

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

### I.1 Obszar działania przedsiębiorstwa

**Tabela 1A**

Lp.	Województwo	Obszar dystrybucyjny	Gmina	Opis
1	podlaskie	Białystok	Białystok	<b>Dworzec PKS</b> , zasilanie i rozliczenie klientów prowadzących działalność komercyjną w tym dworzec PKS
2	pomorskie	Gdańsk	Tczew	<b>Tczew</b> , zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną
		Gdańsk	Krokowa	<b>Zarnowiec</b> , zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną
		Gdańsk	Gdynia	<b>Oksywie oraz Bable Doby</b> - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
3	świętokrzyskie	Kielce	Sitkówka-Nowiny	<b>Sitkówka - Nowiny</b> , zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność przemysłowo-komercyjną
4	małopolskie	Kraków	Wielka Wieś	Centrum Handlowe „ <b>Futura Park Kraków</b> ” w Modlniczce przy ulicy Prof. A. Różańskiego 32 - zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną
		Kraków	Kraków	osiedle „ <b>Centralna Park</b> ” przy ulicy Galicyjskiej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych.
		Kraków	Kraków	osiedle „ <b>Planissimo Kraków</b> ” przy ulicy Wandy - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Kraków	Kraków	osiedle „ <b>Botanika</b> ” przy ul. bp. P.Tomicznego - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Kraków	Kraków	osiedle „ <b>Sensity</b> ” przy ul. Wielickiej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Kraków	Kraków	zespół budynków wielorodzinnych <b>Pasteura, przy ulicy Pasteura</b> , zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Kraków	Kraków	zespół budynków wielorodzinnych <b>Mogilska, przy ulicy Mogilskiej</b> , zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
5	łódzkie	Łódź	Łódź	Biurowiec <b>Orange Office Park</b> - ul. Klimeckiego 1 zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną oraz biurową
6	wielkopolskie	Poznań	Leszno	<b>Łódź</b> - zasilanie klientów prowadzących działalność komercyjną oraz ich rozliczanie na obszarze <b>ŁSSE</b>
			Kościan	Centrum Handlowe „ <b>Galeria Leszno</b> ” przy ulicy al. Konstytucji 3 maja 12 - zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną
		Wielka Wieś	Wielka Wieś	<b>GPZ Widziszewo</b> - zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność przemysłowo-komercyjną w ramach Wałbrzyskiej Specjalnej Strefy Ekonomicznej
7	zachodniopomorskie	Szczecin	Świnoujście	Sieć dystrybucyjna o napięciu 15 kV i 7 rozdzielnic PZO 15 kV i 7
		Szczecin	Kołbaskowo	<b>Świnoujście</b> - zasilanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną oraz ich rozliczanie na osiedlu „ <b>Baltic Park</b> ”
		Szczecin	Międzyzdroje	<b>Rajkowo</b> przy ul. Spacerowej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Szczecin	Dartówko	Zespół budynków mieszkalnych wielorodzinnych przy ulicy <b>Gryfa Pomorskiego</b> w Międzyzdrojach, zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
8	kujawsko-pomorskie	Toruń	Łysomice	„ <b>Marina Dartówko</b> ” przy ul. Zachodniej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
9	warszawskie	Warszawa	Białoleka	<b>Łysomice</b> , zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność przemysłowo-komercyjną
		Warszawa	Białoleka	osiedle „ <b>Lewandów</b> ” przy ulicy Głębockiej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Warszawa - Teren	Czosnów	Centrum Handlowe „ <b>Factory Anopol</b> ” przy ulicy Anopol 2 - zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną
		Warszawa	Mokotów	osiedle domków jednorodzinnych „ <b>Oaza Kampinos</b> ” - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Warszawa	Mokotów	Centrum Handlowe „ <b>Galeria Mokotów</b> ” (dierżawa) przy ulicy Wołoskiej 12 - zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną
		Warszawa	Mokotów	osiedle „ <b>Marina Mokotów</b> ” przy ulicy Raclawickiej - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Warszawa	Mokotów	Biurowiec <b>Kronos Ambassador</b> - ul. Domaniewska 34 zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną oraz biurową
		Warszawa	Ochota	Centrum Biurowo-Handlowe „ <b>Blue City</b> ” przy Alejach Jerozolimskich 179 - zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną
		Warszawa	Praga Południe	osiedle „ <b>Saska</b> ” przy ulicy Bora Komorowskiego - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Warszawa - Teren	Prażmów	osiedle domków jednorodzinnych „ <b>Dworek Polski</b> ” - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Warszawa	Śródmieście	Biurowiec <b>Nowy Plac Unii</b> - ul. Puławska 2 zasilanie i rozliczanie klientów prowadzących działalność komercyjną oraz biurową
		Warszawa	Ursus	osiedle „ <b>Słoneczne Skorosze</b> ” przy ulicy Tomcia Palucha - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Warszawa	Włochy	kompleks mieszkalno-usługowy „ <b>Eolian Park</b> ” przy ulicy Przy Forcie 10 - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
		Warszawa	Wola	osiedle „ <b>Nowe Ogrody</b> ” przy ulicy Banderii 4 - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
Warszawa	Żoliborz	osiedle „ <b>Wiślane Ogrody</b> ” przy ulicy Gwiaździstej 15 i 15A - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną		
Warszawa - Teren	Ząbki	<b>galeria handlowa "Biedronka"</b> 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
	mazowieckie	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 Chełmińskiej - 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 Kamerate 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
10	dolnośląskie	Wrocław	Wrocław	Just In Center” - zasilanie i rozliczanie gospodarstw domowych oraz klientów prowadzących działalność komercyjną
11	lubuskie	Sulechów	Sulechów	Sieć dystrybucyjna o napięciu 15 kV i 10 rozdzielnic PZO 15 kV Kruzyna
		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

1. Dane osobowe osób fizycznych, gromadzone przez Prezesa URE są przetwarzane przez Prezesa URE, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa, który jest administratorem danych osobowych.
2. Dane osobowe są przetwarzane na podstawie art. 6 ust. 1 lit. c i e rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (RODO) (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05.2016, str. 1 oraz Dz. Urz. UE L 227 z 23.05.2018, str. 2). Dane osobowe przetwarzane są w celu realizacji ustawowych obowiązków przez Prezesa URE i nie będą przekazywane do państw spazo Unii Europejskiej lub organizacji międzynarodowych.
3. W przypadku podania danych osobowych osoby wyznaczonej do kontaktu, obowiązku informacyjnego, o którym mowa w art. 14 RODO, o przetwarzaniu i zakresie przetwarzania przez Prezesa URE danych osobowych tej osoby, wobec tej osoby dokonuje składający wniosek, informując, że pełna treść klauzuli informacyjnej znajduje się na stronie internetowej URE.
4. Dane osobowe będą przechowywane przez okres wynikający z obowiązującego w Urzędzie Regulacji Energetyki Jednolitego Rzecznego Wykazu Akt oraz Instrukcji Kancelaryjnej.
5. Osoba fizyczna ma prawo do zgłoszenia do Prezesa URE dostępu do treści swoich danych osobowych, ich sprostowania oraz prawo do wniesienia skargi do krajowego organu nadzorczego – Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.
6. Odbiorcami danych osobowych będą wyłącznie podmioty uprawnione do uzyskania danych osobowych na podstawie przepisów prawa.
7. Dane osobowe nie będą podlegały profilowaniu (automatyzowanemu przetwarzaniu polegającemu na wykorzystaniu danych osobowych do oceny niektórych czynników osobowych osoby fizycznej).
8. W sprawach związanych z ochroną danych osobowych należy kontaktować się z Inspektorem Ochrony Danych za pośrednictwem maila na adres: [iod@ure.gov.pl](mailto:iod@ure.gov.pl) lub pisemnie, przesyłając korespondencję na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa, z dopiskiem: „Inspektor ochrony danych”.
9. Podanie danych osobowych jest obowiązkowe, gdyż wynika ze wskazanych powyżej podstaw prawnych.

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. Wykonanie	2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	09
<b>Napięcie najwyższe:</b>								
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.							
- przyłączonych w danym roku	02 szt.							
ilość dostarczanej energii*	03 szt.							
moc umowna**	04 MWh							
	05 MW							
<b>Napięcie wysokie</b>								
liczba odbiorców końcowych w tym:	06 szt.							
- przyłączonych w danym roku	07 szt.							
ilość dostarczanej energii*	08 szt.							
moc umowna**	09 MWh							
	10 MW							
<b>Napięcie średnie</b>								
liczba odbiorców końcowych w tym:	11 szt.							
- przyłączonych w danym roku	12 szt.	41	42	44	41	41	41	
ilość dostarczanej energii*	13 szt.	2	1	2				
moc umowna**	14 MWh	153 036	158 362	140 911	154 004	186 362	154 004	
	15 MW	51	53	52	53	53	53	
<b>Napięcie niskie</b>								
liczba odbiorców końcowych w tym:	16 szt.							
- przyłączonych w danym roku	17 szt.	15 491	17 035	18 469	63 082	70 055	70 055	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 szt.	1 812	1 467	1 691	11 425	6 973	6 973	
ilość dostarczanej energii w tym*:	19 szt.							
- przyłączonych w danym roku	20 MWh	133 143	142 279	141 350	204 522	251 914	224 929	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21 MWh				27 289	20 407	20 407	
moc umowna**	22 MWh							
	23 MW	69	71	78	107	111	111	
<b>Ogółem</b>								
liczba odbiorców końcowych w tym:	24 szt.							
- przyłączonych w danym roku	25 szt.	15 532	17 077	18 513	63 123	70 096	70 096	
ilość dostarczanej energii*	26 szt.	1 814	1 468	1 693	11 425	6 973	6 973	
moc umowna**	27 MWh	286 180	300 641	282 262	358 527	438 277	378 933	
	28 MW	120	124	130	160	164	164	
moc szczytowa***	29 MW							

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.

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: 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	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. plan - aktualizacja	Uwagi
01		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
<b>Napięcie najwyższe:</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	03	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	04	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
moc umowna**	05	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
<b>Napięcie wysokie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	08	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	09	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
moc umowna**	10	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
<b>Napięcie średnie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	13	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	14	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
moc umowna**	15	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
<b>Napięcie niskie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	15	15	15	15	15	15	15	15	
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	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	
ilość dostarczanej energii w tym*:	20	MWh	2 884,0	961,7	961,7	961,7	961,7	961,7	961,7	961,7	
- przyłączonych w danym roku	21	MWh	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	
moc umowna**	23	MW	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
<b>Ogółem</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	15	15	15	15	15	15	15	15	
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	27	MWh	2 884,0	961,7	961,7	961,7	961,7	961,7	961,7	961,7	
moc umowna**	28	MW	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
moc szczytowa***	29	MW	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.

