

PROJEKT
PLANU ROZWOJU W ZAKRESIE ZASPOKOJENIA OBECNEGO
I PRZYSZŁEGO ZAPOTRZEBOWANIA NA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
NA LATA 2026-2031.

Część opisowa

Mielec, Kwiecień 2025

1. Informacje ogólne

a) Charakterystyka działalności

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DPE-4711-30(21)2012/1334/KF z dnia 6 grudnia 2012 roku została wyznaczona operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego na obszarze określonym w ww. koncesji. Zaspokojenie potrzeb odbiorców będzie realizowane poprzez wykorzystanie kogeneracyjnych źródeł energii elektrycznej, będących własnością Przedsiębiorstwa Energetycznego, a także na mocy umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy Energią Euro Park Sp. z o. o. (będącą w tej umowie dostawcą) oraz Elektrociepłownią Mielec Sp. z o.o. (będącą w tej umowie odbiorcą). Należy dodać, iż w zakresie zaspokajania potrzeb obecnych odbiorców EC Mielec dysponuje niezbędnymi urządzeniami i infrastrukturą, w stanie technicznym zapewniającym bezpieczne dostawy energii elektrycznej.

b) Założenia do planu

W okresie objętym niniejszym planem nie przewiduje się utraty posiadanego rynku. Na lata 2026-2031 brak jest planów w zakresie przyłączenia do sieci dystrybucyjnej Przedsiębiorstwa Energetycznego nowych odbiorców. Plan skupia się na zapewnieniu bezpieczeństwa i pewności dostaw energii elektrycznej do Odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej EC Mielec.

2. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej

a) Charakterystyka obsługiwanego rynku

Działalność koncesjonowana w zakresie dystrybucji energii (DEE) elektrycznej prowadzona jest za pomocą sieci o napięciu 15 kV, sieci o napięciu 6 kV oraz sieci niskiego napięcia. Przedsiębiorstwo Energetyczne w zakresie DEE działa na terenie Gminy Mielec, w Obrębie 3 Przemysłowym Miasta Mielec. W praktyce, ze względu na specyfikę firmy, obszar działania w zakresie dystrybucji energii elektrycznej ogranicza się do podmiotów zlokalizowanych w obrębie Specjalnej Strefy Ekonomicznej SSE Euro-Park Mielec i podmiotów zlokalizowanych w bezpośrednim sąsiedztwie EC Mielec, prowadzących działalność o charakterze produkcyjnym i usługowym.

b) Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną

EC Mielec dostarczała usługę dystrybucji energii elektrycznej od 1 stycznia do 31 grudnia 2024 roku dla 18 podmiotów, obsługując łącznie [REDACTED] punkty poboru energii. W 2024 roku do odbiorców dostarczono łącznie [REDACTED] GWh energii elektrycznej. Sumaryczna średniomiesięczna moc umowna na koniec 2024 r. wyniosła [REDACTED] MW.

c) Źródła pozyskania energii elektrycznej

Przedsiębiorstwo pozyskuje energię elektryczną z źródeł własnych zlokalizowanych na terenie siedziby Spółki o łącznej mocy zainstalowanej 33,72 MW, a w okresach gdy własna produkcja energii elektrycznej jest niewystarczająca, na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji od operatora systemu dystrybucyjnego Energia Euro Park Sp. z o.o. (EEP).

d) Ogólna charakterystyka sieci

Sieci stanowiące system elektroenergetyczny Przedsiębiorstwa Energetycznego znajdują się na terenie Gminy Mielec, w Obrębie 3 Przemysłowym Miasta Mielec. Dystrybucja energii elektrycznej świadczona jest z wykorzystaniem linii kablowych średniego napięcia (15 kV) i niskiego napięcia (0,4 kV). Połączenia systemu dystrybucyjnego EC Mielec z OSD EEP realizowane jest [REDACTED] OSD EC Mielec nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią OSDp PGE Dystrybucja S.A. Łączna długość linii wynosi [REDACTED] km. [REDACTED]

[REDAKOWANE] Majątek sieciowy charakteryzujący się różnym wiekiem, podlega statemu nadzorowi i jest w miarę potrzeby sukcesywnie modernizowany lub wymieniany.

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

a) Opis celów przedsiębiorstwa w zakresie prowadzonej działalności dystrybucyjnej

Przedsiębiorstwo ma na celu zapewnić bezpieczeństwo i pewność dostaw energii elektrycznej do odbiorców pochodzącej przede wszystkim z własnych wysokosprawnych i niskoemisyjnych źródeł wytwórczych. Ze względu na ograniczony, obszar działania oraz prowadzenie działalności majątkiem w co najmniej dobrym stanie technicznym, w latach 2026-2031 nie planuje się znaczących inwestycji i modernizacji poza koniecznością wymiany wyeksploatowanych urządzeń.

