



Plan Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2026-2031 dla EnercoGrid Sp. z o.o.

Warszawa, 2026 r.

Spis treści

1) Informacje ogólne	3
a) Charakterystyka działalności EnercoGrid	3
b) Założenia do planu rozwoju sieci EnercoGrid	3
2) Opis działalności EnercoGrid w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.	4
a) Charakterystyka obsługiwanego rynku	4
b) Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną	5
c) Źródła pozyskania energii elektrycznej	5
d) Ogólna charakterystyka sieci	6
3) Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz przyłączania ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej	7
a) Opis celów EnercoGrid w zakresie prowadzonej działalności dystrybucyjnej	7
b) Opis programu inwestycyjnego	9
4) Informacja dotycząca uwzględnienia w planie rozwoju przedsiębiorstwa planu rozwoju operatora systemu przesyłowego oraz innych operatorów systemów dystrybucyjnych	9
5) Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców	10
6) Przewidywany sposób finansowania inwestycji	10
7) Przychody niezbędne do realizacji planów	10



1) Informacje ogólne

a) Charakterystyka działalności EnercoGrid

EnercoGrid Sp. z o.o. (dalej: **Spółka** lub **EnercoGrid**) z siedzibą w Warszawie (02-683) przy ul. Gotarda 9, została wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem 0000513626, prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy w Warszawie, XIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego.

EnercoGrid posiada numer identyfikacji podatkowej 5213674630 nadany przez Urząd Skarbowy Warszawa-Mokotów oraz numer regon 147309189 nadany przez Urząd Statystyczny w Warszawie.

Spółka należąca do Grupy kapitałowej EnercoNet S.A., została powołana w celu świadczenia usług energetycznych związanych z dystrybucją energii elektrycznej. Posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej nr DEE/372/24241/W/DRE/2017/BT wydaną przez Prezesa URE na okres od dnia 13.07.2017 r. do dnia 31.12.2030 r.

Przedmiotowy Plan Rozwoju **Spółki** dotyczy dwóch obszarów działalności tj.:

1. Pełnienie funkcji OSDn, w tym współpraca z Wytwórcami przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej OSDn zarządzanej przez **Spółkę**.
2. Realizacja projektów przyłączeniowych do sieci PSE S.A., dedykowanych przyłączeniu do nowej sieci dystrybucyjnej **Spółki** źródeł OZE.

b) Założenia do planu rozwoju sieci EnercoGrid

Spółka planuje dalszy rozwój sieci dystrybucyjnych i poszerzenie kręgu przyłączonych do sieci OSDn podmiotów, jednakże z uwagi na fakt, że w większości przypadków zarządzana przez **Spółkę** infrastruktura sieciowa jest nowo wybudowana, której możliwości dystrybucyjne nie są całkowicie wykorzystane nie planuje się na obecnym etapie dalszej rozbudowy istniejącej sieci, poza budową przyłączy dla dostarczenia mocy do nowo pozyskanych odbiorców. W chwili, gdy pojawi się takie zapotrzebowanie, **Spółka** przygotuje aktualizację przedmiotowego planu. Ponadto **EnercoGrid** planuje również rozwój sieci dystrybucyjne o sieć o napięciu 110kV i wyższym.

2) Opis działalności EnercoGrid w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

a) Charakterystyka obsługiwanego rynku

Spółka świadczy usługi dystrybucji w zakresie odbioru i dostarczania energii elektrycznej do wytwórców OZE i odbiorców końcowych przyłączonych do infrastruktury sieciowej położonej w ponad dwudziestu lokalizacjach na terenie całego kraju. Podmiotami przyłączonymi do sieci OSDn **EnercoGrid** są w głównej mierze elektrociepłownie wykorzystujące jako paliwo biogaz rolniczy oraz elektrownie fotowoltaiczne. Wśród podmiotów przyłączonych do sieci OSDn **EnercoGrid** nie występują gospodarstwa domowe.

