

Nazwa Przedsiębiorstwa	Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o.
Adres	Krucza 24/26
Kod pocztowy i miejscowość	00-526 Warszawa
Osoba do kontaktu z URE:	
Imię i nazwisko	Dariusz Bednarski
Telefon	725551763

I.1 Obszar działania przedsiębiorstwa

Tabela 1A

Lp.	Województwo	Obszar dystrybucyjny	Gmina	Opis
1	podlaskie	Białystok	Białystok	Dworzec PKS, zasilanie i rozliczenie klientów prowadzących działalność komercyjną w tym dworzec PKS
2	pomorskie	Gdańsk	Tczew	Tczew, zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną
		Gdańsk	Krokowa	Zarnowiec, zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną
		Gdańsk	Gdynia	Oksywie oraz Babie Doly - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
3	świętokrzyskie	Kielce	Sitkówka-Nowiny	Sitkówka - Nowiny, zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność przemysłowo-komercyjną
4	małopolskie	Kraków	Wielka Wieś	Centrum Handlowe „Futura Park Kraków” w Modlnicze przy ulicy Prof. A. Różańskiego 32 - zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną
		Kraków	Kraków	osiedle „Centralna Park” przy ulicy Galicyjskiej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych.
		Kraków	Kraków	osiedle „Pianissimo Kraków” przy ulicy Wandy - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Kraków	Kraków	osiedle "Botanika" przy ul. bp. P.Tomicznego - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Kraków	Kraków	osiedle "Sensity" przy ul. Wielickiej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Kraków	Kraków	zespół budynków wielorodzinnych Pasteura, przy ulicy Pasteura, zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Kraków	Kraków	zespół budynków wielorodzinnych Mogilska, przy ulicy Mogilskiej, zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Kraków	Kraków	Biurowiec Orange Office Park- ul. Klimeckiego 1 zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną oraz biurową
5	łódzkie	Łódź	Łódź	Łódź - zasilanie klientów prowadzących działalność komercyjną oraz ich rozliczanie na obszarze ŁSSE
6	wielkopolskie	Poznań	Leszno	Centrum Handlowe „Galeria Leszno” przy ulicy al. Konstytucji 3 maja 12 - zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną
		Sulechów	Sulechów	Sieć dystrybucyjna o napięciu 15 kV i 10 rozdzielnic PZO 15 kV Kruszyna
		Sulechów	Sulechów	Sieć dystrybucyjna o napięciu 15 kV i 10 rozdzielnic PZO 15 kV Sulechów II
		Sulechów	Sulechów	Sieć dystrybucyjna o napięciu 15 kV i 10 rozdzielnic PZO 15 kV Sulechów III
		Poznań	Kościan	GPZ Widziszewo - zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność przemysłowo-komercyjną w ramach Wałbrzyskiej Specjalnej Strefy Ekonomicznej
		Wielka Wieś	Wielka Wieś	Sieć dystrybucyjna o napięciu 15 kV i 7 rozdzielnic PZO 15 kV Buk I
7	zachodnio-pomorskie	Szczecin	Świnoujście	Świnoujście - zasilanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną oraz ich rozliczanie na osiedlu "Baltic Park"
		Szczecin	Kołbaskowo	"Rajkowo" przy ul. Spacerowej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Szczecin	Międzyzdroje	Zespół budynków mieszkalnych wielorodzinnych przy ulicy Gryfa Pomorskiego w Międzyzdrojach, zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Szczecin	Darlówko	"Marina Darlówko" przy ul. Zachodniej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
8	kujawsko-pomorskie	Toruń	Łysomice	Łysomice, zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność przemysłowo-komercyjną
		Warszawa	Białołęka	osiedle „Lewandów” przy ulicy Głębockiej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Warszawa	Białołęka	Centrum Handlowe „Factory Annapol” przy ulicy Annapol 2 - zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną
		Warszawa - Teren	Czosnów	osiedle domków jednorodzinnych „Oaza Kampinos” - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Warszawa	Mokotów	Centrum Handlowe „Galeria Mokotów” (dierżawa) przy ulicy Wołoskiej 12 - zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną
		Warszawa	Mokotów	osiedle „Marina Mokotów” przy ulicy Raclawickiej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną

mazowieckie

Warszawa	Mokotów	Biurowiec Kronos Ambassador - ul. Domaniewska 34 zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną oraz biurową
Warszawa	Ochota	Centrum Biurowo-Handlowe „ Blue City ” przy Alejach Jerozolimskich 179 - zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Praga Południe	osiedle "Saska" przy ulicy Bora Komorowskiego - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa - Teren	Prażmów	osiedle domków jednorodzinnych „ Dworek Polski ” - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Śródmieście	Biurowiec Nowy Plac Unii - ul. Puławska 2 zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną oraz biurową
Warszawa	Ursus	osiedle „Słoneczne Skorosze” przy ulicy Tomcia Palucha - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Włochy	kompleks mieszkalno-usługowy „ Eolian Park ” przy ulicy Przy Forcie 10 - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Wola	osiedle „Nowe Ogrody” przy ulicy Banderii 4 - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Żoliborz	osiedle „Wiślane Ogrody” przy ulicy Gwiaździstej 15 i 15A - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa - Teren	Ząbki	galeria handlowa "Biedronka" przy Reymonta 28 w Ząbkach - zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Warszawa	osiedle „ La Melodie ” przy ulicy Św. Wincentego - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Wilanów	osiedle „Espace Wilanów” przy ulicy Rzeczypospolitej 20 - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Ursus	osiedle „Camelia” przy ulicy Potrzebnej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Bródno	osiedle „Mint City” przy ulicy Budowlanej 78 - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Rembertów	osiedle „Park Leśny Rembertów” przy ulicy Chełmżyńskiej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Mokotów	osiedle „City Link” przy ulicy Wolskiej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Włochy	osiedle mieszkaniowe Apartamenty Raków przy ulicach Rakowskiej i Borsuczej, zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Wola	osiedle „Apartamenty Dolny Mokotów” przy ulicy Sobieskiego 112 - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Mokotów	budynek wielorodzinny przy ulicy Nałęczowskiej 33 zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Ursus	zespół budynków mieszkalnych wielorodzinnych przy ulicy Karola Taylora 6 i 6A , zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Wola	zespół budynków mieszkalnych wielorodzinnych przy ulicy Jana Kazimierza 64 , zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Białołęka	Osiedle Kameralne przy ulicy Marywilskiej 58 - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Mokotów	budynek mieszkalny wielorodzinny przy ulicy Postępu 25 i 27 , zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Bielany	osiedle „ Metro Park ” przy ulicy Krzemienieckiej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Białołęka	osiedle „ Miasto Moje ” przy ulicy Marywilskiej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Praga Południe	osiedle mieszkaniowe Mińska 69 przy ulicy Podskarbińskiej i Mińskiej , zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa - Teren	Ząbki	osiedle "Powstańców 33" przy ulicy Powstańców 33 w Ząbkach - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa - Teren	Piastów	Centrum Handlowe „ Galeria Piastów ” przy ul. Warszawskiej - zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną
Wrocław	Wrocław	"Just In Center" - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną

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			2021 r. Plan - uzgodniony	2021 r. wykonanie	2022 r. Plan - uzgodniony	2022 r. wykonanie	2023 r. Plan - uzgodniony	2023 r. wykonanie	2024 r. Plan - uzgodniony	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01			02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Napięcie najwyższe:													
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	03	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	04	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	05	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie wysokie													
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	08	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	09	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	10	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie średnie													
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	41	41	41	42	41	44	41	45	41	45	
- przyłączonych w danym roku	13	szt.	0	2	0	1	0	2	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	14	MWh	186 362	153 036	186 382	158 362	186 362	140 911	186 362	158 508	186 362	158 508	
moc umowna**	15	MW	53	51	53	52	53	52	53	52	53	52	
Napięcie niskie													
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	24 608	15 491	38 651	17 035	51 657	18 469	63 082	26 896	70 055	32 770	
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	7 096	1 812	14 043	1 467	13 006	1 691	11 425	1 094	6 973	1 491	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii w tym*:	20	MWh	165 434	133 143	180 034	142 279	204 219	141 350	231 508	139 580	251 914	148 192	
- przyłączonych w danym roku	21	MWh	7 013	3 988	16 611	1 973	22 175	3 616	27 289	1 750	20 407	2 386	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	23	MW	83	68	92	72	100	78	107	179	111	250	
Ogółem													
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	24 649	15 532	38 692	17 077	51 698	18 513	63 123	26 941	70 096	32 815	
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	7 096	1 814	14 043	1 468	13 006	1 693	11 425	1 094	6 973	1 491	
ilość dostarczanej energii*	27	MWh	351 796	286 179	366 415	300 641	390 581	282 262	417 870	298 088	438 277	306 700	
moc umowna**	28	MW	136	120	145	124	153	130	160	146	164	150	
moc szczytowa***	29	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

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 23 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.

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

Obszar dystrybucyjny: Białystok

Wyszczególnienie			2021 r. Plan - uzgodniony	2021 r. wykonanie	2022 r. Plan - uzgodniony	2022 r. wykonanie	2023 r. Plan - uzgodniony	2023 r. wykonanie	2024 r. Plan - uzgodniony	Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01			02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Napięcie najwyższe:													
	01												
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	03	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	04	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	05	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie wysokie													
	06												
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	08	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	09	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	10	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie średnie													
	11												
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	13	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	14	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	15	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie niskie													
	16												
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	15	13	15	13	15	13	15	13	15	13	
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ilość dostarczanej energii w tym*:	20	MWh	2 884	964	2 884	990	2 884	965	2 884	917	2 884	917	
- przyłączonych w danym roku	21	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
moc umowna**	23	MW	1,0	0,8	1,0	0,8	1,0	0,6	1,0	0,6	1,0	0,6	
Ogółem													
	24												
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	15	13	15	13	15	13	15	13	15	13	
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	27	MWh	2 884	964	2 884	990	2 884	965	2 884	917	2 884	917	
moc umowna**	28	MW	1,0	0,8	1,0	0,8	1,0	0,6	1,0	0,6	1,0	0,6	
moc szczytowa***	29	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

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.10 Rozporządzenia MG z dnia 04 maja 2007r. 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.

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

Obszar dystrybucyjny: Gdańsk

Wyszczególnienie			2021 r. Plan - uzgodniony	2021 r. wykonanie	2022 r. Plan - uzgodniony	2022 r. wykonanie	2023 r. Plan - uzgodniony	2023 r. wykonanie	2024 r. Plan - uzgodniony	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01			02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Napięcie najwyższe:	01												
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	03	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	04	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	05	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie wysokie	06												
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	08	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	09	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	10	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie średnie	11												
liczba odbiorców końcowych wtym:	12	szt.	16	16	16	17	16	17	16	18	16	18	
- przyłączonych w danym roku	13	szt.	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	14	MWh	66 009	60 368	66 009	64 285	66 009	62 272	66 009	71 527	66 009	71 527	
moc umowna**	15	MW	16,3	15,8	16,3	16,7	16,3	16,9	16,3	17,4	16,3	17,4	
Napięcie niskie	16												
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	2 458	1 524	3 402	1 536	5 212	1 523	7 002	1 714	7 002	2 050	
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	524	0	944	12	1 810	78	1 790	42	0	166	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii w tym*:	20	MWh	30 816	23 020	31 758	25 175	33 933	24 904	36 994	14 808	39 642	16 240	
- przyłączonych w danym roku	21	MWh	501	0	941	43	2 175	137	3 061	67	2 648	266	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	23	MW	9,3	8,1	9,9	8,9	11,0	8,9	12,1	11,2	12,1	15,2	
Ogółem	24												
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	2 474	1 540	3 418	1 553	5 228	1 540	7 018	1 732	7 018	2 068	
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	524	1	944	13	1 810	78	1 790	42	0	166	
ilość dostarczanej energii*	27	MWh	96 825	83 388	97 767	89 460	99 942	87 176	103 003	86 335	105 651	87 767	
moc umowna**	28	MW	26	24	26	26	27	26	28	29	28	26	
moc szczytowa***	29	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

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.10 Rozporządzenia MG z dnia 04 maja 2007r. 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.

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

Obszar dystrybucyjny: Kielce

Wyszczególnienie		2021 r. Plan - uzgodniony	2021 r. wykonanie	2022 r. Plan - uzgodniony	2022 r. wykonanie	2023 r. Plan - uzgodniony	2023 r. wykonanie	2024 r. Plan - uzgodniony	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Napięcie najwyższe:	01											
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- przyłączonych w danym roku	03	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczanej energii*	04	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
moc umowna**	05	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Napięcie wysokie	06											
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- przyłączonych w danym roku	08	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczanej energii*	09	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
moc umowna**	10	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Napięcie średnie	11											
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
- przyłączonych w danym roku	13	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczanej energii*	14	MWh	4 880	4 734	4 880	4 909	4 880	5 992	4 880	5 785	4 880	5 785
moc umowna**	15	MW	1,7	2,1	1,7	2,9	1,7	2,9	1,7	2,9	1,7	2,9
Napięcie niskie	16											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	17	15	17	15	17	15	17	15	17	15
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczanej energii w tym*:	20	MWh	1 385	1 689	1 385	1 588	1 385	1 667	1 385	1 660	1 385	1 660
- przyłączonych w danym roku	21	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
moc umowna**	23	MW	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,9	0,8	0,9	0,8	0,9
Ogółem	24											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	20	18	20	18	20	18	20	18	20	18
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczanej energii*	27	MWh	6 265	6 423	6 265	6 497	6 265	7 659	6 265	7 445	6 265	7 445
moc umowna**	28	MW	2,5	3,0	2,5	3,8	2,5	3,8	2,5	3,8	2,5	3,8
moc szczytowa***	29	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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.10 Rozporządzenia MG z dnia 04 maja 2007r. 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.

