** - wpisać wartość linii bez przyłączy (wiersze [01]-[05]).

II.2. Profile wiekowe podstawowych składników zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa.

W zestawieniu należy ująć tylko te składniki majątku, które w dniu 31.12. 2023 r. były zainstalowane w sieci, tj. bez stanów magazynowych. Składniki majątku należy kwalifikować wg. parametrów konstrukcyjnych (nominalnych), a nie na podstawie aktualnego ich wykorzystania.

Tabela 2B

Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względu technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*	
			[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	
1. + 2.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne i kablowe (RAZEM)	01	[km]						3,45	21,10					24,55	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM)	02	[km]														
1.1	NN	03	[km]														
1.2	WN	04	[km]														
1.3	SN	05	[km]														
1.4	nn	06	[km]														
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)	07	[km]						3,45	21,10					24,55		
2.1	NN	08	[km]														
2.2	WN	09	[km]														
2.3	SN	10	[km]						0,20	3,90				4,10			
2.4	nn	11	[km]						3,25	17,20				20,45			
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]						2	14					16	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]														
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]														
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]						2	14					16		
3.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych stacji, podając dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych.)	16	[szt.]														
4.	Transformatory sieciowe przekładnia [kV/kV] - RAZEM	17	[MVA]						6,600	43,690					50,290		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]														
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]														
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]						6,600	43,690					50,290		
4.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych transformatorów, podając dla każdego rodzaju moc [MVA] w poszcz. przedziałach wiekowych)	21	[MVA]														

* - należy podać średnie nakłady jednostkowe danego składnika majątku określone na podstawie nakładów inwestycyjnych poniesionych przez Przedsiębiorstwo w ostatnich 2 latach poprzedzających opracowanie planu rozwoju.

II.2. Profile wiekowe podstawowych składników zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa.

W zestawieniu należy ująć tylko te składniki majątku, które w dniu 31.12. 2023 r. były zainstalowane w sieci, tj. bez stanów magazynowych. Składniki majątku należy kwalifikować wg. parametrów konstrukcyjnych (nominalnych), a nie na podstawie aktualnego ich wykorzystania.

Tabela 2B

Kujawsko-Pomorskie (Centrum Handlowe "Copernicus")			Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względu technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*
			[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]			
Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	50 i więcej	45 - 50	40 - 45	35 - 40	30 - 35	25 - 30	20 - 25	15 - 20	10 - 15	5 - 10	0 - 5	15	16	17
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17
1. + 2.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne i kablowe (RAZEM)	01	[km]						,00	2,40				2,40	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM)	02	[km]													
1.1	NN	03	[km]													
1.2	WN	04	[km]													
1.3	SN	05	[km]													
1.4	nn	06	[km]													
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)	07	[km]							2,40				2,40		
2.1	NN	08	[km]													
2.2	WN	09	[km]													
2.3	SN	10	[km]							0,10				0,10		
2.4	nn	11	[km]							2,30				2,30		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]							2				2	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]													
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]													
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]							2				2		
3.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych stacji, podając dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych.)	16	[szt.]													
4.	Transformatory sieciowe przekładnia [kV/kV] - RAZEM	17	[MVA]						,000	6,700				6,700		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]													
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]													
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]							6,700				6,700		
4.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych transformatorów, podając dla każdego rodzaju moc [MVA] w poszcz. przedziałach wiekowych)	21	[MVA]													

* - należy podać średnie nakłady jednostkowe danego składnika majątku określone na podstawie nakładów inwestycyjnych poniesionych przez Przedsiębiorstwo w ostatnich 2 latach poprzedzających opracowanie planu rozwoju.

II.2. Profile wiekowe podstawowych składników zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa.

W zestawieniu należy ująć tylko te składniki majątku, które w dniu 31.12. 2023 r. były zainstalowane w sieci, tj. bez stanów magazynowych. Składniki majątku należy kwalifikować wg. parametrów konstrukcyjnych (nominalnych), a nie na podstawie aktualnego ich wykorzystania.

