

Plan rozwoju
Energostrefa Sp. z o.o.
w zakresie dystrybucji energii elektrycznej
woj. śląskie
na lata 2025 - 2030

Tomasz Siulczyński

Prezes Zarządu

Bytom, kwiecień 2024 r.

1. Wstęp

Plan rozwoju ENERGOSTREFA sp. z o.o. (dalej: „Spółka”), o którym mowa w art. 16 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t. j. Dz. U. z 2024 r. , poz. 266 z późn.zm), został sporządzony na lata 2025-2030 z uwzględnieniem aktualnego obszaru działania Spółki w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, tj. Strefy Przemysłowej Synergy Park w gm. Gierałtowie m. Przyszowice (przy węźle autostradowym A1/A4).

2. Informacje o Spółce.

Przedsiębiorstwo Energostrefa Sp. z o. o. z siedzibą w Bytomiu (41-902), przy ul. Wrocławskiej 94 zostało utworzone aktem notarialnym w dniu 16 lipca 2009 r., sporządzonym przez notariusza Aleksandrę Szafron-Sekta prowadzącą Kancelarię Notarialną w Pszczynie przy ul. Piastowskiej 11, (Rep. A nr 5813/2009). Spółka została wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000337775 (postanowienie Sądu Rejonowego Katowice – Wschód w Katowicach, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego). Posiada Numer Identyfikacji Podatkowej NIP: 6262955246, REGON: 241321861.

Organem uprawnionym do reprezentacji podmiotu jest Zarząd Spółki, który składa się z Prezesa Zarządu, którym jest – Tomasz Siulczyński. Do składania oświadczeń w imieniu Spółki upoważniony jest każdy Członek Zarządu samodzielnie. Kapitał zakładowy wynosi 525 000,00 złotych i dzieli się na 2 100 udziałów.

Spółka prowadzi działalność koncesjonowaną w oparciu o koncesję na:

- dystrybucję energii elektrycznej z dnia 28 grudnia 2010 r. Nr DEE/286/18849/W/2/2010/IB (z późn. zm.);
- obrót energią elektryczną z dnia 26 kwietnia 2010 r. Nr OEE/582/18849/W/2/2010/IB (z późn. zm.).

Ponadto w dniu 4 września 2012 r. Spółka została wyznaczona na operatora systemu dystrybucyjnego, na okres od 1 listopada 2012 r. do 31 grudnia 2030 r. decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DPE-4711-2(10)/2012/18849/KF z dnia 04 września 2012 r. (z późn. zm.).

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w energię elektryczną i świadczenie usług dystrybucji odbywa się w oparciu o umowy ujmujące wymogi Prawa energetycznego i realizowane są przez Energostrefa Sp. z o.o. Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej realizowana jest poprzez własną sieć dystrybucyjną.

3. Opis stanu aktualnego działania przedsiębiorstwa w zakresie DEE

Przedmiotem działalności Spółki jest świadczenie usługi dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej dla odbiorców energii elektrycznej zakwalifikowanych do grup taryfowych: C21 oraz C11 - odbiorcy zasilani z sieci nN.

Świadczenie usług dystrybucji i sprzedaż energii elektrycznej odbywa się zgodnie z przepisami Prawa energetycznego. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Odbiorcy ci, w większości prowadzą działalność produkcyjną. Wszyscy odbiorcy są odbiorcami o charakterze innym niż gospodarstwa domowe.

Usługi dystrybucji energii elektrycznej, dostarczane do Strefy Przemysłowej Synergy Park w gm. Gierałtowie m. Przyszowice kupowane są od Tauron Dystrybucja S.A. w grupie taryfowej B23.

- Sieci energetyczne składają się z:

- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowych średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A do stacji transformatorowej nr S/GIE/01, od stacji transformatorowej nr S/GIE/01 do stacji transformatorowej nr S/GIE/02 oraz od stacji transformatorowej nr S/GIE/02 do stacji transformatorowej nr S/GIE/03 wraz z rozdzielniami głównymi średniego napięcia,
- ✓ 3 transformatorów o mocy 630 kVA (20/0,4kV) każdy,
- ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielni głównych niskiego napięcia znajdujących w stacjach transformatorowych nr S/GIE/01, S/GIE/02, S/GIE/03 oraz układów pomiarowo rozliczeniowych.

Aktualne zapotrzebowanie mocy dla odsprzedaży do odbiorców Strefy Przemysłowej Synergy Park nie przekracza 1,375 MW natomiast roczne zapotrzebowanie energii w roku 2024 kształtować się będzie na poziomie ok. 1 576,00 MWh.

4. Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci

W okresie objętym projektem planu rozwoju Energostrefa Sp. z o.o. nie zamierza dokonać rozbudowy istniejącej sieci elektroenergetycznej na obszarze objętym aktualnym zakresem koncesji na dystrybucję energii elektrycznej. Utrzymanie w należyтым stanie istniejącej infrastruktury oraz zapewnienie odbiorcom ciągłości dostaw energii elektrycznej będzie zapewnione poprzez wykonywanie planowych przeglądów, konserwacji i remontów posiadanych sieci i rozdzielni elektrycznych.

