

Nazwa Przedsiębiorstwa	Grupa Energia Obrót GE Sp. z o.o.
Adres	Al. Armii Ludowej 28
Kod pocztowy i miejscowość	00-609, Warszawa

Osoba do kontaktu z URE:

Imię i nazwisko	Marek Dobies
Telefon	509 892 146

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

Lp.	Województwo	Gmina	Opis
1	dolnośląskie, małopolskie	Lubin, Kraków	Galeria Cuprum, CH King Square, Big Lubin
2	zachodniopomorskie	Świnoujście, Rondo Hakena	Galeria Corso, Park Handlowy Rondo Hakena
3	mazowieckie	Warszawa	Ferio Wawer
4	podkarpackie	Rzeszów	Galeria Rzeszów

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		2025 r. Wykonanie	2026 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2027 r. plan	2028 r. plan	2029 r. plan	2030 r. plan	2031 r. plan	2032 r. plan
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	02 szt.								
- nowych, przyłączonych w danym roku	03 szt.								
ilość dostarczanej energii*	04 MWh								
moc umowna**	05 MW								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	07 szt.								
- nowych, przyłączonych w danym roku	08 szt.								
ilość dostarczanej energii*	09 MWh								
moc umowna**	10 MW								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	12 szt.								
- nowych, przyłączonych w danym roku	13 szt.								
ilość dostarczanej energii*	14 MWh								
moc umowna**	15 MW								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	17 szt.	385	602	637	639	641	644	647	648
- przyłączonych w danym roku	18 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wtwórcy	19 szt.	385	602	637	639	641	644	647	648
ilość dostarczanej energii w tym*	20 MWh	18 075,42	32 250,63	33 870,83	34 209,54	34 551,63	34 897,15	35 246,12	35 598,58
- przyłączonych w danym roku	21 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wtwórcy	22 MWh	18 075,42	32 250,63	33 870,83	34 209,54	34 551,63	34 897,15	35 246,12	35 598,58
moc umowna**	23 MW	14,82	24,30	26,30	26,30	26,30	26,30	26,30	26,30
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	25 szt.	385	602	637	639	641	644	647	648
- przyłączonych w danym roku	26 szt.								
ilość dostarczanej energii*	27 MWh	18 075,42	32 250,63	33 870,83	34 209,54	34 551,63	34 897,15	35 246,12	35 598,58
moc umowna**	28 MW	14,82	24,30	26,30	26,30	26,30	26,30	26,30	26,30
moc szczytowa***	29 MW	5,07	9,07	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47

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.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	jedn. miary	Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względów 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]									12,70	7,15	,00	19,85	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM)	02	[km]									,00	,00	,00	,00		
1.1	NN	03	[km]												,00		
1.2	WN	04	[km]												,00		
1.3	SN	05	[km]												,00		
1.4	nn	06	[km]												,00		
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)	07	[km]									12,70	7,15	,00	19,85		
2.1	NN	08	[km]												,00		
2.2	WN	09	[km]												,00		
2.3	SN	10	[km]									1,50	1,41		2,91		
2.4	nn	11	[km]									11,20	5,74		16,94		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]									6,00	10,00	,00	16,00	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]												,00		
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]									2,00	4,00		6,00		
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]									4,00	6,00		10,00		
3.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych stacji, podając dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych.)	16	[szt.]												,00		
4.	Transformatory sieciowe przeladnia [kV/kV] - RAZEM	17	[MVA]									8,00	6,93	,00	14,93		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]												,00		
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]												,00		
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]									8,00	6,93		14,93		
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. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem 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			
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	935	360
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	935	360

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

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

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						
2						
...						
III. Inwestycje pozostałe						
III.1. Łączność						
1	Wymiana układów pomiarowych -31 szt.	Lubin	35	2027	35 układów pomiarowych	Zrealizowie wymiany legalizacyjnej
2	Wymiana układów pomiarowych -45 szt.	Szczecin	45	2028	45 układów pomiarowych	Zrealizowie wymiany legalizacyjnej
3	Wymiana układów pomiarowych -149 szt.	Lubin	149	2030	149 układów pomiarowych	Zrealizowie wymiany legalizacyjnej
4	Wymiana układów pomiarowych -112 szt.	Kraków	112	2031	112 układów pomiarowych	Zrealizowie wymiany legalizacyjnej
5	Wymiana układów pomiarowych -37 szt.	Świnoujście	37	2031	37 układów pomiarowych	Zrealizowie wymiany legalizacyjnej
...						
III.2. Pomiary						
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:

- 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.

1. cel inwestycji, tj. :

2. lata, w których Przedsiębiorstwo planuje prowadzić inwestycje np. jeżeli w planie rozwoju na lata 2027-2032 przykładowe zadane inwestycyjne było prowadzone w latach objętych wcześniejszym planem rozwoju np. 2022, 2023 i będzie kontynuowane w latach objętych przedmiotowym planem rozwoju np. 2028, 2030 oraz w latach następnym np. 2033, 2034 to wszystkie te lata należy wykazać w kolumnie