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: 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	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. plan - aktualizacja	Uwagi
01		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
<b>Napięcie najwyższe:</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	03	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	04	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
moc umowna**	05	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
<b>Napięcie wysokie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	08	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	09	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
moc umowna**	10	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
<b>Napięcie średnie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	16	16	16	16	16	16	16	16	
- przyłączonych w danym roku	13	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii*	14	MWh	66 009,0	56 342,1	56 342,1	56 342,1	56 342,1	56 342,1	56 342,1	66 009,0	
moc umowna**	15	MW	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	
<b>Napięcie niskie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	2 458	2 458	3 402	5 212	5 212	7 002	7 002	7 002	
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	524	524	944	1 810	1 810	1 790	1 790	0	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczanej energii w tym*:	20	MWh	30 816,1	20 841,6	21 783,1	23 958,3	23 958,3	27 019,2	27 019,2	39 641,8	
- przyłączonych w danym roku	21	MWh	500,9	500,9	941,4	2 175,2	2 175,2	3 061,0	3 061,0	2 648,1	
- 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	
moc umowna**	23	MW	9,3	9,3	9,9	11,0	11,0	12,1	12,1	12,1	
<b>Ogółem</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	2 474	2 474	3 418	5 228	5 228	7 018	7 018	7 018	
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	524	524	944	1 810	1 810	1 790	1 790	0	
ilość dostarczanej energii*	27	MWh	96 825,1	77 184	78 125,2	80 300,4	80 300,4	83 361,3	83 361,3	105 650,8	
moc umowna**	28	MW	25,6	26	26,1	27,3	27,3	28,4	28,4	28,4	
moc szczytowa***	29	MW	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/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	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. plan - aktualizacja	Uwagi
01		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
<b>Napięcie najwyższe:</b>											
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 dostarczonej energii*	04	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
moc umowna**	05	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Napięcie wysokie</b>											
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 dostarczonej energii*	09	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
moc umowna**	10	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Napięcie średnie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	3	3	3	3	3	3	3	3	3
- przyłączonych w danym roku	13	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczonej energii*	14	MWh	4 880,0	4 051,1	4 051,1	4 051,1	4 051,1	4 051,1	4 051,1	4 051,1	4 051,1
moc umowna**	15	MW	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
<b>Napięcie niskie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	17	17	17	17	17	17	17	17	17
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	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
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh	1 385,0	1 550,0	1 550,0	1 550,0	1 550,0	1 550,0	1 550,0	1 550,0	1 550,0
- przyłączonych w danym roku	21		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
moc umowna**	23	MW	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
<b>Ogółem</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	20	20	20	20	20	20	20	20	20
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczonej energii*	27	MWh	6 265,0	5 601,1	5 601,1	5 601,1	5 601,1	5 601,1	5 601,1	5 601,1	5 601,1
moc umowna**	28	MW	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
moc szczytowa***	29	MW	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.

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: 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	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. plan - aktualizacja	Uwagi
01		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
<b>Napięcie najwyższe:</b>											
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 dostarczonej energii*	04	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
moc umowna**	05	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Napięcie wysokie</b>											
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 dostarczonej energii*	09	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
moc umowna**	10	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Napięcie średnie</b>											
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 dostarczonej energii*	14	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
moc umowna**	15	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Napięcie niskie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	4 840	4 840	7 700	7 700	11 304	11 304	13 864	14 364	14 364
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	1 815	1 815	2 860	2 860	3 604	3 604	2 560	500	500
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh	21 186,9	15 550,3	18 778,4	18 778,4	23 659,3	23 659,3	29 651,0	34 381,1	34 381,1
- przyłączonych w danym roku	21		1 700,4	1 700,4	3 228,1	3 228,1	4 880,8	4 880,8	5 991,7	4 730,2	4 730,2
- 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
moc umowna**	23	MW	13,6	13,6	15,4	15,4	17,6	17,6	19,2	19,5	19,5
<b>Ogółem</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	4 840	4 840	7 700	7 700	11 304	11 304	13 864	14 364	14 364
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	1 815	1 815	2 860	2 860	3 604	3 604	2 560	500	500
ilość dostarczonej energii*	27	MWh	21 186,9	15 550,3	18 778,4	18 778,4	23 659,3	23 659,3	29 651,0	34 381,1	34 381,1
moc umowna**	28	MW	13,6	13,6	15,4	15,4	17,6	17,6	19,2	19,5	19,5
moc szczytowa***	29	MW	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.

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	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. plan - aktualizacja	Uwagi
01		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
<b>Napięcie najwyższe:</b>											
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 dostarczonej energii*	04	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
moc umowna**	05	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Napięcie wysokie</b>											
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 dostarczonej energii*	09	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
moc umowna**	10	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Napięcie średnie</b>											
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 dostarczonej energii*	14	MWh	455,0	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5
moc umowna**	15	MW	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
<b>Napięcie niskie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	9	9	9	9	9	9	9	9	9
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	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
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh	2 740,6	730,3	730,3	730,3	730,3	730,3	730,3	730,3	730,3
- przyłączonych w danym roku	21		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
moc umowna**	23	MW	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
<b>Ogółem</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	10	10	10	10	10	10	10	10	10
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczonej energii*	27	MWh	3 195,6	1 204,8	1 204,8	1 204,8	1 204,8	1 204,8	1 204,8	1 204,8	1 204,8
moc umowna**	28	MW	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
moc szczytowa***	29	MW	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.



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	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. plan - aktualizacja	Uwagi
01		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
<b>Napięcie najwyższe:</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	01										
- przyłączonych w danym roku	02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczonej energii*	03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	05	MW									
<b>Napięcie wysokie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	06										
- przyłączonych w danym roku	07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczonej energii*	08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	09	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	10	MW									
<b>Napięcie średnie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	11										
- przyłączonych w danym roku	12	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
ilość dostarczonej energii*	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	14	42 448,1	30 496,8	30 496,8	30 496,8	30 496,8	30 496,8	30 496,8	30 496,8	30 496,8	
	15	MW	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	
<b>Napięcie niskie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	16										
- przyłączonych w danym roku	17	188	188	388	388	438	438	438	438	438	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	100	100	200	200	50	50	0	0	0	
ilość dostarczonej energii w tym*:	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	20	8 882,1	6 606,3	7 062,0	7 062,0	7 303,5	7 303,5	7 503,0	7 545,0	7 545,0	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	119,1	119,1	455,7	455,7	241,5	241,5	199,5	42,0	42,0	
moc umowna**	22	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	23	MW	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	
<b>Ogółem</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	24										
- przyłączonych w danym roku	25	193	193	393	393	443	443	443	443	443	
ilość dostarczonej energii*	26	100	100	200	200	50	50	0	0	0	
moc umowna**	27	51 330,1	37 103,1	37 558,8	37 558,8	37 800,3	37 800,3	37 999,8	38 041,8	38 041,8	
moc szczytowa***	28	18,8	18,8	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	
	29	MW	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.

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	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. plan - aktualizacja	Uwagi
01		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
<b>Napięcie najwyższe:</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	01										
- przyłączonych w danym roku	02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczonej energii*	03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	05	MW									
<b>Napięcie wysokie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	06										
- przyłączonych w danym roku	07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczonej energii*	08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	09	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	10	MW									
<b>Napięcie średnie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	11										
- przyłączonych w danym roku	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ilość dostarczonej energii*	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
moc umowna**	14	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	15	MW									
<b>Napięcie niskie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	16										
- przyłączonych w danym roku	17	543	543	1 352	1 352	1 965	1 965	2 900	4 110	4 110	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	250	250	809	809	613	613	935	1 210	1 210	
ilość dostarczonej energii w tym*:	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- przyłączonych w danym roku	20	2 119,1	1 419,4	2 056,8	2 056,8	3 162,6	3 162,6	4 817,4	6 284,4	6 284,4	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	221,8	221,8	637,4	637,4	1 105,9	1 105,9	1 654,8	1 467,0	1 467,0	
moc umowna**	22	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	23	MW	1,2	1,2	1,7	1,7	2,1	2,1	2,7	3,5	
<b>Ogółem</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	24										
- przyłączonych w danym roku	25	543	543	1 352	1 352	1 965	1 965	2 900	4 110	4 110	
ilość dostarczonej energii*	26	250	250	809	809	613	613	935	1 210	1 210	
moc umowna**	27	2 119,1	1 419,4	2 056,8	2 056,8	3 162,6	3 162,6	4 817,4	6 284,4	6 284,4	
moc szczytowa***	28	MW	1,2	1,2	1,7	1,7	2,1	2,1	2,7	3,5	
	29	MW	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.

