



TELENERG BIS

energia
ZAWSZE Z PRADEM

**Plan rozwoju
w zakresie
zaspokojenia obecnego i przyszłego
zapotrzebowania
na energię elektryczną
2026-2032
/projekt/**

Łódź 2026



Spis treści

I.	Wprowadzenie.....	3
II.	Podstawy prawne sporządzania planu rozwoju	3
III.	Charakterystyka działalności.....	4
IV.	Założenia do planu wraz z opisem planowanych działań inwestycyjnych.....	5
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 TELENERG-BIS ENERGIA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością (dalej TELENERG-BIS 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. TELENERG-BIS ENERGIA z uwagi na rozmiar prowadzonej działalności nie jest zobowiązana do uzgadniania planu rozwoju.

Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego jest obowiązany do 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.

III. Charakterystyka działalności

TELENERG-BIS ENERGIA prowadzi działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DEE/330/23926/W/OŁO/2014/KK z dnia 15 września 2015 r., udzielającej koncesji na dystrybucję energii elektrycznej do dnia 31 grudnia 2030 r.

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

1. miasta Łodzi, przy ul. Targowej 35, ul. Senatorskiej 50/58, ul. Zgierskiej 207, 209, 211, 211A, ul. Przędzalnianej 20 i ul. Olechowskiej 67A oraz bezpośrednim sąsiedztwie, za pomocą sieci dystrybucyjnych o napięciu 15 kV oraz sieciami niskiego napięcia,
2. miasta Malborka, przy Al. Rodła 9, za pomocą sieci średniego napięcia, stacji transformatorowej wewnętrznej wraz z rozdzielnicą główną niskiego napięcia,



3. miasta Gdańska, przy Al. Rzeczypospolitej 33, za pomocą sieci średniego napięcia, wolnostojącej stacji transformatorowej wraz z rozdzielnicą główną niskiego napięcia,
4. miejscowości Wola Rakowa, gmina Brójce, przy ul. Brzezińskiej 3, za pomocą sieci średniego napięcia oraz wewnętrznej stacji transformatorowej,
5. miasta Łodzi przy ul. Milionowej 4, 4A, 4B i 6B i ul. Tymienieckiego 9, 9A, 9B, 11, 11A, 11B, 11C, 11D, 11E, 11F, 13, 13A, 13B, 13C, za pomocą sieci średniego napięcia, stacji transformatorowej oraz sieciami niskiego napięcia,
6. miasta Łodzi przy ul. Duńskiej 1C i 1J, za pomocą sieci średniego napięcia, wewnętrznej stacji transformatorowej oraz sieciami niskiego napięcia,
7. miasta Łodzi przy ul. Dostawczej 3 i 3AA, za pomocą sieci średniego napięcia i wewnętrznych stacji transformatorowych,
8. gminy Stryków, miejscowości Sosnowiec Pieńki, przy ul. Przemysłowej 4 i 5, za pomocą sieci średniego napięcia i wewnętrznych stacji transformatorowych oraz miejscowości Sosnowiec 30, za pomocą sieci średniego napięcia,
9. miejscowości Dąbrówka Wielka, gmina Zgierz, przy ul. Spółdzielczej 1, za pomocą sieci średniego napięcia oraz wewnętrznej stacji transformatorowej,
10. miasta Łodzi przy ul. Nowy Józefów 65F, za pomocą sieci średniego napięcia i wewnętrznej stacji transformatorowej,
11. miasta Łodzi przy ul. Kilińskiego 127, za pomocą sieci średniego napięcia, wolnostojącej stacji transformatorowej oraz sieciami niskiego napięcia,
12. miejscowości Rosanów, gmina Zgierz, przy ul. Stefana 16, za pomocą sieci średniego napięcia, kontenerowej stacji transformatorowej oraz sieciami niskiego napięcia.

TELENERG-BIS 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.

Obecnie TELENERG-BIS ENERGIA oczekuje (postępowania w toku) na rozszerzenie koncesji na dystrybucję energii elektrycznej na potrzeby odbiorców na terenie miasta Łodzi przy ul. Józefa Piłsudskiego 135 obiekt WIMA za pomocą sieci średniego o niskiego napięcia.

W okresie objętym planem – założono rozszerzenie koncesji na potrzeby odbiorców zlokalizowanych:

- dz. nr ew. 50/11, 50/12, 50/6, 50/7, 50/9, 50/10, 49, obręb P38, ul. Nowy Józefów w miejscowości Łódź za pomocą sieci średniego napięcia
- przy ul. Lodowej, dz. nr ew. 170/53, obręb W-31, w miejscowości Łódź za pomocą sieci średniego i niskiego napięcia



- przy ul. Traktorowej 111w miejscowości Łódź za pomocą sieci średniego i niskiego napięcia
- przy ul. Przemysłowej, dz. nr ewid. 432/3, 433/5, 434/5, 523/5, 427/6, obręb 0002 Bukowiec w miejscowości Bukowiec

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 Energa Operator S.A., 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 2026 – 2036

I. Stopień zrównoważenia popytu i podaży na energię elektryczną:

W prognozowanym 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 Energa Operator S.A.– 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 Telenerg-Bis:

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