Przedsiębiorstwo nie posiada sygnałów, o potrzebie przyłączania innych odbiorców do naszej sieci dystrybucyjnej.

Dokumenty dotyczące planu zaopatrzenia gminy Mielec w energię elektryczną nie obejmują wykorzystania infrastruktury sieci dystrybucyjnej Elektrociepłowni Mielec.

b) Opis programu inwestycyjnego – zaplanowane przedsięwzięcia inwestycyjne.

W latach 2026-2031 mając na celu utrzymanie stałego wysokiego poziomu bezpieczeństwa dostaw przewiduje się wymianę wyeksploatowanej aparatury i innych urządzeń wchodzących w skład stacji elektroenergetycznych.

4. Informacja dotycząca uwzględnienia w planie rozwoju przedsiębiorstwa planu rozwoju operatora systemu przesyłowego oraz innych operatorów systemów dystrybucyjnych.

W planie rozwoju przedsiębiorstwa nie uwzględniono planu rozwoju operatora systemu przesyłowego oraz innych operatorów systemów dystrybucyjnych.

Sieć dystrybucyjna, za pomocą której Elektrociepłownia Mielec dostarcza energię elektryczną, nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią operatora systemu dystrybucyjnego, przyłączonego do operatora systemu przesyłowego. Dostęp do krajowego systemu elektroenergetycznego zapewnia lokalny dystrybutor energii elektrycznej (patrz pkt 2 c)) z którymi prowadzona jest na bieżąco współpraca w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, w szczególności operatywnej współpracy sieci elektroenergetycznych.

5. Prognoza dotycząca stanu bezpieczeństwa dostarczania energii elektrycznej

W związku z art. 16 ust. 5 pkt 2) Spółka w okresie następnych 10 lat, tj. 2026-2036, nie przewiduje zmian w zakresie stanu bezpieczeństwa dostarczania energii elektrycznej. Szacuje się, że istniejąca infrastruktura sieciowa operatora w tym okresie pozwoli na prowadzenie bezpiecznych dostaw energii elektrycznej w oparciu o własne źródła wytwórcze oraz dostawy od OSD do którego sieci jest przyłączona.

6. Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców

Z uwagi na małą skalę działalności Spółka nie przewiduje istotnych nakładów na przedsięwzięcia dotyczące racjonalizacji zużycia paliw i energii u Odbiorców.

Na racjonalizację zużycia energii elektrycznej przez odbiorców może pozytywnie wpłynąć możliwość analizy własnych profili zużycia, z uwagi na fakt, że wszystkie układy pomiarowo-rozliczeniowe rejestrują zużycie energii w cyklach piętnastominutowych i posiadają układ zdalnej transmisji danych. EC Mielec oferuje bezpłatny dostęp do danych pomiarowych każdemu z odbiorców oraz możliwość wsparcia w zakresie analizy tych danych. Spółka planuje w tym zakresie dalszy rozwój układów pomiarowych oraz systemów IT dla celów współpracy z Centralnym Systemem Informacji Rynku Energii.

7. Przewidywany sposób finansowania inwestycji

Przedsięwzięcia inwestycyjne planuje się sfinansować głównie z odpisów amortyzacyjnych majątku sieciowego oraz ze środków własnych Elektrociepłowni Mielec Sp. z o.o. w tym z wypracowanego zysku finansowego.

8. Przychody niezbędne do realizacji planów

Zakłada się, że w okresie objętym planem Przedsiębiorstwo Energetyczne generować będzie dodatni wynik finansowy. Przychody niezbędne do realizacji planów będą pochodziły z działalności polegającej na dystrybucji energii elektrycznej w oparciu o zatwierdzane przez Prezesa URE taryfy oraz ze środków własnych Przedsiębiorstwa.

Nazwa Przedsiębiorstwa	Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.
Adres	ul. Wojska Polskiego 3
Kod pocztowy i miejscowość	39-300 Mielec

I.1 Obszar działania przedsiębiorstwa

Tabela 1A

Lp.	Województwo	Gmina	Opis
1	podkarpackie	Mielec	Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o. w zakresie DEE działa w obrębie Specjalnej Strefy Ekonomicznej SSE Euro-Park Mielec. Specyfika firmy zawęży praktyczny obszar działania do podmiotów zlokalizowanych w jej bezpośrednim sąsiedztwie.