Tabela 2B

Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względu na techniczne okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*	
			[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	
1. + 2.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne i kablowe (RAZEM)	01	[km]						3,45	6,40					9,85	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM)	02	[km]														
1.1	NN	03	[km]														
1.2	WN	04	[km]														
1.3	SN	05	[km]														
1.4	nn	06	[km]														
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)	07	[km]						3	6,40					9,85		
2.1	NN	08	[km]														
2.2	WN	09	[km]														
2.3	SN	10	[km]						0,20	0,90				1,10			
2.4	nn	11	[km]						3,25	5,50				8,75			
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]						2	6					8	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]														
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]														
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]						2	6					8		
3.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych stacji, podając dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych.)	16	[szt.]														
4.	Transformatory sieciowe przekładnia [kV/kV] - RAZEM	17	[MVA]						6,600	18,360					24,960		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]														
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]														
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]						6,600	18,360					24,960		
4.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych transformatorów, podając dla każdego rodzaju moc [MVA] w poszcz. przedziałach wiekowych)	21	[MVA]														

* - należy podać średnie nakłady jednostkowe danego składnika majątku określone na podstawie nakładów inwestycyjnych poniesionych przez Przedsiębiorstwo w ostatnich 2 latach poprzedzających opracowanie planu rozwoju.

II.2. Profile wiekowe podstawowych składników zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa.

W zestawieniu należy ująć tylko te składniki majątku, które w dniu 31.12. 2023 r. były zainstalowane w sieci, tj. bez stanów magazynowych. Składniki majątku należy kwalifikować wg. parametrów konstrukcyjnych (nominalnych), a nie na podstawie aktualnego ich wykorzystania.

Tabela 2B

Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względu technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*	
			[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	
1. + 2.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne i kablowe (RAZEM)	01	[km]							,00	2,60				2,60	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM)	02	[km]														
1.1	NN	03	[km]														
1.2	WN	04	[km]														
1.3	SN	05	[km]														
1.4	nn	06	[km]														
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)	07	[km]								2,60				2,60		
2.1	NN	08	[km]														
2.2	WN	09	[km]														
2.3	SN	10	[km]								0,10				0,10		
2.4	nn	11	[km]								2,50				2,50		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]								1				1	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]														
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]														
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]								1				1		
3.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych stacji, podając dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych.)	16	[szt.]														
4.	Transformatory sieciowe przekładnia [kV/kV] - RAZEM	17	[MVA]							,000	8,000				8,000		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]														
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]														
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]								8,000				8,000		
4.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych transformatorów, podając dla każdego rodzaju moc [MVA] w poszcz. przedziałach wiekowych)	21	[MVA]														

* - należy podać średnie nakłady jednostkowe danego składnika majątku określone na podstawie nakładów inwestycyjnych poniesionych przez Przedsiębiorstwo w ostatnich 2 latach poprzedzających opracowanie planu rozwoju.

II.2. Profile wiekowe podstawowych składników zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa.

W zestawieniu należy ująć tylko te składniki majątku, które w dniu 31.12. 2023 r. były zainstalowane w sieci, tj. bez stanów magazynowych. Składniki majątku należy kwalifikować wg. parametrów konstrukcyjnych (nominalnych), a nie na podstawie aktualnego ich wykorzystania.

Tabela 2B

Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względu technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*	
			[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	
1. + 2.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne i kablowe (RAZEM)	01	[km]							,00	2,40				2,40	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM)	02	[km]														
1.1	NN	03	[km]														
1.2	WN	04	[km]														
1.3	SN	05	[km]														
1.4	nn	06	[km]														
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)	07	[km]								2,40				2,40		
2.1	NN	08	[km]														
2.2	WN	09	[km]														
2.3	SN	10	[km]								0,10				0,10		
2.4	nn	11	[km]								2,30				2,30		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]								1				1	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]														
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]														
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]								1				1		
3.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych stacji, podając dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych.)	16	[szt.]														
4.	Transformatory sieciowe przekładnia [kV/kV] - RAZEM	17	[MVA]							,000	3,200				3,200		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]														
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]														
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]								3,200				3,200		
4.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych transformatorów, podając dla każdego rodzaju moc [MVA] w poszcz. przedziałach wiekowych)	21	[MVA]														