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	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. plan - aktualizacja	Uwagi
01		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
<b>Napięcie najwyższe:</b>											
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 dostarczonej energii*	04	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
moc umowna**	05	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Napięcie wysokie</b>											
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 dostarczonej energii*	09	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
moc umowna**	10	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Napięcie średnie</b>											
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 dostarczonej energii*	14	MWh	48 500,0	41 540,9	41 540,9	41 540,9	41 540,9	41 540,9	41 540,9	41 540,9	41 540,9
moc umowna**	15	MW	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
<b>Napięcie niskie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	3	3	3	3	3	3	3	3	3
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	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
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh	302,0	187,6	187,6	187,6	187,6	187,6	187,6	187,6	187,6
- przyłączonych w danym roku	21		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
moc umowna**	23	MW	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>Ogółem</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	17	17	17	17	17	17	17	17	17
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	1	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczonej energii*	27	MWh	48 802,0	41 728,5	41 728,5	41 728,5	41 728,5	41 728,5	41 728,5	41 728,5	41 728,5
moc umowna**	28	MW	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
moc szczytowa***	29	MW	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/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	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. plan - aktualizacja	Uwagi
01		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
<b>Napięcie najwyższe:</b>											
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 dostarczonej energii*	04	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
moc umowna**	05	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Napięcie wysokie</b>											
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 dostarczonej energii*	09	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
moc umowna**	10	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Napięcie średnie</b>											
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 dostarczonej energii*	14	MWh	24 070,1	21 098,9	21 098,9	21 098,9	21 098,9	21 098,9	21 098,9	21 098,9	21 098,9
moc umowna**	15	MW	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
<b>Napięcie niskie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	15 185	15 185	24 115	24 115	30 994	30 994	36 884	42 147	42 147
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	4 207	4 207	8 930	8 930	6 879	6 879	5 890	5 263	5 263
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh	88 872,1	84 697,7	95 648,4	95 648,4	108 842,5	108 842,5	124 594,1	135 662,1	135 662,1
- przyłączonych w danym roku	21		4 247,5	4 247,5	10 950,7	10 950,7	13 194,1	13 194,1	15 751,7	11 068,0	11 068,0
- 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
moc umowna**	23	MW	48,1	48,1	53,6	53,6	57,9	57,9	61,6	64,8	64,8
<b>Ogółem</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	15 187	15 187	24 117	24 117	30 996	30 996	36 886	42 149	42 149
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	4 207	4 207	8 930	8 930	6 879	6 879	5 890	5 263	5 263
ilość dostarczonej energii*	27	MWh	112 942,2	105 796,6	116 747,3	116 747,3	129 941,4	129 941,4	145 693,0	156 761,0	156 761,0
moc umowna**	28	MW	56,7	56,7	62,2	62,2	66,5	66,5	70,2	73,4	73,4
moc szczytowa***	29	MW	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/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	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. plan - aktualizacja	Uwagi
01		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
<b>Napięcie najwyższe:</b>											
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 dostarczonej energii*	04	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
moc umowna**	05	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Napięcie wysokie</b>											
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 dostarczonej energii*	09	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
moc umowna**	10	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Napięcie średnie</b>											
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 dostarczonej energii*	14	MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
moc umowna**	15	MW	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Napięcie niskie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	1 033	1 033	1 133	1 133	1 133	1 383	1 383	1 383	1 383
- przyłączonych w danym roku	18	szt.	100	100	100	100	0	250	0	0	0
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh	4 057,6	3 880,4	4 057,2	4 057,2	4 393,2	4 823,7	5 233,2	5 233,2	5 233,2
- przyłączonych w danym roku	21		160,0	160,0	176,8	176,8	336,0	430,5	409,5	409,5	409,5
- 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
moc umowna**	23	MW	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5
<b>Ogółem</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	1 033	1 033	1 133	1 133	1 133	1 383	1 383	1 383	1 383
- przyłączonych w danym roku	26	szt.	100	100	100	100	0	250	0	0	0
ilość dostarczonej energii*	27	MWh	4 057,6	3 880,4	4 057,2	4 057,2	4 393,2	4 823,7	5 233,2	5 233,2	5 233,2
moc umowna**	28	MW	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5
moc szczytowa***	29	MW	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/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	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. plan - aktualizacja	Uwagi
01		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
<b>Napięcie najwyższe:</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	01										
- przyłączonych w danym roku	02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczonej energii*	03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
moc umowna**	04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	05	MW									
<b>Napięcie wysokie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	06										
- przyłączonych w danym roku	07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczonej energii*	08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
moc umowna**	09	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	10	MW									
<b>Napięcie średnie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	11										
- przyłączonych w danym roku	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ilość dostarczonej energii*	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
moc umowna**	14	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	15	MW									
<b>Napięcie niskie</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	16										
- przyłączonych w danym roku	17	317	317	517	517	567	567	567	567	567	567
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	100	100	200	200	50	50	0	0	0	0
ilość dostarczonej energii w tym*:	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- przyłączonych w danym roku	20	2 188,0	2 022,6	2 243,1	2 243,1	2 484,6	2 484,6	2 684,1	2 726,1	2 726,1	2 726,1
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	63,0	63,0	220,5	220,5	241,5	241,5	199,5	42,0	42,0	42,0
moc umowna**	22	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	23	MW	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
<b>Ogółem</b>											
liczba odbiorców końcowych w tym:	24										
- przyłączonych w danym roku	25	317	317	517	517	567	567	567	567	567	567
ilość dostarczonej energii*	26	100	100	200	200	50	50	0	0	0	0
moc umowna**	27	2 188,0	2 022,6	2 243,1	2 243,1	2 484,6	2 484,6	2 684,1	2 726,1	2 726,1	2 726,1
moc szczytowa***	28	MW	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	29	MW	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.

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: Sulechów

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	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. plan - aktualizacja	Uwagi
01		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
<b>Napięcie najwyższe:</b>		01									
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.									
- przyłączonych w danym roku	03	szt.									
ilość dostarczonej energii*	04	MWh									
moc umowna**	05	MW									
<b>Napięcie wysokie</b>		06									
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.									
- przyłączonych w danym roku	08	szt.									
ilość dostarczonej energii*	09	MWh									
moc umowna**	10	MW									
<b>Napięcie średnie</b>		11									
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.									
- przyłączonych w danym roku	13	szt.									
ilość dostarczonej energii*	14	MWh									
moc umowna**	15	MW									
<b>Napięcie niskie</b>		16									
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.									
- przyłączonych w danym roku	18	szt.									
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.									
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh									
- przyłączonych w danym roku	21										
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh									
moc umowna**	23	MW									
<b>Ogółem</b>		24									
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.									
- przyłączonych w danym roku	26	szt.									
ilość dostarczonej energii*	27	MWh									
moc umowna**	28	MW									
moc szczytowa***	29	MW									

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.

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

**II.1 Charakterystyka ilościowa**

Wyszczególnienie	Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
	wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01	02	03
<b>Linie elektroenergetyczne **</b>	<b>89 185</b>	<b>77 991</b>
Napięcie najwyższe		
Napięcie wysokie		
Napięcie średnie		
Napięcie niskie		
<b>Stacje elektroenergetyczne*</b>	<b>51 156</b>	<b>41 512</b>
<b>WN/SN:</b>		
liczba		
<b>SN/SN:</b>		
liczba		
<b>SN/nn:</b>		
liczba		
<b>Transformatory sieciowe</b>	<b>61 040</b>	<b>50 567</b>
<b>WN/SN:</b>		
liczba		
moc [MVA]		
<b>SN/SN:</b>		
liczba		
moc [MVA]		
<b>SN/nn:</b>		
liczba		
moc [MVA]		
<b>RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)</b>	<b>201 381</b>	<b>170 070</b>
Srodki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	55 631	38 808
<b>OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)</b>	<b>257 012</b>	<b>208 878</b>

\*- 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 Wyszczególnienie		Obszar dystrybucyjny: Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
<b>Linie elektroenergetyczne **</b>	01	9 024,7	7 965,6
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	8 871,3	7 830,5
Napięcie niskie	05	153,4	135,2
<b>Stacje elektroenergetyczne*</b>	07	11 280,9	9 433,4
<b>WN/SN:</b>	08	0,0	0,0
liczba	09		
<b>SN/SN:</b>	10	406,1	346,8
liczba	11	2	
<b>SN/nn:</b>	12	10 874,8	9 086,6
liczba	13	26	
<b>Transformatory sieciowe</b>	14	2 256,2	1 778,3
<b>WN/SN:</b>	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
<b>SN/SN:</b>	18	225,6	177,8
liczba	19	2	
moc [MVA]	20	4	
<b>SN/nn:</b>	21	2 030,6	1 600,5
liczba	22	40	
moc [MVA]	23	24	
<b>RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)</b>	24	22 561,8	19 177,4
Środki trwale przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	2 355,6	1 823,6
<b>OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)</b>	26	24 917,4	21 000,9

\*- 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:

Kielce

Tabela 2A Wyszczególnienie		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
<b>Linie elektroenergetyczne **</b>	01	838,7	799,9
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	838,7	799,9
Napięcie niskie	05	0,0	0,0
<b>Stacje elektroenergetyczne*</b>	07	1 397,9	1 153,7
<b>WN/SN:</b>	08	0,0	0,0
liczba	09		
<b>SN/SN:</b>	10	0,0	0,0
liczba	11		
<b>SN/nn:</b>	12	1 397,9	1 153,7
liczba	13	3	
<b>Transformatory sieciowe</b>	14	279,6	277,0
<b>WN/SN:</b>	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
<b>SN/SN:</b>	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
<b>SN/nn:</b>	21	279,6	277,0
liczba	22	3	
moc [MVA]	23	1	
<b>RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)</b>	24	2 516,2	2 230,5
Środki trwale przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	565,5	229,6
<b>OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)</b>	26	3 081,7	2 460,1

\*- 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**

Wyszczególnienie	Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.		
	wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]	
01	02	03	
<b>Linie elektroenergetyczne **</b>	01	5 988,2	5 820,7
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	4 191,8	4 185,8
Napięcie niskie	05	1 796,5	1 634,9
<b>Stacje elektroenergetyczne*</b>	07	7 485,3	7 409,2
<b>WN/SN:</b>	08	0,0	0,0
liczba	09		
<b>SN/SN:</b>	10	0,0	0,0
liczba	11		
<b>SN/nn:</b>	12	7 485,3	7 409,2
liczba	13	8	
<b>Transformatory sieciowe</b>	14	1 497,1	1 415,9
<b>WN/SN:</b>	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
<b>SN/SN:</b>	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
<b>SN/nn:</b>	21	1 497,1	1 415,9
liczba	22	11	
moc [MVA]	23	8	
<b>RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)</b>	24	<b>14 970,6</b>	<b>14 645,8</b>
Środki trwale przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	1 076,5	891,5
<b>OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)</b>	26	<b>16 047,1</b>	<b>15 537,3</b>

\*- 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 Wyszczególnienie		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
<b>Linie elektroenergetyczne **</b>	01	182,9	89,8
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	182,9	89,8
Napięcie niskie	05	0,0	0,0
<b>Stacje elektroenergetyczne*</b>	07	257,7	122,2
<b>WN/SN:</b>	08	0,0	0,0
liczba	09		
<b>SN/SN:</b>	10	0,0	0,0
liczba	11		
<b>SN/nn:</b>	12	257,7	122,2
liczba	13		
<b>Transformatory sieciowe</b>	14	78,6	37,4
<b>WN/SN:</b>	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
<b>SN/SN:</b>	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
<b>SN/nn:</b>	21	78,6	37,4
liczba	22	9	
moc [MVA]	23	10	
<b>RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)</b>	24	519,2	249,5
Środki trwale przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	56,1	36,0
<b>OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)</b>	26	575,3	285,5

\*- 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:

Poznań

Tabela 2A Wyszczególnienie		Obszar dystrybucyjny: Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
<b>Linie elektroenergetyczne **</b>	01	7 445,8	6 927,0
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	7 445,8	6 927,0
Napięcie niskie	05	0,0	0,0
<b>Stacje elektroenergetyczne*</b>	07	10 849,6	8 757,6
<b>WN/SN:</b>	08	10 090,1	8 144,6
liczba	09	1	
<b>SN/SN:</b>	10	0,0	0,0
liczba	11		
<b>SN/nn:</b>	12	759,5	613,0
liczba	13	1	
<b>Transformatory sieciowe</b>	14	2 978,3	2 736,8
<b>WN/SN:</b>	15	2 501,8	2 298,9
liczba	16	2	
moc [MVA]	17	32	
<b>SN/SN:</b>	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
<b>SN/nn:</b>	21	476,5	437,9
liczba	22	2	
moc [MVA]	23	5	
<b>RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)</b>	24	21 273,7	18 421,4
Środki trwale przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	2 101,4	1 596,5
<b>OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)</b>	26	23 375,1	20 017,9

\*- 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:

Szczecin

Tabela 2A Wyszczególnienie		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
<b>Linie elektroenergetyczne **</b>	01	489,3	481,1
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	190,8	192,4
Napięcie niskie	05	298,5	288,6
<b>Stacje elektroenergetyczne*</b>	07	978,7	710,9
<b>WN/SN:</b>	08	0,0	0,0
liczba	09		
<b>SN/SN:</b>	10	0,0	0,0
liczba	11		
<b>SN/nn:</b>	12	978,7	710,9
liczba	13	2	
<b>Transformatory sieciowe</b>	14	202,5	229,2
<b>WN/SN:</b>	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
<b>SN/SN:</b>	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
<b>SN/nn:</b>	21	202,5	229,2
liczba	22	3	
moc [MVA]	23	2	
<b>RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)</b>	24	<b>1 670,5</b>	<b>1 421,2</b>
Środki trwale przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	81,9	45,0
<b>OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)</b>	26	<b>1 752,3</b>	<b>1 466,2</b>

