
Aktualizacja uzgodnionego na lata 2023-2027
Planu rozwoju przedsiębiorstwa
ENERGIA EURO PARK Sp. z o.o. w zakresie
zaspokojenia obecnego i przyszłego
zapotrzebowania na energię elektryczną.
Aktualizacja obejmuje lata 2025 - 2027.

Mielec, dnia 25.04.2024 r.

Spis treści

1. Informacje ogólne.....	3
1.1. Charakterystyka działalności	3
1.2. Założenia do planu	3
2. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.....	3
2.1. Charakterystyka obsługiwanego rynku	3
2.2. Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną	3
2.3. Źródła pozyskania energii elektrycznej	3
2.4. Ogólna charakterystyka sieci.....	4
3. Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej w tym źródeł odnawialnych.	4
3.1. Cele przedsiębiorstwa w zakresie prowadzonej działalności dystrybucyjnej.....	4
3.2. Opis programu inwestycyjnego	4
3.3. Opis zrealizowanych inwestycji	5
4. Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u Odbiorców	6
5. Przewidywany sposób finansowania inwestycji.....	6
6. Przychody niezbędne do realizacji planów	6

Załączniki - tabele:

I.1 Obszar działania przedsiębiorstwa
I.2 Wykonane i planowane wielkości dotyczące: liczby odbiorców, dostaw energii elektrycznej i mocy dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa
II. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem aktualizacji planu rozwoju
II.1 Charakterystyka ilościowa
II.2 Profile wiekowe podstawowych składników zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa
III.1 Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej
III.2 Informacje finansowe
III.2.1 Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach dystrybucji energii elektrycznej
III.3 Wyjaśnienie różnic między wykonaniem i planowanymi nakładami inwestycyjnymi w zakresie dystrybucji energii elektrycznej
IV. Zadania inwestycyjne
V. Plan kosztów i przychodów

1. Informacje ogólne

1.1. Charakterystyka działalności

Z dniem 1 sierpnia 2012 r. Energia Euro Park Sp. z o. o. rozpoczęła działalność zmierzającą do zapewnienia dostaw energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców zlokalizowanych na terenie Specjalnej Strefy Ekonomicznej - Euro-Park Mielec. Zadaniem naszej firmy jest kontynuowanie działalności na majątku elektroenergetycznym dzierżawionym dotychczas przez Euro-Energetykę Sp. z o.o.. Energia Euro Park Sp. z o.o. posiada koncesję na:

- obrót energią elektryczną nr OEE/697/21804/W/2/2012/AnSz wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 13.11.2012 r. , ważną do dnia 19.11.2032 r.,
- dystrybucję energii elektrycznej nr DEE/310/21804/W/2/2013/AnSz wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 28.01.2013 r., ważną do dnia 28.02.2033 r.

1.2. Założenia do planu

Przy aktualizacji niniejszego planu przyjęto następujące założenia:

- zabezpieczenie pewności dostawy energii dla obecnych Odbiorców,
- zapewnienie możliwości dostaw energii elektrycznej dla nowych Odbiorców przyłączanych do sieci średniego i niskiego napięcia.

2. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

2.1. Charakterystyka obsługiwanego rynku

Podstawową działalnością Energii Euro Park zgodnie z udzieloną koncesją jest wykonywanie działalności gospodarczej polegającej na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie Specjalnej Strefy Ekonomicznej EURO-PARK Mielec i w jej bezpośrednim sąsiedztwie za pomocą sieci dystrybucyjnych o napięciach: 110 kV, 15 kV, 6 kV i sieciami niskiego napięcia.

2.2. Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną

W roku 2023 Energia Euro Park dostarczyła 306 301 MWh energii elektrycznej do 166 odbiorców prowadzących działalność na terenie Specjalnej Strefy Ekonomicznej EURO-PARK Mielec. Sumaryczna moc zamówiona przez odbiorców w 2023 r. wyniosła 85,546 MW natomiast wartość mocy szczytowej zarejestrowanej dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc w normalnym układzie pracy sieci wyniosła 50,718 MW.