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

Obszar dystrybucyjny: Kraków

Wyszczególnienie		2021 r. Plan - uzgodniony	2021 r. wykonanie	2022 r. Plan - uzgodniony	2022 r. wykonanie	2023 r. Plan - uzgodniony	2023 r. wykonanie	2024 r. Plan - uzgodniony	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Napięcie najwyższe:												
liczba odbiorców końcowych w tym:	01											
- przyłączonych w danym roku	02	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	03	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	04	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	05	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie wysokie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	06											
- przyłączonych w danym roku	07	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	08	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	09	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	10	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie średnie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	11											
- przyłączonych w danym roku	12	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	13	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	14	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	15	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie niskie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	16											
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	4 840	1 801	7 700	2 027	11 304	2 377	13 864	5 826	14 364	8 414
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.	1 815	702	2 860	226	3 604	355	2 560	561	500	340
ilość dostarczanej energii w tym*:	19	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	21 187	14 573	24 415	16 276	29 296	15 937	35 288	19 585	40 018	20 751
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh	1 700	1 270	3 228	321	4 881	353	5 992	898	4 730	544
moc umowna**	22	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	23	MW	13,6	11,2	15,4	11,2	17,6	11,1	19,2	52,5	19,5	83,5
Ogółem												
liczba odbiorców końcowych w tym:	24											
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	4 840	1 801	7 700	2 027	11 304	2 377	13 864	5 826	14 364	8 414
ilość dostarczanej energii*	26	szt.	1 815	702	2 860	226	3 604	355	2 560	561	500	340
moc umowna**	27	MWh	21 187	14 573	24 415	16 276	29 296	15 937	35 288	19 585	40 018	20 751
moc szczytowa***	28	MW	14	11	15	11	18	11	19	52	20	20
	29	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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 dostarczanej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

** - zgodnie z §2 pkt.10 Rozporządzenia MG z dnia 04 maja 2007r. 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.

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

Obszar dystrybucyjny: Łódź

Wyszczególnienie		2021 r. Plan - uzgodniony	2021 r. wykonanie	2022 r. Plan - uzgodniony	2022 r. wykonanie	2023 r. Plan - uzgodniony	2023 r. wykonanie	2024 r. Plan - uzgodniony	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Napięcie najwyższe:	01											
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	03	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	04	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	05	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie wysokie	06											
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	08	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	09	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	10	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie średnie	11											
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
- przyłączonych w danym roku	13	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	14	MWh	455	377	475	244	455	204	455	140	455	140
moc umowna**	15	MW	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Napięcie niskie	16											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	9	9	9	12	9	12	9	12	9	12
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii w tym*:	20	MWh	2 741	736	730	1 197	2 741	1 487	2 741	1 471	2 741	1 471
- przyłączonych w danym roku	21	MWh	0	0	0	55	0	0	0	0	0	0
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
moc umowna**	23	MW	1,8	1,1	1,8	1,4	1,8	1,5	1,8	1,7	1,8	1,7
Ogółem	24											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	10	10	10	13	10	13	10	13	10	13
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczanej energii*	27	MWh	3 196	1 113	1 205	1 441	3 196	1 690	3 196	1 611	3 196	1 611
moc umowna**	28	MW	2	1,2	2	2	2	2	2	2	2	2
moc szczytowa***	29	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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.10 Rozporządzenia MG z dnia 04 maja 2007r. 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.

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

Obszar dystrybucyjny: Poznań

Wyszczególnienie		2021 r. Plan - uzgodniony	2021 r. wykonanie	2022 r. Plan - uzgodniony	2022 r. wykonanie	2023 r. Plan - uzgodniony	2023 r. wykonanie	2024 r. Plan - uzgodniony	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Napięcie najwyższe:	01											
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	03	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	04	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	05	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie wysokie	06											
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	08	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	09	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	10	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie średnie	11											
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	5	5	5	5	7	5	7	5	7	
- przyłączonych w danym roku	13	szt.	0	1	0	0	2	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	14	MWh	42 448	27 700	42 448	26 282	42 448	16 973	42 448	24 566	42 448	
moc umowna**	15	MW	14,5	12,2	14,5	12,2	14,5	12,6	14,5	12,6	14,5	
Napięcie niskie	16											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	188	90	388	90	438	88	438	289	438	
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	100	0	200	0	50	6	0	2	0	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii w tym*:	20	MWh	8 882	7 039	9 338	7 889	9 579	7 274	9 779	7 003	9 821	
- przyłączonych w danym roku	21	MWh	119	0	456	0	242	7	200	3	42	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	23	MW	4,3	3,6	4,4	3,6	4,4	3,6	4,4	6,0	4,4	
Ogółem	24											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	193	95	393	95	443	95	443	296	443	
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	100	1	200	0	50	8	0	2	0	
ilość dostarczanej energii*	27	MWh	51 330	34 740	51 786	34 171	52 027	24 247	52 227	31 568	52 269	
moc umowna**	28	MW	19	16	19	16	19	16	19	19	19	
moc szczytowa***	29	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

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.10 Rozporządzenia MG z dnia 04 maja 2007r. 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.

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

Obszar dystrybucyjny: Szczecin

Wyszczególnienie		2021 r. Plan - uzgodniony	2021 r. wykonanie	2022 r. Plan - uzgodniony	2022 r. wykonanie	2023 r. Plan - uzgodniony	2023 r. wykonanie	2024 r. Plan - uzgodniony	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Napięcie najwyższe:	01											
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	03	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	04	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	05	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie wysokie	06											
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	08	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	09	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	10	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie średnie	11											
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	13	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	14	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	15	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie niskie	16											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	543	286	1 352	336	1 965	434	2 900	693	4 110	904
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	250	46	809	50	613	37	935	26	1 210	108
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii w tym*:	20	MWh	2 119	1 166	2 756	1 446	3 862	2 728	5 517	3 559	6 984	3 770
- przyłączonych w danym roku	21	MWh	222	109	637	48	1 106	157	1 655	42	1 467	173
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	23	MW	1,2	0,9	1,7	0,8	2,1	2,6	2,7	5,7	3,5	8,2
Ogółem	24											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	543	286	1 352	336	1 965	434	2 900	693	4 110	904
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	250	46	809	50	613	37	935	26	1 210	108
ilość dostarczanej energii*	27	MWh	2 119	1 166	2 756	1 446	3 862	2 728	5 517	3 559	6 984	3 770
moc umowna**	28	MW	1	1	2	1	2	3	3	6	3	7
moc szczytowa***	29	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

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.10 Rozporządzenia MG z dnia 04 maja 2007r. 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.

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

Obszar dystrybucyjny: Toruń

Wyszczególnienie		2021 r. Plan - uzgodniony	2021 r. wykonanie	2022 r. Plan - uzgodniony	2022 r. wykonanie	2023 r. Plan - uzgodniony	2023 r. wykonanie	2024 r. Plan - uzgodniony	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Napięcie najwyższe:	01											
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	03	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	04	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	05	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie wysokie	06											
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	08	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	09	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	10	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie średnie	11											
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	14	14	14	14	14	14	14	14	14	
- przyłączonych w danym roku	13	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	14	MWh	48 500	40 526	48 500	42 816	48 500	37 313	48 500	39 148	48 500	39 148
moc umowna**	15	MW	11,7	12,2	11,7	12,5	11,7	12,1	11,7	12,3	11,7	12,3
Napięcie niskie	16											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	3	4	3	4	3	4	3	4	3	4
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczanej energii w tym*:	20	MWh	302	185	302	145	302	110	302	107	302	107
- przyłączonych w danym roku	21	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
moc umowna**	23	MW	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Ogółem	24											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	17	18	17	18	17	18	17	18	17	18
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczanej energii*	27	MWh	48 802	40 711	48 802	42 961	48 802	37 423	48 802	39 255	48 802	39 255
moc umowna**	28	MW	12	13	12	13	12	12	12	13	12	12
moc szczytowa***	29	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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.10 Rozporządzenia MG z dnia 04 maja 2007r. 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.

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

Obszar dystrybucyjny: Warszawa

Wyszczególnienie		2021 r. Plan - uzgodniony	2021 r. wykonanie	2022 r. Plan - uzgodniony	2022 r. wykonanie	2023 r. Plan - uzgodniony	2023 r. wykonanie	2024 r. Plan - uzgodniony	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Napięcie najwyższe:	01											
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	03	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	04	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	05	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie wysokie	06											
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	08	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	09	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	10	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie średnie	11											
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
- przyłączonych w danym roku	13	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	14	MWh	24 070	19 332	24 070	19 826	24 070	18 158	24 070	17 343	24 070	17 343
moc umowna**	15	MW	8,6	8,6	8,6	7,6	8,6	7,0	8,6	7,0	8,6	7,0
Napięcie niskie	16											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	15 185	10 587	24 115	11 839	30 994	12 836	36 884	16 411	42 147	18 268
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	4 207	1 050	8 930	1 175	6 879	1 205	5 890	271	5 263	772
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczanej energii w tym*:	20	MWh	88 872	77 875	99 823	81 443	113 017	80 507	128 768	83 934	139 836	88 931
- przyłączonych w danym roku	21	MWh	4 247	2 005	10 951	1 490	13 194	2 953	15 752	434	11 068	1 235
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
moc umowna**	23	MW	48,1	39,3	53,6	41,8	57,9	46,1	61,6	89,0	64,8	111,2
Ogółem	24											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	15 187	10 589	24 117	11 841	30 996	12 838	36 886	16 413	42 149	18 270
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	4 207	1 050	8 930	1 175	6 879	1 205	5 890	271	5 263	772
ilość dostarczanej energii*	27	MWh	112 942	97 207	123 893	101 268,9	137 087	98 664	152 839	101 277	163 907	106 274
moc umowna**	28	MW	57	48	62	49	66	53	70	96	73	55
moc szczytowa***	29	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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.10 Rozporządzenia MG z dnia 04 maja 2007r. 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.

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

Obszar dystrybucyjny:Warszawa- Teren

Wyszczególnienie		2021 r. Plan - uzgodniony	2021 r. wykonanie	2022 r. Plan - uzgodniony	2022 r. wykonanie	2023 r. Plan - uzgodniony	2023 r. wykonanie	2024 r. Plan - uzgodniony	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Napięcie najwyższe:	01											
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	03	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	04	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	05	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie wysokie	06											
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	08	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	09	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	10	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie średnie	11											
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	13	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	14	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	15	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie niskie	16											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	1 033	946	1 133	946	1 133	946	1 383	1 018	1 383	1 357
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	100	14	100	0	0	0	250	72	0	50
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii w tym*:	20	MWh	4 058	4 131	4 234	4 304	4 570	3 982	5 001	4 155	5 410	4 402
- przyłączonych w danym roku	21	MWh	160	604	177	0	336	0	431	115	410	80
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
moc umowna**	23	MW	1,3	1,4	1,4	1,5	1,4	1,6	1,5	2,4	1,5	6,5
Ogółem	24											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	1 033	946	1 133	946	1 133	946	1 383	1 018	1 383	1 357
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	100	14	100	0	0	0	250	72	0	50
ilość dostarczanej energii*	27	MWh	4 058	4 131	4 234	4 304	4 570	3 982	5 001	4 155	5 410	4 402
moc umowna**	28	MW	1	1	1	2	1	2	2	2	2	2
moc szczytowa***	29	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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.10 Rozporządzenia MG z dnia 04 maja 2007r. 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.