\*- 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 Wyszczególnienie		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
<b>Linie elektroenergetyczne **</b>	01	5 063,1	4 580,4
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	5 063,1	4 580,4
Napięcie niskie	05	0,0	0,0
<b>Stacje elektroenergetyczne*</b>	07	8 201,5	6 533,7
<b>WN/SN:</b>	08	7 973,6	6 355,4
liczba	09	1	
<b>SN/SN:</b>	10	0,0	0,0
liczba	11		
<b>SN/nn:</b>	12	227,8	178,3
liczba	13	2	
<b>Transformatory sieciowe</b>	14	1 563,6	1 306,8
<b>WN/SN:</b>	15	1 340,2	1 102,5
liczba	16	2	
moc [MVA]	17	32	
<b>SN/SN:</b>	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
<b>SN/nn:</b>	21	223,4	204,3
liczba	22	3	
moc [MVA]	23	1	
<b>RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)</b>	24	<b>14 828,1</b>	<b>12 420,8</b>
Środki trwale przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	1 536,0	1 067,3
<b>OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)</b>	26	<b>16 364,1</b>	<b>13 488,1</b>

\*- 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 Wyszczególnienie		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
<b>Linie elektroenergetyczne **</b>	01	23 497,5	22 137,4
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	12 453,7	12 201,2
Napięcie niskie	05	11 043,8	9 936,2
<b>Stacje elektroenergetyczne*</b>	07	37 738,4	31 139,6
<b>WN/SN:</b>	08	0,0	0,0
liczba	09		
<b>SN/SN:</b>	10	0,0	0,0
liczba	11		
<b>SN/nn:</b>	12	37 738,4	31 139,6
liczba	13	49	
<b>Transformatory sieciowe</b>	14	9 968,6	8 253,8
<b>WN/SN:</b>	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
<b>SN/SN:</b>	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
<b>SN/nn:</b>	21	9 968,6	8 253,8
liczba	22	83	
moc [MVA]	23	91	
<b>RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)</b>	24	<b>71 204,4</b>	<b>61 530,8</b>
Środki trwale przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	6 345,9	4 005,1
<b>OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)</b>	26	<b>77 550,3</b>	<b>65 535,9</b>

\*- 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 Wyszczególnienie		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
<b>Linie elektroenergetyczne **</b>	01	1 343,1	1 217,0
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	926,7	883,5
Napięcie niskie	05	416,4	333,5
<b>Stacje elektroenergetyczne*</b>	07	2 593,5	1 528,3
<b>WN/SN:</b>	08	0,0	0,0
liczba	09		
<b>SN/SN:</b>	10	0,0	0,0
liczba	11		
<b>SN/nn:</b>	12	2 593,5	1 528,3
liczba	13	5	
<b>Transformatory sieciowe</b>	14	741,0	477,6
<b>WN/SN:</b>	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
<b>SN/SN:</b>	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
<b>SN/nn:</b>	21	741,0	477,6
liczba	22	5	
moc [MVA]	23	3	
<b>RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)</b>	24	4 677,6	3 222,9
Środki trwale przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	468,3	289,6
<b>OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)</b>	26	5 145,9	3 512,5

\*- 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**

Wyszczególnienie	Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
	wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01	02	03
<b>Linie elektroenergetyczne **</b>	01	335,6
Napięcie najwyższe	02	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0
Napięcie średnie	04	335,6
Napięcie niskie	05	0,0
<b>Stacje elektroenergetyczne*</b>	07	456,9
<b>WN/SN:</b>	08	0,0
liczba	09	
<b>SN/SN:</b>	10	0,0
liczba	11	
<b>SN/nn:</b>	12	456,9
liczba	13	1
<b>Transformatory sieciowe</b>	14	139,9
<b>WN/SN:</b>	15	0,0
liczba	16	
moc [MVA]	17	
<b>SN/SN:</b>	18	0,0
liczba	19	
moc [MVA]	20	
<b>SN/nn:</b>	21	139,9
liczba	22	1
moc [MVA]	23	1
<b>RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)</b>	24	932,4
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	46,9
<b>OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)</b>	26	979,3

\*- 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:

Białystok

Tabela 2A

Wyszczególnienie		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
<b>Linie elektroenergetyczne **</b>	01	216,7	188,0
Napięcie najwyższe	02	0,0	0,0
Napięcie wysokie	03	0,0	0,0
Napięcie średnie	04	117,5	97,8
Napięcie niskie	05	99,2	90,3
<b>Stacje elektroenergetyczne*</b>	07	411,0	93,8
<b>WN/SN:</b>	08	0,0	0,0
liczba	09		
<b>SN/SN:</b>	10	0,0	0,0
liczba	11		
<b>SN/nn:</b>	12	411,0	93,8
liczba	13	2	
<b>Transformatory sieciowe</b>	14	93,2	76,4
<b>WN/SN:</b>	15	0,0	0,0
liczba	16		
moc [MVA]	17		
<b>SN/SN:</b>	18	0,0	0,0
liczba	19		
moc [MVA]	20		
<b>SN/nn:</b>	21	93,2	76,4
liczba	22	2	
moc [MVA]	23	1	
<b>RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)</b>	24	720,9	358,3
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	66,5	393,2
<b>OGÓLEM majątek DEE (w.24+25)</b>	26	787,4	751,5

\*- 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**

Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedm. miary	Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względów technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*	
			[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]				
			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	102	146	[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	102	145		
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	54,66	96	40,00	250,00
2.4	nn	11	[km]				2,10							47,17	49	40,00	120,00
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]				8	2	14	4		2	12	82	124	[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	80	120	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 przeladnia [kV/kV] - RAZEM	17	[MVA]	0	1	0	5	2	16	2		2	45	171	245		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]										32,00	32,00	64	40,00	0,00
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]						4,00						4	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	138,81	177	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.

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

Tabela 3A

Lp		Wyszczególnienie		Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących								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]
				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	25 401,0	26 830,00	22 700,0	23 158,36	26 000,00	26 000,00	22 600,00	22 600,00	19 500,00	19 500,00			
A.	Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (rozbudowa sieci / nowe środki trwałe/ w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z ogólnym wzrostem zapotrzebowania na moc i energię)	02	21 334,00	21 210,00	20 592,00	15 445,00	24 176,00	24 176,00	19 300,00	19 300,00	17 200,00	17 200,00			
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03	7 126,00	6 999,00	8 310,00		7 831,00	7 831,00	7 112,00	7 112,00	5 397,00	5 397,00			
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04	4 521,00	4 454,00	4 753,00		3 104,00	3 104,00	5 100,00	5 100,00	4 735,00	4 735,00			
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarceniowe, układy telemechaniki itp.)	05	8 269,00	8 272,00	6 189,00	12,07	11 976,00	11 976,00	5 752,00	5 752,00	6 069,00	6 069,00			
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06	1 418,00	1 485,00	1 340,00	1 532,12	1 265,00	1 265,00	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	2 412,17	1 024,00	1 024,00	2 600,00	2 600,00	2 000,00	2 000,00			
B.1.	linie	08	655,00	591,00	550,00	784,66	300,00	300,00	1 110,00	1 110,00	1 010,00	1 010,00			
B.2.	transformatory	09	126,00	113,00	325,00		98,00	98,00	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 przeciwzwarceniowe, układy telemechaniki itp.)	10	2 265,00	2 025,00	473,00	1 576,58	379,00	379,00	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	50,94	247,00	247,00	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	5 301,19	800,00	800,00	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	1 875,78	800,00	800,00	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				3 425,41									
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych ** w tym:	18													
	- 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

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

Obszar dystrybucyjny:

Gdańsk

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.żł]	Nakłady inwestycyjne szacowane wykonanie [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.żł]	
			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
		<b>Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)</b>	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.		<b>Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (rozbudowa sieci / nowe środki trwałe/ w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z ogólnym wzrostem zapotrzebowania na moc i energię)</b>	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	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	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 przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	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	84,00	84,00	96,00	96,00	22,00	22,00	64,00	64,00	72,00	72,00	
B.		<b>Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)</b>	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	600,00	600,00	550,00	550,00	300,00	300,00	900,00	900,00	800,00	800,00	
B.2.		transformatory	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 przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	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	15,00	15,00	15,00	15,00	162,00	162,00	115,00	115,00	15,00	15,00	
C.		<b>Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
C.1.		<b>Łączność</b> (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.2.		<b>Pomiary</b> (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.3.		<b>Informatyka</b> (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.4.		<b>Budynki i budowle</b> (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.5.		<b>Przygotowanie inwestycji</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.6.		<b>Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		w tym: - środki transportu	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		- obsługa klienta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.7.		<b>Inne</b> (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE ... itd.)	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.: Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3A.

Obszar dystrybucyjny:

Kielce

Tabela 3A

Lp	Wyszczególnienie	Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących										Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a aktualizacją w latach 2021 i 2025
		Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne szacowane 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]	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
	<b>Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
A.	<b>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)</b>	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	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	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.)	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.	<b>Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
B.1.	linie	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.2.	transformatory	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.)	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.	<b>Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
C.1.	<b>Łączność</b> (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.2.	<b>Pomiary</b> (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.3.	<b>Informatyka</b> (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.4.	<b>Budynki i budowle</b> (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.5.	<b>Przygotowanie inwestycji</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.6.	<b>Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	w tym:											
	- środki transportu	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	- obsługa klienta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.7.	<b>Inne</b> (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE ... itd.)	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.: Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3A.

Obszar dystrybucyjny:

Kraków

Tabela 3A

Lp		Wyszczególnienie		Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących								Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a aktualizacją w latach 2021 i 2025	
				Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne szacowane 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]	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.
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	
<b>Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)</b>		01	3 580,0	3 580,0	4 170,0	4 170,0	5 345,0	5 345,0	4 020,0	4 020,0	2 680,0	2 680,0	
A.	<b>Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (rozbudowa sieci / nowe środki trwałe/ w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z ogólnym wzrostem zapotrzebowania na moc i energię)</b>	02	3 580,0	3 580,0	4 170,0	4 170,0	5 345,0	5 345,0	4 020,0	4 020,0	2 680,0	2 680,0	
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03	522,00	522,00	994,00	994,00	2 200,00	2 200,00	1 800,00	1 800,00	1 155,00	1 155,00	
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04	724,00	724,00	941,00	941,00	927,00	927,00	435,00	435,00	325,00	325,00	
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	05	2 020,00	2 020,00	1 970,00	1 970,00	1 854,00	1 854,00	1 470,00	1 470,00	800,00	800,00	
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06	314,00	314,00	265,00	265,00	364,00	364,00	315,00	315,00	400,00	400,00	
B.	<b>Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)</b>	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 przeciwzwarciowe, 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.	<b>Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:</b>	12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
C.1.	<b>Łączność</b> (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.2.	<b>Pomiary</b> (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.	<b>Informatyka</b> (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.	<b>Budynki i budowle</b> (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.	<b>Przygotowanie inwestycji</b>	17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.6.	<b>Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **</b>	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.	<b>Inne</b> (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.: Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3A.