2.3. Źródła pozyskania energii elektrycznej

Przedsiębiorstwo energetyczne Energia Euro Park jest połączone z KSE za pośrednictwem OSDp, PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów poprzez sieć o napięciu 110 kV. Do sieci dystrybucyjnej Energii

Euro Park przyłączony jest lokalny wytwórca tj. Elektrociepłownia Mielec Spółka z o.o. o mocy nominalnej 30 MW osiągalnej wyłącznie w sezonie grzewczym. Poza sezonem grzewczym moc dostarczana przez tego wytwórcę waha się w granicach od 0 do 5 MW.

Połączenia realizowane są poprzez sieci kablowe na napięciu 6 i 15 kV i stanowią jednocześnie swoistą rezerwę mocy. Dostawcą usług dystrybucyjnych dla Energii Euro Park jest zatem PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów. Zakup energii elektrycznej na potrzeby odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej jak i na potrzeby pokrycia strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią dokonywany jest u przedsiębiorstwa energetycznego wybranego w drodze zapytań ofertowych i wyborze najbardziej korzystnej oferty cenowej.

2.4. Ogólna charakterystyka sieci

Sieć Dystrybucyjna Energia Euro Park jest przyłączona do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów na napięciu 110kV, do sieci Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o. na napięciach 15 kV i 6 kV.

Sieć dystrybucyjna Energia Euro Park składa się z:

- a) Napowietrznej sieci 110 kV,
- b) Kablowej sieci 15 kV,
- c) Kablowej sieci 6 kV,
- d) Kablowej sieci niskiego napięcia,
- e) Przyłącza napowietrzego niskiego napięcia..

Energia Euro Park posiada dwie napowietrzne rozdzielnie 110 kV. Wszystkie rozdzielnie i stacje średniego napięcia wykonane są jako wewnętrzne. Najstarsze eksploatowane elementy majątku sieciowego mają ponad 50 lat a najnowsze pochodzą z bieżącego roku. Spółka systematycznie prowadzi działania zmierzające do wymiany najstarszych i często zdegradowanych sieci kablowych i rozdzielni. Jednak wciąż eksploatacji są przestarzałe urządzenia oraz sieci kablowe i wymagana jest kontynuacja działań w zakresie zastępowania tych urządzeń nowymi

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

3.1. Cele przedsiębiorstwa w zakresie prowadzonej działalności dystrybucyjnej.

Celem przedsiębiorstwa jest zabezpieczenie pewności dostaw energii dla obecnych Odbiorców oraz ze względu na stały proces rozwoju strefy zapewnienie możliwości jej dostawy dla nowych Odbiorców przyłączanych do sieci średniego i niskiego napięcia.

3.2. Opis programu inwestycyjnego

Zaplanowane zadania inwestycyjne można podzielić na związane ze wzrostem zapotrzebowanie na moc i energię oraz z nimi niezwiązane.

- a) Do najważniejszych zadań związanych ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię należą rozbudowa sieci dystrybucyjnej oraz budowa nowych przyłączy. Tego typu zadania są trudne do wcześniejszego zaplanowania z uwagi na uzależnienie od inwestycji po stronie Odbiorców. Aktualnie Spółka jest w trakcie realizacji dwóch umów przyłączeniowych. W najbliższych latach należy się jednak spodziewać zaniechania tego typu inwestycji z powodu braku możliwości zwiększania mocy przyłączeniowej Energia Euro Park Sp. z o.o. w PGE Dystrybucja S.A.
- b) Inwestycje nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię są konieczne do zrealizowania z wielu powodów. Jednym z nich jest zmiana struktury własnościowej i organizacyjnej terenu na którym działa nasza spółka. Kolejnym powodem realizacji takich inwestycji jest konieczność wyeliminowania z eksploatacji najbardziej zużytych elementów sieci takich jak zabezpieczenia, wyłączniki oraz linie kablowe. Ponadto zaplanowano sukcesywną modernizację rozdzielni 110 kV E1 w zakresie wymiany aparatury sieciowej w pierwszej kolejności, a potem Głównej Stacji zasilającej w zakresie układu pomiarowo rozliczeniowego, zabezpieczeń oraz aparatury sieciowej.
- c) Pozostałe grupy inwestycji mają na celu rozbudowę sieci Smart Grid, systemu SCADA, modernizację budynków i budowli, zakup środków transportu, itp.

