

**Plan rozwoju  
w zakresie  
zaspokojenia obecnego i przyszłego  
zapotrzebowania  
na energię elektryczną  
2027-2032  
/projekt/**

**Łódź 2026**



TB

energia

ZAWSZE Z PRĄDEM

## 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..... | 6 |
| V.   | Planowane źródła pozyskania energii elektrycznej .....                   | 6 |



## **I. Wprowadzenie**

Projekt Planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2027-2032 dla TB Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością (dalej TB 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 energii;
- 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, 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. TB Energia z uwagi na rozmiar prowadzonej działalności nie jest zobowiązana do uzgadniania planu rozwoju.

Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego jest obowiązany do przeprowadzenia 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.

### **III. Charakterystyka działalności**

TB Energia prowadzi działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DEE/378/31776/W/OŁO/2018/JKr1 udzielającej koncesji na dystrybucję energii elektrycznej do dnia 16 kwietnia 2028 r.

Przedmiot działalności objętej koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na dystrybucji energii elektrycznej:

- 1) na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie Centrum Handlowego ETC w miejscowości Jasin, przy ul. Poznańskiej 6, gmina Swarzędz, powiat poznański, województwo wielkopolskie oraz w bezpośrednim sąsiedztwie, za pomocą sieci średniego napięcia, wolnostojących stacji transformatorowych wraz z rozdzielnicą główną niskiego napięcia,
- 2) na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie miasta Łodzi, przy ul. Ogrodowej 8, 10, 12-14 oraz przy ul. Zachodniej 36-38 oraz w bezpośrednim sąsiedztwie, za pomocą sieci średniego napięcia, wewnętrznych stacji transformatorowych wraz z rozdzielnicami głównymi niskiego napięcia,
- 3) na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie miasta Łodzi, przy ul. Głośnej dz. nr 8/15 obr. ewid. G-21 oraz w bezpośrednim sąsiedztwie, za pomocą sieci średniego napięcia, wolnostojących stacji transformatorowych wraz z rozdzielnicami głównymi niskiego napięcia.

TB Energia została także wyznaczona Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oraz prowadzi działalności w zakresie obrotu energią elektryczną.



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

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.

Na obszarze działania spółki nie są planowane zadania modernizacyjne na dotychczasowych lokalizacjach.

#### **V. Planowane źródła pozyskania energii elektrycznej**

Podstawowym źródłem zasilania pozostanie sieć operatora systemu dystrybucyjnego PGE Dystrybucja S.A oraz Enea Operator Sp. z o. o., z którymi współpracuje infrastruktura elektroenergetyczna Spółki – w zależności od lokalizacji.

Poważnym ograniczeniem w funkcjonowaniu systemu OSDn jest brak możliwości wprowadzania nadwyżek energii do systemu OSDp w sytuacji instalacji źródeł wewnątrz systemu.

#### **VI. Prognoza stanu bezpieczeństwa dostaw na lata 2027 – 2037**

##### **I. Stopień zrównoważenia popytu i podaży na energię elektryczną:**

W prognozowany okresie planuje się pełne zrównoważenie popytu i podaży na energię elektryczną, a w razie konieczności zwiększenia mocy umownej przez odbiorców rozbudowę infrastruktury dystrybucyjnej.

W dotychczasowej działalności nie stwierdzono nadwyżki popytu na podaż nad energią elektryczną – a istniejący stan połączeń systemowych z PGE Dystrybucja S.A. oraz Enea Operator Sp. z o. o. – zapewnia pełne bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej.

##### **II. Stopień zdywersyfikowania źródeł dostaw:**

W okresie najbliższych 10 lat nie jest wymagane – dla prowadzonego zakresu działalności zdywersyfikowanie źródeł dostaw energii.

### **III. Stan techniczny i sprawność systemu dystrybucji energii elektrycznej:**

W prognozowanym okresie planuje się stałe prace remontowo-modernizacyjne majątku sieciowego.

Planowane nakłady inwestycyjne i modernizacje będą zmierzać do minimalizacji strat sieciowych.

### **IV. Uwarunkowania ekonomiczne funkcjonowania TB Energia:**

TB Energia posiada odpowiednie środki finansowe i zaplecze techniczne do prowadzenia działalności dystrybucyjnej w prognozowanym okresie dla istniejących i przyszłych odbiorców energii elektrycznej.