Obszar dystrybucyjny:

Łódź

Tabela 3A

Lp	Wyszczególnienie	Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących										Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a aktualizacją w latach 2021 i 2025
		Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne szacowane 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]	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
	<b>Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
A.	<b>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)</b>	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	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	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.)	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.	<b>Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
B.1.	linie	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.2.	transformatory	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.)	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.	<b>Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
C.1.	<b>Łączność</b> (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.2.	<b>Pomiary</b> (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.3.	<b>Informatyka</b> (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.4.	<b>Budynki i budowle</b> (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.5.	<b>Przygotowanie inwestycji</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.6.	<b>Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	w tym: - środki transportu	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	- obsługa klienta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.7.	<b>Inne</b> (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE ... itd.)	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.: Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3A.

Obszar dystrybucyjny:

Poznań

Tabela 3A

Lp		Wyszczególnienie	Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących										Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a aktualizacją w latach 2021 i 2025
			Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne szacowane 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]	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
<b>Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)</b>			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	
A.	Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (rozbudowa sieci / nowe środki trwałe/ w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z ogólnym wzrostem zapotrzebowania na moc i energię)		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	
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych		881,00	881,00	830,00	830,00	568,00	568,00	745,00	745,00	930,00	930,00	
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie		841,00	841,00	663,00	663,00	265,00	265,00	475,00	475,00	761,00	761,00	
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)		564,00	564,00	485,00	485,00	130,00	130,00	0,00	0,00	954,00	954,00	
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo		64,00	64,00	52,00	52,00	67,00	67,00	43,00	43,00	85,00	85,00	
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
B.1.	linie		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.2.	transformatory		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 przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)		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		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:		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.)		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)		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.)		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.)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.5.	Przygotowanie inwestycji		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 **		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	w tym:												
	- środki transportu		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	- obsługa klienta		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.)		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.: Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3A.

Obszar dystrybucyjny:

Szczecin

Tabela 3A

Lp		Wyszczególnienie		Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących								Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a aktualizacją w latach 2021 i 2025	
				Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne szacowane 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]	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.
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 przyłączeniem 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 przeciwzwarceniowe, 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 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 (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:	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.: Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3A.

Obszar dystrybucyjny:

Torun

Tabela 3A

Lp	Wyszczególnienie	Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących										Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a aktualizacją w latach 2021 i 2025
		Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne szacowane 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]	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
	<b>Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
A.	<b>Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (rozbudowa sieci / nowe środki trwałe/ w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z ogólnym wzrostem zapotrzebowania na moc i energię)</b>	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	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	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.)	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.	<b>Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
B.1.	linie	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.2.	transformatory	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.)	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.	<b>Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
C.1.	<b>Łączność</b> (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.2.	<b>Pomiary</b> (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.3.	<b>Informatyka</b> (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.4.	<b>Budynki i budowle</b> (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.5.	<b>Przygotowanie inwestycji</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.6.	<b>Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	w tym:											
	- środki transportu	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	- obsługa klienta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.7.	<b>Inne</b> (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE ... itd.)	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.: Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3A.

Obszar dystrybucyjny:

Warszawa

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 szacowane 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]	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
	<b>Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)</b>	01	15 132,0	15 132,0	12 900,0	12 900,0	17 810,0	17 810,0	11 939,0	11 939,0	11 040,0	11 040,0
A.	<b>Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (rozbudowa sieci / nowe środki trwałe/ w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z ogólnym wzrostem zapotrzebowania na moc i energię)</b>	02	14 176,0	14 176,0	11 944,0	11 944,0	16 754,0	16 754,0	10 439,0	10 439,0	9 940,0	9 940,0
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03	6 357,00	6 357,00	6 035,00	6 035,00	4 836,00	4 836,00	3 412,00	3 412,00	3 087,00	3 087,00
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04	4 418,00	4 418,00	2 478,00	2 478,00	1 592,00	1 592,00	3 125,00	3 125,00	3 251,00	3 251,00
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	05	2 760,00	2 760,00	2 646,00	2 646,00	9 685,00	9 685,00	3 050,00	3 050,00	3 237,00	3 237,00
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	641,00	852,00	852,00	365,00	365,00
B.	<b>Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)</b>	07	256,0	256,0	256,0	256,0	256,0	256,0	800,0	800,0	800,0	800,0
B.1.	linie	08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	210,00	210,00	210,00	210,00
B.2.	transformatory	09	41,00	41,00	41,00	41,00	36,00	36,00	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	135,00	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	85,00	63,00	63,00	63,00	63,00
C.	<b>Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:</b>	12	700,0	700,0	700,0	700,0	800,0	800,0	700,0	700,0	300,0	300,0
C.1.	<b>Łączność</b> (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C.2.	<b>Pomiary</b> (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.	<b>Informatyka</b> (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)	15	700,00	700,00	700,00	700,00	800,00	800,00	700,00	700,00	300,00	300,00
C.4.	<b>Budynki i budowle</b> (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.	<b>Przygotowanie inwestycji</b>	17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C.6.	<b>Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **</b>	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.	<b>Inne</b> (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.: Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3A.

Obszar dystrybucyjny:

Warszawa- Tere

Tabela 3A

Lp	Wyszczególnienie	Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących										Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a aktualizacją w latach 2021 i 2025	
		Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne szacowane 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]	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	
	<b>Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)</b>	01	350,0	350,0	250,0	250,0	140,0	140,0	200,0	200,0	700,0	700,0	
A.	<b>Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (rozbudowa sieci / nowe środki trwałe/ w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z ogólnym wzrostem zapotrzebowania na moc i energię)</b>	02	350,0	350,0	250,0	250,0	140,0	140,0	200,0	200,0	700,0	700,0	
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	325,00	325,00	205,00	205,00	77,00	77,00	175,00	175,00	644,00	644,00	
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06	25,00	25,00	45,00	45,00	63,00	63,00	25,00	25,00	56,00	56,00	
B.	<b>Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)</b>	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.	<b>Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:</b>	12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
C.1.	<b>Łączność</b> (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.2.	<b>Pomiary</b> (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.	<b>Informatyka</b> (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.	<b>Budynki i budowle</b> (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.	<b>Przygotowanie inwestycji</b>	17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.6.	<b>Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **</b>	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.	<b>Inne</b> (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.: 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 2021 i 2025	
				Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne szacowane 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]	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.
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	
<b>Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)</b>		01	350,0	350,0	200,0	200,0	25,0	25,0	12,0	12,0	0,0	0,0	
A.	<b>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)</b>	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	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	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	250,00	250,00	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	42,00	42,00	52,00	52,00	25,00	25,00	12,00	12,00	0,00	0,00	
B.	<b>Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)</b>	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.	<b>Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:</b>	12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
C.1.	<b>Łączność</b> (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.2.	<b>Pomiary</b> (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.	<b>Informatyka</b> (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.	<b>Budynki i budowle</b> (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.	<b>Przygotowanie inwestycji</b>	17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.6.	<b>Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **</b>	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.	<b>Inne</b> (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.: Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3A.

Obszar dystrybucyjny:

Białystok

Tabela 3A

Lp	Wyszczególnienie	Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących										Uwagi *- wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a aktualizacją w latach 2021 i 2025
		Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne szacowane 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]	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
	<b>Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
A.	<b>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)</b>	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	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	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 przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.	<b>Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
B.1.	linie	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
B.2.	transformatory	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 przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.	<b>Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
C.1.	<b>Łączność</b> (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.2.	<b>Pomiary</b> (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.3.	<b>Informatyka</b> (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.4.	<b>Budynki i budowle</b> (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.5.	<b>Przygotowanie inwestycji</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.6.	<b>Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	w tym:											
	- środki transportu	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	- obsługa klienta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.7.	<b>Inne</b> (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE ... itd.)	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	
<b>Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:</b>	<b>01</b>	<b>25 399,00</b>	<b>26 830,00</b>	<b>22 700,00</b>	<b>23 914,84</b>	<b>26 000,00</b>	<b>24 448,34</b>	<b>22 600,00</b>	<b>19 500,00</b>	<b>19 500,00</b>
<b>Źródła finansowania nakładów:</b>	<b>02</b>	<b>25 399,00</b>	<b>26 830,00</b>	<b>22 700,00</b>	<b>23 914,84</b>	<b>26 000,00</b>	<b>24 448,34</b>	<b>22 600,00</b>	<b>19 500,00</b>	<b>19 500,00</b>
amortyzacja majątku DEE	03	5 741,00	5 866,00	6 328,24	7 090,44	6 772,80	8 310,61	7 132,21	7 401,63	7 401,63
opłaty za przyłączenie	04	3 164,00	3 814,00	3 307,25		3 081,00	1 529,85	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	16 824,39	11 021,77	14 607,87	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);

ctrl

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	Szacowane wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Plan - aktualizacja 2022	Plan - uzgodniony 2023	Plan - aktualizacja 2023	Plan - uzgodniony 2024	Plan - aktualizacja 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
<b>Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:</b>	<b>01</b>	<b>2 888,0</b>	<b>2 888,0</b>	<b>2 700,0</b>	<b>2 700,0</b>	<b>1 100,0</b>	<b>1 100,0</b>	<b>4 966,0</b>	<b>4 966,0</b>	<b>2 050,0</b>	<b>2 050,0</b>
<b>Źródła finansowania nakładów:</b>	<b>02</b>	<b>2 888,0</b>	<b>2 888,0</b>	<b>2 700,0</b>	<b>2 700,0</b>	<b>1 100,0</b>	<b>1 100,0</b>	<b>4 966,0</b>	<b>4 966,0</b>	<b>2 050,0</b>	<b>2 050,0</b>
amortyzacja majątku DEE	03	956,13	956,13	1 022,48	1 022,48	1 025,45	1 025,45	1 122,46	1 122,46	1 124,10	1 124,10
opłaty za przyłączenie	04	58,00	58,00	62,00	62,00	62,00	62,00	25,00	25,00	6,00	6,00
zysk netto DEE	05	938,40	938,40	1 157,58	1 157,58	12,55	12,55	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	457,93	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);

ctrl

III.2. Informacje finansowe.

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

Obszar dystrybucyjny:

Kielce

Tabela 3B (tys.zł)

Wyszczególnienie		Plan - uzgodniony 2021	Szacowane wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Plan - aktualizacja 2022	Plan - uzgodniony 2023	Plan - aktualizacja 2023	Plan - uzgodniony 2024	Plan - aktualizacja 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
<b>Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:</b>	<b>01</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Źródła finansowania nakładów:</b>	<b>02</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
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);

ctrl

III.2. Informacje finansowe.