3.3. Opis zrealizowanych inwestycji

Nakłady	Rok 2023 [tys. zł]	
	Plan	Wykonanie
A. Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	5650,0	18472,0
B. Nakłady niezwiązane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	2050,0	340,0
C. Nakłady inwestycyjne pozostałe, nieujęte w pkt. A i B	2750,0	654,0
Uzasadnienie odchyień/Uwagi:	Plan nie został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym i nie przekroczył zaplanowanego poziomu nakładów w zakresie inwestycji niezwiązanych ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię oraz dla pozostałych inwestycji ze względu na zmniejszenie zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne. W 2023 roku Spółka realizowała zadania inwestycyjne związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię (wymiana transformatorów 110/15 kV na większe jednostki)	

4. Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u Odbiorców

Spółka w ramach działalności koncesjonowanych prowadzi bieżące analizy zużycia energii elektrycznej odbiorców, profilu mocy, przekroczeń mocy czynnej oraz właściwego doboru taryf do profilu zużycia wykorzystując do tego celu rozwijającą się sieć Smart Grid energii elektrycznej. Dane te wykorzystywane są do bieżącej działalności w zakresie doradztwa na rzecz odbiorców mającej na celu obniżenie kosztów związanych ze zużyciem energii elektrycznej oraz obniżeniem kosztów strat (różnicy bilansowej). Działania te wynikają z przyjętej strategii działalności spółki celem tworzenia korzystnych warunków dla inwestorów w zakresie dostaw energii elektrycznej i obsługi odbiorców działających w SSE „Euro-Park” Mielec, wpisując się tym samym w mechanizmy wsparcia stosowane przez ARP S.A dla pozyskiwania nowych inwestorów w SSE „Euro-Park” Mielec.

5. Przewidywany sposób finansowania inwestycji

Energia Euro Park Sp. z o.o. planowane nakłady inwestycyjne będzie w dalszym ciągu finansować głównie z odpisów amortyzacyjnych majątku dystrybucyjnego, jak również z wypracowanego zysku finansowego.

6. Przychody niezbędne do realizacji planów

W celu realizacji przedstawionej aktualizacji uzgodnionego na lata 2023-2027 planu rozwoju przedsiębiorstwa, Spółka będzie prowadzić działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej w oparciu o uzyskaną koncesję na DEE dzięki temu będzie uzyskiwać przychody z tego tytułu w oparciu o zatwierdzone przez Prezesa URE taryfy dla energii elektrycznej .

Nazwa Przedsiębiorstwa	ENERGIA EURO PARK Sp. z o.o.
Adres	ul. Wojska Polskiego 3
Kod pocztowy i miejscowość	39-300 Mielec

Osoba do kontaktu z URE:

Imię i nazwisko	
Telefon	17 788 02 65

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

Lp.	Województwo	Gmina	Opis
1	Podkarpackie	Mielec	Obszar Specjalnej Strefy Ekonomicznej Euro-Park Mielec i jej bezpośredniego sąsiedztwa

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 Rzeczowego 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		2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	2027 r. Plan - uzgodniony	2027 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	07	08	09
Napięcie najwyższe:		01								
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.								
- przyłączonych w danym roku	03	szt.								
ilość dostarczonej energii*	04	MWh								
moc umowna**	05	MW								
Napięcie wysokie		06								
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.								
- przyłączonych w danym roku	08	szt.								
ilość dostarczonej energii*	09	MWh								
moc umowna**	10	MW								
Napięcie średnie		11								
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	45	46	44	47	45	47	46	47
- przyłączonych w danym roku	13	szt.	0	1	1	1	1	0	1	0
ilość dostarczonej energii*	14	MWh	294 461,466	292 095,143	335 578,028	290 634,667	338 933,808	289 181,494	342 323,146	287 735,587
moc umowna**	15	MW	76,041	73,994	76,448	73,846	77,212	73,698	77,984	73,551
Napięcie niskie		16								
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	164	175	163	175	168	175	172	175
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	2	11	4	0	5	0	4	0
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh	11 839,320	12 046,059	15 571,530	12 046,059	15 805,103	12 046,059	16 042,180	12 046,059
- przyłączonych w danym roku	21	MWh	6,073	206,739	230,121	0,000	233,573	0,000	237,077	0,000
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh								
moc umowna**	23	MW	9,505	9,680	10,270	9,680	10,424	9,680	10,580	9,680
Ogółem		24								
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	209	221	207	222	213	222	218	222
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	2	12	5	1	6	0	5	0
ilość dostarczonej energii*	27	MWh	306 300,786	304 141,202	351 149,558	302 680,726	354 738,911	301 227,553	358 365,326	299 781,646
moc umowna**	28	MW	85,546	83,674	86,718	83,526	87,636	83,378	88,564	83,231
moc szczytowa***	29	MW	50,718	50,500	54,179	50	54,450	50	54,722	50