5. Skorelowanie planu rozwoju Spółki z planem rozwoju operatora systemu przesyłowego

Jako, że Spółka nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową, przedmiotowy plan rozwoju nie uwzględnia planu rozwoju opracowanego przez operatora systemu przesyłowego.

6. Skorelowanie planu rozwoju Spółki z planem rozwoju właściwego terytorialnie Operatora Systemu Dystrybucyjnego przyłączonego do sieci przesyłowej OSDp

Skorelowanie planu rozwoju Spółki z planami rozwoju właściwego terytorialnie Operatora Systemu Dystrybucyjnego przyłączonego do sieci przesyłowej nastąpiło poprzez wydanie warunków przyłączenia sieci Spółki do sieci tygo OSDp.

7. Przedsięwzięcia dotyczące racjonalizacji zużycia paliw i energii u odbiorców

Spółka nie przewiduje nakładów na przedsięwzięcia dotyczące racjonalizacji zużycia paliw i energii u odbiorców.

8. Przewidywany sposób finansowania inwestycji

Spółka inwestycje finansuje z nadwyżki finansowej z działalności dystrybucyjnej, zysku.

9. Przychody niezbędne do realizacji planów

Przychody niezbędne do realizacji planów będą pochodziły z nadwyżki finansowej z działalności dystrybucyjnej.

10. Zdolności dystrybucyjne w systemie dystrybucyjnym OSD

Spółka jako operator systemu dystrybucyjnego utrzymuje system dystrybucyjny na poziomie zapewniającym bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej dla odbiorców zlokalizowanych na obszarze jego działania. Sieci aktualnie obsługiwane przez Spółkę przystosowane są do rozbudowy, żeby zasilić inne inwestycje planowane w tej okolicy. Jednakże w chwili obecnej brak jest bardziej precyzyjnych planów w tym zakresie i wobec tego takie przedsięwzięcia nie są uwzględnione w niniejszym planie.

11. Określenie przyszłego zapotrzebowania

Spółka nie planuje znacznych odchyień od bieżących planowanych wielkości zapotrzebowania na moc i energię elektryczną z tytułu przyłączeń nowych Odbiorców a tylko w sytuacji zwiększenia zapotrzebowania na moc i energię elektryczną już przyłączonych odbiorców.

12. Przyłączanie nowych odbiorców

Przedsiębiorstwo nie planuje rozbudowy sieci dla obszarów objętych aktualnym zakresem koncesji na dystrybucję energii elektrycznej w związku z podłączeniem się nowych odbiorców. Istniejąca infrastruktura elektroenergetyczna umożliwia podłączanie się odbiorców bez konieczności budowy nowych odcinków sieci.

Nazwa Przedsiębiorstwa	Energostrefa Sp. z o.o.
Adres	ul. Wrocławska 94
Kod pocztowy i miejscowość	41-902 Bytom

Osoba do kontaktu z URE:

Imię i nazwisko	Tomasz Siulczyński
Telefon	48323896012

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

Lp.	Województwo	Gmina	Opis
	śląskie	Gierałtowiec	Strefa Przemysłowa Synergy Park

- 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	2023 r.		2024 r.		2025 r.		2026 r.		2027 r.		2028 r.		2029 r.		2030 r.	
	Wykonanie	Plan	Szacunkowe wykonanie/Plan	Plan	plan	plan	plan	plan	plan	plan	plan	plan	plan	plan	plan	plan
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17
Napięcie najwyższe:	01															
liczba odbiorców końcowych w tym:	02															
- nowych, przyłączonych w danym roku	03															
ilość dostarczonej energii*	04															
moc umowna**	05															
Napięcie wysokie	06															
liczba odbiorców końcowych w tym:	07															
- nowych, przyłączonych w danym roku	08															
ilość dostarczonej energii*	09															
moc umowna**	10															
Napięcie średnie	11															
liczba odbiorców końcowych w tym:	12															
- nowych, przyłączonych w danym roku	13															
ilość dostarczonej energii*	14															
moc umowna**	15															
Napięcie niskie	16															
liczba odbiorców końcowych w tym:	17															
- przyłączonych w danym roku	18															
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19															
ilość dostarczonej energii w tym*	20															
- przyłączonych w danym roku	21															
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22															
moc umowna**	23															
Ogółem	24															
liczba odbiorców końcowych w tym:	25															
- przyłączonych w danym roku	26															
ilość dostarczonej energii*	27															
moc umowna**	28															
moc szczytowa***	29															

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/prognostyczna dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc; w normalnym układzie pracy sieci.