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

Obszar dystrybucyjny:

Kraków

Tabela 3B (tys.zł)

Wyszczególnienie		Plan - uzgodniony 2021	Szacowane wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Plan - aktualizacja 2022	Plan - uzgodniony 2023	Plan - aktualizacja 2023	Plan - uzgodniony 2024	Plan - aktualizacja 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
<b>Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:</b>	<b>01</b>	<b>3 580,0</b>	<b>3 580,0</b>	<b>4 170,0</b>	<b>4 170,0</b>	<b>5 345,0</b>	<b>5 345,0</b>	<b>4 020,0</b>	<b>4 020,0</b>	<b>2 680,0</b>	<b>2 680,0</b>
<b>Źródła finansowania nakładów:</b>	<b>02</b>	<b>3 580,0</b>	<b>3 580,0</b>	<b>4 170,0</b>	<b>4 170,0</b>	<b>5 345,0</b>	<b>5 345,0</b>	<b>4 020,0</b>	<b>4 020,0</b>	<b>2 680,0</b>	<b>2 680,0</b>
amortyzacja majątku DEE	03	603,42	603,42	724,29	724,29	868,19	868,19	944,87	944,87	970,45	970,45
opłaty za przyłączenie	04	949,34	949,34	992,18	992,18	924,30	924,30	447,72	447,72	418,20	418,20
zysk netto DEE	05	244,95	244,95	302,17	302,17	281,66	281,66	207,28	207,28	245,76	245,76
kredyt bankowy	06	1 451,26	1 451,26	1 139,54	1 139,54	331,67	331,67	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	1 011,82	2 939,19	2 939,19	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);

ctrl

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	Szacowane wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Plan - aktualizacja 2022	Plan - uzgodniony 2023	Plan - aktualizacja 2023	Plan - uzgodniony 2024	Plan - aktualizacja 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
<b>Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:</b>	<b>01</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Źródła finansowania nakładów:</b>	<b>02</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
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);

ctrl

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	Szacowane wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Plan - aktualizacja 2022	Plan - uzgodniony 2023	Plan - aktualizacja 2023	Plan - uzgodniony 2024	Plan - aktualizacja 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
<b>Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:</b>	<b>01</b>	<b>2 350,0</b>	<b>2 350,0</b>	<b>2 030,0</b>	<b>2 030,0</b>	<b>1 030,0</b>	<b>1 030,0</b>	<b>1 263,0</b>	<b>1 263,0</b>	<b>2 730,0</b>	<b>2 730,0</b>
<b>Źródła finansowania nakładów:</b>	<b>02</b>	<b>2 350,0</b>	<b>2 350,0</b>	<b>2 030,0</b>	<b>2 030,0</b>	<b>1 030,0</b>	<b>1 030,0</b>	<b>1 263,0</b>	<b>1 263,0</b>	<b>2 730,0</b>	<b>2 730,0</b>
amortyzacja majątku DEE	03	850,33	850,33	897,45	897,45	902,06	902,06	902,64	902,64	925,19	925,19
opłaty za przyłączenie	04	48,00	48,00	26,00	26,00	25,00	25,00	0,00	0,00	12,00	12,00
zysk netto DEE	05	328,77	328,77	405,56	405,56	102,94	102,94	278,21	278,21	329,86	329,86
kredyt bankowy	06	1 122,90	1 122,90	700,98	700,98	0,00	0,00	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	0,00	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);

ctrl

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	Szacowane wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Plan - aktualizacja 2022	Plan - uzgodniony 2023	Plan - aktualizacja 2023	Plan - uzgodniony 2024	Plan - aktualizacja 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
<b>Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:</b>	<b>01</b>	<b>750,0</b>	<b>750,0</b>	<b>450,0</b>	<b>450,0</b>	<b>550,0</b>	<b>550,0</b>	<b>200,0</b>	<b>200,0</b>	<b>300,0</b>	<b>300,0</b>
<b>Źródła finansowania nakładów:</b>	<b>02</b>	<b>750,0</b>	<b>750,0</b>	<b>450,0</b>	<b>450,0</b>	<b>550,0</b>	<b>550,0</b>	<b>200,0</b>	<b>200,0</b>	<b>300,0</b>	<b>300,0</b>
amortyzacja majątku DEE	03	82,97	82,97	95,64	95,64	109,80	109,80	110,39	110,39	113,01	113,01
opłaty za przyłączenie	04	36,00	36,00	25,00	25,00	41,00	41,00	62,00	62,00	52,00	52,00
zysk netto DEE	05	25,24	25,24	31,13	31,13	29,02	29,02	21,36	21,36	25,32	25,32
kredyt bankowy	06	605,79	605,79	298,23	298,23	370,18	370,18	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	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);

ctrl

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	Szacowane wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Plan - aktualizacja 2022	Plan - uzgodniony 2023	Plan - aktualizacja 2023	Plan - uzgodniony 2024	Plan - aktualizacja 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
<b>Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:</b>	<b>01</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Źródła finansowania nakładów:</b>	<b>02</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
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);

ctrl



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	Szacowane wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Plan - aktualizacja 2022	Plan - uzgodniony 2023	Plan - aktualizacja 2023	Plan - uzgodniony 2024	Plan - aktualizacja 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
<b>Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:</b>	<b>01</b>	<b>15 132,0</b>	<b>15 132,0</b>	<b>12 900,0</b>	<b>12 900,0</b>	<b>17 810,0</b>	<b>17 810,0</b>	<b>11 939,0</b>	<b>11 939,0</b>	<b>11 040,0</b>	<b>11 040,0</b>
<b>Źródła finansowania nakładów:</b>	<b>02</b>	<b>15 132,0</b>	<b>15 132,0</b>	<b>12 900,0</b>	<b>12 900,0</b>	<b>17 810,0</b>	<b>17 810,0</b>	<b>11 939,0</b>	<b>11 939,0</b>	<b>11 040,0</b>	<b>11 040,0</b>
amortyzacja majątku DEE	03	2 998,26	2 998,26	3 348,36	3 348,36	3 796,30	3 796,30	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	2 139,08	1 934,70	1 934,70	847,68	847,68	840,80	840,80
zysk netto DEE	05	1 529,82	1 529,82	1 887,15	1 887,15	1 759,07	1 759,07	1 294,54	1 294,54	1 534,88	1 534,88
kredyt bankowy	06	8 660,78	8 660,78	5 525,41	5 525,41	10 319,92	10 319,92	5 846,93	5 846,93	4 605,07	4 605,07
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);

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	Szacowane wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Plan - aktualizacja 2022	Plan - uzgodniony 2023	Plan - aktualizacja 2023	Plan - uzgodniony 2024	Plan - aktualizacja 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
<b>Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:</b>	<b>01</b>	<b>350,0</b>	<b>350,0</b>	<b>250,0</b>	<b>250,0</b>	<b>140,0</b>	<b>140,0</b>	<b>200,0</b>	<b>200,0</b>	<b>700,0</b>	<b>700,0</b>
<b>Źródła finansowania nakładów:</b>	<b>02</b>	<b>350,0</b>	<b>350,0</b>	<b>250,0</b>	<b>250,0</b>	<b>140,0</b>	<b>140,0</b>	<b>200,0</b>	<b>200,0</b>	<b>700,0</b>	<b>700,0</b>
amortyzacja majątku DEE	03	202,74	202,74	187,00	187,00	62,00	62,00	148,00	148,00	209,62	209,62
opłaty za przyłączenie	04	98,00	98,00	63,00	63,00	78,00	78,00	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	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);

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	Szacowane wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Plan - aktualizacja 2022	Plan - uzgodniony 2023	Plan - aktualizacja 2023	Plan - uzgodniony 2024	Plan - aktualizacja 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
<b>Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:</b>	01	350,0	350,0	200,0	200,0	25,0	25,0	12,0	12,0	0,0	0,0
<b>Źródła finansowania nakładów:</b>	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	53,01	9,00	9,00	-46,00	-46,00	0,00	0,00
opłaty za przyłączenie	04	32,00	32,00	0,00	0,00	16,00	16,00	58,00	58,00	0,00	0,00
zysk netto DEE	05	28,04	28,04	34,59	34,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
kredyt bankowy	06	242,35	242,35	112,39	112,39	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);

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	Szacowane wykonanie 2021	Plan - uzgodniony 2022	Plan - aktualizacja 2022	Plan - uzgodniony 2023	Plan - aktualizacja 2023	Plan - uzgodniony 2024	Plan - aktualizacja 2024	Plan - uzgodniony 2025	Plan - aktualizacja 2025
01		02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
<b>Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:</b>	<b>01</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Źródła finansowania nakładów:</b>	<b>02</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
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);

ctrl

III.1. 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	15 445,00
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	03	3 147,00	2 813,00	1 408,00	2 412,17
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:	04	920,00	2 807,00	700,00	5 301,19
Uzasadnienie odchyłeń/Uwagi*		05				

\*) PRZYKŁADOWE UZASADNIENIA: Plan nie został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym i nie przekroczył 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 planie rozwoju.

Tabela nr 4. Zadania inwestycyjne

Lp.	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
<b>I. Zadania inwestycyjne związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię</b>						
1	Martina Mokotów	Warszawa	0,10	2016/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
2	Kromsy AIRE	Warszawa	3,07	2016/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
3	Przylaszczkowa	Warszawa	1,33	2016/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
4	Marywińska	Warszawa	6,25	2016/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
5	Słowiańska	Warszawa	0,83	2016/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
6	Naleczowska	Warszawa	1,59	2016/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
7	Marina Royal	Gdańsk	2,17	2017/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
8	Srebrny Potok	Gdańsk	3,27	2018/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
9	Lewandów II	Warszawa	2,06	2019/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
10	Lublańska	Kraków	2,50	2017/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
11	Central Garden	Warszawa	4,54	2017/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
12	Mogilska	Kraków	0,75	2018/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
13	Białopradnicka	Kraków	0,92	2017/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
14	Kijowska	Kraków	1,19	2018/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
15	Złocień	Kraków	1,90	2019/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
16	Konstruktorska	Warszawa	1,00	2019/2023	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
17	Przy Bałantarni	Warszawa	1,50	2019/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
18	Sacharowa	Warszawa	1,00	2018/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
19	Radzywińska	Warszawa	0,89	2018/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
20	Ceglana	Kraków	2,87	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
21	Wielicka	Kraków	0,62	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
22	Grzegorzeczka	Kraków	1,91	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
23	Centralna Park II	Kraków	2,10	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
24	osiedle Ursus	Warszawa	4,87	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
25	Chełmżyńska II-V	Warszawa	1,49	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
26	Mińska 69	Warszawa	4,20	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	
27	Półczyńska	Warszawa	0,76	2019/2020	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa	

