

**D-Energia Sp. z o.o.**  
**Wymysłowice 1, 88-320 Strzelno**  
miejsce prowadzenia działalności  
**ul. Ernsta Petersona 7**  
**85-862 Bydgoszcz**

## **PLAN ROZWOJU**

**D-Energia Sp. z o.o.**  
**w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania**  
**na energię elektryczną na lata 2025 - 2030**

Bydgoszcz, marzec 2024

1. Podstawowe informacje o Spółce .....	3
2. Obszar działania przedsiębiorstwa .....	3
3. Opis sieci dystrybucyjnej oraz zestawienie majątku wraz z informacją o wieku podstawowych jego elementów .....	4
4. Źródła finansowania nakładów na majątek sieciowy .....	5
5. Planowana wielkość nakładów inwestycyjnych na lata 2025 – 2030 .....	5
6. Charakterystyka odbiorców .....	5
7. Planowane przedsięwzięcia służące racjonalizacji zużycia energii elektrycznej .....	5
8. Załączniki .....	6

## 1. Podstawowe informacje o Spółce

D-Energia spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Wymysłowicach, Wymysłowice 1, 88-320 Strzelno, zarejestrowana jest w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego przez Sąd Rejonowy w Bydgoszczy XIII Wydział Gospodarczy – Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000463262, zidentyfikowana dla celów podatkowych pod numerem NIP 557-169-68-65, zaś dla celów statystycznych pod numerem REGON 341430400.

Spółka D-Energia Sp. z o. o., założona została zgodnie z aktem notarialnym w dniu 15.05.2013 r., 100 % udziałów Spółki należy do Pana Wiesława Podraży.

Organem do reprezentowania oraz zarządzania Spółką D-Energia Sp. z o.o. i systemem elektroenergetycznym jest Zarząd Spółki lub osoby upoważnione przez Zarząd na podstawie obowiązujących pełnomocnictw.

Zarząd Spółki D-Energia składa się z 3 osób, tj. Prezesa Zarządu i dwóch Wiceprezesów Zarządu.

Dane osób wchodzących w skład Zarządu:

Arkadiusz Biedulski - Prezes Zarządu,

Władysław Zabłocki - Wiceprezes Zarządu,

Sławomir Grabowski - Wiceprezes Zarządu.

W załączeniu odpis z Krajowego Rejestru Sądowego z rejestru przedsiębiorców Spółki D-Energia Sp. z o.o. - Załącznik nr 1.

## 2. Obszar działania przedsiębiorstwa

Podstawowym przedmiotem działalności Spółki D-Energia Sp. z o.o. jest działalność gospodarcza polegająca na dystrybucji energii elektrycznej oraz obrocie energią elektryczną, prowadzona na podstawie:

- a) koncesji na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej na okres od 25 kwietnia 2014 roku do 31 grudnia 2030 roku przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 18 kwietnia 2014 roku, decyzja nr DEE/326/23418/W/DRE/2014/BT,
- b) koncesji na obrót energią elektryczną udzielonej na okres od 25 kwietnia 2014 roku do 31 grudnia 2030 roku, przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 18 kwietnia 2014 roku, decyzja nr OEE/780/23418/W/DRE/2014/BT.

Spółka D-Energia Sp. z o.o. w zakresie działalności dystrybucyjnej, prowadzi działalność polegającą na dystrybucji energii elektrycznej sieciami średniego i niskiego napięcia, na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie oraz w bezpośrednim sąsiedztwie dawnych Zakładów Chemicznych Zachem S.A. mieszczących się przy ul. Wojska Polskiego 65 w Bydgoszczy.

Aktualnie Spółka D-Energia świadczy usługi dystrybucyjne dla ok. 179 odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej D-Energia. Przewidujemy, że całkowita ilość energii elektrycznej zakupionej w okresie od 1.01.2024 do 31.12.2024 roku przez Spółkę może wynieść ok. 104 509 MWh, natomiast w całym roku 2025 ok. 106 259 MWh. Ilość odbiorców z podziałem na poszczególne grupy taryfowe jest zaprezentowana w tabeli 1B.

