

<b>Nazwa Przedsiębiorstwa</b>	Veolia Energia Poznań S.A.
<b>Adres</b>	ul. Energetyczna 3
<b>Kod pocztowy i miejscowość</b>	61 - 016 Poznań

**Osoba do kontaktu z URE:**

<b>Imię i nazwisko</b>	Adam Różycki
<b>Telefon</b>	727 691 531

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

Lp.	Województwo	Gmina	Opis
1	wielkopolskie	Poznan	Sieć dystrybucyjna Veolia Energia Poznań S.A. zlokalizowana jest na obszarze firmy, a przyłączeni odbiorcy znajdują się na tym samym obszarze lub w bliskim sąsiedztwie firmy.
2	wielkopolskie	Czerwonak	

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 Rzeczonego 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](mailto: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		2025 r. Wykonanie	2026 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2027 r. Plan - uzgodniony	2027 r. Plan - aktualizacja	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	2030 r. Plan - uzgodniony	2030 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	07	08	09	10	11
<b>Napięcie najwyższe:</b>		01										
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.										
- przyłączonych w danym roku	03	szt.										
ilość dostarczonej energii*	04	MWh										
moc umowna**	05	MW										
<b>Napięcie wysokie</b>		06										
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
- przyłączonych w danym roku	08	szt.										
ilość dostarczonej energii*	09	MWh	109 898,981	120 000,00	123 000,00	123 000,00	123 000,00	123 000,00	123 000,00	123 000,00	123 000,00	
moc umowna**	10	MW	22,600	22,60	26,10	22,60	26,10	26,10	22,60	26,10	22,60	
<b>Napięcie średnie</b>		11										
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	8	8	9	8	9	8	9	8	9	8
- przyłączonych w danym roku	13	szt.										
ilość dostarczonej energii*	14	MWh	129 962,450	137 156,00	137 156,00	137 156,00	137 156,00	137 156,00	137 156,00	137 156,00	137 156,00	
moc umowna**	15	MW	36,100	36,100	37,797	36,100	37,797	36,100	37,797	36,100	37,797	
<b>Napięcie niskie</b>		16										
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
- przyłączonych w danym roku	18	szt.										
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh	134,873	140,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	
- przyłączonych w danym roku	21	MWh										
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh										
moc umowna**	23	MW	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	
<b>Ogółem</b>		24										
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	11	11	12	11	12	11	12	11	12	11
- przyłączonych w danym roku	26	szt.										
ilość dostarczonej energii*	27	MWh	239 996,304	257 296,000	260 300,000	260 300,000	260 300,000	260 300,000	260 300,000	260 300,000	260 300,000	
moc umowna**	28	MW	58,953	58,953	64,150	58,953	64,150	58,953	64,150	58,953	64,150	202,700
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 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

\*\*\* - wartość szczytowa zarejestrowana/prognoszowana 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 2025 r.	
		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
Wyszczególnienie		02	03
01			
<b>Linie elektroenergetyczne **</b>	01	10 111	3 887
Napięcie najwyższe	02		
Napięcie wysokie	03	9 269	3 232
Napięcie średnie	04	765	655
Napięcie niskie	05	77	
<b>Stacje elektroenergetyczne*</b>	07	40 561	27 185
<b>WN/SN:</b>	08	34 003	25 936
liczba	09	26	
<b>SN/SN:</b>	10	6 435	1 232
liczba	11	4	
<b>SN/nn:</b>	12	124	17
liczba	13	5	
<b>Transformatory sieciowe</b>	14	4 194	1 678
<b>WN/SN:</b>	15	4 132	1 678
liczba	16	4	
moc [MVA]	17	130	
<b>SN/SN:</b>	18		
liczba	19		
moc [MVA]	20		
<b>SN/nn:</b>	21	62	
liczba	22	7	
moc [MVA]	23	4	
<b>RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)</b>	24	54 866	32 750
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	320	174
<b>OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)</b>	26	55 187	32 925

\*- 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. 2025 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]		4,50			0,10	3,40					0,99	9	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM)	02	[km]					0						1	1		
1.1	NN	03	[km]														
1.2	WN	04	[km]						0,08					0,35	0	50	
1.3	SN	05	[km]											0,64	1	50	
1.4	nn	06	[km]														
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)	07	[km]		4,50			0,10	3,32						8		
2.1	NN	08	[km]														
2.2	WN	09	[km]														
2.3	SN	10	[km]		4,30				3,02						7	50	
2.4	nn	11	[km]		0,20			0,10	0,30						1	50	
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]		2		2		1	1					6	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]				1,00								1		
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]						1,00						1		
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]		2,00		1,00		1,00						4		
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]		0,63		28		0,50				80	25	134		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]				25,00						80,00	25,00	130	45,00	
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]														
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]		0,63		3,00		0,50						4,13	50,00	
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.