* - należy podać średnie nakłady jednostkowe danego składnika majątku określone na podstawie nakładów inwestycyjnych poniesionych przez Przedsiębiorstwo w ostatnich 2 latach poprzedzających opracowanie planu rozwoju.

II.2. Profile wiekowe podstawowych składników zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa.

W zestawieniu należy ująć tylko te składniki majątku, które w dniu 31.12. 2023 r. były zainstalowane w sieci, tj. bez stanów magazynowych. Składniki majątku należy kwalifikować wg. parametrów konstrukcyjnych (nominalnych), a nie na podstawie aktualnego ich wykorzystania.

Tabela 2B

Zachodniopomorskie (Centrum Handlowe Atrium Molo)			Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względu technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*
			[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]			
Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	50 i więcej	45 - 50	40 - 45	35 - 40	30 - 35	25 - 30	20 - 25	15 - 20	10 - 15	5 - 10	0 - 5	15	16	17
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17
1. + 2.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne i kablowe (RAZEM)	01	[km]						,00	4,30				4,30	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM)	02	[km]													
1.1	NN	03	[km]													
1.2	WN	04	[km]													
1.3	SN	05	[km]													
1.4	nn	06	[km]													
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)	07	[km]							4,30				4,30		
2.1	NN	08	[km]													
2.2	WN	09	[km]													
2.3	SN	10	[km]							2,00				2,00		
2.4	nn	11	[km]							2,30				2,30		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]							1				1	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]													
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]													
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]							1				1		
3.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych stacji, podając dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych.)	16	[szt.]													
4.	Transformatory sieciowe przekładnia [kV/kV] - RAZEM	17	[MVA]						,000	3,200				3,200		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]													
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]													
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]							3,200				3,200		
4.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych transformatorów, podając dla każdego rodzaju moc [MVA] w poszcz. przedziałach wiekowych)	21	[MVA]													

* - należy podać średnie nakłady jednostkowe danego składnika majątku określone na podstawie nakładów inwestycyjnych poniesionych przez Przedsiębiorstwo w ostatnich 2 latach poprzedzających opracowanie planu rozwoju.

II.2. Profile wiekowe podstawowych składników zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa.

W zestawieniu należy ująć tylko te składniki majątku, które w dniu 31.12. 2023 r. były zainstalowane w sieci, tj. bez stanów magazynowych. Składniki majątku należy kwalifikować wg. parametrów konstrukcyjnych (nominalnych), a nie na podstawie aktualnego ich wykorzystania.

Tabela 2B

Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względu technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*	
			[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	
1. + 2.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne i kablowe (RAZEM)	01	[km]							,00	3,00				3,00	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM)	02	[km]														
1.1	NN	03	[km]														
1.2	WN	04	[km]														
1.3	SN	05	[km]														
1.4	nn	06	[km]														
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)	07	[km]								3,00				3,00		
2.1	NN	08	[km]														
2.2	WN	09	[km]														
2.3	SN	10	[km]								0,70				0,70		
2.4	nn	11	[km]								2,30				2,30		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]								3				3	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]														
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]														
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]								3				3		
3.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych stacji, podając dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych.)	16	[szt.]														
4.	Transformatory sieciowe przekładnia [kV/kV] - RAZEM	17	[MVA]							,000	4,230				4,230		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]														
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]														
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]								4,230				4,230		
4.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych transformatorów, podając dla każdego rodzaju moc [MVA] w poszcz. przedziałach wiekowych)	21	[MVA]														

* - należy podać średnie nakłady jednostkowe danego składnika majątku określone na podstawie nakładów inwestycyjnych poniesionych przez Przedsiębiorstwo w ostatnich 2 latach poprzedzających opracowanie planu rozwoju.

