

/projekt/

Plan Rozwoju
na lata 2027-2032
w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego
zapotrzebowania
na energię elektryczną

Łódź, 2026 r.



Spis treści

I. Wprowadzenie	3
II. Podstawy prawne sporządzania planu rozwoju	3
III. Charakterystyka działalności	5
IV. Założenia do planu wraz z opisem planowanych działań inwestycyjnych	7
V. Źródła pozyskania energii elektrycznej	7



I. Wprowadzenie

Projekt Planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2027-2032 dla TB 2 ENERGIA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Spółka komandytowa z siedzibą w Łodzi (dalej TB2 Energia) opracowano z uwzględnieniem wymagań:

- a) art. 16 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2026 r. poz. 43)
- b) wynikających z wytycznych Urzędu Regulacji Energetyki (Wytyczne dotyczące zawartości planu rozwoju oraz jego aktualizacji w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną)

II. Podstawy prawne sporządzania planu rozwoju

W myśl art. 16 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego sporządza plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na okres nie krótszy niż 6 lat i aktualizuje ten plan co 2 lata.

Plan obejmuje w szczególności:

- 1) przewidywany zakres dostarczania paliw gazowych, energii lub wodoru;
- 2) przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz planowanych nowych źródeł paliw gazowych lub energii, w tym instalacji odnawialnego źródła energii, lub wodoru, w tym instalacji wytwarzających wodór niskoemisyjny lub wodór odnawialny oraz sieci, która powstała w celu przesyłania wodoru do sieci przesyłowej wodorowej;
- 3) przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy lub budowy połączeń z systemami gazowymi, systemami elektroenergetycznymi albo systemami wodorowymi innych państw – w przypadku planów sporządzanych przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii elektrycznej lub przesyłaniem wodoru, lub dystrybucją wodoru;



- 4) przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców, w tym także przedsięwzięcia w zakresie pozyskiwania, transmisji oraz przetwarzania danych pomiarowych z licznika zdalnego odczytu;
- 5) przewidywany sposób finansowania inwestycji, w tym wyodrębnioną część dotyczącą zakresu i sposobu wykorzystania środków finansowania innych niż taryfa;
- 6) przewidywane przychody niezbędne do realizacji planów, w tym wyodrębnioną część dotyczącą przyznanych subwencji, dotacji, pożyczek bezzwrotnych lub wsparcia w innej formie, pozyskanego lub możliwego do pozyskania z krajowych, unijnych i międzynarodowych funduszy lub programów;
- 7) planowany harmonogram inwestycji wraz z wyodrębnioną częścią obejmującą kierunki rozwoju sieci i realizacji inwestycji priorytetowych, o których mowa w ust. 1a;
- 8) przedsięwzięcia w zakresie wykorzystywania magazynów energii elektrycznej, o ile operator systemu dystrybucyjnego, przesyłowego lub połączonego elektroenergetycznego uzna, że jest to uzasadnione technicznie dla zapewnienia dostaw energii elektrycznej, oraz wykaże, w analizie kosztów i korzyści, że wykorzystanie magazynu energii elektrycznej przyniesie korzyści i nie będzie się wiązało z niewspółmiernie wysokimi kosztami - w przypadku planów sporządzanych przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej;
- 9) cele oraz przewidywane efekty przedsięwzięć, o których mowa w pkt 2-4;

W świetle regulacji zawartych w art. 16 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego sporządza plan rozwoju na okres nie krótszy niż 6 lat, który podlega aktualizacji co 2 lata. Zgodnie z art. 16 ust. 13 pkt. 2 ustawy, projekt planu rozwoju podlega uzgodnieniu z Prezesem URE działającym w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw energii, z wyłączeniem planów rozwoju przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej, dla mniej niż 300 odbiorców, którym przedsiębiorstwo to dostarcza rocznie łącznie mniej niż 150 GWh tej energii.



Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego jest obowiązany do przedłożenia Prezesowi URE projektu planu i jego aktualizacji celem uzgodnienia po przeprowadzeniu wcześniejszych konsultacji z zainteresowanymi stronami (termin na zgłaszanie uwag do projektu nie powinien być krótszy niż 21 dni) i zamieszczeniu wyników tych konsultacji na swoich stronach internetowych.

Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego jest też zobligowany wyniki powyższych konsultacji, przedłożyć Prezesowi URE wraz z opracowanym projektem planu rozwoju.

Ostatecznym terminem przedłożenia projektu planu rozwoju i jego aktualizacji jest dzień 30 kwietnia danego roku.

III. Charakterystyka działalności

TB 2 ENERGIA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Spółka komandytowa z siedzibą w Łodzi (dalej TB2 Energia) posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej Nr DEE/401/64435/W/OŁO/2019/JKr1 udzieloną decyzją Prezesa URE na okres od 31 października 2019 r. do 31 października 2029 r.