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

Obszar dystrybucyjny: Wrocław

Wyszczególnienie		2021 r. Plan - uzgodniony	2021 r. wykonanie	2022 r. Plan - uzgodniony	2022 r. wykonanie	2023 r. Plan - uzgodniony	2023 r. wykonanie	2024 r. Plan - uzgodniony	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Napięcie najwyższe:	01											
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	03	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	04	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	05	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie wysokie	06											
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	08	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	09	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	10	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie średnie	11											
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	13	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	14	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	15	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Napięcie niskie	16											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	317	216	517	217	567	221	567	901	567	1 415
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	100	0	200	1	50	10	0	120	0	32
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii w tym*:	20	MWh	2 188	1 764	2 409	1 826	2 650	1 791	2 850	2 381	2 892	2 523
- przyłączonych w danym roku	21	MWh	63	0	221	17	242	8	200	192	42	51
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	23	MW	1,3	1,0	1,4	1,0	1,5	1,0	1,5	9,1	1,5	15,3
Ogółem	24											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	317	216	517	217	567	221	567	901	567	1 415
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	100	0	200	1	50	10	0	120	0	32
ilość dostarczanej energii*	27	MWh	2 188	1 764	2 409	1 826	2 650	1 791	2 850	2 381	2 892	2 523
moc umowna**	28	MW	1	1	1	1	1	1	1	9	1	2
moc szczytowa***	29	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

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.10 Rozporządzenia MG z dnia 04 maja 2007r. 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. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem aktualizacji planu rozwoju. (dotyczy majątku służącego do dystrybucji energii elektrycznej)

II.1 Charakterystyka ilościowa

Tabela 2A	Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.		
		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
		02	03
Wyszczególnienie			
01			
Linie elektroenergetyczne **	01	88 832	77 689
Napięcie najwyższe	02		
Napięcie wysokie	03		
Napięcie średnie	04	48 992	40 814
Napięcie niskie	05	39 840	36 875
Stacje elektroenergetyczne*	07	51 564	41 864
WN/SN:	08	8 006	6 125
liczba	09	2	
SN/SN:	10	1 096	849
liczba	11	2	
SN/nn:	12	42 462	34 890
liczba	13	134	
Transformatory sieciowe	14	61 040	50 567
WN/SN:	15	20 621	15 923
liczba	16	4	
moc [MVA]	17	64	
SN/SN:	18	107	73
liczba	19	2	
moc [MVA]	20	4	
SN/nn:	21	40 312	34 571
liczba	22	225	
moc [MVA]	23	191	
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	24	201 436	170 120
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	55 631	38 758
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	257 067	208 878

0

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

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

II. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem planu rozwoju.
(dotyczy majątku służącego do dystrybucji energii elektrycznej)

II.1. Charakterystyka ilościowa

Obszar dystrybucyjny:

Gdańsk

Tabela 2A		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
Wyszczególnienie		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
Linie elektroenergetyczne **	01	18 830,2	13 980,1
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	15 555,4	11 101,5
Napięcie niskie	05	3 274,7	2 878,6
Stacje elektroenergetyczne*	07	5 948,8	4 550,3
WN/SN:	08	0,0	0,0
liczba	09		
SN/SN:	10	265,4	219,2
liczba	11	2	
SN/nn:	12	5 683,4	4 331,1
liczba	13	28	
Transformatory sieciowe	14	3 949,0	2 982,1
WN/SN:	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
SN/SN:	18	107,3	72,6
liczba	19	2	
moc [MVA]	20	4	
SN/nn:	21	3 841,7	2 909,5
liczba	22	41	
moc [MVA]	23	24	
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	24	28 728,0	21 512,5
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	577,2	217,2
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	29 305,2	21 729,7

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

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

II. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem planu rozwoju.
(dotyczy majątku służącego do dystrybucji energii elektrycznej)

II.1. Charakterystyka ilościowa

Obszar dystrybucyjny:

Kielce

Tabela 2A		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
Wyszczególnienie		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
Linie elektroenergetyczne **	01	2 326,8	1 627,7
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	2 030,3	1 378,9
Napięcie niskie	05	296,4	248,8
Stacje elektroenergetyczne*	07	366,6	275,9
WN/SN:	08	0,0	0,0
liczba	09		
SN/SN:	10	198,2	153,7
liczba	11		
SN/nn:	12	168,4	122,2
liczba	13	3	
Transformatory sieciowe	14	230,9	164,1
WN/SN:	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
SN/SN:	18	107,3	72,6
liczba	19		
moc [MVA]	20		
SN/nn:	21	123,5	91,5
liczba	22	3	
moc [MVA]	23	1	
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	24	2 924,2	2 067,7
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	158,6	126,4
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	3 082,8	2 194,2

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

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

II. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem planu rozwoju.
(dotyczy majątku służącego do dystrybucji energii elektrycznej)

II.1. Charakterystyka ilościowa

Obszar dystrybucyjny:

Kraków

Tabela 2A		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
Wyszczególnienie		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
Linie elektroenergetyczne **	01	13 675,1	12 940,4
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	8 902,0	8 495,9
Napięcie niskie	05	4 773,2	4 444,5
Stacje elektroenergetyczne*	07	7 490,1	6 357,4
WN/SN:	08	0,0	0,0
liczba	09		
SN/SN:	10	0,0	0,0
liczba	11		
SN/nn:	12	7 490,1	6 357,4
liczba	13	20	
Transformatory sieciowe	14	6 047,5	5 717,4
WN/SN:	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
SN/SN:	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
SN/nn:	21	6 047,5	5 717,4
liczba	22	20	
moc [MVA]	23	18	
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	24	27 212,7	25 015,2
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	6 904,8	5 760,1
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	34 117,5	30 775,2

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

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

II. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem planu rozwoju.
(dotyczy majątku służącego do dystrybucji energii elektrycznej)

II.1. Charakterystyka ilościowa

Obszar dystrybucyjny:

Łódź

Tabela 2A		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
Wyszczególnienie		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
Linie elektroenergetyczne **	01	82,7	32,1
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	82,7	32,1
Napięcie niskie	05	0,0	0,0
Stacje elektroenergetyczne*	07	0,0	0,0
WN/SN:	08	0,0	0,0
liczba	09		
SN/SN:	10	0,0	0,0
liczba	11		
SN/nn:	12	0,0	0,0
liczba	13		
Transformatory sieciowe	14	338,0	138,1
WN/SN:	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
SN/SN:	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
SN/nn:	21	338,0	138,1
liczba	22	9	
moc [MVA]	23	10	
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	24	420,7	170,2
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	759,7	618,6
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	1 180,3	788,8

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

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

II. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem planu rozwoju.
(dotyczy majątku służącego do dystrybucji energii elektrycznej)

II.1. Charakterystyka ilościowa

Obszar dystrybucyjny:

Poznań

Tabela 2A		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
Wyszczególnienie		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
Linie elektroenergetyczne **	01	712,4	632,1
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	415,5	335,2
Napięcie niskie	05	296,9	296,9
Stacje elektroenergetyczne*	07	8 348,7	6 547,4
WN/SN:	08	7 844,5	6 123,5
liczba	09	1	
SN/SN:	10	0,0	0,0
liczba	11		
SN/nn:	12	504,2	423,8
liczba	13	1	
Transformatory sieciowe	14	13 716,0	10 868,0
WN/SN:	15	11 166,8	8 748,6
liczba	16	2	
moc [MVA]	17	32	
SN/SN:	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
SN/nn:	21	2 549,1	2 119,4
liczba	22	3	
moc [MVA]	23	6	
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	24	22 777,2	18 047,5
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	2 223,9	1 495,8
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	25 001,1	19 543,3

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

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

II. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem planu rozwoju.
(dotyczy majątku służącego do dystrybucji energii elektrycznej)

II.1. Charakterystyka ilościowa

Obszar dystrybucyjny:

Szczecin

Tabela 2A		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
Wyszczególnienie		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
Linie elektroenergetyczne **	01	1 977,5	1 863,2
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	996,1	949,6
Napięcie niskie	05	981,4	913,6
Stacje elektroenergetyczne*	07	507,5	458,8
WN/SN:	08	0,0	0,0
liczba	09		
SN/SN:	10	0,0	0,0
liczba	11		
SN/nn:	12	507,5	458,8
liczba	13	3	
Transformatory sieciowe	14	747,2	633,6
WN/SN:	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
SN/SN:	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
SN/nn:	21	747,2	633,6
liczba	22	3	
moc [MVA]	23	2	
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	24	3 232,2	2 955,6
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	791,3	643,2
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	4 023,6	3 598,9

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

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

II. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem planu rozwoju.
(dotyczy majątku służącego do dystrybucji energii elektrycznej)

II.1. Charakterystyka ilościowa

Obszar dystrybucyjny:

Toruń

Tabela 2A		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
Wyszczególnienie		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
Linie elektroenergetyczne **	01	5 341,4	4 087,0
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	5 341,4	4 087,0
Napięcie niskie	05	0,0	0,0
Stacje elektroenergetyczne*	07	621,5	350,3
WN/SN:	08	161,5	1,5
liczba	09	1	
SN/SN:	10	0,0	0,0
liczba	11		
SN/nn:	12	460,0	348,8
liczba	13	2	
Transformatory sieciowe	14	9 454,0	7 174,9
WN/SN:	15	9 454,0	7 174,9
liczba	16	2	
moc [MVA]	17	32	
SN/SN:	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
SN/nn:	21		
liczba	22	3	
moc [MVA]	23	1	
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	24	15 416,9	11 612,3
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	1 329,6	900,6
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	16 746,5	12 512,8

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

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

II. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem planu rozwoju.
(dotyczy majątku służącego do dystrybucji energii elektrycznej)

II.1. Charakterystyka ilościowa

Obszar dystrybucyjny:

Warszawa

Tabela 2A		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
Wyszczególnienie		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
Linie elektroenergetyczne **	01	43 943,3	40 124,8
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	16 449,8	14 718,3
Napięcie niskie	05	27 493,5	25 406,5
Stacje elektroenergetyczne*	07	24 449,1	20 330,3
WN/SN:	08	0,0	0,0
liczba	09		
SN/SN:	10	0,0	0,0
liczba	11		
SN/nn:	12	24 449,1	20 330,3
liczba	13	67	
Transformatory sieciowe	14	23 154,7	19 817,3
WN/SN:	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
SN/SN:	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
SN/nn:	21	23 154,7	19 817,3
liczba	22	136	
moc [MVA]	23	124	
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	24	91 547,1	80 272,4
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	39 390,2	26 486,5
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	130 937,3	106 759,0

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

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

II. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem planu rozwoju.
(dotyczy majątku służącego do dystrybucji energii elektrycznej)

II.1. Charakterystyka ilościowa Obszar dystrybucyjny: Warszawa- Teren

Tabela 2A		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
Wyszczególnienie		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
Linie elektroenergetyczne **	01	1 407,7	1 272,4
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	907,8	784,3
Napięcie niskie	05	499,8	488,0
Stacje elektroenergetyczne*	07	1 279,0	964,2
WN/SN:	08	0,0	0,0
liczba	09		
SN/SN:	10	0,0	0,0
liczba	11		
SN/nn:	12	1 279,0	964,2
liczba	13	5	
Transformatory sieciowe	14	1 486,1	1 190,9
WN/SN:	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
SN/SN:	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
SN/nn:	21	1 486,1	1 190,9
liczba	22	5	
moc [MVA]	23	3	
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	24	4 172,8	3 427,4
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	1 371,0	1 023,1
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	5 543,8	4 450,5

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

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

II. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem planu rozwoju.
(dotyczy majątku służącego do dystrybucji energii elektrycznej)

II.1. Charakterystyka ilościowa

Obszar dystrybucyjny:

Wrocław

Tabela 2A		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
Wyszczególnienie		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
Linie elektroenergetyczne **	01	2 575,7	2 510,7
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	210,9	199,5
Napięcie niskie	05	2 364,8	2 311,2
Stacje elektroenergetyczne*	07	1 014,7	836,3
WN/SN:	08	0,0	0,0
liczba	09		
SN/SN:	10	0,0	0,0
liczba	11		
SN/nn:	12	1 014,7	836,3
liczba	13	3	
Transformatory sieciowe	14	1 334,8	1 260,8
WN/SN:	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
SN/SN:	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
SN/nn:	21	1 334,8	1 260,8
liczba	22	3	
moc [MVA]	23	3	
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	24	4 925,2	4 607,7
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	1 427,0	1 343,2
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	6 352,2	5 950,9

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

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

II. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem planu rozwoju.
(dotyczy majątku służącego do dystrybucji energii elektrycznej)

II.1. Charakterystyka ilościowa

Obszar dystrybucyjny:

Białystok

Tabela 2A		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
Wyszczególnienie		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
Linie elektroenergetyczne **	01	230,0	195,5
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	130,0	110,5
Napięcie niskie	05	100,0	85,0
Stacje elektroenergetyczne*	07	258,7	208,4
WN/SN:	08	0,0	0,0
liczba	09		
SN/SN:	10	0,0	0,0
liczba	11		
SN/nn:	12	258,7	208,4
liczba	13	2	
Transformatory sieciowe	14	185,0	157,2
WN/SN:	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
SN/SN:	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
SN/nn:	21	185,0	157,2
liczba	22	2	
moc [MVA]	23	1	
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	24	673,7	561,2
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	48,3	13,3
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	721,9	574,5

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

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

II.2. Profile wiekowe podstawowych składników zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa.