1.2 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		2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie / Plan	2025 r. Plan	2026 r. Plan	2027 r. plan	2028 r. plan	2029 r. plan	2030 r. plan
01		02	03	04	05	06	07	08	09
<b>Napięcie najwyższe:</b>									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01								
- nowych, przyłączonych w danym roku	02	szk							
ilość dostarczonej energii*	03	szk							
moc umowna**	04	MWh							
moc umowna**	05	MW							
<b>Napięcie wysokie</b>									
liczba odbiorców końcowych w tym:	06								
- nowych, przyłączonych w danym roku	07	szk							
ilość dostarczonej energii*	08	szk							
moc umowna**	09	MWh							
moc umowna**	10	MW							
<b>Napięcie średnie</b>									
liczba odbiorców końcowych w tym:	11								
- nowych, przyłączonych w danym roku	12	szk	19	22	23	24	25	26	27
ilość dostarczonej energii*	13	MWh	73 314,674	76 000,000	77 500,000	79 000,000	78 500,000	79 000,000	79 500,000
moc umowna**	14	MW	21,690	22,500	22,750	23,000	23,250	23,500	24,000
<b>Napięcie niskie</b>									
liczba odbiorców końcowych w tym:	15								
- przyłączonych w danym roku	16	szk	3	2	2	2	2	2	2
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wzdłużczy	17	szk	4	3	3	3	3	3	3
ilość dostarczonej energii w tym*	18	MWh	13 880	28 680,741	9 000	28 500,000	9 000	29 000,000	9 000
- przyłączonych w danym roku	19	MWh							
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wzdłużczy	20	MWh							
moc umowna**	21	MW	0,015	17,141	0,015	17,250	0,015	17,400	0,015
moc umowna**	22	MW							
<b>Ogółem</b>									
liczba odbiorców końcowych w tym:	23								
- przyłączonych w danym roku	24	szk	179	186	190	194	198	202	214
ilość dostarczonej energii*	25	szk	5	8	6	6	6	6	6
ilość dostarczonej energii*	26	MWh	102 005,295	104 509,000	106 250,000	107 000,000	107 750,000	108 500,000	110 000,000
moc umowna**	27	MW	30,046	39,765	40,165	40,565	40,965	41,365	42,015
moc szczytowa***	28	MW	39,000	40,000	40,500	40,750	41,000	41,500	42,000

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 i spółki.

\*\* - zgodnie z §2 pkt.10 Rozporządzenia MG z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

\*\*\* - wartość szczytowa zarejestrowana/prognostyczna dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc; w normalnym układzie pracy sieci.

Prowadzona sprzedaż usług dystrybucyjnych odbywa się obecnie na podstawie Taryfy dla „usług dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną dla grup taryfowych G”, zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRE.WRE.4211.20.2.2023.AKr3 z dnia 16 czerwca 2023 r. następnie zmienioną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.70.8.2023.Akr3 z dnia 13 lutego 2024 r.,

### **3. Opis sieci dystrybucyjnej oraz zestawienie majątku wraz z informacją o wieku podstawowych jego elementów.**

Spółka D-Energia Sp. z o.o. jest przyłączona do Polskich Sieci Elektroenergetycznych za pośrednictwem Spółki Dystrybucyjnej Enea Operator. Zasilanie obszaru funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego Spółka D-Energia odbywa się za pomocą:

1. sieci ENEA Operator czterema liniami kablowymi o napięciu 110 kV przyłączonymi do:
  - a. Stacji GPZ Zachem 1 (ZA1), (trzy linie), stacja wyposażona w 2 transformatory o mocach znamionowych 40 MVA i 63 MVA;
  - b. Stacji GPZ Zachem 2 (ZA2), (jedna linia), stacja wyposażona w 1 transformator o mocy znamionowej 16 MVA;
2. źródła wytwórczego ZTPOK ProNatura o mocy dostarczonej maksymalnej 12 MW.

Energię elektryczną do Odbiorców Spółka dostarcza siecią SN o napięciu 6 kV i nN o napięciu 0,4/0,23kV.

Pracownicy D-Energia Sp. z o.o. zapewniają ciągłość dostaw energii elektrycznej Odbiorcom zlokalizowanym w obszarze funkcjonowania spółki D-Energia Sp. z o.o. na obszarze ok. 10 km<sup>2</sup>.

Informacje szczegółowe dotyczące infrastruktury elektroenergetycznej w załącznikach:

- 1) Profile wiekowe podstawowych składników majątkowych przedsiębiorstwa zostały przedstawione w tabeli 2B.