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	2027 r. plan	2028 r. plan	2029 r. plan	2030 r. plan	2031 r. plan
01			02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:										
liczba odbiorców końcowych w tym:	01									
- nowych, przyłączonych w danym roku	02	szt.								
ilość dostarczanej energii*	03	szt.								
moc umowna**	04	MWh								
	05	MW								
Napięcie wysokie										
liczba odbiorców końcowych w tym:	06									
- nowych, przyłączonych w danym roku	07	szt.								
ilość dostarczanej energii*	08	szt.								
moc umowna**	09	MWh								
	10	MW								
Napięcie średnie										
liczba odbiorców końcowych w tym:	11									
- nowych, przyłączonych w danym roku	12	szt.								
ilość dostarczanej energii*	13	szt.								
moc umowna**	14	MWh								
	15	MW								
Napięcie niskie										
liczba odbiorców końcowych w tym:	16									
- przyłączonych w danym roku	17	szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.								
ilość dostarczanej energii w tym*	19	szt.								
- przyłączonych w danym roku	20	MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh								
moc umowna**	22	MWh								
	23	MW								
Ogółem										
liczba odbiorców końcowych w tym:	24									
- przyłączonych w danym roku	25	szt.								
ilość dostarczanej energii*	26	szt.								
moc umowna**	27	MWh								
moc szczytowa***	28	MW								
	29	MW								

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 2024 r.	
Wyszczególnienie		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
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		
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26		

Uwaga! Wartość majątku wskazana w niniejszym planie rozwoju nie uwzględnia majątku ogólnozakładowego, służącego prowadzeniu działalności dystrybucyjnej.

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 względu na techniczne okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*
Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]			
01	02	03	50 i więcej	45 - 50	40 - 45	35 - 40	30 - 35	25 - 30	20- 25	15 - 20	10 - 15	5 - 10	0 - 5	15	16	17
1. + 2.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne i kablowe (RAZEM)	01	[km]												[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]													
2.1	NN	08	[km]													
2.2	WN	09	[km]													
2.3	SN	10	[km]													
2.4	nn	11	[km]													
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]												[lata]	[tys.zł/km: tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]													
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]													
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]													
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]													

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

Tabela 3A				Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących							
Lp	Wyszczególnienie		Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne szacunkowe wykonane/ plan [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane w latach: [tys.żł]						Razem nakłady w latach od 2026 do 2031 [tys.żł]
			2024 r.	2025 r.	2026 r.	2027 r.	2028 r.	2029 r.	2030 r.	2031 r.	
01	02		03	04	05	06	07	08	09	10	11
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01	70,28	40,00	94,00	50,00	44,00	40,00	44,00	40,00	312,00
A.	Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (rozbudowa sieci /nowe środki trwałe/ w związku z przyłączaniem 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 przeciwzwarceniowe, 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: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)	07									
B.1.	linie	08									
B.2.	transformatory	09									
B.3.	stacje (bez transformatora) (budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarceniowe, 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 (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, 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:										
	- środki transportu	19									
	- obsługa klienta	20									
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE ... itd.)	21									

III.2. Informacje finansowe.

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

Tabela 3B

(tys.zł)

Wyszczególnienie		Wykonanie 2024	Szacunkowe wykonanie/ plan 2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
01		02	03	04	05	06	07	08	09
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 (wymienić):	10								

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	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów SN/SN)	Mielec Obręb 3 Przemysłowy Dziłka nr 52/2	nd.	2026-2031	Planowane modernizacje wyeksploatowanych urządzeń	Urządzenia i aparatura stacji elektroenergetycznych
2	Baterii akumulatorów	Mielec Obręb 3 Przemysłowy	nd.	2027	Wymiana baterii akumulatorów	
...						
III. Inwestycje pozostałe						
III.1. Łączność						
1						
2						
...						
III.2. Pomiary						
1.						
2						
...						
III.3. Informatyka						
1.	Oprogramowanie współpracujące z CSIRE.	Mielec Obręb 3 Przemysłowy Dziłka nr 52/2	nd.	2026	Dostosowanie systemów informatycznych do współpracy z Centralnym Systemem Informacji Rynku Energii administrowanym przez PSE S.A.	
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						
...						

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Lp.			Wykonanie 2024	Szacunkowe wykonanie/ plan 2025	Plan					
					2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Wartość księgowa majątku służącego DEE	tys.zł								
1	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł								
	b) NETTO	tys.zł								
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł								
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł								
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł								
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł								
	c) pozostałe	tys.zł								
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								
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł								
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł								
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł								
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								
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.								