W zestawieniu należy ująć tylko te składniki majątku, które w dniu 31.12. 2023 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*		
				[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	5	10			9	9	126	171	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]	
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM)		02	[km]					2						2			
1.1	NN		03	[km]												40,00	0,00	
1.2	WN		04	[km]												40,00	0,00	
1.3	SN		05	[km]					1,60						2	40,00	0,00	
1.4	nn		06	[km]												40,00	0,00	
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)		07	[km]			12	5	9			9	9	126	171			
2.1	NN		08	[km]												40,00	0,00	
2.2	WN		09	[km]												40,00	0,00	
2.3	SN		10	[km]			10,00	5,00	8,80			8,60	8,52	66,53	107	40,00	250,00	
2.4	nn		11	[km]			2,10							59,38	64	40,00	120,00	
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM		12	[szt.]			8	2	14	4		2	12	92	138	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]	
3.1.	WN/SN:		13	[szt.]										2	2	40,00	0,00	
3.2.	SN/SN:		14	[szt.]					2						2	40,00	0,00	
3.3.	SN/nn:		15	[szt.]			8	2	12	4		2	12	90	134	40,00	189,00	
3.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych stacji, podając dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych.)		16	[szt.]												40,00	0,00	
4.	Transformatory sieciowe przekładnia [kV/kV] - RAZEM		17	[MVA]	0	1	0	5	2	16	2		2	45	185	231		
4.1.	WN/SN:		18	[MVA]									32,00	32,00	4	40,00	0,00	
4.2.	SN/SN:		19	[MVA]					4,00						2	40,00	0,00	
4.3.	SN/nn:		20	[MVA]	0,25	1,00	0,40	5,20	1,95	12,40	1,60		2,20	13,19	153,06	225	40,00	68,46
4.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych transformatorów, podając dla każdego rodzaju moc [MVA] w poszcz. przedziałach wiekowych)		21	[MVA]												40,00	0,00	

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

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

Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących												
Lp	Wyszczególnienie											Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a wykonaniem w latach 2022 i 2023
		Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane / szacunkowe wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane / szacunkowe wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01 25 401,0	26 830,00	22 700,0	23 914,84	26 000,00	24 448,33	22 600,00	22 600,00	19 500,00	20 499,70	
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 21 334,00	21 210,00	20 592,00	21 548,47	24 176,00	22 261,18	19 300,00	19 300,00	17 200,00	18 199,70	
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03 7 126,00	6 999,00	8 310,00	8 510,00	7 831,00	7 210,76	7 112,00	7 112,00	5 397,00	5 518,00	
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04 4 521,00	4 454,00	4 753,00	5 153,00	3 104,00	2 858,15	5 100,00	5 100,00	4 735,00	5 283,70	
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarcowe, układy telemechaniki itp.)	05 8 269,00	8 272,00	6 189,00	6 545,47	11 976,00	11 027,46	5 752,00	5 752,00	6 069,00	6 399,00	
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06 1 418,00	1 485,00	1 340,00	1 340,00	1 265,00	1 164,81	1 336,00	1 336,00	999,00	999,00	
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)	07 3 147,00	2 813,00	1 408,00	1 408,00	1 024,00	1 177,58	2 600,00	2 600,00	2 000,00	2 000,00	
B.1.	linie	08 655,00	591,00	550,00	550,00	300,00	344,99	1 110,00	1 110,00	1 010,00	1 010,00	
B.2.	transformatory	09 126,00	113,00	325,00	325,00	98,00	112,70	233,00	233,00	133,00	133,00	
B.3.	stacje (bez transformatora) (budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarcowe, układy telemechaniki itp.)	10 2 265,00	2 025,00	473,00	473,00	379,00	435,84	1 079,00	1 079,00	779,00	779,00	
B.4.	liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa	11 100,00	84,00	60,00	60,00	247,00	284,05	178,00	178,00	78,00	78,00	
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:	12 920,00	2 807,00	700,00	958,37	800,00	1 009,57	700,00	700,00	300,00	300,00	
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.)	15 920,00	2 807,00	700,00	958,37	800,00	1 009,57	700,00	700,00	300,00	300,00	
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:	19										
	- środki transportu	19										
	- obsługa klienta	20										
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE itd.)	21										

*- UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

** - podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

Tabela 3A

			Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących										Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a aktualizacją w latach 2021 i 2025
Lp	Wyszczególnienie		Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	
			2021 r.	2021 r.	2022 r.	2022 r.	2023 r.	2023 r.	2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01	2 888,0	2 888,0	2 700,0	2 700,0	1 100,0	1 100,0	4 966,0	4 966,0	2 050,0	2 050,0	
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	1 736,0	1 736,0	1 548,0	1 548,0	332,0	332,0	3 166,0	3 166,0	850,0	850,0	
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03	468,00	468,00	428,00	428,00	102,00	102,00	1 155,00	1 155,00	225,00	225,00	
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04	752,00	752,00	400,00	400,00	110,00	110,00	987,00	987,00	353,00	353,00	
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarceniowe, układy telemechaniki itp.)	05	432,00	432,00	624,00	624,00	98,00	98,00	960,00	960,00	200,00	200,00	
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06	84,00	84,00	96,00	96,00	22,00	22,00	64,00	64,00	72,00	72,00	
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wweksplotowanych urządzeń)	07	1 152,0	1 152,0	1 152,0	1 152,0	768,0	768,0	1 800,0	1 800,0	1 200,0	1 200,0	
B.1.	linie	08	600,00	600,00	550,00	550,00	300,00	300,00	900,00	900,00	800,00	800,00	
B.2.	transformatory	09	334,00	334,00	284,00	284,00	62,00	62,00	150,00	150,00	50,00	50,00	
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	203,00	203,00	303,00	303,00	244,00	244,00	635,00	635,00	335,00	335,00	
B.4.	liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa	11	15,00	15,00	15,00	15,00	162,00	162,00	115,00	115,00	15,00	15,00	
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:	12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
C.1.	Łączność (światłowodowy, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.2.	Pomiary (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)	14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.3.	Informatyka (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)	15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.4.	Budynki i budowle (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)	16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.5.	Przygotowanie inwestycji	17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **	18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	w tym:												
	- środki transportu	19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	- obsługa klienta	20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE itd.)	21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

*- UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

** - podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

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

Obszar dystrybucyjny: Kielce

Tabela 3A

			Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących										Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a aktualizacją w latach 2021i 2025
Lp	Wyszczególnienie		Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	
			2021 r.	2021 r.	2022 r.	2022 r.	2023 r.	2023 r.	2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.	
01	02		03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarceniowe, układy telemechaniki itp.)	05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)	07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
B.1.	linie	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.2.	transformatory	09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.4.	liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa	11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:	12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
C.1.	Łączność (światłowodowy, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.2.	Pomiary (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)	14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.3.	Informatyka (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)	15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.4.	Budynki i budowle (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)	16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.5.	Przygotowanie inwestycji	17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **	18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	w tym:												
	- środki transportu	19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	- obsługa klienta	20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE itd.)	21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

*- UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

** - podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

Obszar dystrybucyjny: **Kraków**

Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących

**Uwagi *- wyjaśnienie
różnic pomiędzy
planem a aktualizacją
w latach 2021 i 2025**

**** - podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach**

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

Obszar dystrybucyjny: Łódź

Tabela 3A			Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących										Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a aktualizacją w latach 2021i 2025
Lp	Wyszczególnienie		Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	
			2021 r.	2021 r.	2022 r.	2022 r.	2023 r.	2023 r.	2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.	
01	02		03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)		01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych		03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie		04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarceniowe, układy telemechaniki itp.)		05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo		06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)		07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
B.1.	linie		08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.2.	transformatory		09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.4.	liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa		11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:		12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
C.1.	Łączność (światłowodowy, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)		13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.2.	Pomiary (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)		14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.3.	Informatyka (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)		15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.4.	Budynki i budowle (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)		16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.5.	Przygotowanie inwestycji		17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **		18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	w tym:												
	- środki transportu		19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	- obsługa klienta		20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE itd.)		21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

*- UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

** - podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

Obszar dystrybucyjny: Poznań

Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących

**Uwagi *- wyjaśnienie
różnic pomiędzy
planem a aktualizacja**

**** -** podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

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

Obszar dystrybucyjny: Szczecin

Tabela 3A

Tabela 3A			Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących										
Lp	Wyszczególnienie		Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a aktualizacją w latach 2021i 2025
			2021 r.	2021 r.	2022 r.	2022 r.	2023 r.	2023 r.	2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.	
01	02		03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01	750,0	750,0	450,0	450,0	550,0	550,0	200,0	200,0	300,0	300,0	
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	750,0	750,0	450,0	450,0	550,0	550,0	200,0	200,0	300,0	300,0	
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03	120,00	120,00	23,00	23,00	125,00	125,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04	84,00	84,00	123,00	123,00	210,00	210,00	78,00	78,00	45,00	45,00	
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciove, układy telemechaniki itp.)	05	484,00	484,00	259,00	259,00	132,00	132,00	97,00	97,00	234,00	234,00	
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06	62,00	62,00	45,00	45,00	83,00	83,00	25,00	25,00	21,00	21,00	
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)	07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
B.1.	linie	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.2.	transformatory	09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.3.	stacje (bez transformatora) (budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciove, układy telemechaniki itp.)	10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.4.	liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa	11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:	12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
C.1.	Łączność (światłowodowy, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.2.	Pomiary (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)	14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.3.	Informatyka (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)	15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.4.	Budynki i budowle (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)	16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.5.	Przygotowanie inwestycji	17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **	18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	w tym:	19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	- środki transportu	19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	- obsługa klienta	20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE itd.)	21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

*- UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

** - podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

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

Obszar dystrybucyjny: Toruń

Tabela 3A

			Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących										Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a aktualizacją w latach 2021i 2025
Lp	Wyszczególnienie		Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	
			2021 r.	2021 r.	2022 r.	2022 r.	2023 r.	2023 r.	2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.	
01	02		03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarceniowe, układy telemechaniki itp.)	05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)	07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
B.1.	linie	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.2.	transformatory	09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.4.	liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa	11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:	12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
C.1.	Łączność (światłowodowy, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.2.	Pomiary (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)	14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.3.	Informatyka (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)	15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.4.	Budynki i budowle (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)	16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.5.	Przygotowanie inwestycji	17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **	18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	w tym:												
	- środki transportu	19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	- obsługa klienta	20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE itd.)	21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

*- UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

** - podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

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

Obszar dystrybucyjny: Warszawa

Tabela 3A

Tabela 3A			Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących										
Lp	Wyszczególnienie		Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a aktualizacją w latach 2021i 2025
		2021 r.	2021 r.	2022 r.	2022 r.	2023 r.	2023 r.	2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.		
01	02		03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01	15 132,0	15 132,0	12 900,0	13 758,4	17 810,0	16 691,4	11 939,0	11 939,0	11 040,0	12 039,7	
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	14 176,0	14 176,0	11 944,0	12 544,0	16 754,0	15 272,3	10 439,0	10 439,0	9 940,0	10 939,7	
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03	6 357,00	6 357,00	6 035,00	6 235,00	4 836,00	4 648,87	3 412,00	3 412,00	3 087,00	3 208,00	
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04	4 418,00	4 418,00	2 478,00	2 678,00	1 592,00	1 346,15	3 125,00	3 125,00	3 251,00	3 799,70	
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	05	2 760,00	2 760,00	2 646,00	2 846,00	9 685,00	8 736,46	3 050,00	3 050,00	3 237,00	3 567,00	
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06	641,00	641,00	785,00	785,00	641,00	540,81	852,00	852,00	365,00	365,00	
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)	07	256,0	256,0	256,0	256,0	256,0	409,6	800,0	800,0	800,0	800,0	
B.1.	linie	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,99	210,00	210,00	210,00	210,00	
B.2.	transformatory	09	41,00	41,00	41,00	41,00	36,00	50,70	83,00	83,00	83,00	83,00	
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	170,00	170,00	170,00	170,00	135,00	191,85	444,00	444,00	444,00	444,00	
B.4.	liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa	11	45,00	45,00	45,00	45,00	85,00	122,05	63,00	63,00	63,00	63,00	
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:	12	700,0	700,0	700,0	958,4	800,0	1 009,6	700,0	700,0	300,0	300,0	
C.1.	Łączność (światłowodowy, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.2.	Pomiary (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)	14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.3.	Informatyka (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)	15	700,00	700,00	700,00	958,37	800,00	1 009,57	700,00	700,00	300,00	300,00	
C.4.	Budynki i budowle (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)	16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.5.	Przygotowanie inwestycji	17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **	18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	w tym: -----	19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	- środki transportu -----	20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	- obsługa klienta -----	21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE itd.)	21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

*- UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

** - podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

Obszar dystrybucyjny: Warszawa- Teren

Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących

[illegible]

**- podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

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

Obszar dystrybucyjny: Wrocław

Tabela 3A

Lp		Wyszczególnienie	Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących										Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a aktualizacją w latach 2021i 2025
			Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	
			2021 r.	2021 r.	2022 r.	2022 r.	2023 r.	2023 r.	2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.	
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13
		Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01	350,0	350,0	200,0	200,0	25,0	25,0	12,0	12,0	0,0	0,0
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	350,0	350,0	200,0	200,0	25,0	25,0	12,0	12,0	0,0	0,0
A.1.		linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
A.2.		linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04	58,00	58,00	148,00	148,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
A.3.		stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	05	250,00	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
A.4.		liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06	42,00	42,00	52,00	52,00	25,00	25,00	12,00	12,00	0,00	0,00
B.		Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)	07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
B.1.		linie	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.2.		transformatory	09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.4.		liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa	11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.		Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:	12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
C.1.		Łączność (światłowodowy, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.2.		Pomiary (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)	14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.3.		Informatyka (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)	15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.4.		Budynki i budowle (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)	16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.5.		Przygotowanie inwestycji	17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.6.		Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **	18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		w tym:											
		- środki transportu	19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		- obsługa klienta	20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.7.		Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE itd.)	21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

*- UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

** - podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

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

Obszar dystrybucyjny: Białystok

Tabela 3A

			Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących										Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a aktualizacją w latach 2021i 2025
Lp	Wyszczególnienie		Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	
			2021 r.	2021 r.	2022 r.	2022 r.	2023 r.	2023 r.	2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.	
01	02		03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciove, układy telemechaniki itp.)	05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)	07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
B.1.	linie	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.2.	transformatory	09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.3.	stacje (bez transformatora) (budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciove, układy telemechaniki itp.)	10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.4.	liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa	11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:	12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
C.1.	Łączność (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.2.	Pomiary (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)	14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.3.	Informatyka (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)	15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.4.	Budynki i budowle (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)	16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.5.	Przygotowanie inwestycji	17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **	18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	w tym:												
	- środki transportu	19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	- obsługa klienta	20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE itd.)	21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

*. UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

**.- podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

III.2. Informacje finansowe.