Tabela nr 4. Zadania inwestycyjne

Lp.	Nazwa podmiotu/ Zadania inwestycyjnego	Lokalizacja	Moc przyłączeniowa [MW]	Rok rozpoczęcia inwestycji i plan. rok zakończenia	Zakres rzeczowy (opis)	UWAGI */ inne informacje
1	2	3	4	5	6	7
I. Zadania inwestycyjne związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię						
1						
2						
...						
II. Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię						
1	Wymiana układów pomiarowych - 101 szt.	Copernicus		2021	101 układów pomiarowych	Zrealizowane
2	Wymiana układów pomiarowych - 382 szt.	Atrium Targówek, Atrium Promenada, WSI		2022	382 układów pomiarowych	Zrealizowane
3	Wymiana układów pomiarowych - 123 szt.	Gemini		2024/2025	123 układów pomiarowych	Brak realizacji
III. Inwestycje pozostałe						
III.1. Łączność						
1						
2						
...						
III.2. Pomiary						
1.						
2						
...						
III.3. Informatyka						
1.	System pomiarowy - aktywizacji danych	Copernicus		2021		
2	System pomiarowy - aktywizacji danych	Atrium Targówek, Atrium Promenada, WSI		2022		
3	System pomiarowy - aktywizacji danych	Gemini		2025		
III.4. Budynki i budowle						
1.						
2						
...						
III.5. Przygotowanie inwestycji						
1.						
2						
...						
III.6. Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych						
1.						
2						
...						
III.7. Inne						
1.						
2						
...						

* W kolumnie [7] należy wskazać:

- przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej, w tym źródeł odnawialnych,
- przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy lub budowy połączeń z systemami elektroenergetycznymi innych państw,
- przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii u odbiorców,
- inne.

1. cel inwestycji, tj.:

2. lata, w których Przedsiębiorstwo poniosło nakłady inwestycyjne i lata, w których planuje kontynuować inwestycje np. w aktualizacji planu rozwoju na lata 2025-2026 inwestycje w zakresie przykładowego zadania będą prowadzone bądź kontynuowane tylko w 2025 r. to w kolumnie należy wykazać wszystkie lata, w których zostały poniesione nakłady i rok 2026.

W tabeli należy uwzględnić wszystkie projekty inwestycyjne wykazane w planie inwestycyjnym. Należy wskazać stopień ich wykonania oraz w przypadku zmiany zakresu podać zakres faktycznie zrealizowany wraz z uzasadnieniem odstępstw od planu. Zadania inwestycyjne nieujęte w uzgodnionym z Prezesem URE planie rozwoju należy wyróżnić kolorem. Wszystkie zmiany należy wykazać w kolumnie "Uwagi/inne informacje"

czerwona czcionka
przekreślona czcionka

- nowe zadanie, które nie występowało w uzgodnionym przez Prezesa URE planie rozwoju a występuje w aktualizacji planu
- zadanie, które występowało w uzgodnionym przez Prezesa URE planie rozwoju, a nie występuje w aktualizacji planu (rezygnacja z zadania, zerowanie nakładów w przypadku rezygnacji)
- zwiększenie nakładów inwestycyjnych (zakresu rzeczowego) w stosunku do uzgodnionego przez Prezesa URE planu rozwoju (oznaczenie również dotyczy łącznej wartości projektu)
- zmniejszenie nakładów inwestycyjnych (zakresu rzeczowego) w stosunku do uzgodnionego przez Prezesa URE planu rozwoju (oznaczenie również dotyczy łącznej wartości projektu)
- poprawiony opis zadania (nazwa, zakres rzeczowy, moc ...) - zgodny z aktualizacją planu
- usunięcie opisu (nazwa, zakres rzeczowy ...) nie występującego w aktualizacji planu