28	Słoneczne Wzgórza	Gdańsk	1,20	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
29	Miedzyszrodzie	Szczecin	2,15	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
30	C Chopin	Szczecin	0,99	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
31	Apartamenty Raków	Warszawa	4,00	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
32	Poczty Gdańskiej	Warszawa	1,08	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
33	Wilczak	Poznań	0,89	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
34	Matisse	Wrocław	1,12	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
35	Chmielna	Warszawa	1,72	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
36	Wiślany Mokotów	Warszawa	3,46	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
37	Obronców Warszawy	Warszawa	2,03	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
38	Drożdżowa	Kraków	1,40	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
39	Nova Krolikarnia	Warszawa	0,75	2019/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
40	Intrenki	Warszawa	3,00	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
41	Redutowa	Warszawa	3,16	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
42	Galeria Rakoczego	Gdańsk	4,46	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
43	Osiedle Wilno IV	Warszawa	3,14	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
44	Mysłowska	Kraków	2,50	2020/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
45	Marina Royale II	Gdańsk	1,20	2020/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
46	Centralna Park III	Kraków	0,75	2020/2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
47	Postępu	Warszawa	1,20	2019/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
48	Kościelna	Poznań	1,20	2021/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
49					
	Buforowa	Wrocław	1,84	2020/2023	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
50					
	Chełmżyńska III	Warszawa	2,63	2021/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
51					
	Aire Mokotów VI	Warszawa	7,88	2021/2025	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
52	TC Forum	Warszawa	0,47	2021	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
53					
	Novum Sześć	Warszawa	0,35	2021/2022	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
54					
	Orawska	Kraków	0,62	2021/2023	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
55					
	Przemyska	Gdańsk	1,5	2021/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
56					
	Jaworska	Wrocław	1,42	2021/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
57	Grudzińskiego	Gdynia	0,68	2021/2023	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
58	Okreżna	Kartoszyno	4	2021/2023	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
59	Zamojska	Gdańsk	0,26	2021/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
60	Jawłowcowa	Gorzów	6,8	2021/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
61	Olimpijska	Katowice	3,26	2021/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
62	Zachodnia	Darłowo	1,8	2017/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
63	Glogera	Kraków	1,54	2021/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
64	Zielna	Wrocław	2,08	2020/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
65	Łasówka	Kraków	1,18	2021/2024	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
...					
<b>II. Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię</b>					
1	Blue City	Warszawa	-	2020/2025	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
2	Żarnowiec	Gdynia	-	2020/2025	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
3	Oksywie	Gdynia	-	2020/2025	infrastruktura 15/0,4kV oraz pomiarowo-rozliczeniowa
...					
<b>III. Inwestycje pozostałe</b>					
<b>III.1. Łączność</b>					
1					
2					
...					
<b>III.2. Pomiary</b>					
1	system odczytu zdalnego danych		-	2020/2025	infrastruktura pomiarowo-rozliczeniowa
2					
...					
<b>III.3. Informatyka</b>					
1	IT Pomiary	Warszawa	-	2020/2025	infrastruktura IT
2	GIS	Warszawa	-	2020/2025	infrastruktura IT
3	System SKADA	Warszawa	-	2020/2025	infrastruktura IT
5	Rozwój narzędzi	Warszawa	-	2020/2025	infrastruktura IT
...					
<b>III.4. Budynki i budowle</b>					
1					
2					
...					
<b>III.5. Przygotowanie inwestycji</b>					
1					
2					
...					
<b>III.6. Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych</b>					
1					
2					
...					
<b>III.7. Inne</b>					
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  
W tabeli należy uwzględnić wszystkie projekty inwestycyjne wykazane w planie inwestycyjnym. Należy wskazać stopień ich wykonania oraz w przypadku zmiany  
- nowe zadanie, które nie występowało w uzgodnionym przez Prezesa URE planie rozwoju a występuje w aktualizacji planu  
- zadanie, które występowało w uzgodnionym przez Prezesa URE planie rozwoju, a nie występuje w aktualizacji planu (rezygnacja z  
- zwiększenie nakładów inwestycyjnych (zakresu rzeczowego) w stosunku do uzgodnionego przez Prezesa URE planu rozwoju  
- zmniejszenie nakładów inwestycyjnych (zakresu rzeczowego) w stosunku do uzgodnionego przez Prezesa URE planu rozwoju  
czerwona cz. - poprawiony opis zadania (nazwa, zakres rzeczowy, moc ...) - zgodny z aktualizacją planu  
przebieżnik - usunięcie opisu (nazwa, zakres rzeczowy ...) nie występującego w aktualizacji planu

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Lp.			Wykonanie	Wykonanie	Wykonanie	Plan -	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan -	Plan -
			2021	2022	2023	uzgodniony 2024	2024	uzgodniony 2025	aktualizacja 2025
1	Wartość księgowa majątku służącego DEE								
	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	202 350			267 505	267 505	287 005	287 005
	b) NETTO	tys.zł	167 036			210 551	210 551	222 014	222 014
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	5 866			7 905	7 905	8 037	8 037
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł	26 830			22 600	22 600	19 500	19 500
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	21 210			19 300	19 300	17 200	17 200
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	2 813			2 600	2 600	2 000	2 000
	c) pozostałe	tys.zł	2 807			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			53 962	53 962	56 597	56 597
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	3 242			3 912	3 912	4 637	4 637
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	2 643			3 158	3 158	3 745	3 745
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	3 814			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			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			10 045	10 045	6 325	6 325
10	Ilość dostarczanej energii elektrycznej	MWh	286 180			358 527	358 527	378 933	378 933
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	15 532			63 123	63 123	70 096	70 096

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

	ctrl!*								
	#####	#####	0,000	#####	0,000				
	#####	#####	0,000	#####	0,000				
	UWAGA		UWAGA		#ADR!				
	0,000 #####		#####		0,000	0,000			
	0,000 #####		#####		0,000	0,000			
	0,000 #####		-1 024,000		0,000	0,000			
	0,000 #####		-800,000		0,000	0,000			
					#ADR!				
			UWAGA		#ADR!				
	#####	#####		#####	#####	#ADR!			
	#####	#####	-63123,000	-6973,000	#ADR!				

\*\* - Wszystkie obliczenia niezgodne z funkcjami kontrolnymi wymagają komentarza pod tabelą lub w piśmie.



Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Gdańsk

Lp.			Plan -	Szanowne	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -
			uzgodniony	wykonanie	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja
			2021	2021	2022	2022	2023	2023	2024	2024	2025	2025
1	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.żł	29 219,85	29 219,85	31 919,85	31 919,85	33 019,85	33 019,85	37 985,85	37 985,85	40 035,85	40 035,85
	b) NETTO	tys.żł	23 330,36	23 330,36	25 007,87	25 007,87	25 082,42	25 082,42	28 925,96	28 925,96	29 851,86	29 851,86
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.żł	956,13	956,13	1 022,48	1 022,48	1 025,45	1 025,45	1 122,46	1 122,46	1 124,10	1 124,10
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.żł	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.żł	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.żł	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.żł	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 szczególnych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną dotyczący DEE	tys.żł	11 422,21	11 422,21	11 961,53	11 961,53	12 681,52	12 681,52	13 567,53	13 567,53	14 230,10	14 230,10
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.żł	1 160,87	1 160,87	1 432,28	1 432,28	1 335,54	1 335,54	983,52	983,52	1 165,87	1 165,87
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.żł	938,40	938,40	1 157,58	1 157,58	1 079,02	1 079,02	794,07	794,07	941,50	941,50
7	Oplaty za przyłączenie	tys.żł	58,00	58,00	62,00	62,00	62,00	62,00	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.żł	7 958,26	7 958,26	7 646,64	7 646,64	7 305,25	7 305,25	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.żł	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 689,23	1 689,23	0,00	0,00
10	Ilość dostarczonej energii elektrycznej	MWh	96 825,14	77 183,77	97 766,57	78 125,20	99 941,75	80 300,38	103 002,71	83 361,34	105 650,81	86 009,44
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	5 228,00	7 018,00	7 018,00	7 018,00	7 018,00

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

ctrl\*\*

0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

\*\* - Wszystkie obliczenia niezgodne z funkcjami kontrolnymi wymagają komentarza pod tabelą lub w piśmie.

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Kielce

Lp.			Plan -	Szanowne	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -
			uzgodniony	wykonanie	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	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	2 976,25	2 976,25	2 976,25	2 976,25	2 976,25	2 976,25	2 976,25
	b) NETTO	tys.zł	2 105,45	2 105,45	2 010,11	2 010,11	1 917,68	1 917,68	1 829,74	1 829,74	1 746,40	1 746,40
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	97,39	97,39	95,34	95,34	92,43	92,43	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	991,03	1 050,68	1 050,68	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	118,67	110,65	110,65	81,49	81,49	96,59	96,59
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	77,75	77,75	95,91	95,91	89,40	89,40	65,79	65,79	78,00	78,00
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	859,03	859,03	825,40	825,40	788,55	788,55	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 dostarczonej energii elektrycznej	MWh	6 265,00	5 601,13	6 265,00	5 601,13	6 265,00	5 601,13	6 265,00	5 601,13	6 265,00	5 601,13
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00

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

ctrl**											
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

\*\* - Wszystkie obliczenia niezgodne z funkcjami kontrolnymi wymagają komentarza pod tabelą lub w piśmie.

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Kraków

Lp.			Plan -	Szanowne	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -
			uzgodniony	wykonanie	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	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	22 610,87	27 955,87	27 955,87	31 975,87	31 975,87	34 655,87	34 655,87
	b) NETTO	tys.zł	16 766,85	16 766,85	20 212,56	20 212,56	24 689,38	24 689,38	27 764,50	27 764,50	29 474,06	29 474,06
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	603,42	603,42	724,29	724,29	868,19	868,19	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	4 170,00	5 345,00	5 345,00	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	4 170,00	5 345,00	5 345,00	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	3 122,34	3 310,28	3 310,28	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	373,87	348,62	348,62	256,73	256,73	304,33	304,33
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	244,95	244,95	302,17	302,17	281,66	281,66	207,28	207,28	245,76	245,76
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	949,34	949,34	992,18	992,18	924,30	924,30	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	8 985,14	8 915,66	8 915,66	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	1 139,54	331,67	331,67	2 420,13	2 420,13	0,00	0,00
10	Ilość dostarczonej energii elektrycznej	MWh	21 186,93	15 550,33	24 415,05	18 778,45	29 295,87	23 659,27	35 287,59	29 650,99	40 017,75	34 381,15
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	11 304,00	13 864,00	13 864,00	14 364,00	14 364,00

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

ctrl**									
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

\*\* - Wszystkie obliczenia niezgodne z funkcjami kontrolnymi wymagają komentarza pod tabelą lub w piśmie.

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Łódź

Lp.			Plan -	Szanowne	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -
			uzgodniony	wykonanie	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	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	584,34	584,34	584,34	584,34	584,34	584,34	584,34
	b) NETTO	tys.zł	330,20	330,20	311,48	311,48	293,34	293,34	276,07	276,07	259,71	259,71
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	19,12	19,12	18,72	18,72	18,15	18,15	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	626,57	664,28	664,28	710,69	710,69	745,40	745,40
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	60,81	60,81	75,03	75,03	69,96	69,96	51,52	51,52	61,07	61,07
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	49,15	49,15	60,64	60,64	56,52	56,52	41,60	41,60	49,32	49,32
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	6 711,83	6 711,83	6 449,02	6 449,02	6 161,10	6 161,10	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Ilość dostarczonej energii elektrycznej	MWh	3 195,63	1 204,79	3 195,63	1 204,79	3 195,63	1 204,79	3 195,63	1 204,79	3 195,63	1 204,79
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00

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

ctrl**									
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

\*\* - Wszystkie obliczenia niezgodne z funkcjami kontrolnymi wymagają komentarza pod tabelą lub w piśmie.