III.2.1. Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach

Tabela 3B

(tys.zł)

Wyszczególnienie		Plan 2021	Wykonanie 2021	Plan 2022	Wykonanie 2022	Plan 2023	Wykonanie 2023	Plan 2024 - uzgodniony	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		01	02	03	04	05	06	07	08	09
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:	01	25 399,00	26 830,00	22 700,00	23 914,84	26 000,00	24 448,33	22 600,00	19 500,00	20 499,71
Źródła finansowania nakładów:	02	25 399,00	26 830,00	22 700,00	23 914,84	26 000,00	24 448,33	22 600,00	19 500,00	20 499,71
amortyzacja majątku DEE	03	5 741,00	5 866,00	6 328,24	7 090,44	6 772,80	8 310,99	7 132,21	7 401,63	8 401,34
opłaty za przyłączenie	04	3 164,00	3 814,00	3 307,25	-322,37	3 081,00	1 530,20	1 492,40	1 394,00	1 394,00
zysk netto DEE	05	3 144,00	2 643,00	3 818,19		2 185,24		2 595,46	3 111,34	3 111,34
kredyt bankowy	06	12 083,00	14 507,00	7 776,56	17 146,77	11 021,77	14 607,13	10 044,70	6 324,56	6 324,56
środki unijne	07									
udziały obce	08									
środki własne (np. zyski z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)**	09	1 267,00		1 469,76		2 939,19		1 335,24	1 268,48	1 268,48
inne (wymienić):	10									

* - pozycja "Nakłady inwestycyjne DEE ogółem:" powinny mieć taką samą wartość jak pozycja "Źródła finansowania nakładów:"

** - w pozycji tej należy wymienić źródła pochodzenia środków własnych (podstawowym źródłem finansowania inwestycji powinny być odpisy amortyzacyjne - poz 03, opłaty za przyłączenie - poz. 04 oraz zysk z działalności dystrybucyjnej - poz. 05, pozostałe źródła finansowania powinny stanowić dodatkowe źródło finansowania działalności inwestycyjnej);

III.2. Informacje finansowe.

III.2.1. Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach Obszar dystrybucyjny: Gdańsk

Tabela 3B

(tys.zł)

Wyszczególnienie		Plan - uzgodniony 2021	Wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Wykonanie - 2022	Plan - uzgodniony 2023	Wykonanie - 2023	Plan - uzgodniony 2024	Szacowane wykonanie 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:	01	2 888,0	2 888,0	2 700,0	2 700,0	1 100,0	1 100,0	4 966,0	4 966,0	2 050,0	2 050,0
Źródła finansowania nakładów:	02	2 888,0	2 888,0	2 700,0	2 700,0	1 100,0	1 100,0	4 966,0	4 966,0	2 050,0	2 050,0
amortyzacja majątku DEE	03	956,13	956,13	1 022,48	855,00	1 025,45	977,51	1 122,46	1 122,46	1 124,10	1 124,10
opłaty za przyłączenie	04	58,00	58,00	62,00	44,55	62,00	122,49	25,00	25,00	6,00	6,00
zysk netto DEE	05	938,40	938,40	1 157,58	0,00	12,55	0,00	794,07	794,07	919,90	919,90
kredyt bankowy	06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 689,23	1 689,23	0,00	0,00
środki unijne	07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
udziały obce	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
środki własne (np. zyski z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)**	09	935,48	935,48	457,93	1 800,45	0,00	0,00	1 335,24	1 335,24	0,00	0,00
inne (wymienić):	10										

* - pozycja "Nakłady inwestycyjne DEE ogółem:" powinny mieć taką samą wartość jak pozycja "Źródła finansowania nakładów:"

** - w pozycji tej należy wymienić źródła pochodzenia środków własnych (podstawowym źródłem finansowania inwestycji powinny być odpisy amortyzacyjne - poz 03, opłaty za przyłączenie - poz. 04 oraz zysk z działalności dystrybucyjnej - poz. 05, pozostałe źródła finansowania powinny stanowić dodatkowe źródło finansowania działalności inwestycyjnej);

Informacje finansowe.

Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach

Obszar dystrybucyjny: Kielce

Tabela 3B (tys.zł)

Wyszczególnienie		Plan - uzgodniony 2021	Wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Wykonanie - 2022	Plan - uzgodniony 2023	Wykonanie - 2023	Plan - uzgodniony 2024	Szacowane wykonanie 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:		01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Źródła finansowania nakładów:		02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
amortyzacja majątku DEE	03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
opłaty za przyłączenie	04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
zysk netto DEE	05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
kredyt bankowy	06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
środki unijne	07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
udziały obce	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
środki własne (np. zyski z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)**	09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
inne (wymienić):	10										

* - pozycja "Nakłady inwestycyjne DEE ogółem:" powinny mieć taką samą wartość jak pozycja "Źródła finansowania nakładów:"

** - w pozycji tej należy wymienić źródła pochodzenia środków własnych (podstawowym źródłem finansowania inwestycji powinny być odpisy amortyzacyjne - poz 03, opłaty za przyłączenie - poz. 04 oraz zysk z działalności dystrybucyjnej - poz. 05, pozostałe źródła finansowania powinny stanowić dodatkowe źródło finansowania działalności inwestycyjnej);

III.2.1. Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach

Obszar dystrybucyjny: Kraków

Tabela 3B

(tys.zł)

Wyszczególnienie		Plan - uzgodniony 2021	Wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Wykonanie - 2022	Plan - uzgodniony 2023	Wykonanie - 2023	Plan - uzgodniony 2024	Szacowane wykonanie 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:	01	3 580,0	3 580,0	4 170,0	4 526,5	5 345,0	4 911,9	4 020,0	4 020,0	2 680,0	2 680,0
Źródła finansowania nakładów:	02	3 580,0	3 580,0	4 170,0	4 526,5	5 345,0	4 911,9	4 020,0	4 020,0	2 680,0	2 680,0
amortyzacja majątku DEE	03	603,42	603,42	724,29	753,03	868,19	1 458,07	944,87	944,87	970,45	970,45
opłaty za przyłączenie	04	949,34	949,34	992,18	-332,29	924,30	278,14	447,72	447,72	418,20	418,20
zysk netto DEE	05	244,95	244,95	302,17	0,00	281,66	0,00	207,28	207,28	245,76	245,76
kredyt bankowy	06	1 451,26	1 451,26	1 139,54	356,47	331,67	3 175,68	2 420,13	2 420,13	0,00	0,00
środki unijne	07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
udziały obce	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
środki własne (np. zyski z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)**	09	331,03	331,03	1 011,82	3 749,26	2 939,19	0,00	0,00	0,00	1 045,59	1 045,59
inne (wymienić):	10										

* - pozycja "Nakłady inwestycyjne DEE ogółem:" powinny mieć taką samą wartość jak pozycja "Źródła finansowania nakładów:"

** - w pozycji tej należy wymienić źródła pochodzenia środków własnych (podstawowym źródłem finansowania inwestycji powinny być odpisy amortyzacyjne - poz 03, opłaty za przyłączenie - poz. 04 oraz zysk z działalności dystrybucyjnej - poz. 05, pozostałe źródła finansowania powinny stanowić dodatkowe źródło finansowania działalności inwestycyjnej);

III.2. Informacje finansowe.

III.2.1. Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach

Obszar dystrybucyjny: Łódź

Tabela 3B

(tys.zł)

Wyszczególnienie		Plan - uzgodniony 2021	Wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Wykonanie - 2022	Plan - uzgodniony 2023	Wykonanie - 2023	Plan - uzgodniony 2024	Szacowane wykonanie 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:	01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Źródła finansowania nakładów:	02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
amortyzacja majątku DEE	03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
opłaty za przyłączenie	04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
zysk netto DEE	05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
kredyt bankowy	06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
środki unijne	07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
udziały obce	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
środki własne (np. zysk z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)**	09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
inne (wymienić):	10										

* - pozycja "Nakłady inwestycyjne DEE ogółem:" powinny mieć taką samą wartość jak pozycja "Źródła finansowania nakładów:"

** - w pozycji tej należy wymienić źródła pochodzenia środków własnych (podstawowym źródłem finansowania inwestycji powinny być odpisy amortyzacyjne - poz. 03, opłaty za przyłączenie - poz. 04 oraz zysk z działalności dystrybucyjnej - poz. 05, pozostałe źródła finansowania powinny stanowić dodatkowe źródło finansowania działalności inwestycyjnej);

III.2. Informacje finansowe.

III.2.1. Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach

Obszar dystrybucyjny: Poznań

Tabela 3B

(tys.zł)

Wyszczególnienie		Plan - uzgodniony 2021	Wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Wykonanie - 2022	Plan - uzgodniony 2023	Wykonanie - 2023	Plan - uzgodniony 2024	Szacowane wykonanie 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:	01	2 350,0	2 350,0	2 030,0	2 030,0	1 030,0	1 030,0	1 263,0	1 263,0	2 730,0	2 730,0
Źródła finansowania nakładów:	02	2 350,0	2 350,0	2 030,0	2 030,0	1 030,0	1 030,0	1 263,0	1 263,0	2 730,0	2 730,0
amortyzacja majątku DEE	03	850,33	850,33	897,45	576,20	902,06	587,78	902,64	902,64	925,19	925,19
opłaty za przyłączenie	04	48,00	48,00	26,00	283,50	25,00	49,59	0,00	0,00	12,00	12,00
zysk netto DEE	05	328,77	328,77	405,56	0,00	102,94	0,00	278,21	278,21	329,86	329,86
kredyt bankowy	06	1 122,90	1 122,90	700,98	0,00	0,00	392,63	82,16	82,16	1 240,06	1 240,06
środki unijne	07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
udziały obce	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
środki własne (np. zyski z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)**	09	0,00	0,00	0,00	1 170,30	0,00	0,00	0,00	0,00	222,89	222,89
inne (wymienić):	10										

* - pozycja "Nakłady inwestycyjne DEE ogółem:" powinny mieć taką samą wartość jak pozycja "Źródła finansowania nakładów:"

** - w pozycji tej należy wymienić źródła pochodzenia środków własnych (podstawowym źródłem finansowania inwestycji powinny być odpisy amortyzacyjne - poz. 03, opłaty za przyłączenie - poz. 04 oraz zysk z działalności dystrybucyjnej - poz. 05, pozostałe źródła finansowania powinny stanowić dodatkowe źródło finansowania działalności inwestycyjnej);

III.2. Informacje finansowe.

III.2.1. Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach

Obszar dystrybucyjny: Szczecin

Tabela 3B

(tys.zł)

Wyszczególnienie		Plan - uzgodniony 2021	Wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Wykonanie - 2022	Plan - uzgodniony 2023	Wykonanie - 2023	Plan - uzgodniony 2024	Szacowane wykonanie 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:	01	750,0	750,0	450,0	450,0	550,0	550,0	200,0	200,0	300,0	300,0
Źródła finansowania nakładów:	02	750,0	750,0	450,0	450,0	550,0	550,0	200,0	200,0	300,0	300,0
amortyzacja majątku DEE	03	82,97	82,97	95,64	84,45	109,80	105,78	110,39	110,39	113,01	113,01
opłaty za przyłączenie	04	36,00	36,00	25,00	0,00	41,00	0,00	62,00	62,00	52,00	52,00
zysk netto DEE	05	25,24	25,24	31,13	0,00	29,02	0,00	21,36	21,36	25,32	25,32
kredyt bankowy	06	605,79	605,79	298,23	0,00	370,18	444,22	6,26	6,26	109,67	109,67
środki unijne	07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
udziały obce	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
środki własne (np. zyski z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)**	09	0,00	0,00	0,00	365,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
inne (wymienić):	10										

* - pozycja "Nakłady inwestycyjne DEE ogółem:" powinny mieć taką samą wartość jak pozycja "Źródła finansowania nakładów:"

** - w pozycji tej należy wymienić źródła pochodzenia środków własnych (podstawowym źródłem finansowania inwestycji powinny być odpisy amortyzacyjne - poz 03, opłaty za przyłączenie - poz. 04 oraz zysk z działalności dystrybucyjnej - poz. 05, pozostałe źródła finansowania powinny stanowić dodatkowe źródło finansowania działalności inwestycyjnej);

III.2. Informacje finansowe.

III.2.1. Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach

Obszar dystrybucyjny: Torun

Tabela 3B

(tys.zł)

Wyszczególnienie		Plan - uzgodniony 2021	Wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Wykonanie - 2022	Plan - uzgodniony 2023	Wykonanie - 2023	Plan - uzgodniony 2024	Szacowane wykonanie 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:	01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Źródła finansowania nakładów:	02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
amortyzacja majątku DEE	03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
opłaty za przyłączenie	04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
zysk netto DEE	05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
kredyt bankowy	06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
środki unijne	07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
udziały obce	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
środki własne (np. zyski z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)**	09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
inne (wymienić):	10										

* - pozycja "Nakłady inwestycyjne DEE ogółem:" powinny mieć taką samą wartość jak pozycja "Źródła finansowania nakładów:"

** - w pozycji tej należy wymienić źródła pochodzenia środków własnych (podstawowym źródłem finansowania inwestycji powinny być odpisy amortyzacyjne - poz. 03, opłaty za przyłączenie - poz. 04 oraz zysk z działalności dystrybucyjnej - poz. 05, pozostałe źródła finansowania powinny stanowić dodatkowe źródło finansowania działalności inwestycyjnej);

III.2. Informacje finansowe.