Tabela 3A

Lp	Wyszczególnienie		Nakłady inwestycyjne planowane	Nakłady inwestycyjne wykonane	Nakłady inwestycyjne planowane	Nakłady inwestycyjne wykonane / szacunkowe wykonanie	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja	Uwagi *- wyjaśnienie różnicy pomiędzy planem a wykonaniem w roku 2025
			[tys.zł]	[tys.zł]	[tys.zł]	[tys.zł]	[tys.zł]	[tys.zł]	[tys.zł]	[tys.zł]	[tys.zł]	[tys.zł]	[tys.zł]	[tys.zł]	
			2025 r.	2025 r.	2026 r.	2026 r.	2027 r.	2027 r.	2028 r.	2028 r.	2029 r.	2029 r.	2030 r.	2030 r.	
01	02		05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	15
	<b>Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)</b>		1 000,00	2 968,46	1 800,00	1 500,00	1 800,00	1 500,00	1 800,00	1 500,00	1 800,00	1 500,00	1 800,00	1 500,00	
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)														
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych														
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie														
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)														
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo														
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowane modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)		1 000,00	2 300,00	1 800,00	1 500,00	1 800,00	1 500,00	1 800,00	1 500,00	1 800,00	1 500,00	1 800,00	1 500,00	
B.1.	linie														
B.2.	transformatory														
B.3.	stacje (bez transformatora) (budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)		1 000	2 300	1 800,00	1 500,00	1 800,00	1 500,00	1 800,00	1 500,00	1 800,00	1 500,00	1 800,00	1 500,00	Plan został zrealizowany w zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego planu nakładów. Przedsiębiorstwo wykonało również inwestycje dodatkowe, nie ujęte w wcześniej uzgodnionym planie rozwoju.
B.4.	liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa														
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:			668,46											
C.1.	Łączność (świetłowodowy, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)			75											Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w wcześniej uzgodnionym planie rozwoju.
C.2.	Pomiary (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)			39											Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w wcześniej uzgodnionym planie rozwoju.
C.3.	Informatyka (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)														
C.4.	Budynki i budowle (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)			554											Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w wcześniej uzgodnionym planie rozwoju.
C.5.	Przygotowanie inwestycji														
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **														
	w tym:														
	- środki transportu														
	- obsługa klienta														
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE ... itd.)														

\*

UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planie rozwoju.

\*\* - podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

III.2. Informacje finansowe.

III.2.1. Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3B.

Tabela 3B

Wyszczególnienie	Plan 2025	Wykonanie 2025	Plan 2026	Wykonanie/ cunkowe wykonanie	(tys.zł)			(tys.zł)			(tys.zł)		
					Plan - uzgodniony 2027	Plan - aktualizacja 2027	Plan - uzgodniony 2028	Plan - aktualizacja 2028	Plan - uzgodniony 2029	Plan - aktualizacja 2029	Plan - uzgodniony 2030	Plan - aktualizacja 2030	
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
<b>Nakłady inwestycyjne</b>	<b>1 000,00</b>	<b>2 968,46</b>	<b>1 800,00</b>	<b>1 500,00</b>	<b>1 800,00</b>	<b>1 500,00</b>	<b>1 800,00</b>	<b>1 500,00</b>	<b>1 800,00</b>	<b>1 500,00</b>	<b>1 800,00</b>	<b>1 500,00</b>	
<b>Źródła finansowania</b>	<b>1 000,00</b>	<b>2 968,46</b>	<b>1 800,00</b>	<b>1 500,00</b>	<b>1 800,00</b>	<b>1 500,00</b>	<b>1 800,00</b>	<b>1 500,00</b>	<b>1 800,00</b>	<b>1 500,00</b>	<b>1 800,00</b>	<b>1 500,00</b>	
amortyzacja majątku	1 000	2 358	1 800	<b>1 500,00</b>	1 800	<b>1 500,00</b>	1 800	<b>1 500,00</b>	1 800	<b>1 500,00</b>	1 800	<b>1 500,00</b>	
opłaty za przyłączenie													
zysk netto DEE		610											
kredyt bankowy													
środki unijne													
udziały obce													
środki własne (np. z emisji)													
inne (wymienić):													

\* - pozycja "Nakłady inwestycyjne DEE ogółem:" powinny mieć taką samą wartość jak pozycja "Źródła"

\*\* - w pozycji tej należy wymienić źródła pochodzenia środków własnych (podstawowym źródłem finansowania inwestycji powinny być odpisy amortyzacyjne - poz 03, opłaty za przyłączenie)

## III.1. Wyjaśnienie różnic między wykonaniem i planowanymi nakładami inwestycyjnymi w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3C.

