

# Wniosek o określenie warunków przyłączenia Modułu Wytwarzania Energii typu A, B, C lub D

farmy wiatrowej do sieci elektroenergetycznej PGE Energetyka Kolejowa S.A.

miejsce

dzień miesiąc rok

wypełnia pracownik PGE EK

Adres Działu  
Przyłączeń i Kolizji  
- Rejonu

  
  

numer

Wnioskodawca

(dla osób indywidualnych: imię i nazwisko, adres zamieszkania / zameldowania, nr telefonu, PESEL dla podmiotów gospodarczych: pełna nazwa firmy, siedziba i adres firmy, nr telefonu, NIP)

  
  

Dla obiektu  
zlokalizowanego

województwo

  

powiat

  

gmina

  

miejsce

  

numery i obręb działki, na której zlokalizowane będzie urządzenie wytwórcze

  
  

Nazwa obiektu

\*Uzupełnić obowiązkowo dla obiektu przyłączonego do sieci PGE Energetyka Kolejowa S.A.:

Kod PPE\*

Istniejąca moc przyłączeniowa odbiorcza [kW]\*

Istniejąca moc przyłączeniowa wytwórcza [kW]\*

Informacje dotyczące WNIOSKU:

- Informacje zawarte we WNIOSKU o określenie warunków przyłączenia będą podstawą do przygotowania warunków przyłączenia, umowy o przyłączenie do sieci i umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- Jeśli informacje dostarczone przez Wnioskodawcę ulegną zmianie, jest on zobowiązany do niezwłocznego pisemnego poinformowania PGE Energetyka Kolejowa S.A. o tych zmianach.
- PGE Energetyka Kolejowa S.A. po otrzymaniu WNIOSKU dokona jego weryfikacji pod względem kompletności i aktualności zawartych w nim danych i załączonych dokumentów. W przypadku stwierdzenia wystąpienia braków we WNIOSKU, Wnioskodawca zobowiązany jest do jego uzupełnienia na wezwanie PGE Energetyka Kolejowa S.A.
- W przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV sporządza się ekspertyzę wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem przyłączonych jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej zapewnia sporządzanie ekspertyzy. Koszty wykonania ekspertyzy uwzględnia się odpowiednio w nakładach uwzględniających ustalenie opłaty za przyłączenie.
- Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV wnosi zaliczkę w wysokości 30 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem, że wysokość zaliczki nie może być wyższa niż wysokość przewidywanej opłaty za przyłączenie do sieci i nie wyższa 3 000 000 zł. W przypadku gdy wysokość zaliczki przekroczy wysokość opłaty za przyłączenie do sieci, różnica między wysokością wniesionej zaliczki a wysokością tej opłaty podlega zwrotowi wraz z ustawowymi odsetkami liczonej od dnia wniesienia zaliczki.  
**UWAGA:** W przypadku stwierdzenia kompletności wniosku przez PGE Energetyka Kolejowa S.A., o ile będzie wymagana zaliczka wynikająca z Prawa Energetycznego, zostanie przekazana wiadomość o jej wysokości oraz numerze konta bankowego, na które należy wpłacić wymaganą zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie. Do czasu otrzymania w/w wiadomości, prosimy o niedokonywanie wpłaty zaliczki.
- Wszystkie strony załączników muszą być ponumerowane i podpisane przez Wnioskodawcę.
- Dane należy wpisywać drukowanymi literami. W przypadku, gdy dana rubryka nie dotyczy wnioskodawcy wpisać "Nie dotyczy".
- Wszystkie załączniki muszą być w języku polskim; możliwe jest złożenie obcojęzycznego oryginału wraz z tłumaczeniem potwierdzonym przez tłumacza przysięgłego.

W dniu przyłączenia Modułu wytwarzania energii będzie musiał posiadać certyfikat sprzętu potwierdzający spełnienie wymagań NC RfG wydawany przez upoważniony podmiot certyfikujący lub sprawozdanie z testu zgodności realizowanego w trybie uproszczonym. Procedury NC RfG dostępne są pod adresem: <https://pgeenergetykakolejowa.pl/firma/3-8-kodeksy-sieciowe-nc-rfg>

PGE Energetyka Kolejowa S.A. zastrzega sobie prawo wystąpienia do Wnioskodawcy o uzupełnienie informacji w zakresie niezbędnym dla prawidłowego określenia warunków przyłączenia.