III.2.1. Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach

Obszar dystrybucyjny: Warszawa

Tabela 3B

(tys.zł)

Wyszczególnienie		Plan - uzgodniony 2021	Wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Wykonanie - 2022	Plan - uzgodniony 2023	Wykonanie - 2023	Plan - uzgodniony 2024	Szacowane wykonanie 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025	
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:		01	15 132,0	15 132,0	12 900,0	13 758,4	17 810,0	16 691,4	11 939,0	11 939,0	11 040,0	12 039,7
Źródła finansowania nakładów:		02	15 132,0	15 132,0	12 900,0	13 758,4	17 810,0	16 691,4	11 939,0	11 939,0	11 040,0	12 039,7
amortyzacja majątku DEE		03	2 998,26	2 998,26	3 348,36	4 051,53	3 796,30	5 065,52	3 949,85	3 949,85	4 059,25	4 059,25
opłaty za przyłączenie		04	1 943,13	1 943,13	2 139,08	-357,81	1 934,70	1 031,32	847,68	847,68	840,80	840,80
zysk netto DEE		05	1 529,82	1 529,82	1 887,15	0,00	1 759,07	0,00	1 294,54	1 294,54	1 534,88	1 534,88
kredyt bankowy		06	8 660,78	8 660,78	5 525,41	858,37	10 319,92	10 594,60	5 846,93	5 846,93	4 605,07	5 604,77
środki unijne		07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
udziały obce		08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
środki własne (np. zyski z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)**		09	0,00	0,00	0,00	9 206,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
inne (wymienić):		10										

* - pozycja "Nakłady inwestycyjne DEE ogółem:" powinny mieć taką samą wartość jak pozycja "Źródła finansowania nakładów:"

** - w pozycji tej należy wymienić źródła pochodzenia środków własnych (podstawowym źródłem finansowania inwestycji powinny być odpisy amortyzacyjne - poz. 03, opłaty za przyłączenie - poz. 04 oraz zysk z działalności dystrybucyjnej - poz. 05, pozostałe źródła finansowania powinny stanowić dodatkowe źródło finansowania działalności inwestycyjnej);

ctrl

III.2. Informacje finansowe.

III.2.1. Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach

Obszar dystrybucyjny: Warszawa- Teren

Tabela 3B

(tys.zł)

Wyszczególnienie		Plan - uzgodniony 2021	Wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Wykonanie - 2022	Plan - uzgodniony 2023	Wykonanie - 2023	Plan - uzgodniony 2024	Szacowane wykonanie 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:	01	350,0	350,0	250,0	250,0	140,0	140,0	200,0	200,0	700,0	700,0
Źródła finansowania nakładów:	02	350,0	350,0	250,0	250,0	140,0	140,0	200,0	200,0	700,0	700,0
amortyzacja majątku DEE	03	202,74	202,74	187,00	158,31	62,00	116,34	148,00	148,00	209,62	209,62
opłaty za przyłączenie	04	98,00	98,00	63,00	0,00	78,00	23,66	52,00	52,00	65,00	65,00
zysk netto DEE	05	49,26	49,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,62	55,62
kredyt bankowy	06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	369,76	369,76
środki unijne	07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
udziały obce	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
środki własne (np. zyski z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)**	09	0,00	0,00	0,00	91,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
inne (wymienić):	10										

* - pozycja "Nakłady inwestycyjne DEE ogółem:" powinny mieć taką samą wartość jak pozycja "Źródła finansowania nakładów:"

** - w pozycji tej należy wymienić źródła pochodzenia środków własnych (podstawowym źródłem finansowania inwestycji powinny być odpisy amortyzacyjne - poz. 03, opłaty za przyłączenie - poz. 04 oraz zysk z działalności dystrybucyjnej - poz. 05, pozostałe źródła finansowania powinny stanowić dodatkowe źródło finansowania działalności inwestycyjnej);

ctrl

III.2. Informacje finansowe.

III.2.1. Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach

Obszar dystrybucyjny: Wrocław

Tabela 3B

(tys.zł)

Wyszczególnienie		Plan - uzgodniony 2021	Wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Wykonanie - 2022	Plan - uzgodniony 2023	Wykonanie - 2023	Plan - uzgodniony 2024	Szacowane wykonanie 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:	01	350,0	350,0	200,0	200,0	25,0	25,0	12,0	12,0	0,0	0,0
Źródła finansowania nakładów:	02	350,0	350,0	200,0	200,0	25,0	25,0	12,0	12,0	0,0	0,0
amortyzacja majątku DEE	03	47,61	47,61	53,01	91,96	9,00	0,00	-46,00	-46,00	0,00	0,00
opłaty za przyłączenie	04	32,00	32,00	0,00	23,91	16,00	25,00	58,00	58,00	0,00	0,00
zysk netto DEE	05	28,04	28,04	34,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
kredyt bankowy	06	242,35	242,35	112,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
środki unijne	07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
udziały obce	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
środki własne (np. zyski z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)**	09	0,00	0,00	0,00	84,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
inne (wymienić):	10										

* - pozycja "Nakłady inwestycyjne DEE ogółem:" powinny mieć taką samą wartość jak pozycja "Źródła finansowania nakładów:"

** - w pozycji tej należy wymienić źródła pochodzenia środków własnych (podstawowym źródłem finansowania inwestycji powinny być odpisy amortyzacyjne - poz. 03, opłaty za przyłączenie - poz. 04 oraz zysk z działalności dystrybucyjnej - poz. 05, pozostałe źródła finansowania powinny stanowić dodatkowe źródło finansowania działalności inwestycyjnej);

ctrl

III.2. Informacje finansowe.

III.2.1. Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach

Obszar dystrybucyjny: Białystok

Tabela 3B

(tys.zł)

Wyszczególnienie		Plan - uzgodniony 2021	Wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Wykonanie - 2022	Plan - uzgodniony 2023	Wykonanie - 2023	Plan - uzgodniony 2024	Szacowane wykonanie 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:	01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Źródła finansowania nakładów:	02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
amortyzacja majątku DEE	03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
opłaty za przyłączenie	04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
zysk netto DEE	05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
kredyt bankowy	06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
środki unijne	07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
udziały obce	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
środki własne (np. zyski z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)**	09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
inne (wymienić):	10										

* - pozycja "Nakłady inwestycyjne DEE ogółem:" powinny mieć taką samą wartość jak pozycja "Źródła finansowania nakładów:"

** - w pozycji tej należy wymienić źródła pochodzenia środków własnych (podstawowym źródłem finansowania inwestycji powinny być odpisy amortyzacyjne - poz. 03, opłaty za przyłączenie - poz. 04 oraz zysk z działalności dystrybucyjnej - poz. 05, pozostałe źródła finansowania powinny stanowić dodatkowe źródło finansowania działalności inwestycyjnej);

Wyjaśnienie różnic między wykonaniem i planowanymi nakładami inwestycyjnymi w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3C.

Tabela 3C			Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących			
Lp	Wyszczególnienie		Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]
			2022 r.	2022 r.	2023 r.	2023 r.
01	02		03	04	05	06
A.	Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	02	21 334,00	21 210,00	20 592,00	21 548,47
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	03	3 147,00	2 813,00	1 408,00	1 408,00
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:	04	920,00	2 807,00	700,00	958,37
Uzasadnienie odchyień/Uwagi*		05				

*) PRZYKŁADOWE UZASADNIENIA: Plan nie został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym i nie przekroczył zaplanowanego poziom nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planie 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	Marina Mokotów	Warszawa	0,10	2016/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
2	Kronos/ AIRE	Warszawa	3,07	2016/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
3	Przylaszczkowa	Warszawa	1,33	2016/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
4	Marywilska	Warszawa	6,25	2016/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
5	Słowiańska	Warszawa	0,83	2016/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
6	Naleczowska	Warszawa	1,59	2016/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
7	Marina Royal	Gdańsk	2,17	2017/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
8	Srebrny Potok	Gdańsk	3,27	2018/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
9	Lewandów II	Warszawa	2,06	2018/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
10	Lublańska	Kraków	2,50	2017/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
11	Central Garden	Warszawa	4,54	2017/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
12	Mogilska	Kraków	0,75	2018/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
13	Białopradnicka	Kraków	0,92	2017/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
14	Kłowska	Kraków	1,19	2018/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
15	Żłocieli	Kraków	1,90	2019/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
16	Konstruktorska	Warszawa	1,00	2019/2023	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
17	Przy Bażantarni	Warszawa	1,50	2019/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
18	Sacharowa	Warszawa	1,00	2018/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
19	Radzywińska	Warszawa	0,89	2018/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
20	Ceglana	Kraków	2,87	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
21	Wielicka	Kraków	0,62	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
22	Grzegorzeczka	Kraków	1,91	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
23	Centralna Park II	Kraków	2,10	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
24	Osiedle Ursus	Warszawa	4,87	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
25	Chełmżyńska II-V	Warszawa	1,49	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
26	Mińska 69	Warszawa	4,20	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
27	Poływińska	Warszawa	0,76	2019/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
28	Słoneczne Wzgórza	Gdańsk	1,20	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
29	Mieczydyroje	Szczecin	2,15	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
30	Chopin	Szczecin	0,99	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
31	Apartamenty Raków	Warszawa	4,00	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
32	Pocztę Gdańską	Warszawa	1,08	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
33	Wilczak	Poznań	0,89	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
34	Matiesse	Wrocław	1,12	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
35	Chmielna	Warszawa	1,72	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
36	Wisłany Mokotów	Warszawa	3,46	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
37	Obrońców Warszawy	Warszawa	2,03	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
38	Drożdżowa	Kraków	1,40	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
39	Nova Kwiklarnia	Warszawa	0,75	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
40	Urzenia	Warszawa	3,00	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
41	Redutowa	Warszawa	3,16	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
42	Galeria Rakoczego	Gdańsk	4,46	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
43	Osiedle Wilno IV	Warszawa	3,14	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
44	Myśliwska	Kraków	2,50	2020/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
45	Marina Royale II	Gdańsk	1,20	2020/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
46	Centralna Park III	Kraków	0,75	2020/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
47	Postępu	Warszawa	1,20	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
48	Kościelna	Poznań	1,20	2021/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
49	Buforowa	Wrocław	1,84	2020/2023	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
50	Chełmżyńska III	Warszawa	2,63	2021/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
51	Aire Mokotów VI	Warszawa	7,88	2021/2025	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
52	TC Forum	Warszawa	0,47	2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
53	Novum Sześć	Warszawa	0,35	2021/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
54	Orawska	Kraków	0,62	2021/2023	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
55	Przemyska	Gdańsk	1,5	2021/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
56	Jaworska	Wrocław	1,42	2021/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
57	Grudzińskiego	Gdynia	0,68	2021/2023	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
58	Okreżna	Kartoszyno	4	2021/2023	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
59	Zamojska	Gdańsk	0,26	2021/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
60	Jałowcowa	Chorzów	6,8	2021/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
61	Olimpijska	Katowice	3,26	2021/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
62	Zachodnia	Darłowo	1,8	2017/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
63	Głogera	Kraków	1,54	2021/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
64	Zielna	Wrocław	2,08	2020/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
65	Lasówka	Kraków	1,18	2021/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie odbiorców - zgodnie z KET
66	Szprowata PV	Szprowata	67	2025/2024	infrastruktura 110/20 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
67	Amon i Talia PV	Modlikowice	60	2025/2025	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
68	Kościeln PV	Widziszewo	8	2025/2026	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
69	Kostomłoty FW	Kostomłoty	52	2025/2027	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
70	Szymankowo - Montowy FW	Montowy Mały (Tczew)	38,5	2025/2027	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
71	Buk II PV	Wielka Wieś	9	2025/2027	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
72	PV Blue City	Warszawa	1,6	2025/2027	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
73	MOD 21 PV	Łysomice	0,5	2025/2027	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
74	Małowy PV	Łysomice	1	2025/2027	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
75	Sobli PV	Łysomice	0,3	2025/2027	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
76	Electronics PV1	Tczew	3,5	2025/2027	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
77	Electronics PV2	Tczew	4,9	2025/2027	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
78	Belbal PV	Tczew	0,5	2025/2027	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
79	PanLink PV	Tczew	0,15	2025/2027	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
80	Amihl PV	Zarnowiec	0,1	2025/2027	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
81	Belbal PV2	Tczew	5	2025/2027	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
82	PGE Magazyn energii Zarnowiec	Zarnowiec	11,6	2025/2027	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie magazynów energii - zgodnie z KET
83	Amon i Talia Magazyn Energii	Modlikowice	11,6	2025/2027	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie magazynów energii - zgodnie z KET
84	Sulechów Stacja Ładowania	Sulechów	1	2025/2026	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie stacji ładowania samochodów elektrycznych - zgodnie z KET
85	Blue City Stacja Ładowania	Warszawa	0,9	2024/2026	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie stacji ładowania samochodów elektrycznych - zgodnie z KET
86	Dynamiczne udostępnianie mocy dla źródeł wytwórczych OZE przyłączonych w formule „zero eksport“	Łysomice/ Tczew/ Zarnowiec	3,5	2025/2028	infrastruktura 15/0,4 kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	przyłączenie źródeł OZE - zgodnie z KET
...						
II. Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię						
1	Blue City	Warszawa	-	2020/2025	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
2	Zarnowiec	Gdynia	-	2020/2025	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
3	Oksywie	Gdynia	-	2020/2025	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
...						
III. Inwestycje pozostałe						
III.1. Łączność						
1						
2						
...						
III.2. Pomiar						
1.	system odczytu zdalnego danych pomiarowych		-	2020/2025	infrastruktura pomiarowo-rozliczeniowa	
2.	instalacja liczników LZO			2025/2028	infrastruktura pomiarowo-rozliczeniowa	Instalacja i czujników zdalnego odczytu LZO z zgodne z KET
...						
III.3. Informatyka						
1.	IT Pomiar	Warszawa	-	2020/2025	infrastruktura IT	
2.	GIS	Warszawa	-	2020/2025	infrastruktura IT	
3.	System SCADA	Warszawa	-	2020/2025	infrastruktura IT	
4.	Rozwój narzędzi oraz systemów informatycznych	Warszawa	-	2020/2025	infrastruktura IT	

5	Dynamiczne udostępnianie mocy dla źródeł wytwórczych OZE przyłączonych w formule „zero eksport”	Łysomice		2025/2028	Infrastruktura IT	System zarządzania mocą ze źródeł OZE w sieci OSDn - zgodne z KET
...						
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:

1. cel inwestycji, tj. :

2. lata, w których Przedsiębiorstwo poniosło nakłady inwestycyjne i lata, w których planuje kontynuować inwestycje np. w aktualizacji planu rozwoju na lata 2025-2026 inwestycje w zakresie przykładowego zadania będą prowadzone bądź kontynuowane tylko w 2025 r.