Tabela 3C

Lp	Wyszczególnienie		Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]
			2025 r.	2025 r.
01	02		05	06
A.	Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	02		
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	03	1 000,00	2 300,00
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:	04		668,46
	Uzasadnienie odchyłeń/Uwagi*	05		Plan został zrealizowany w zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego planu nakładów. Przedsiębiorstwo wykonało również inwestycje dodatkowe, nie ujęte we wcześniej uzgodnionym planie rozwoju.

\*) PRZYKŁADOWE UZASADNIENIA: Plan nie został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym i nie przekroczył zaplanowanego poziom nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planie rozwoju.

Tabela nr 4. Zadania inwestycyjne

Lp.	Nazwa podmiotu/ Zadania inwestycyjnego	Lokalizacja	Moc przyłączona [MW]	Rok rozpoczęcia inwestycji i plan. rok zakończenia	Zakres rzeczowy (opis)	UWAGI */ inne informacje
1	2	3	4	5	6	7
<b>I. Zadania inwestycyjne związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię</b>						
1						
2						
...						
<b>II. Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię</b>						
1	Modernizacja rozdzielni 110 kV - wymiana odłączników systemowych (założenie 5 pól, 5 kolejnych w 2026)	EC Karolin r. 110 kV		2025-2026		
2	Modernizacja rozdzielni 110 kV zabezpieczenia pola nr 2,6,8 wymiana wyłączników, odłączników, zabezpieczeń	EC Karolin r. 110 kV		2026		
3	Modernizacja rozdzielni 110 kV zabezpieczenia pola nr 18,20 wymiana wyłączników, odłączników, zabezpieczeń	EC Karolin r. 110 kV		2027		
4	Modernizacja rozdzielni 110 kV- dostosowanie pola nr 5 do zasilenia COŚ	EC Karolin r. 110 kV		2027		
5	Modernizacja rozdzielni 110 kV zabezpieczenia pola nr 10,14,16 wymiana wyłączników, odłączników, zabezpieczeń	EC Karolin r. 110 kV		2028		
6	Modernizacja rozdzielni 110 kV zabezpieczenia pola nr 10,14,16 wymiana wyłączników, odłączników, zabezpieczeń	EC Karolin r. 110 kV		2029		
7	Modernizacja rozdzielni 110 kV zabezpieczenia pola nr 10,14,16 wymiana wyłączników, odłączników, zabezpieczeń	EC Karolin r. 110 kV		2030		
<b>III. Inwestycje pozostałe</b>						
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:

inwestycji, tj.:

- 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

2. lata, w których Przedsiębiorstwo poniosło nakłady inwestycyjne i lata, w których planuje kontynuować inwestycje np. w aktualizacji planu rozwoju na lata 2025-2030 inwestycje w zakresie przykładowego zadania będą prowadzone bądź kontynuowane tylko w 2028 r. to w kolumnie należy wykazać wszystkie lata wcześniejsze, w których zostały poniesione nakłady i rok 2028.

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

**czerwona czcionka**  
**przekreślona czcionka**

**Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.**

Lp.			Wykonanie	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2025	2026	2027	2027	2028	2028	2029	2029	2030	2030
	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
1	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	55 187	56 687	59 777	58 187	61 577	59 687	63 377	61 187	63 377	62 687
	b) NETTO	tys.zł	32 925	32 090	32 260	31 240	31 161	30 368	29 883	29 473	28 425	28 599
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	2 358	2 334	2 718	2 350	2 898	2 372	3 078	2 395	3 258	2 374
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł	2 968	1 500	1 800	1 500	1 800	1 500	1 800	1 500	1 800	1 500
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł										
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	2 300	1 500	1 800	1 500	1 800	1 500	1 800	1 500	1 800	1 500
	c) pozostałe	tys.zł	668									
4	Przychód określony zgodnie z Rozporządzeniem MG w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną dotyczący DEE	tys.zł	33 698	33 833	23 882,65	34 540	24 479,72	34 540	24 479,72	35 046	25 091,71	35 046
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	6 904	6 932	7 393,34	7 077	7 578,17	7 077	7 578,17	7 180	7 767,63	7 180
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	5 592	5 615	5 988,60	5 732	6 138,32	5 732	6 138,32	5 816	6 291,78	5 816
7	Oplaty za przyłączenie	tys.zł	25									
8	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość bilansowa na dany rok (wartość wszystkich kredytów na koniec danego roku)	tys.zł										
9	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość zaciągniętego kredytu w danym roku:	tys.zł										
10	Ilość dostarczanej energii elektrycznej	MWh	239 996,304	257 296,00	260 300,00	260 300,00	260 300,00	260 300,00	260 300,00	260 300,00	260 300,00	260 300,00
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	11	11	12	11	12	11	12	11	12	11

Jeden z odbiorców przyłączony po stronie WN jak i SN, natomiast traktowany jako jeden odbiorca.

\* - w przypadku, gdy liczba odbiorców nie jest równa liczbie odbiorców końcowych należy zamieścić stosowny komentarz pod tabelą