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.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	jedm. 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]	7,992	6,475	6,855	6,258	0,2	4,126	7,13	8,172	7,853	8,812	6,805	70,678	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM)	02	[km]	0	0	1,3	0	0	0	0,1	0	0	0	0	1,4		
1.1	NN	03	[km]												0		
1.2	WN	04	[km]			1,3									1,3		
1.3	SN	05	[km]												0		
1.4	nn	06	[km]						0,1						0,1		
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)	07	[km]	7,992	6,475	5,555	6,258	0,2	4,126	7,03	8,172	7,853	8,812	6,805	69,278		
2.1	NN	08	[km]												0		
2.2	WN	09	[km]												0		
2.3	SN	10	[km]	7,992	5,74	2,21	5,453	0	3,576	5,065	6,297	4,743	5,252	3,81	50,138		
2.4	nn	11	[km]	0	0,735	3,345	0,805	0,2	0,55	1,965	1,875	3,11	3,56	2,995	19,14		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]	8	4	2	5	0	1	3	4	4	10	2	43	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]	1		1									2		
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]	1	2	0	2	0	1	0	1	3	4	2	16		
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]	6	2	1	3	0	0	3	3	1	6	0	25		
3.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych stacji, podając dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych.)	16	[szt.]												0		
4.	Transformatory sieciowe przekładnia [kV/kV] - RAZEM	17	[MVA]	27,15	3,6	4,2	1,27	0	0,25	1,91	6,345	0,4	0,56	128	173,685		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]	20											148		
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]												0		
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]	7,15	3,6	4,2	1,27	0	0,25	1,91	6,345	0,4	0,56	0	25,685		
4.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych transformatorów, podając dla każdego rodzaju moc [MVA] w poszcz. przedziałach wiekowych)	21	[MVA]												0		