W tabeli należy uwzględnić wszystkie projekty inwestycyjne wykazane w planie inwestycyjnym. Należy wskazać stopień ich wykonania oraz w przypadku zmiany zakresu podać zakres faktycznie zrealizowany wraz z uzasadnieniem odstępstw od planu. Żadania

[illegible]

Tabela 2 - Łączne planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Karta Efektywnej Transformacji (KET)

			Plan do realizacji [tys. zł]					
Lp.	Wyszczególnienie		razem	2021	2022	2023	2024	2025
01	02		03	04	05	06	07	08
	Łącznie	01	100 874,3	21 190,0	21 042,5	21 217,4	18 786,8	18 637,7
1.	Rozwój sieci niezbędny dla przyłączania OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci)	02	1 298,7	0,0	143,7	102,0	128,0	925,0
2.	Zmiana struktury sieci WN i SN z napowietrznej na kablową	03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Cyfryzacja i automatyzacja	04	4 679,8	1 465,0	834,0	121,0	822,8	1 437,0
4.	Liczniki Zdalnego Odczytu	05	4 225,0	0,0	0,0	0,0	1 200,0	3 025,0
5.	Przyłączenie Klientów	06	90 670,8	19 725,0	20 064,8	20 994,4	16 636,0	13 250,7
6.	Pozostałe nakłady inwestycyjne	07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Charakterystyka napięć przyjęta w planie inwestycji:

- niskie - napięcia niższe niż 1kV (nn)
- średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV (SN)
- wysokie - napięcia 110 kV (WN)

Grupy przyłączeniowe:

- grupa II** - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV,
- grupa III** - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- grupa IV** - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
- grupa V** - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
- grupa VI** - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

Plan do realizacji [zakres rzeczowy]						
jednostka	razem	2021	2022	2023	2024	2025
10	11	11	12	13	14	15
[km]	35,0	0,0	8,0	0,0	0,0	27,0
[km]	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
[tys. zł]	3 214,8	0,0	834,0	121,0	822,8	1 437,0
[szt.]	8 800,0	0,0	0,0	0,0	2 500,0	6 300,0
[kW]	138 578,9	24 659,8	28 499,4	30 309,3	28 222,8	26 887,6
[-]	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Lp.			Wykonanie	Wykonanie	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2021	2022	2023	2024	2024	2025	2025
1	Wartość księgowa majątku służącego DEE								
	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	202 350	229 849	257 012	267 505	279 612	287 005	300 112
	b) NETTO	tys.zł	167 036	187 858	208 878	210 551	223 573	222 014	236 036
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	5 866	7 090	8 311	7 905	7 905	8 037	8 037
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł	26 830	23 915	24 448	22 600	22 600	19 500	20 500
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	21 210	21 548	22 261	19 300	19 300	17 200	18 200
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	2 813	1 408	1 178	2 600	2 600	2 000	2 000
	c) pozostałe	tys.zł	2 807	958	1 010	700	700	300	300
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	59 137	62 870	81 125	53 962	53 962	56 597	56 597
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	3 242	-7 060	-10 769	3 912	3 912	4 637	4 637
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	2 643	-5 384	-8 482	3 158	3 158	3 745	3 745
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	3 814	-322	1 530	1 492	1 492	1 394	1 394
8	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość bilansowa na dany rok (wartość wszystkich kredytów na koniec danego roku)	tys.zł	80 988	87 637	102 005	92 085	92 085	92 659	92 659
9	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość zaciągniętego kredytu w danym roku:	tys.zł	23 350	9 420	18 470	10 045	10 045	6 325	6 325
10	Ilość dostarczanej energii elektrycznej	MWh	286 180	300 641	282 262	417 870	298 088	438 277	306 700
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	15 532	17 077	18 513	63 123	26 941	70 096	32 815

* - w przypadku, gdy liczba odbiorców nie jest równa liczbie odbiorców końcowych należy zamieścić stosowny komentarz pod tabelą

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Gdańsk

Lp.			Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2021	2021	2022	2022	2023	2023	2024	2024	2025	2025
1	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	29 219,85	29 219,85	31 919,85	28 288,42	33 019,85	29 305,16	37 985,85	34 271,16	40 035,85	36 321,16
	b) NETTO	tys.zł	23 330,36	23 330,36	25 007,87	21 582,94	25 082,42	21 729,65	28 925,96	25 573,19	29 851,86	26 499,09
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	956,13	956,13	1 022,48	855,00	1 025,45	881,28	1 122,46	1 122,46	1 124,10	1 124,10
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł	2 888,00	2 888,00	2 700,00	2 700,00	1 100,00	1 100,00	4 966,00	4 966,00	2 050,00	2 050,00
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	1 736,00	1 736,00	1 548,00	1 548,00	332,00	332,00	3 166,00	3 166,00	850,00	850,00
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	1 152,00	1 152,00	1 152,00	1 152,00	768,00	768,00	1 800,00	1 800,00	1 200,00	1 200,00
	c) pozostałe	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	11 422,21	11 422,21	11 961,53	15 807,28	12 681,52	20 397,12	13 567,53	13 567,53	14 230,10	14 230,10
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	1 160,87	1 160,87	1 432,28	-1 775,04	1 335,54	-2 707,66	983,52	983,52	1 165,87	1 165,87
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	938,40	938,40	1 157,58	-1 353,60	1 079,02	-2 132,54	794,07	794,07	941,50	941,50
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	58,00	58,00	62,00	44,55	62,00	122,49	25,00	25,00	6,00	6,00
8	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość bilansowa na dany rok (wartość wszystkich kredytów na koniec danego roku)	tys.zł	7 958,26	7 958,26	7 646,64	10 785,82	7 305,25	11 630,86	8 599,58	8 599,58	8 062,55	8 062,55
9	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość zaciągniętego kredytu w danym roku:	tys.zł	0,00	0,00	0,00	1 120,44	0,00	831,02	1 689,23	1 689,23	0,00	0,00
10	Ilość dostarczanej energii elektrycznej	MWh	96 825,14	77 183,77	97 766,57	78 125,20	99 941,75	87 176	103 002,71	86 335	105 650,81	87 767
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	2 474,00	2 474,00	3 418,00	3 418,00	5 228,00	1 540	7 018,00	1 732	7 018,00	2 068

* - w przypadku, gdy liczba odbiorców nie jest równa liczbie odbiorców końcowych należy zamieścić stosowny komentarz pod tabelą

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Kielce

Lp.			Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2021	2021	2022	2022	2023	2023	2024	2024	2025	2025
	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
1	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	2 976,25	2 976,25	2 976,25	3 086,99	2 976,25	3 082,77	2 976,25	3 082,77	2 976,25	3 082,77
	b) NETTO	tys.zł	2 105,45	2 105,45	2 010,11	2 274,32	1 917,68	2 194,16	1 829,74	2 106,21	1 746,40	2 022,87
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	97,39	97,39	95,34	80,83	92,43	80,16	87,95	87,95	83,34	83,34
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	c) pozostałe	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	946,34	946,34	991,03	1 309,65	1 050,68	1 689,92	1 124,08	1 124,08	1 178,98	1 178,98
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	96,18	96,18	118,67	-147,06	110,65	-224,33	81,49	81,49	96,59	96,59
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	77,75	77,75	95,91	-112,15	89,40	-176,68	65,79	65,79	78,00	78,00
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość bilansowa na dany rok (wartość wszystkich kredytów na koniec danego roku)	tys.zł	859,03	859,03	825,40	1 177,01	788,55	1 223,52	745,92	745,92	699,34	699,34
9	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość zaciągniętego kredytu w danym roku:	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Ilość dostarczanej energii elektrycznej	MWh	6 265,00	5 601,13	6 265,00	5 601,13	6 265,00	7 659,00	6 265,00	7 445,00	6 265,00	7 445,00
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	18,00	20,00	18,00	20,00	18,00

* - w przypadku, gdy liczba odbiorców nie jest równa liczbie odbiorców końcowych należy zamieścić stosowny komentarz pod tabelą

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Kraków

Lp.			Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2021	2021	2022	2022	2023	2023	2024	2024	2025	2025
	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
1	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	18 440,87	18 440,87	22 610,87	24 361,06	27 955,87	34 117,51	31 975,87	38 137,51	34 655,87	40 817,51
	b) NETTO	tys.zł	16 766,85	16 766,85	20 212,56	21 738,11	24 689,38	30 775,24	27 764,50	33 850,36	29 474,06	35 559,92
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	603,42	603,42	724,29	753,03	868,19	877,07	944,87	944,87	970,45	970,45
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł	3 580,00	3 580,00	4 170,00	4 526,47	5 345,00	4 911,89	4 020,00	4 020,00	2 680,00	2 680,00
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	3 580,00	3 580,00	4 170,00	4 526,47	5 345,00	4 911,89	4 020,00	4 020,00	2 680,00	2 680,00
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	c) pozostałe	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	2 981,56	2 981,56	3 122,34	4 126,20	3 310,28	5 324,30	3 541,56	3 541,56	3 714,51	3 714,51
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	303,02	303,02	373,87	-463,34	348,62	-706,79	256,73	256,73	304,33	304,33
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	244,95	244,95	302,17	-353,33	281,66	-556,66	207,28	207,28	245,76	245,76
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	949,34	949,34	992,18	-332,29	924,30	104,14	447,72	447,72	418,20	418,20
8	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość bilansowa na dany rok (wartość wszystkich kredytów na koniec danego roku)	tys.zł	8 165,33	8 165,33	8 985,14	9 288,39	8 915,66	13 540,82	10 853,84	10 853,84	10 176,04	10 176,04
9	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość zaciągniętego kredytu w danym roku:	tys.zł	1 451,26	1 451,26	1 139,54	1 730,46	331,67	3 710,79	2 420,13	2 420,13	0,00	0,00
10	Ilość dostarczanej energii elektrycznej	MWh	21 186,93	15 550,33	24 415,05	18 778,45	29 295,87	15 937,00	35 287,59	19 585	40 017,75	20 751
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	4 840,00	4 840,00	7 700,00	7 700,00	11 304,00	2 377,00	13 864,00	5 826	14 364,00	8 414

* - w przypadku, gdy liczba odbiorców nie jest równa liczbie odbiorców końcowych należy zamieścić stosowny komentarz pod tabelą

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Łódź

Lp.			Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2021	2021	2022	2022	2023	2023	2024	2024	2025	2025
	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
1	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	584,34	584,34	584,34	1 055,18	584,34	1 180,33	584,34	1 180,33	584,34	1 180,33
	b) NETTO	tys.zł	330,20	330,20	311,48	673,36	293,34	788,77	276,07	771,50	259,71	755,14
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	19,12	19,12	18,72	40,32	18,15	46,59	17,27	17,27	16,36	16,36
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	c) pozostałe	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	598,32	598,32	626,57	828,02	664,28	1 068,44	710,69	710,69	745,40	745,40
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	60,81	60,81	75,03	-92,98	69,96	-141,83	51,52	51,52	61,07	61,07
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	49,15	49,15	60,64	-70,90	56,52	-111,71	41,60	41,60	49,32	49,32
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	0,00	0,00	0,00	14,82	0,00	2,43	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość bilansowa na dany rok (wartość wszystkich kredytów na koniec danego roku)	tys.zł	6 711,83	6 711,83	6 449,02	9 130,30	6 161,10	9 922,63	5 828,05	5 828,05	5 464,10	5 464,10
9	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość zaciągniętego kredytu w danym roku:	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	778,13	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Ilość dostarczanej energii elektrycznej	MWh	3 195,63	1 204,79	3 195,63	1 204,79	3 195,63	1 690,00	3 195,63	1 611	3 195,63	1 611
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	13,00	10,00	13,00	10,00	13,00

* - w przypadku, gdy liczba odbiorców nie jest równa liczbie odbiorców końcowych należy zamieścić stosowny komentarz pod tabelą