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

II.1. Charakterystyka ilościowa

Wyszczególnienie	Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.		
	wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]	
01	02	03	
Linie elektroenergetyczne **	01	556	278
Napięcie najwyższe	02		
Napięcie wysokie	03		
Napięcie średnie	04	556	278
Napięcie niskie	05		
Stacje elektroenergetyczne*	07	445	232
WN/SN:	08		
liczba	09		
SN/SN:	10		
liczba	11		
SN/nn:	12	445	232
liczba	13	3	
Transformatory sieciowe	14	97	15
WN/SN:	15		
liczba	16		
moc [MVA]	17		
SN/SN:	18		
liczba	19		
moc [MVA]	20		
SN/nn:	21	97	15
liczba	22	3	
moc [MVA]	23	1,9	
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	24	1 098	525
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	38	20
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	1 136	545

*- 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 zamstawianych w sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa.

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

Tabela ZB

Lp.	Opis	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]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]				
			50 i więcej	45 - 50	40 - 45	35 - 40	30 - 35	25 - 30	20 - 25	15 - 20	10 - 15	5 - 10	0 - 5									
01	Składnik majątku sieciowego	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]									1		0									
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]									1		0									
2.1	NN	08 [km]																				
2.2	WN	09 [km]																				
2.3	SN	10 [km]								0,9		0,5										
2.4	nn	11 [km]																				
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12 [szt.]																				
3.1.	WN/SN:	13 [szt.]																				
3.2.	SN/SN:	14 [szt.]																				
3.3.	SN/nn:	15 [szt.]									2		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]																				
4.1.	WN/SN:	18 [MVA]																				
4.2.	SN/SN:	19 [MVA]																				
4.3.	SN/nn:	20 [MVA]																				
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.

III.1. Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3A.

Lp	Wyszczególnienie	Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących										Razem nakłady w latach od 2025 do 2030 [tys.zł]
		Nakłady wykonane [tys.zł]					Nakłady inwestycyjne planowane w latach: [tys.zł]					
		2023 r.	2024 r.	2025 r.	2026 r.	2027 r.	2028 r.	2029 r.	2030 r.			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11		
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01										
A.	Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (rozbudowa sieci /nowe środki trwałe/ w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z ogólnym wzrostem zapotrzebowania na moc i energię)	02										
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03										
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04										
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przebiegawczowe, układy telemechaniki itp.)	05										
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06										
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię:	07										
B.1.	wymiana i planowe modernizacje wiekszościowych urządzeń	08										
B.2.	linie transformatorowe	09										
B.3.	stacje (bez transformatora) (budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przebiegawczowe, układy telemechaniki itp.)	10										
B.4.	liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa	11										
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:	12										
C.1.	łączność (świetłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefonyczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	13										
C.2.	Pomiary (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)	14										
C.3.	Informatyka (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)	15										
C.4.	Budynki i budowle (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)	16										
C.5.	Przygotowanie inwestycji	17										
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych *	18										
	w tym:	19										
	- środki transportu	20										
	- obsługa klienta	21										
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE.... itd.)											

* - podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

III.2. Informacje finansowe.

III.2. Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach

Tabela 3B

(tys.zł)

Wyszczególnienie	Wykonanie	Szacunkowe	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	2023	wykonanie/ plan 2024	04	05	06	07	08	09
01	02	03						
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*	01							
Źródła finansowania nakładów:	02							
amortyzacja majątku DEE	03							
opłaty za przyłączenie	04							
zysk netto DEE	05							
kredyt bankowy	06							
środki unijne	07							
udziały obce	08							
środki własne (np. zyski z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)**	09							
inne (wymień):	10							

* - pozycja "Nakłady inwestycyjne DEE ogółem:" powinien mieć taką samą wartość jak pozycja "Źródła finansowania nakładów:"

** - w pozycji tej należy wymienić źródła pochodzenia środków własnych (podstawowym źródłem finansowania inwestycji powinny być odpisy amortyzacyjne - poz. 03; zysk z działalności dystrybucyjnej - poz. 05 oraz opłaty za przyłączenie - poz. 04, pozostałe źródła finansowania powinny stanowić dodatkowe źródła finansowania działalności inwestycyjnej);

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						
2						
...						
II. Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię						
1						
2						
...						
III. Inwestycje pozostałe						
III.1. Łączność						
1						
2						
...						
III.2. Pomiar						
1.						
2						
...						
III.3. Informatyka						
1.						
2						
...						
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:

1. cel inwestycji, tj. :

- przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci,
- przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy lub budowy połączeń z systemami elektroenergetycznymi innych państw,
- przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii u odbiorców,
- inne.

2. lata, w których Przedsiębiorstwo planuje prowadzić inwestycje np. jeżeli w planie rozwoju na lata 2025-2030 przykładowe zadane inwestycyjne było prowadzone w latach objętych wcześniejszym planem rozwoju np. 2021, 2022 i będzie kontynuowane w latach objętych przedmiotowym planem rozwoju np. 2027, 2029 oraz w latach następnych np. 2031, to wszystkie te lata należy wykazać w kolumnie