Majątek elektroenergetyczny Spółki D-Energia Sp. z o.o. jest w dobrym stanie technicznym pomimo wieku przekraczającego niekiedy 45 lat. Umożliwia dystrybucję energii elektrycznej dla Odbiorców w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących przepisów określających wymogi techniczne, jakościowe i ochrony środowiska

Tabela 2B

Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedm. miary	Wiek składnika majątku sieciowego												RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względów technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*
			[lata] 50 i więcej	[lata] 45 - 50	[lata] 40 - 45	[lata] 35 - 40	[lata] 30 - 35	[lata] 25 - 30	[lata] 20 - 25	[lata] 15 - 20	[lata] 10 - 15	[lata] 5 - 10	[lata] 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]	147,80	11,00	10,00	14,00	0,00	1,00	1,00	0,00	3,50	15,50	3,10	206,90	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM)	02	[km]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1	NN	03	[km]												0,00		
1.2	WN	04	[km]												0,00		
1.3	SN	05	[km]												0,00		
1.4	nn	06	[km]												0,00		
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)	07	[km]	147,80	11,00	10,00	14,00	0,00	1,00	1,00	0,00	3,50	15,50	3,10	206,90		
2.1	NN	08	[km]												0,00		
2.2	WN	09	[km]												0,00		
2.3	SN	10	[km]	86,00	5,00	8,00	10,00	0,00	1,00	1,00	0,00	3,50	15,00	2,60	132,10	50	
2.4	nn	11	[km]	61,80	6,00	2,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50	74,80	50	
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]	57,00	6,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	4,00	3,00	2,00	76,00	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]	2											2,00	50	
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]												0,00		
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]	48	5	0	1	1	1	1	0	4	3	1	65,00	50	
3.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych stacji, podając dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych.)	16	[szt.]	7	1									1	9,00	50	
4.	Transformatory sieciowe przeładnia [kV/kV] - RAZEM	17	[MVA]	113,38	4,91	0,63	2,00	0,80	1,66	2,40	0,00	2,06	57,76	12,12	197,72		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]	79,00									40,00		119,00	30	
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]										16,00		16,00	30	
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]	34,38	4,91	0,63	2,00	0,80	1,66	2,40	0,00	2,06	1,76	4,12	54,72	30	97,2
4.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych transformatorów, podając dla każdego rodzaju moc [MVA] w poszcz. przedziałach wiekowych)	21	[MVA]											8,00	8,00		

\* - należy podać średnie nakłady jednostkowe danego składnika majątku określone na podstawie nakładów inwestycyjnych poniesionych przez Przedsiębiorstwo w ostatnich 2 latach poprzedzających opracowanie planu rozwoju

#### 4. Źródła finansowania nakładów na majątek sieciowy.

Mając na uwadze prowadzoną koncesjonowaną działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej i działalność w zakresie obrotu energią elektryczną oraz prognozę przychodów i kosztów, oświadczamy, że D-Energia Sp. z o.o. dysponuje niezbędnymi środkami w celu wypełnienia obowiązków operatora systemu dystrybucyjnego określonych w art. 9c ust 3 ustawy - Prawo energetyczne w zakresie objętym Koncesją.

Finansowanie zadań inwestycyjnych co do zasady przyjmuje się środki własne (w tym zysk + amortyzacja), opłaty za przyłączenie jak również środki unijne.

#### 5. Planowane wielkości nakładów inwestycyjnych na lata 2025 – 2030.

Planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej przedstawione są w tabeli 3A, natomiast poszczególne zadania inwestycyjne m.in. w podziale na zadania związane i nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię przedstawione są w tabeli 4.

Tabela 3A

Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących											
Lp	Wyszczególnienie		Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne szacunkowe wykonane/plan [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane w latach: [tys.zł]					Razem nakłady w latach od 2025 do 2030 [tys.zł]	
			2023 r.	2024r.	2025 r.	2026 r.	2027 r.	2028 r.	2029 r.		2030 r.
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	
	<b>Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)</b>	01	494,4	2 486,1	19 010,6	12 395,3	2 513,0	1 209,0	1 285,0	992,0	37 404,87
A.	<b>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)</b>	02	0,0	384,0	5 740,0	1 640,0	140,0	140,0	140,0	140,0	7 940,0
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03	0,0	380,0	3 670,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	4 020,0
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04			170,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	520,0
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	05	0,0	4,0	1 900,0	1 500,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 400,0
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06									0,0
B.	<b>Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)</b>	07	130,5	1 392,0	12 718,0	10 697,0	2 348,0	1 049,0	1 140,0	852,0	28 804,0
B.1.	linie	08	0,0	20,0	400,0	300,0	120,0	120,0	120,0	120,0	1 180,0
B.2.	transformatory	09	62,6	450,0	3 600,0	2 700,0	360,0	270,0	270,0	0,0	7 200,0
B.3.	stacje (bez transformatora) (budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	10	67,9	922,0	8 718,0	7 697,0	1 868,0	659,0	750,0	732,0	20 424,0
B.4.	liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa	11									0,0
C.	<b>Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:</b>	12	364,0	710,1	552,6	58,3	25,0	20,0	5,0	0,0	660,9
C.1.	<b>Łączność</b> (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	13									0,0
C.2.	<b>Pomiary</b> (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)	14									0,0
C.3.	<b>Informatyka</b> (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)	15	6,0	500,0	450,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	450,0
C.4.	<b>Budynki i budowle</b> (poza wymienionymi w pkt A.3)	16	0,0	150,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
C.5.	<b>Przygotowanie inwestycji</b>	17									0,0
C.6.	<b>Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych *</b> w tym:	18	156,6	60,1	70,6	58,3	5,0	20,0	5,0	0,0	158,9
	- środki transportu	19									0,0
	- obsługa klienta	20									0,0
C.7.	<b>Inne</b> (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE ... itd.)	21	201,4	0,0	32,0	0,0	20,0	0,0	0,0	0,0	52,0