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Poznań

Lp.			Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2021	2021	2022	2022	2023	2023	2024	2024	2025	2025
1	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	25 986,68	25 986,68	28 016,68	23 946,44	29 046,68	25 001,10	30 309,68	26 264,10	33 039,68	28 994,10
	b) NETTO	tys.zł	21 122,88	21 122,88	22 255,42	19 001,22	22 383,36	19 543,31	22 743,72	19 903,67	24 548,53	21 708,48
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	850,33	850,33	897,45	576,20	902,06	587,78	902,64	902,64	925,19	925,19
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł	2 350,00	2 350,00	2 030,00	2 030,00	1 030,00	1 030,00	1 263,00	1 263,00	2 730,00	2 730,00
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	2 350,00	2 350,00	2 030,00	2 030,00	1 030,00	1 030,00	1 263,00	1 263,00	2 730,00	2 730,00
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	c) pozostałe	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	4 001,83	4 001,83	4 190,78	5 538,16	4 443,03	7 146,23	4 753,45	4 753,45	4 985,59	4 985,59
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	406,72	406,72	501,81	-621,89	467,91	-948,64	344,58	344,58	408,47	408,47
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	328,77	328,77	405,56	-474,24	378,04	-747,15	278,21	278,21	329,86	329,86
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	48,00	48,00	26,00	283,50	25,00	49,59	0,00	0,00	12,00	12,00
8	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość bilansowa na dany rok (wartość wszystkich kredytów na koniec danego roku)	tys.zł	1 288,96	1 288,96	1 939,47	402,32	1 852,88	468,46	1 834,87	1 834,87	2 960,35	2 960,35
9	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość zaciągniętego kredytu w danym roku:	tys.zł	1 122,90	1 122,90	700,98	842,41	0,00	0,00	82,16	82,16	1 240,06	1 240,06
10	Ilość dostarczanej energii elektrycznej	MWh	51 330,14	37 103,08	51 785,84	37 558,78	52 027,34	24 247,00	52 226,84	31 568	52 268,84	31 985
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	193,00	193,00	393,00	393,00	443,00	95,00	443,00	296,00	443,00	325,00

* - w przypadku, gdy liczba odbiorców nie jest równa liczbie odbiorców końcowych należy zamieścić stosowny komentarz pod tabelą

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Szczecin

Lp.			Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2021	2021	2022	2022	2023	2023	2024	2024	2025	2025
1	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	2 535,67	2 535,67	2 985,67	3 453,37	3 535,67	4 023,55	3 735,67	4 223,55	4 035,67	4 523,55
	b) NETTO	tys.zł	2 137,30	2 137,30	2 491,66	3 133,47	2 931,86	3 598,87	3 021,47	3 688,48	3 208,46	3 875,47
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE		tys.zł	82,97	82,97	95,64	84,45	109,80	105,78	110,39	110,39	113,01
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe		tys.zł	750,00	750,00	450,00	450,00	550,00	550,00	200,00	200,00	300,00
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	750,00	750,00	450,00	450,00	550,00	550,00	200,00	200,00	300,00	300,00
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	c) pozostałe	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	307,18	307,18	321,69	425,11	341,05	548,55	364,88	364,88	382,70
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE		tys.zł	31,22	31,22	38,52	-47,74	35,92	-72,82	26,45	26,45	31,35
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE		tys.zł	25,24	25,24	31,13	-36,40	29,02	-57,35	21,36	21,36	25,32
7	Opłaty za przyłączenie		tys.zł	36,00	36,00	25,00	0,00	41,00	0,00	62,00	62,00	52,00
8	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość bilansowa na dany rok (wartość wszystkich kredytów na koniec danego roku)		tys.zł	1 621,79	1 621,79	1 856,52	1 316,70	2 143,81	1 596,90	2 034,18	2 034,18	2 016,82
9	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość zaciągniętego kredytu w danym roku:		tys.zł	605,79	605,79	298,23	186,74	370,18	415,51	6,26	6,26	109,67
10	Ilość dostarczanej energii elektrycznej		MWh	2 119,14	1 419,43	2 756,49	2 056,78	3 862,35	2 728,00	5 517,15	3 559	6 984,12
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne		szt.	543,00	543,00	1 352,00	1 352,00	1 965,00	434,00	2 900,00	693,00	4 110,00

* - w przypadku, gdy liczba odbiorców nie jest równa liczbie odbiorców końcowych należy zamieścić stosowny komentarz pod tabelą

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Toruń

Lp.			Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2021	2021	2022	2022	2023	2023	2024	2024	2025	2025
	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
1	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	16 394,12	16 394,12	16 394,12	16 635,65	16 394,12	16 746,46	16 394,12	16 746,46	16 394,12	16 746,46
	b) NETTO	tys.zł	12 815,09	12 815,09	12 289,93	12 770,17	11 780,81	12 512,81	11 296,37	12 028,37	10 837,29	11 569,30
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	536,44	536,44	525,15	373,10	509,13	368,16	484,44	484,44	459,08	459,08
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	c) pozostałe	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	5 244,00	5 244,00	5 491,60	7 257,20	5 822,15	9 364,42	6 228,92	6 228,92	6 533,11	6 533,11
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	532,96	532,96	657,57	-814,93	613,15	-1 243,10	451,54	451,54	535,26	535,26
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	430,82	430,82	531,45	-621,44	495,38	-979,06	364,56	364,56	432,25	432,25
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość bilansowa na dany rok (wartość wszystkich kredytów na koniec danego roku)	tys.zł	4 689,00	4 689,00	4 505,39	6 342,84	4 304,25	6 646,46	4 071,57	4 071,57	3 817,31	3 817,31
9	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość zaciągniętego kredytu w danym roku:	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Ilość dostarczanej energii elektrycznej	MWh	48 802,00	41 728,54	48 802,00	41 728,54	48 802,00	37 423	48 802,00	39 255	48 802,00	39 255
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	18,00	17,00	18,00	17,00	18,00

* - w przypadku, gdy liczba odbiorców nie jest równa liczbie odbiorców końcowych należy zamieścić stosowny komentarz pod tabelą

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Warszawa

Lp.			Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2021	2021	2022	2022	2023	2023	2024	2024	2025	2025
	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
1	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	91 628,91	91 628,91	104 528,91	119 391,12	122 338,91	130 937,31	134 277,91	142 876,31	145 317,91	154 916,01
	b) NETTO	tys.zł	76 985,03	76 985,03	86 536,66	98 725,91	100 550,36	106 758,96	108 539,51	114 748,11	115 520,26	122 728,55
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	2 998,26	2 998,26	3 348,36	4 051,53	3 796,30	5 065,52	3 949,85	3 949,85	4 059,25	4 059,25
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł	15 132,00	15 132,00	12 900,00	13 758,37	17 810,00	16 691,44	11 939,00	11 939,00	11 040,00	12 039,70
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	14 176,00	14 176,00	11 944,00	12 544,00	16 754,00	15 272,29	10 439,00	10 439,00	9 940,00	10 939,70
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	256,00	256,00	256,00	256,00	256,00	409,58	800,00	800,00	800,00	800,00
	c) pozostałe	tys.zł	700,00	700,00	700,00	958,37	800,00	1 009,57	700,00	700,00	300,00	300,00
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	18 621,09	18 621,09	19 500,32	25 769,86	20 674,07	33 252,46	22 118,50	22 118,50	23 198,66	23 198,66
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	1 892,51	1 892,51	2 334,98	-2 893,76	2 177,27	-4 414,17	1 603,38	1 603,38	1 900,66	1 900,66
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	1 529,82	1 529,82	1 887,15	-2 206,71	1 759,07	-3 476,57	1 294,54	1 294,54	1 534,88	1 534,88
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	1 943,13	1 943,13	2 139,08	-357,81	1 934,70	1 031,32	847,68	847,68	840,80	840,80
8	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość bilansowa na dany rok (wartość wszystkich kredytów na koniec danego roku)	tys.zł	40 235,66	40 235,66	44 185,56	45 521,47	52 532,81	51 967,43	55 540,00	55 540,00	56 676,68	56 676,68
9	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość zaciągniętego kredytu w danym roku:	tys.zł	8 660,78	8 660,78	5 525,41	5 353,22	10 319,92	12 609,90	5 846,93	5 846,93	4 605,07	4 605,07
10	Ilość dostarczanej energii elektrycznej	MWh	112 942,18	105 796,62	123 892,84	116 747,28	137 086,93	98 664	152 838,60	101 277	163 906,56	106 274,00
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	15 187,00	15 187,00	24 117,00	24 117,00	30 996,00	12 838	36 886,00	16 413,00	42 149,00	18 270,00

* - w przypadku, gdy liczba odbiorców nie jest równa liczbie odbiorców końcowych należy zamieścić stosowny komentarz pod tabelą

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Warszawa- Teren

Lp.			Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2021	2021	2022	2022	2023	2023	2024	2024	2025	2025
	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
1	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	6 195,87	6 195,87	6 445,87	4 927,43	6 585,87	5 543,83	6 785,87	5 743,83	7 485,87	6 443,83
	b) NETTO	tys.zł	4 324,41	4 324,41	4 367,93	3 787,35	4 301,40	4 450,53	4 293,88	4 443,01	4 784,26	4 933,39
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	202,74	202,74	206,48	158,31	206,53	164,54	207,52	207,52	209,62	209,62
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł	350,00	350,00	250,00	250,00	140,00	140,00	200,00	200,00	700,00	700,00
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	350,00	350,00	250,00	250,00	140,00	140,00	200,00	200,00	700,00	700,00
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	c) pozostałe	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	674,76	674,76	706,62	933,81	749,15	1 204,95	801,50	801,50	840,64	840,64
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	68,58	68,58	84,61	-104,86	78,90	-159,95	58,10	58,10	68,87	68,87
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	55,44	55,44	68,38	-79,96	63,74	-125,98	46,91	46,91	55,62	55,62
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	98,00	98,00	63,00	0,00	78,00	23,66	52,00	52,00	65,00	65,00
8	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość bilansowa na dany rok (wartość wszystkich kredytów na koniec danego roku)	tys.zł	1 935,72	1 935,72	1 859,92	1 878,73	1 776,89	2 200,28	1 680,83	1 680,83	1 945,63	1 945,63
9	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość zaciągniętego kredytu w danym roku:	tys.zł	0,00	0,00	0,00	103,74	0,00	105,77	0,00	0,00	369,76	369,76
10	Ilość dostarczanej energii elektrycznej	MWh	4 057,57	3 880,37	4 234,39	4 057,19	4 570,39	3 982	5 000,89	4 155	5 410,39	4 402
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	1 033,00	1 033,00	1 133,00	1 133,00	1 133,00	946,00	1 383,00	1 018	1 383,00	1 357

* - w przypadku, gdy liczba odbiorców nie jest równa liczbie odbiorców końcowych należy zamieścić stosowny komentarz pod tabelą

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Wrocław

Lp.			Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2021	2021	2022	2022	2023	2023	2024	2024	2025	2025
	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
1	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	1 454,93	1 454,93	1 654,93	3 881,72	1 679,93	6 352,22	1 691,93	6 364,22	1 691,93	6 364,22
	b) NETTO	tys.zł	1 131,18	1 131,18	1 278,17	3 471,34	1 250,00	5 950,91	1 208,01	5 908,92	1 153,63	5 854,54
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	47,61	47,61	53,01	91,96	53,17	108,13	54,00	54,00	54,38	54,38
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł	350,00	350,00	200,00	200,00	25,00	25,00	12,00	12,00	0,00	0,00
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	350,00	350,00	200,00	200,00	25,00	25,00	12,00	12,00	0,00	0,00
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	c) pozostałe	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	341,35	341,35	357,47	472,40	378,99	609,57	405,46	405,46	425,26	425,26
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	34,69	34,69	42,80	-53,05	39,91	-80,92	29,39	29,39	34,84	34,84
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	28,04	28,04	34,59	-40,45	32,25	-63,73	23,73	23,73	28,14	28,14
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	32,00	32,00	0,00	23,91	16,00	196,21	58,00	58,00	0,00	0,00
8	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość bilansowa na dany rok (wartość wszystkich kredytów na koniec danego roku)	tys.zł	688,11	688,11	773,56	1 480,02	739,02	2 521,12	699,08	699,08	655,42	655,42
9	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość zaciągniętego kredytu w danym roku:	tys.zł	242,35	242,35	112,39	83,00	0,00	18,89	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Ilość dostarczanej energii elektrycznej	MWh	2 188,00	2 022,62	2 408,50	2 243,12	2 650,00	1 791	2 849,50	2 381,00	2 891,50	2 523,00
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	317,00	317,00	517,00	517,00	567,00	221,00	567,00	901,00	567,00	1 415,00

* - w przypadku, gdy liczba odbiorców nie jest równa liczbie odbiorców końcowych należy zamieścić stosowny komentarz pod tabelą

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Białystok

Lp.			Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie	Plan - uzgodniony	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2021	2021	2022	2022	2023	2023	2024	2024	2025	2025
	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
1	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	787,45	787,45	787,45	821,92	787,45	721,92	787,45	721,92	787,45	721,92
	b) NETTO	tys.zł	724,70	724,70	699,47	700,13	675,02	574,45	651,75	551,18	629,70	529,13
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	25,77	25,77	25,22	25,68	24,45	25,68	23,27	23,27	22,05	22,05
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	c) pozostałe	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	290,76	290,76	304,49	402,38	322,81	519,22	345,37	345,37	362,23	362,23
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	29,55	29,55	36,46	-45,18	34,00	-68,92	25,04	25,04	29,68	29,68
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	23,89	23,89	29,47	-34,46	27,47	-54,28	20,21	20,21	23,97	23,97
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość bilansowa na dany rok (wartość wszystkich kredytów na koniec danego roku)	tys.zł	227,28	227,28	218,38	313,38	208,63	286,52	197,35	197,35	185,03	185,03
9	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość zaciągniętego kredytu w danym roku:	tys.zł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Ilość dostarczanej energii elektrycznej	MWh	2 884,00	961,71	2 884,00	961,71	2 884,00	965,00	2 884,00	917,00	2 884,00	917,00
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	13,00	15,00	13,00	15,00	13,00

* - w przypadku, gdy liczba odbiorców nie jest równa liczbie odbiorców końcowych należy zamieścić stosowny komentarz pod tabelą