Spółka pełni funkcje OSDn dla podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na napięciu 0,4 kV na następujących obszarach:

1. Energa Operator S.A.
 - a) Darskowo – gmina Złocieniec, województwo Zachodniopomorskie;
 - b) Złocieniec – gmina Złocieniec, województwo Zachodniopomorskie;
 - c) Kupin - gmina Zalewo, województwo warmińsko-mazurskie;
 - d) Falknowo - gmina Susz, województwo warmińsko-mazurskie;
 - e) Półwieś - gmina Zalewo, województwo warmińsko-mazurskie.
2. Enea Operator Sp. z o.o.:
 - a) Karkoszków - gmina Krzeszyce, województwo lubuskie;
 - b) Gubin - gmina Gubin, województwo lubuskie;
 - c) Wysoczka - gmina Wysoka, województwo wielkopolskie;
 - d) Bagdad - gmina Wyrzysk, województwo wielkopolskie.
3. PGE Dystrybucja S.A.:
 - a) Tończa- gmina Liw, województwo mazowieckie;
 - b) Krzywa- gmina Bielsk Podlaski, województwo podlaskie;
 - c) Dzierżki - gmina Poświętne, województwo podlaskie;
 - d) Stary Kornin - gmina Dubicze Cerkiewne, województwo podlaskie;
 - e) Gorajec - gmina Cieszanów, województwo podkarpackie;
 - f) Młyny - gmina Radymno, województwo podkarpackie;
 - g) Zawady - gmina Liw, województwo mazowieckie;
 - h) Sierakowo - gmina Przasnysz, województwo mazowieckie;

- i) Krypno Wielkie - gmina Krypno, województwo podlaskie;
 - j) Wicie - gmina Kocierzew Południowy, województwo łódzkie;
 - k) Gołoszyce - gmina Baćkowice, województwo świętokrzyskie.
4. Tauron Dystrybucja S.A.:
- a) Zakrzów - gmina Gogolin, województwo opolskie.

b) Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną

Źródła wytwórcze przyłączone do sieci **EnercoGrid** na napięciu 0,4 kV w 2025 roku wprowadziły do systemu około 180 GWh energii elektrycznej. Sumaryczna moc umowna zamówiona przez tych odbiorców wynosi około 5 MW, natomiast łączny wolumen energii elektrycznej pobranej przez ww. odbiorców wyniósł około 23 GWh/rok. Obecnie do sieci dystrybucyjnej OSDn **EnercoGrid** przyłączonych jest 31 odbiorców energii elektrycznej.

c) Źródła pozyskania energii elektrycznej

Sieć dystrybucyjna OSDn **EnercoGrid** przyłączona jest do sieci SN na napięciu 15 kV z nadrzędnym OSDp, tj.:

- 1. Enea Operator Sp. z o.o.
 - a) OSDn Karkoszów
 - b) OSDn Gubin
 - c) OSDn Wysoczka
 - d) OSDn Bagdad
- 2. Energa Operator S.A.
 - a) OSDn Kupin
 - b) OSDn Półwieś
 - c) OSDn Falknowo
 - d) OSDn Darskowo
 - e) OSDn Złocieniec
- 3. PGE Dystrybucja S.A.
 - a) OSDn Gorajec
 - b) OSDn Młyny
 - c) OSDn Tończa
 - d) OSDn Zawady

- e) OSDn Sierakowo
- f) OSDn Stary Kornin
- g) OSDn Dzierżki
- h) OSDn Krzywa
- i) OSDn Krypno Wielkie
- j) OSDn Wicie
- k) OSDn Gołoszyce

4. Tauron Dystrybucja S.A.

- a) OSDn Zakrzów

Relacja prawna łącząca Strony została ukształtowana w oparciu o wydane przez OSDp i zrealizowane warunki przyłączenia dla sieci OSDn **EnercoGrid**, a także o zrealizowane przez Strony umowy przyłączeniowe. Ponadto relacje te są kontynuowane i wykonywane na podstawie obowiązujących umów dystrybucyjnych zawartych pomiędzy Stronami odpowiednio dla każdej lokalizacji i regulującej zasady świadczenia usług dystrybucyjnych przez **EnercoGrid**.

d) Ogólna charakterystyka sieci

W skład infrastruktury sieciowej („**Sieć**”), na której OSDn jest **EnercoGrid** wchodzi następujące elementy:

1. Linie kablowe lub kablowo-napowietrzne 15 kV, które przyłączone są do sieci dystrybucyjnej OSDp – 21 sztuk;
2. 23 stacji transformatorowych kontenerowych w skład których wchodzi:
 - a) Rozdzielnice 15 kV – 23 sztuk
 - b) Transformatory 15/04 kV
 - o mocy 1250 kVA – 21 sztuk
 - o mocy 630 kVA – 5 sztuki
 - c) rozdzielnice nN – 26 sztuk
 - d) linii kablowych 0,4 kV – 26 sztuk

Sieć w zależności od lokalizacji, pozostaje w eksploatacji przez różny okres, jednakże poprzez zapewnienie stałej obsługi oraz okresowych przeglądów **Sieć** znajduje się

w dobrym lub bardzo dobrym stanie techniczny. Stan techniczny urządzeń przedstawiono w tabeli poniżej.

Tabela 1. Stan techniczny.

Rok oddania do eksploatacji stacji transformatorowej	Ilość użytkowanych stacji transformatorowych	Stan techniczny
2015	8	dobry
2020	2	Bardzo dobry
2021	5	Bardzo dobry
2022	4	Bardzo dobry
2023	1	Bardzo dobry
2024	2	Bardzo dobry
2025	1	Bardzo dobry

3) Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz przyłączania ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej

a) Opis celów EnercoGrid w zakresie prowadzonej działalności dystrybucyjnej

Podstawowym celem **Spółki** w zakresie rozwoju **Sieci**, na której operatorem jest **EnercoGrid** jest pozyskanie nowych odbiorców i wytwórców energii elektrycznej, w szczególności ze źródeł odnawialnych.

Wytwórcy przyłączeni do sieci **EnercoGrid** pod koniec 2025 roku złożą wnioski o zwiększenie mocy przyłączeniowej w kierunku wprowadzania dla poniższych lokalizacji:

1. Falknowo
2. Wicie
3. Kupin
4. Krypno Wielkie
5. Wysoczka

6. Gubin

W związku z powyższym **Spółka** planuje w najbliższym czasie finalizację uzgodnień przedmiotowych warunków z nadrzędnym OSDp co skutkować będzie zwiększeniem aktualnej mocy przyłączeniowej w kierunku wprowadzania do sieci o blisko 3 MW. W kolejnych etapach Wytwórcy planują zwiększenie mocy zainstalowanej poprzez budowę nowych instalacji, co będzie miało istotny wpływ na wzrost wolumenu energii elektrycznej wprowadzanej i pobranej do/z **Sieci**.

EnercoGrid przewiduje odbiór nowo wybudowanej elektrociepłowni na biogaz o mocy zainstalowanej 499 kW w lokalizacji Bagdad w IV kwartale 2026 roku.

EnercoGrid planuje także poszerzenie zakresu działalności OSDn o dwa nowe obszary:

1. Chorzele – gmina Chorzele, województwo mazowieckie;
2. Ryńskie – gmina Ostróda, województwo warmińsko- mazurskie.

Aktualnie **Spółka** skupia się także na rozwoju w obszarze wysokiego napięcia w związku z otrzymanymi warunkami przyłączenia wydanymi przez PSE S.A. dla systemu dystrybucyjnego **EnercoGrid**.

Łączna moc otrzymanych warunków przyłączenia wynosi odpowiednio:

- a) Moc przyłączeniowa w kierunku wprowadzania do sieci PSE S.A.: 5 587 MW
- b) Moc przyłączeniowa w kierunku pobierania z sieci PSE S.A.: 320 MW

Ponadto w związku z realizacją wydanych warunków przyłączenia dla systemu dystrybucyjnego Milejewo (miejsce przyłączenia SE 400/110 kV Olsztyn Mątki) o mocy przyłączeniowej pobierania 8MW i mocy przyłączeniowej wprowadzania 400 MW, **Spółka** pod koniec roku 2025 zawarła umowę przyłączeniową z PSE S.A. Finalizację przedmiotowej umowy i podanie napięcia przewiduje się na rok 2030.

Ze względu na lokalizację sieci na obszarze o niskim stopniu zurbanizowania oraz ograniczone zapotrzebowanie infrastrukturalne, **Spółka** nie planuje realizacji inwestycji w zakresie budowy ogólnodostępnych stacji ładowania pojazdów elektrycznych.