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Poznań

Lp.			Plan -	Szanowne	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -
			uzgodniony	wykonanie	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja
			2021	2021	2022	2022	2023	2023	2024	2024	2025	2025
	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
1	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	25 986,68	25 986,68	28 016,68	28 016,68	29 046,68	29 046,68	30 309,68	30 309,68	33 039,68	33 039,68
	b) NETTO	tys.zł	21 122,88	21 122,88	22 255,42	22 255,42	22 383,36	22 383,36	22 743,72	22 743,72	24 548,53	24 548,53
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	850,33	850,33	897,45	897,45	902,06	902,06	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	4 190,78	4 443,03	4 443,03	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	501,81	467,91	467,91	344,58	344,58	408,47	408,47
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	328,77	328,77	405,56	405,56	378,04	378,04	278,21	278,21	329,86	329,86
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	48,00	48,00	26,00	26,00	25,00	25,00	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	1 939,47	1 852,88	1 852,88	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	700,98	0,00	0,00	82,16	82,16	1 240,06	1 240,06
10	Ilość dostarczonej energii elektrycznej	MWh	51 330,14	37 103,08	51 785,84	37 558,78	52 027,34	37 800,28	52 226,84	37 999,78	52 268,84	38 041,78
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	193,00	193,00	393,00	393,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00

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

ctrl**											
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

\*\* - Wszystkie obliczenia niezgodne z funkcjami kontrolnymi wymagają komentarza pod tabelą lub w piśmie.

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Szczecin

Lp.			Plan -	Szanowne	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -
			uzgodniony	wykonanie	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja
			2021	2021	2022	2022	2023	2023	2024	2024	2025	2025
	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
1	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	2 535,67	2 535,67	2 985,67	2 985,67	3 535,67	3 535,67	3 735,67	3 735,67	4 035,67	4 035,67
	b) NETTO	tys.zł	2 137,30	2 137,30	2 491,66	2 491,66	2 931,86	2 931,86	3 021,47	3 021,47	3 208,46	3 208,46
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	82,97	82,97	95,64	95,64	109,80	109,80	110,39	110,39	113,01	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	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	321,69	341,05	341,05	364,88	364,88	382,70	382,70
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	31,22	31,22	38,52	38,52	35,92	35,92	26,45	26,45	31,35	31,35
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	25,24	25,24	31,13	31,13	29,02	29,02	21,36	21,36	25,32	25,32
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	36,00	36,00	25,00	25,00	41,00	41,00	62,00	62,00	52,00	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	1 856,52	2 143,81	2 143,81	2 034,18	2 034,18	2 016,82	2 016,82
9	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość zaciągniętego kredytu w danym roku:	tys.zł	605,79	605,79	298,23	298,23	370,18	370,18	6,26	6,26	109,67	109,67
10	Ilość dostarczonej energii elektrycznej	MWh	2 119,14	1 419,43	2 756,49	2 056,78	3 862,35	3 162,64	5 517,15	4 817,44	6 984,12	6 284,41
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	1 965,00	2 900,00	2 900,00	4 110,00	4 110,00

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

ctrl**											
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

\*\* - Wszystkie obliczenia niezgodne z funkcjami kontrolnymi wymagają komentarza pod tabelą lub w piśmie.

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Toruń

Lp.			Plan -	Szanowne	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -
			uzgodniony	wykonanie	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	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	16 394,12	16 394,12	16 394,12	16 394,12	16 394,12	16 394,12	16 394,12
	b) NETTO	tys.zł	12 815,09	12 815,09	12 289,93	12 289,93	11 780,81	11 780,81	11 296,37	11 296,37	10 837,29	10 837,29
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	536,44	536,44	525,15	525,15	509,13	509,13	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	5 491,60	5 822,15	5 822,15	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	657,57	613,15	613,15	451,54	451,54	535,26	535,26
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	430,82	430,82	531,45	531,45	495,38	495,38	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	4 505,39	4 304,25	4 304,25	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 dostarczonej energii elektrycznej	MWh	48 802,00	41 728,54	48 802,00	41 728,54	48 802,00	41 728,54	48 802,00	41 728,54	48 802,00	41 728,54
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00

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

ctrl**											
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

\*\* - Wszystkie obliczenia niezgodne z funkcjami kontrolnymi wymagają komentarza pod tabelą lub w piśmie.

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Warszawa

Lp.			Plan -	Szanowne	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -
			uzgodniony	wykonanie	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja
			2021	2021	2022	2022	2023	2023	2024	2024	2025	2025
	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
1	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.żł	91 628,91	91 628,91	104 528,91	104 528,91	122 338,91	122 338,91	134 277,91	134 277,91	145 317,91	145 317,91
	b) NETTO	tys.żł	76 985,03	76 985,03	86 536,66	86 536,66	100 550,36	100 550,36	108 539,51	108 539,51	115 520,26	115 520,26
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.żł	2 998,26	2 998,26	3 348,36	3 348,36	3 796,30	3 796,30	3 949,85	3 949,85	4 059,25	4 059,25
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.żł	15 132,00	15 132,00	12 900,00	12 900,00	17 810,00	17 810,00	11 939,00	11 939,00	11 040,00	11 040,00
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.żł	14 176,00	14 176,00	11 944,00	11 944,00	16 754,00	16 754,00	10 439,00	10 439,00	9 940,00	9 940,00
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.żł	256,00	256,00	256,00	256,00	256,00	256,00	800,00	800,00	800,00	800,00
	c) pozostałe	tys.żł	700,00	700,00	700,00	700,00	800,00	800,00	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.żł	18 621,09	18 621,09	19 500,32	19 500,32	20 674,07	20 674,07	22 118,50	22 118,50	23 198,66	23 198,66
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.żł	1 892,51	1 892,51	2 334,98	2 334,98	2 177,27	2 177,27	1 603,38	1 603,38	1 900,66	1 900,66
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.żł	1 529,82	1 529,82	1 887,15	1 887,15	1 759,07	1 759,07	1 294,54	1 294,54	1 534,88	1 534,88
7	Opłaty za przyłączenie	tys.żł	1 943,13	1 943,13	2 139,08	2 139,08	1 934,70	1 934,70	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.żł	40 235,66	40 235,66	44 185,56	44 185,56	52 532,81	52 532,81	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.żł	8 660,78	8 660,78	5 525,41	5 525,41	10 319,92	10 319,92	5 846,93	5 846,93	4 605,07	4 605,07
10	Ilość dostarczonej energii elektrycznej	MWh	112 942,18	105 796,62	123 892,84	116 747,28	137 086,93	129 941,37	152 838,60	145 693,04	163 906,56	156 761,00
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	30 996,00	36 886,00	36 886,00	42 149,00	42 149,00

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

ctrl**											
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

\*\* - Wszystkie obliczenia niezgodne z funkcjami kontrolnymi wymagają komentarza pod tabelą lub w piśmie.



Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Warszawa- Teren

Lp.			Plan -	Szanowne	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -
			uzgodniony	wykonanie	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	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	6 445,87	6 585,87	6 585,87	6 785,87	6 785,87	7 485,87	7 485,87
	b) NETTO	tys.zł	4 324,41	4 324,41	4 367,93	4 367,93	4 301,40	4 301,40	4 293,88	4 293,88	4 784,26	4 784,26
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	202,74	202,74	206,48	206,48	206,53	206,53	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	706,62	749,15	749,15	801,50	801,50	840,64	840,64
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	68,58	68,58	84,61	84,61	78,90	78,90	58,10	58,10	68,87	68,87
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	55,44	55,44	68,38	68,38	63,74	63,74	46,91	46,91	55,62	55,62
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	98,00	98,00	63,00	63,00	78,00	78,00	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	1 859,92	1 776,89	1 776,89	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	369,76	369,76
10	Ilość dostarczonej energii elektrycznej	MWh	4 057,57	3 880,37	4 234,39	4 057,19	4 570,39	4 393,19	5 000,89	4 823,69	5 410,39	5 233,19
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	1 133,00	1 383,00	1 383,00	1 383,00	1 383,00

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

ctrl**											
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

\*\* - Wszystkie obliczenia niezgodne z funkcjami kontrolnymi wymagają komentarza pod tabelą lub w piśmie.

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Wrocław

Lp.			Plan -	Szanowne	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -
			uzgodniony	wykonanie	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	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	1 654,93	1 679,93	1 679,93	1 691,93	1 691,93	1 691,93	1 691,93
	b) NETTO	tys.zł	1 131,18	1 131,18	1 278,17	1 278,17	1 250,00	1 250,00	1 208,01	1 208,01	1 153,63	1 153,63
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	47,61	47,61	53,01	53,01	53,17	53,17	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	357,47	378,99	378,99	405,46	405,46	425,26	425,26
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	34,69	34,69	42,80	42,80	39,91	39,91	29,39	29,39	34,84	34,84
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	28,04	28,04	34,59	34,59	32,25	32,25	23,73	23,73	28,14	28,14
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł	32,00	32,00	0,00	0,00	16,00	16,00	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	773,56	739,02	739,02	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	112,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Ilość dostarczonej energii elektrycznej	MWh	2 188,00	2 022,62	2 408,50	2 243,12	2 650,00	2 484,62	2 849,50	2 684,12	2 891,50	2 726,12
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	317,00	317,00	517,00	517,00	567,00	567,00	567,00	567,00	567,00	567,00

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

ctrl**											
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

\*\* - Wszystkie obliczenia niezgodne z funkcjami kontrolnymi wymagają komentarza pod tabelą lub w piśmie.

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Obszar dystrybucyjny:

Białystok

Lp.			Plan -	Szanowne	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -	Plan -
			uzgodniony	wykonanie	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	aktualizacja	uzgodniony	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	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45
	b) NETTO	tys.zł	724,70	724,70	699,47	699,47	675,02	675,02	651,75	651,75	629,70	629,70
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	25,77	25,77	25,22	25,22	24,45	24,45	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	304,49	322,81	322,81	345,37	345,37	362,23	362,23
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	29,55	29,55	36,46	36,46	34,00	34,00	25,04	25,04	29,68	29,68
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	23,89	23,89	29,47	29,47	27,47	27,47	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	218,38	208,63	208,63	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 dostarczonej energii elektrycznej	MWh	2 884,00	961,71	2 884,00	961,71	2 884,00	961,71	2 884,00	961,71	2 884,00	961,71
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00

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

ctrl**											
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

\*\* - Wszystkie obliczenia niezgodne z funkcjami kontrolnymi wymagają komentarza pod tabelą lub w piśmie.