



**PLAN ROZWOJU
W ZAKRESIE ZASPOKOJENIA
OBECNEGO I PRZYSZŁEGO ZAPOTRZEBOWANIA NA ENERGIĘ
ELEKTRYCZNĄ
DLA OBSZARU DZIAŁANIA
ZEM ŁABĘDY SP. Z O.O.
NA LATA 2024-2029
(AKTUALIZACJA W ZAKRESIE LAT 2026-2029)**

Gliwice, 2025 r.

Strona 1 z 7

SPIS TREŚCI

1.	INFORMACJE OGÓLNE.....	3
1.1	Charakterystyka przedsiębiorstwa:	3
1.2	Założenia przyjęte przy opracowaniu projektu planu rozwoju	3
2.	OPIS STANU AKTUALNEGO DZIAŁANIA PRZEDSIĘBIORSTWA W ZAKRESIE DEE	4
2.1.	Stan obecny – charakterystyka obsługiwanego rynku	4
2.2.	Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną	4
2.3.	Źródła pozyskania energii elektrycznej.	4
2.4.	Ogólna charakterystyka sieci	5
3.	OKREŚLENIE PRZYSZŁEGO ZAPOTRZEBOWANIA NA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ DO ODSPRZEDAŻY	6
3.1.	Planowane wielkości zapotrzebowania na moc i energię elektryczną.....	6
4.	PRZEDSIĘWZIĘCIA W ZAKRESIE MODERNIZACJI, ROZBUDOWY ALBO BUDOWY SIECI ORAZ EWENTUALNYCH NOWYCH ŹRÓDEŁ ENERGII ELEKTRYCZNEJ, W TYM ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH	6
5.	SKORELOWANIE PLANU ROZWOJU Z PLANEM ROZWOJU OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ORAZ INNYCH OPERATORÓW SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH.	7
6.	PRZEDSIĘWZIĘCIA RACJONALIZUJĄCE ZUŻYCIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA ODBIORCÓW.....	7
7.	PRZEWIDYWANY SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI.....	7
8.	PRZEWIDYWANY HARMONOGRAM REALIZACJI INWESTYCJI.....	7

1. Informacje ogólne

1.1 Charakterystyka przedsiębiorstwa:

Niniejsza aktualizacja Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną przez przedsiębiorstwo opracowany został w celu przedłożenia do uzgodnienia z Prezesem URE (art. 16 ust. 15b Ustawy Prawo Energetyczne (Dz.U. z 2024 r., poz.266 ze zm.).

Ze względu na fakt, iż ZEM Łabędy Sp. z o.o. posiada status operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nadany od dnia 1 stycznia 2014 r. niniejsze opracowanie zawiera obejmuje wymaganą przez ustawę Prawo energetyczne 6 letnią perspektywę czasową (2024-2029), a zgodnie z zapisami art. 16 ust. 2 ZEM Łabędy sp. z o.o. przedkłada co 2 lata jego aktualizację.

ZEM Łabędy Sp. z o.o. –jest przedsiębiorstwem energetycznym, powstałym w lipcu 1999 roku w wyniku restrukturyzacji Huty Łabędy S.A oraz wyodrębnienia się z huty między innymi służb technicznych w samodzielny podmiot gospodarczy. Spółka została wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000079400. Posiada numer identyfikacji podatkowej NIP : 969-11-93-005. Działalność Spółki obejmuje m.in. na podstawie posiadanych koncesji działalność w zakresie:

- **dystrybucji energii elektrycznej** – zgodnie z koncesją z dnia 2.11.1999r. nr PEE/186/864/W/1/2/99/AS, zmienionej decyzją Prezesa URE nr DEE/186-ZTO/864/W/OKA/2008/KT z dnia 30.09.2008 r.

- **obrotu energią elektryczną** –zgodnie z koncesją: nr OEE/731/864/W.DRE/2013/BT z dnia 17 lipca 2013 r..

Ponadto prowadzona jest działalność koncesjonowana w zakresie: wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła a także obrotu oraz dystrybucji paliw gazowych.

Ponadto ZEM Łabędy Sp. z o.o. prowadzi zróżnicowaną działalność gospodarczą nie koncesjonowaną w zakresie przejętym od służb technicznych Huty i ujętym w statucie przedsiębiorstwa.

