

Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2023 - 2027

Projekt aktualizacji planu w zakresie lat 2026 - 2027

<i>Nazwa Przedsiębiorstwa</i>	Zakład Usług Technicznych Mega Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
<i>Adres</i>	ul. Hetmańska 15L
<i>Kod pocztowy i miejscowość</i>	82-300 Elbląg

I.1 Obszar działania przedsiębiorstwa

Tabela 1A

Lp.	Województwo	Gmina	Opis
1.	Warmińsko-Mazurskie	Elbląg	Tereny przemysłowo-handlowe przy ulicach: Stoczniowa 2, Grunwaldzka 2, Niska 2 i Dolna 4 w Elblągu

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			2024 r. Wykonanie	2025 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	2027 r. Plan - uzgodniony	2027 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01			03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:	01								
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.							
- przyłączonych w danym roku	03	szt.							
ilość dostarczanej energii*	04	MWh							
moc umowna**	05	MW							
Napięcie wysokie	06								
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.							
- przyłączonych w danym roku	08	szt.							
ilość dostarczanej energii*	09	MWh							
moc umowna**	10	MW							
Napięcie średnie	11								
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	3	3	3	3	3	3	
- przyłączonych w danym roku	13	szt.							
ilość dostarczanej energii*	14	MWh	20 229	13 600	30 300	11 830	30 300	11 830	B23 -zamknięcie Zakładu Metalurgicznego GE_08.2024
moc umowna**	15	MW	27	9	32	9	32	9	
Napięcie niskie	16								
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	100	106	95	106	95	106	
- przyłączonych w danym roku	18	szt.							
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.							
ilość dostarczanej energii w tym*:	20	MWh	14 844	14 800	17 900	14 770	17 900	14 770	
- przyłączonych w danym roku	21	MWh							
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh							
moc umowna**	23	MW	11	11	12	11	12	11	
Ogółem	24								
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	103	109	98	109	98	109	
- przyłączonych w danym roku	26	szt.							
ilość dostarczanej energii*	27	MWh	35 073	28 400	48 200	26 600	48 200	26 600	
moc umowna**	28	MW	38	20	44	20	44	20	
moc szczytowa***	29	MW	21	11	24	11	24	11	

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

** zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 22 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. 2024 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

				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]			
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				
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	2	1	1	0	1	1	2	1	0	21	[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]	12	2	1	1	0	1	1	2	1	0	21			
2.1	NN	08	[km]														
2.2	WN	09	[km]														
2.3	SN	10	[km]	10	1		0	0	0	0	2	1		15			
2.4	nn	11	[km]	2	0	1	0		1	0	1		0	6			
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]	1			3	3		4	2	1	2	16	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]	
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]										1	1			
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]				1	2			1	1		5			
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]	1			2	1		4	1		1	10			
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 przeładnia [kV/kV] - RAZEM	17	[MVA]	63		2				2	3	8	2	80			
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]	63										63			
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]														
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]			2				2	3	8	2	17			
4.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych transformatorów, podając dla każdego rodzaju moc [MVA] w poszcz. przedziałach wiekowych)	21	[MVA]											1			
											1						

* - 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						
2						
...						
II. Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię						
1.	Modernizacja rozdzielni nN 0,4kV w stacji P30	Elbląg, ul. Niska 2		2025	Przebudowa rozdzielni 0,4kV w zakresie dostosowania zasilania odbiorców do wymogów IRIESD, wymiana eksploatowanych aparatów	modernizacja
2.	Budowa linii kablowej SN 15kV z P51 do P20 dł. 500 mb w ramach przebudowy sieci SN 15kV	Elbląg, ul. Dolna7, Niska 2		2025	Projekt budowlany linii kablowej SN, wyposażenie pola SN w P51 GPZ, budowa linii kablowej 3 x XRUHAKXS 240mm ² w związku z likwidacją stacji P32 Elbląg ul. Niska 2	budowa sieci
III. Inwestycje pozostałe						
III.1. Łączność						
1						
2						
...						
III.2. Pomiary						
2.	Wymiana 94 szt. układów pomiarowo rozliczeniowych	Odbiorcy MEGA		2026	wymiana liczników, wymiana przekładników, wymiana listew Wago	wymiana
3.	Wymiana 94 szt. układów pomiarowo rozliczeniowych	Odbiorcy MEGA		2027	wymiana liczników, wymiana przekładników, wymiana listew Wago	wymiana
...						
III.3. Informatyka						
1.						
2						
...						
III.4. Budynki i budowle						
1.						
2						
...						
III.5. Przygotowanie inwestycji						
1.						
2						
...						
III.6. Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych						
2						
...						
III. 7. Inne						
1.						
2						
...						