Tabela nr 4 Zadania inwestycyjne

Lp.	Nazwa przedmiotu / Zadania inwestycyjnego	Lokalizacja	Moc przyłączeniowa [kW]	Rok rozpoczęcia inwestycji i plan. rok zakończenia	Zakres rzeczowy (opis)	NAKŁADY (tys.zł)									EW AG1 / inne informacje
						2023 wykonanie	2024 przewidywane wykonanie	2025	2026	2027	2028	2029	2030		
<b>I. Zadania inwestycyjne związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię</b>						0	384	5740	1640	140	140	140	140		
<b>Suma:</b>						0	384	5740	1640	140	140	140	140		
1	Przyłączenie nowych odbiorców energii elektrycznej	Obszar działania przedsiębiorstwa	1,00	2025-2030	Budowa i rozbudowa sieci elektroenergetycznych w ramach przyłączy nowych odbiorców - 5N i N/N		380,0	340,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0		
2	Budowa stacji elektroenergetycznych		1,50	2025-2026	Budowa Stacji elektroenergetycznych - nN i 5N			1700,0	1500,0						
3	Budowa linii elektroenergetycznych		1,00	2025	Budowa i rozbudowa sieci elektroenergetycznych - nN i 5N			3500,0							
4	Modernizacja stacji elektroenergetycznych 573		0,33	2024	Montaż dodatkowej izolacji 5N		4,0								
5	Budowa infrastruktury energetycznej, Złacz kablowych			2025				200,0							
<b>II. Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię</b>						130,5	1392,0	12718,0	10697,0	2348,0	1049,0	1140,0	852,0		
1	Modernizacja linii elektroenergetycznych 5N oraz nN			2025 - 2030	Wymiana linii elektroenergetycznych		20,0	400,0	300,0	120,0	110,0	120,0	120,0		
2	Modernizacja stacji w zakresie transformatorów mocy			2024-2029	Wymiana transformatorów w Stacjach	62,6	450,0	3600,0	2700,0	360,0	270,0	270,0			
3	Budowa Stacji			2024-2027	Budowa Stacji kombinowanych i Władca cieplnej	67,9	800,0	4700,0	3900,0	-	-	-	-		
4	Modernizacja stacji elektroenergetycznych 5N/nN			2024-2030	Przebudowa stacji elektroenergetycznych z zmianą rozdzielni wyposażenia pod		32,0	4018,0	3797,0	1898,0	619,0	750,0	732,0		
<b>Suma:</b>						130,5	1392,0	12718,0	10697,0	2348,0	1049,0	1140,0	852,0		
<b>III. Inwestycje pozostałe</b>						364,0	710,1	357,6	58,3	25,0	20,0	5,0			
<b>III.1. Lądowiska</b>															
1															
<b>III.2. Pompiery</b>															
1															
<b>III.3. Instrukcja</b>						6,0	500	45,0	0	0	0	0	0		
1	Zakup oprogramowania do rozliczeń w związku ze zmianą systemu przekazywania danych (CSRS)	Obszar działania przedsiębiorstwa		2024 - 2025	zakup i wdrożenie		400,0	400,0							
2	Zakup oprogramowania księgowego			2024	zakup i wdrożenie		300,0	50,0							
3	Zakup oprogramowania				Zakup oprogramowania Biurowego	6,0									
4															
<b>III.4. Budynki biurowe</b>						0	150	0	0	0	0	0	0		
1	Prace budowlano modernizacyjne w Stacjach	Obszar działania przedsiębiorstwa			Modernizacja budynków		150,0								
<b>III.5. Przeprojektowanie inwestycji</b>						0	0	0	0	0	0	0	0		
1															
<b>III.6. Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych</b>						156,6	60,1	70,6	58,3	5,0	20,0	5,0			
1	Zakup naczyń i urządzeń do obsługi sieci elektroenergetycznej	Obszar działania przedsiębiorstwa		2024-2029	zakup	30,7		5,0		5,0		5,0			
2	Zakup urządzeń pozostałych			2028	zakup						20,0				
3	Zakup środków transportu			2024-2029	zakup	145,9	60,1	65,6	58,3						
<b>III.7. Inne</b>						201,4	-	32,0	-	20,0	-	0	0		
1	Zapewnienie poprawy zaradania dla rozdzielnicy potrzeb wlotowych oraz odbiorców	Obszar działania przedsiębiorstwa		2018-2019	Zadanie polega na zabezpieczeniu poprawności zasilania na napięciu 0,4 kV oraz 6 kV. Budowa układu	201,4								Zadanie zakończone, pozostało tylko rozliczenie kosztów	
2	Zakup urządzeń podciąg. energetyczne			2025	zakup			32,0							
3	Zabezpieczenie majątku elektroenergetycznego			2026 - 2028	zakup			20,0		20,0					
4															