Przedmiot działalności objętej koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie Łodzi:

1. przy ulicy Mackiewicza 3 i 5, za pomocą sieci średniego napięcia, wolnostojących stacji transformatorowych wraz z rozdzielnicą główną niskiego napięcia,
 1. przy ulicy Drewnowskiej 43, 43A, 45, 45A, 47, 47A, 49, 49A, 51, 51A, 53, 55, 55A, przy ulicy Lutomierskiej 44, 46, 48, 50, 52 oraz przy ulicy Drewnowskiej 77, 77A, 77B, 77C, 77D, za pomocą sieci średniego napięcia, wolnostojących stacji transformatorowych wraz z rozdzielnicami głównymi niskiego napięcia oraz sieci kablowej niskiego napięcia,
 2. przy ulicy Milionowej 6, 6A, 8 i 8A, za pomocą sieci kablowej niskiego napięcia,



3. przy ulicy Wodnej 17, 19, 23 i 23A, za pomocą sieci średniego napięcia, wolnostojącej stacji transformatorowej wraz z rozdzielnicą główną niskiego napięcia oraz sieci kablowej niskiego napięcia,
4. przy ulicy Senatorskiej 29, za pomocą transformatora wraz z rozdzielnicą główną niskiego napięcia stanowiących wyposażenie wolnostojącej stacji transformatorowej znajdującej się na działce nr 21/10 obręb G-5,
5. przy ulicy Ogrodowej 4, za pomocą sieci kablowej niskiego napięcia,
6. przy ulicy Kilińskiego 138, za pomocą sieci średniego napięcia, wewnętrznej stacji transformatorowej wraz z rozdzielnicą główną niskiego napięcia,
7. przy ulicy Widzewskiej 38A, 40A, 40B, 42D i 42E, za pomocą stacji transformatorowej oraz sieci kablowej niskiego napięcia.

Pierwotna koncesja została udzielona decyzją Prezesa URE z dnia 31.10.2019 roku znak DEE/401/64435/W/OŁO/2019/JKr1 i następnie zmieniona decyzjami:

- decyzja DRE.WOSE.4111.2.11.16.2020.ŁG z dnia 3 listopada 2021 r. rozszerzająca obszar dystrybucji na teren Łodzi, ul. Drewnowskiej 43, 43A, 45, 45A, 47, 47A, 49:
- decyzja DRE.WOSE.4111.2.23.12.2022.POW z dnia 12 lipca 2023 r. rozszerzająca obszar dystrybucji na teren Łodzi, ul. Wodnej 23, 23A, ul. Senatorskiej 29, ul. Ogrodowej 4, ul. Drewnowskiej 49A, 51, 51A, 53, 55, 55A i ul. Lutomierskiej 44, 46, 48, 50, 52 oraz ul. Drewnowskiej 77, 77A, 77B, 77C, 77D:
- decyzja DRE.WOSE.4111.2.33.3.2023.BT z dnia 7 listopada 2023 r. rozszerzająca obszar dystrybucji na teren Łodzi, ul. Wodnej 17 i 19:
- decyzja DRE.WOSE.4111.2.22.9.2023.POW z dnia 13 maja 2024 r. rozszerzająca obszar dystrybucji na teren Łodzi, ul. Kilińskiego 138 i Milionowej 8A:
- decyzja DRE.WOSE.4111.2.20.11.2024.POW z dnia 24 lutego 2025 r. rozszerzająca obszar dystrybucji na teren Łodzi, ul. Widzewskiej 40B i 38A:
- decyzja DRE.WOSE.4111.2.17.7.2025.POW z dnia 11 września 2025 r. rozszerzająca obszar dystrybucji na teren Łodzi, ul. Widzewskiej 42D i 42E:
- decyzja DRE.WOSE.4111.2.29.7.2025.POW z dnia 9 grudnia 2025 r. rozszerzająca obszar dystrybucji na teren Łodzi, ul. Widzewskiej 40A.

TB2 Energia została wyznaczona Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na podstawie Decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 18 czerwca 2018 roku znak



DRE.WOSE.4711.14.7.2019.2018.ŁG. Przedsiębiorca nie prowadzi działalności w zakresie obrotu energią elektryczną.

IV. Założenia do planu wraz z opisem planowanych działań inwestycyjnych.

Obecnie TB2 Energia oczekuje (postępowania w toku) na rozszerzenie koncesji na dystrybucję energii elektrycznej na obszar miasta Łodzi, w tym objęcie koncesją działalności gospodarczej polegającej na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie miasta Łódź przy ul. Juliana Tuwima 88, przy Alei Marszałka Józefa Piłsudskiego 135G, Alei Marszałka Józefa Piłsudskiego 135F oraz Alei Marszałka Józefa Piłsudskiego 135K.

TB2 Energia planuje rozszerzać zakres działalności o kolejne inwestycje na terenie miasta Łodzi przy ul. Widzewskiej 42B i 42C, ul. Wojciecha Hasa 10A, ul. Olechowskiej 56W.

Zakres udzielonych dotychczas koncesji i brak stosowania koncesji o charakterze obszarowym uniemożliwia planowanie rozwoju bez konieczności uzyskania koncesji i rozszerzenia zakresu posiadanej koncesji. W obszarach objętych koncesją – uwzględniając sposób określenia przedmiotu i zakresu koncesji – dalszy rozwój działalności nie jest wymagany i nie jest konieczny.

Zadania inwestycyjne objęte przedmiotowym planem w zakresie wskazanych nowych obszarów działalności obejmą instalację układów pomiarowych służących prowadzeniu rozliczeń z odbiorcami. Nie są planowane zadania modernizacyjne na dotychczasowych lokalizacjach.

V. Planowane źródła pozyskania energii elektrycznej

Zakup usług dystrybucyjnych będzie dokonywany od 3 operatorów systemu – w zależności od możliwości i uwarunkowań technicznych w każdej z lokalizacji – tj.:

- PGE Dystrybucja S.A.
- TELENERG-BIS ENERGIA Sp. z o.o.,
- TB ENERGIA Sp. z o.o.