* - 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

L-p.	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	Rozbudowa RWN 110 kV poprzez wymianę transformatorów 110/15 kV	GSZ	64,00	2022-2024- 2022-2023	A3 Wymiana transformatorów 110/15 kV na większe jednostki	przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci, inwestycja zrealizowana
2	Budowa stacji T 340- nowy teren SSE	SSE -lotnisko	10,00	2023-2027	A3 Budowa stacji transformatorowo-rozdzielczej	przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci,
3	Przyłączenie nowych odbiorców na nowych terenach SSE	SSE		2022-2027	A1 Budowa przyłączy kablowych	przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci,
4	Rozbudowa stacji STR204	ul. Wojska Polskiego		2024	A3 Rozbudowa stacji dla przyłączenia nowych odbiorców	przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci,
II. Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię						
1	Modernizacja rozdzielni 110 kV GSZ	Stacja GSZ		2024-2025	B3 Wymiana aparatury 110 kV	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
2	Modernizacja rozdzielni 110 kV E1	Stacja E1		2022-2023	B3 Wymiana aparatury 110 kV	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
3	Modernizacja rozdzielni Śn R1	Stacja R1		2024	B3 Modernizacja zabezpieczeń	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
4	Modernizacja rozdzielni Śn R3	Stacja R3		2022-2023	B3 Modernizacja zabezpieczeń	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci, inwestycja zrealizowana
5	Modernizacja rozdzielni Śn E 28	Stacja E28		2024	B3 Modernizacja zabezpieczeń i wyłączników	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
6	Modernizacja rozdzielni Śn E32	Stacja E32		2022-2023	B3 Modernizacja zabezpieczeń i wyłączników	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci, inwestycja zrealizowana
7	Rozbudowa sieci 0,4 kV - rejon bramy głównej SSE	ul. Wojska Polskiego		2023	B1 Budowa nowej linii kablowej wraz z przyłączami	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
8	Modernizacja rozdzielni potrzeb własnych AC/DC rozdzielni E4	Stacja E4		2023 -2024	B3 Zabudowa nowej rozdzielni	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
9	Modernizacja rozdzielni potrzeb własnych AC/DC rozdzielni E31	Stacja E31		2023 - 2024	B3 Zabudowa nowej rozdzielni	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
10	Zakup baterii akumulatorów 220 V= wraz z prostownikiem dla potrzeb stacji R1	Stacja R1		2025	B3 Zakup i instalacja nowej baterii i prostownika	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
11	Wymiana baterii akumulatorów 110 V= wraz z prostownikiem dla potrzeb stacji E4	Stacja E4		2027	B3 Zakup i instalacja nowej baterii i prostownika	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
12	Wymiana baterii akumulatorów 110 V= wraz z prostownikiem dla potrzeb stacji E28	Stacja E4		2025	B3 Zakup i instalacja nowej baterii i prostownika	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
13	Modernizacja linii 110 kV relacji GSZ- stacja E1	ul. Wojska Polskiego		2023-2024	B1 Malowanie słupów i wymiana izolatorów	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
14	Modernizacja stacji R1 -wymiana wyłączników	Stacja R1		2026-2027	B3 Modernizacja wyłączników	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
15	Modernizacja stacji R3 -wymiana wyłączników	Stacja R3		2025-2026	B3 Modernizacja wyłączników	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
16	Modernizacja rozdzielni nn -wymiana wyłączników	ul. Wojska Polskiego		2023-2027	B3 Modernizacja wyłączników APU	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
17	Wymiana starych linii kablowych 6 kV	ul. Wojska Polskiego		2023-2027	B1 Wymiana starych linii kablowych na nowe	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
18	Budowa linii ŚN relacji stacje T336-T317B	ul. Lotniskowa		2027	Budowa linii kablowej 15 kV	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
19	Budowa stacji E12 dla umożliwienia rezerwowania zasilania sieci 6 kV	ul. Wojska Polskiego		2025	B3 Budowa nowej stacji rozdzielczej	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
20	Budowa zasilania rezerwowego stacji STR204	ul. Wojska Polskiego		2026	B1 Budowa nowej linii kablowej	przedsięwzięcia w zakresie rozbudowy sieci,
III. Inwestycje pozostałe						
III.1. Łączność						

1	Budowa sieci monitoringu relacji GSZ- stacja E28	ul. Wojska Polskiego		2023	C1 Budowa linii światłowodowej.	przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii u odbiorców, inwestycja zrealizowana
...						
III.2. Pomiary						
1	Zabudowa analizatorów parametrów pracy sieci 0,4 kV	SSE		2023-2027	C2 Zakup aparatury umożliwiającej analizowanie sieci.	przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii u odbiorców
2						
...						
III.3. Informatyka						
1	Modernizacja systemu SCADA	SSE		2022-2024	C3 Modernizacja systemu dla obsługi nowych zabezpieczeń	przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii u odbiorców
2						
...						
III.4. Budynki i budowle						
1	Modernizacja budynku stacji Śn 6 kV -E1	SSE		2022-2023	Modernizacja budynku	przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii, inwestycja zrealizowana
2	Modernizacja budynku stacji Śn 15 kV- R1	SSE		2023-2024	Modernizacja budynku	przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii
3	Modernizacja kanałów kablowych	SSE		2027	Modernizacja budowli	przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii
III.5. Przygotowanie inwestycji						
1.						
2						
...						
III.6. Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych						
1.						
2						
...						
III. 7. Inne						
1	Monitoring wizyjny stacji GSZ	SSE		2022	Modernizacja budowli	przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii
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"

- 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)

czerwona czcionka
przekreślona czcionka

- poprawiony opis zadania (nazwa, zakres rzeczowy, moc ...) - zgodny z aktualizacją planu
- usunięcie opisu (nazwa, zakres rzeczowy ...) nie występującego w aktualizacji planu