## 6. Charakterystyka odbiorców.

Planowana na lata 2025-2029 wielkości dotyczące liczby odbiorców w podziale na napięcia zasilania, wielkości dostaw energii elektrycznej i mocy przedstawione są w tabeli 1B.

## 7. Planowane przedsięwzięcia służące racjonalizacji zużycia energii elektrycznej.

Spółka D-Energia Sp. z o.o. w związku z:

- wyłączeniem Instalacji produkcyjnych Infrastruktura Kapuściska S.A. w upadłości likwidacyjnej (poprzednio Zakłady Chemiczne Zachem S.A.), prowadzonym procesem



sprzedaży majątku poprodukcyjnego oraz jego likwidacji przez nowego nabywcę, części upadłego majątku, Spółkę Fermapole Sp. z o.o. ,

- adaptacją terenów pod inwestycje nabytych przez inne podmioty gospodarcze, prowadzi modernizację infrastruktury elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej w celu jej dostosowania do nowych lokalizacji obiektów na terenach poprodukcyjnych (Z.CH. Zachem) oraz terenach przyległych w celu zapewnienia obecnego i przyszłego poziomu zapotrzebowania odbiorców.

Zadania, które zostały przyjęte do planu na lata 2025 – 2030 mają na celu dalszą rozbudowę sieci elektroenergetycznych oraz modernizację istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej co przyczyni się do rozszerzenia obszaru zasilanego w energię elektryczną oraz umożliwi zwiększenie mocy w rejonach w których może wystąpić zapotrzebowanie.

Jednym z istotnych zadań, na lata 2025 – 2030 prowadzonym przez Spółkę D-Energia Sp. z o.o. jest budowa/modernizacja stacji transformatorowych mających w głównym celu zapewnienie pewności zasilania. Również podstawowym celem jest poprawna detekcja i eliminacja zakłóceń, przekonfigurowanie sieci w celu minimalizacji czasów przerw, zwiększenie funkcjonalności automatyki sieciowej i osiągnięcia korzyści z automatyzacji: monitorowanie stanu sieci i parametrów elektrycznych – w czasie rzeczywistym, cyklicznie, na żądanie, po wystąpieniu określonych zdarzeń w sieci. Proces przyczyni się do poprawy i utrzymania niezawodności i jakości dostarczanej energii elektrycznej (poprawa lub utrzymanie wskaźników SAIDI i SAIFI), sprawnego monitorowania zagrożeń i jednocześnie intensyfikacji działań związanych z identyfikacją źródeł nieprawidłowości lub zakłóceń pracy sieci bez względu na źródło negatywnego oddziaływania.

Ponadto w planach uwzględniono w ramach zwiększania lokalnego bezpieczeństwa energetycznego i niezawodności dostaw modernizację sieci w zakresie dwustronnego zasilania stacji energetycznych wykorzystywanych do dostarczania energii elektrycznej odbiorcom przemysłowym. Umożliwi to zwiększenie pewności zasilania ze strony D-Energia i osiągnięcie najwyższych standardów w tym zakresie.

Spółka D-Energia Sp. z o.o. przy opracowaniu planu rozwoju uwzględniła plany rozwoju systemu przesyłowego jak również sąsiednich operatorów systemów dystrybucyjnych.

### **Tabele:**

Tabela 1B - Liczba odbiorców wielkość dostaw energii elektrycznej i mocy (projekcja).

Tabela 2B - Profile wiekowe podstawowych składników majątkowych przedsiębiorstwa.

Tabela 3A - Planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

Tabela 4 - Zadania inwestycyjne.