EnercoGrid w ramach prowadzonej działalności operatora systemu dystrybucyjnego aktywnie uczestniczy w bieżących pracach związanych z wdrożeniem przez PSE S.A. Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (**CSIRE**).

b) Opis programu inwestycyjnego

Elementy **Sieci** powstały w latach 2015–2025 i nadal pozostają w dobrym lub bardzo dobrym stanie technicznym. **Spółka** w ramach modernizacji **Sieci** wymieniła przekładniki napięciowe oraz liczniki pomiarowo-rozliczeniowe na spełniające obecnie normy. Dzięki w/w modernizacji w zakresie wymiany przekładników uzyskano możliwości zwiększenia mocy przyłączeniowej, co umożliwi podmiotom przyłączonym do sieci OSDn **EnercoGrid** realizację zamierzeń inwestycyjnych. W ciągu dwóch ostatnich lat nie odnotowano awarii ani zdarzeń wymagających większych prac modernizacyjnych, a wszystkie urządzenia i instalacje funkcjonują zgodnie z założeniami eksploatacyjnymi. W związku z powyższym, w najbliższych latach nie przewiduje się konieczności przeprowadzania istotnych modernizacji **Sieci**, poza rutynowymi przeglądami okresowymi oraz drobnymi naprawami wynikającymi z bieżącej eksploatacji.

Nakłady inwestycyjne w kolejnych latach będą koncentrować się głównie na rozbudowie **Sieci** w związku z przyłączaniem nowych podmiotów w lokalizacji:

1. Chorzele – gmina Chorzele, województwo mazowieckie
2. Ryńskie – gmina Ostróda, województwo warmińsko- mazurskie,
3. Bagdad - gmina Wyrzysk, województwo wielkopolskie

W związku z wdrożeniem CSIRE, **Spółka** planuje pozyskanie programu służącego do przekazywania danych do Systemu CSIRE. Zakup przewidziano na II kwartał 2026.

4) Informacja dotycząca uwzględnienia w planie rozwoju przedsiębiorstwa planu rozwoju operatora systemu przesyłowego oraz innych operatorów systemów dystrybucyjnych

EnercoGrid jako operator sieci dystrybucyjnej OSDn uwzględnia w swoim planie rozwoju przedsiębiorstwa zarówno plan rozwoju lokalnych dystrybutorów energii elektrycznej, o których mowa w pkt 2c. z którymi prowadzi współpracę w zakresie dystrybucji energii elektrycznej oraz uzgadniania warunków przyłączenia nowych obiektów do sieci SN, jak również plan rozwoju operatora systemu przesyłowego PSE S.A. w szczególności w związku z otrzymanymi warunkami przyłączenia do sieci WN oraz planowaną dalszą współpracą z PSE S.A.

5) Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców

Infrastruktura sieciowa zarządzana przez **Spółkę** została wybudowana w latach 2015-2025 r. przy użyciu najlepszych dostępnych technologii. W związku z tym straty na dystrybucji energii są na niskim poziomie zgodne z oczekiwanymi.

Jednocześnie należy podkreślić, że zainstalowana aparatura pomiarowa pozwala na zdalne odczyty stanów liczników oraz przekazuje informacje o bieżącym zapotrzebowaniu oraz wielkościach przesyłanej energii w trybie online. **Spółka** we współpracy z właścicielem majątku rozpoczęła systematyczną wymianę liczników na liczniki typu ZMY, które spełniają obecne wymagania stawiane takim urządzeniom przez obecnie obowiązujące akty prawne.

6) Przewidywany sposób finansowania inwestycji

Spółka przewiduje finansowanie ewentualnych nakładów inwestycyjnych związanych z rozwojem sieci dystrybucyjnej z nadwyżki finansowej z działalności dystrybucyjnej, opłat za przyłączenie, finansowania zewnętrznego oraz w ramach grupy kapitałowej **Spółki**.

7) Przychody niezbędne do realizacji planów

W zakresie działalności dystrybucyjnej **Spółka** przewiduje czerpanie przychodów z opłat przewidzianych w Taryfie **Spółki** zatwierdzonej przez Urząd Regulacji Energetyki oraz opłat za przyłączenie.