Obszar działania ZEM w zakresie przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej obejmuje wyłącznie przesyłanie i dystrybucję własną siecią elektroenergetyczną SN oraz NN do wymienionych dalej odbiorców przemysłowych zlokalizowanych na terenie Huty Łabędy S.A. i w jego sąsiedztwie.

1.2 Założenia przyjęte przy opracowaniu projektu planu rozwoju

Przy opracowaniu planu uwzględniono istniejące umowy na dostawę energii elektrycznej oraz plany zapotrzebowania na energię zadeklarowane przez Odbiorców. Inwestycje zaplanowane w PR na lata 2024-2029 są oparte także o ustalenia oraz plany produkcyjne Huty Łabędy S.A.

2. Opis stanu aktualnego działania przedsiębiorstwa w zakresie DEE

2.1. Stan obecny – charakterystyka obsługiwanego rynku

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w energię elektryczną i usługi dystrybucji odbywa się w oparciu o umowy ujmujące wymogi prawa energetycznego i realizowane są przez ZEM Łabędy Sp. z o.o. Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej realizowana jest siecią średniego oraz niskiego napięcia do odbiorców przemysłowych.

Świadczenie usług przesyłania 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.

2.2. Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną

Aktualne zapotrzebowanie mocy dla odsprzedaży do odbiorców nie przekracza 81 MW natomiast roczne zapotrzebowanie energii jest na poziomie ok. 158 491 MWh.

Energia elektryczna dostarczana jest:

A) siecią SN dla:

1. Ferrostalu Sp. z o.o.,
2. Huty Łabędy S.A.,
3. Ferrostal- Kompresory oraz
4. na potrzeby własne ZEM-u

B) siecią NN dla pozostałych drobnych odbiorców tj.

1. HUTA ŁABĘDY S.A.
2. FERROSTAL HPZO laboratorium
3. KUM „BUMAR” Łabędy S.A.
4. Orange Polska S.A.
5. Miejskie Przedszkole nr 37
6. PUH LOK SERVICE
7. Węgłokoks Stal sp. z o.o.
8. HUTA Łabędy S.A. oświetlenie
9. Meble Wojciech Rymśza oraz
10. na potrzeby własne ZEM – u

2.3. Źródła pozyskania energii elektrycznej.

Usługi dystrybucji energii elektrycznej, do odsprzedaży odbiorcom, kupowane są od TAURON Dystrybucja S.A. w grupie A23. W przyszłości nie planuje się zmiany dostawcy.

2.4. Ogólna charakterystyka sieci

Sieć dystrybucyjna ZEM Łabedy S.A. to w całości sieć kablowa zarówno na średnim jak i na niskim napięciu. Pomimo, że jest to sieć w dużej części kilkudziesięcioletnia to charakteryzuje się dobrym stanem technicznym i niską awaryjnością. Świadczą o tym wartości wskaźników czasu trwania i częstości występowania przerw w dostawie energii elektrycznych publikowane na stronie internetowej ZEM.

Wskaźniki czasu trwania przerw za 2024	Wartość	Jednostka
Liczba odbiorców	10*	[szt.]
SAIDI dla przerw planowanych	84,000	[min.]
SAIDI dla przerw nieplanowanych	9,000	[min.]
SAIDI dla przerw nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych	9,000	[min.]
SAIFI dla przerw planowanych	0,400	
SAIFI dla przerw nieplanowanych	0,600	
SAIFI dla przerw nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych	0,600	
MAIFI	0,000	

Spółka jako priorytet stawia utrzymanie w należyтым stanie istniejącej infrastruktury oraz zapewnienie wszystkim odbiorcom obsługiwany przez Spółkę ciągłości dostaw energii elektrycznej. Powyższe jest i będzie zapewnione poprzez wykonywanie planowanych przeglądów, konserwacji i remontów posiadanych sieci i rozdzielni elektrycznych.

Jakość świadczonych usług w zakresie dystrybucji jest bardzo wysoka ze względu na uwarunkowania technologiczne i wymagany wysoki stopień pewności zasilania huty wynikający z występujących zagrożeń przy prowadzeniu działalności hutniczej.

Stan techniczny majątku elektroenergetycznego służącego dystrybucji energii elektrycznej do odbiorców spełnia wszystkie wymagania wynikające z ustawy Prawo energetyczne (Dz.U. z 2024 r., poz. 266 ze.zm) jak i aktów i rozporządzeń z nim powiązanych.

3. Określenie przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną do odsprzedaży

3.1. Planowane wielkości zapotrzebowania na moc i energię elektryczną

W związku z prowadzoną działalnością koncesjonowaną wyłącznie na obszarze HUTY ŁABEDY S.A. oraz w jej bezpośrednim sąsiedztwie – przedsiębiorstwo nie planuje uczestnictwa w rozwoju rynku energii.

Wyszczególnienie		2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	2027 r. Plan - uzgodniony	2027 r. Plan - aktualizacja	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja
01		05	06	07	08	07	08		
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 MWh								
moc umowna**	04 MW								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 szt.								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 MWh								
moc umowna**	08 MW								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 szt.	2	2	2	2	2	2	2	2
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 MWh	200 851	201 211	200 851	201 211	200 851	201 211	200 851	201 211
moc umowna**	12 MW	77	79	77	79	77	79	77	79
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	8	8	8	8	8	8	8	8
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do stacji lub instalacji wztwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	1 756	1 715	1 756	1 715	1 756	1 715	1 756	1 715
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do stacji lub instalacji wztwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	1,96	2	1,96	2	1,96	2	1,96	2
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	10	10	10	10	10	10	10	10
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	202 607	202 926	202 607	202 926	202 607	202 926	202 607	202 926
moc umowna**	23 MW	79	81	79	81	79	81	79	81
moc szczytowa***	24 MW								

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

Planowane zadania inwestycyjne przedstawione w Tabeli 4 mają charakter odtworzeniowy oraz mają na celu dostosować istniejącą infrastrukturę do zmieniających się wymagań rynku dystrybucji energii elektrycznej. Ponadto wartym podkreślenia jest fakt, iż pomimo dużego wieku stacji są one pod ciągłym nadzorem naszych służb pogotowia elektrycznego (serwisowane), w wyniku czego są w dobrym stanie technicznym. Ponadto wartym podkreślenia jest fakt, iż z uwagi na wiek stacji planuje się wymianę urządzeń oraz ich modernizację.

5. Skorelowanie planu rozwoju z planem rozwoju operatora systemu przesyłowego oraz innych operatorów systemów dystrybucyjnych.

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

Ponadto ze względu na prowadzenie działalności DEE na ograniczonym terytorialnie obszarze nie uzgadnia się planu rozwoju z operatorem nadrzędnym tj. Tauron Dystrybucja Sp. z o.o. Jedyne ustalenia między stronami dotyczą corocznych ustaleń w zakresie planu ograniczeń w poborze mocy.

6. Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii elektrycznej dla odbiorców

Odbiorcy nie zgłosili do planu przedsięwzięć racjonalizujących zużycie energii elektrycznej.

7. Przewidywany sposób finansowania inwestycji

Przedsiębiorstwo ZEM Łabędy Sp. z o.o. spełnia warunki organizacyjne i techniczne oraz dysponuje środkami finansowymi w wielkości zapewniającej prawidłowe prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie planowanych inwestycji dla potrzeb dystrybucji energii elektrycznej.

Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych [tys. zł]

Wyszczególnienie	Plan 2024	Wykonanie 2024	Plan 2025	Wykonanie/ Szacunkowe wykonanie 2025	Plan - aktualizacja 2026-2029	
01	02	03	04	05	06	
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:	01	115,00	119,12	100,00	100,00	440,00
Źródła finansowania nakładów:	02	115,00	119,12	100,00	100,00	440,00
amortyzacja majątku DEE	03	115,00	119,12	100,00	100,00	440,00
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					

8. Przewidywany harmonogram realizacji inwestycji.

Potencjalne nowe przedsięwzięcia zostaną niezwłocznie uwzględnione i wprowadzone do planu rozwoju w uzgodnieniu z Prezesem URE.