**1. DANE DOTYCZĄCE WNIOSKODAWCY**

**1.1 Informacje ogólne**

1.1.1 Pełna nazwa Wnioskodawcy


1.1.2 Używany skrót nazwy Wnioskodawcy

--

1.1.3 Siedziba Wnioskodawcy

1.1.3.1 Ulica

Nr

--

1.1.3.2 Miejscowość

Kod pocztowy

	-	
--	---	--

1.1.4 NIP

REGON

--	--

1.1.5 Nazwa banku


Nr konta

--

**1.2 Kontakt**

1.2.1 Nr telefonu

--

1.2.2 Nr Faxu

--

1.2.3 Adres e-mail ogólnozakładowy

--

**1.3. Osoba upoważniona do kontaktów w sprawie warunków przyłączenia i umowy o przyłączenie do sieci**

1.3.1 Imię

--

1.3.2 Nazwisko

--

1.3.3 Pełna nazwa firmy, w której pracuje osoba upoważniona do kontaktów


1.3.4 Nr telefonu

Nr faxu

--	--

1.3.5 E-mail

--

1.3.6 Adres do korespondencji

1.3.6.1 Ulica

Nr

--

1.3.6.2 Miejscowość

Kod pocztowy

	-	
--	---	--

## 2. DANE TECHNICZNE

### 2.1 Liczba przyłączonych turbin wiatrowych

<input type="text"/>	szt. typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	szt. typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	szt. typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	szt. typu	<input type="text"/>

### 2.2. Planowane moce farmy wiatrowej

a) moc znamionowa poszczególnych typów turbin wiatrowych:

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>

b) łączna moc zainstalowana farmy wiatrowej:

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW
----------------------	---	----------------------	----

c) łączna moc osiągalna farmy wiatrowej:

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW
----------------------	---	----------------------	----

d) łączna moc dyspozycyjna farmy wiatrowej:

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW
----------------------	---	----------------------	----

e) znamionowa moc pozorna poszczególnych typów turbin wiatrowych:

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MVA dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MVA dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MVA dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MVA dla typu	<input type="text"/>

f) łączna moc pozorna farmy wiatrowej:

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MVA
----------------------	---	----------------------	-----

### 2.3. Zakres dopuszczalnych zmian obciążeń turbin wiatrowych

a) moc minimalna

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>

b) moc maksymalna

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>
<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW dla typu	<input type="text"/>

### 2.4. Wnioskowana moc przyłączeniowa wytwórcza w miejscu dostarczania energii elektrycznej do sieci PGE Energetyka Kolejowa S.A.:

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW
----------------------	---	----------------------	----

### 2.5 Przewidywana, roczna produkcja energii elektrycznej:

wyprodukowa (brutto) ,  GWh

wprowadzona do sieci PGE Energetyka Kolejowa S.A. ,  GWh

### 2.6. Przewidywany termin rozpoczęcia dostarczania / poboru energii z sieci PGE Energetyka Kolejowa S.A.:

<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
dzień	miesiąc	rok

### 2.7 Przewidywana moc przyłączeniowa potrzeb własnych farmy wiatrowej:

<input type="text"/>	,	<input type="text"/>	MW
----------------------	---	----------------------	----

### 2.8. Przewidywany roczny pobór energii na potrzeby własne farmy wiatrowej:

<input type="text"/>	MWh
----------------------	-----

2.9. Minimalna moc potrzebna własnych farmy wiatrowe, wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa ludzi i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wynosi:

,  MW

2.10. Stopień skompensowania mocy biernej (tg)

a) związanej z odbiorem energii elektrycznej czynnej na potrzeby własne wytwórcy:

b) związanej z wprowadzeniem wyprodukowanej energii elektrycznej do sieci:

2.11. Uwagi lub informacje dodatkowe:


2.12. Moc maksymalna<sup>1)</sup>:

MW

Typ A

P<200kW  
U<110kV

Typ B

200kW≤P<10MW  
U<110kV

Typ C

10MW≤P<75MW  
U<110kV

Typ D

P≥75MW; U<110kV  
P>0; U≥110 kV

gdzie:

P-moc maksymalna;

U-napięcie w punkcie przyłączenia.

### 3. DOKUMENTY ZWIĄZANE Z WNIOSEM:

Do WNIOSKU należy dołączyć w formie załączników następujące dokumenty:

- 3.1 Dokument potwierdzający tytuł prawny Wnioskodawcy do korzystania z obiektu, w którym będą używane urządzenia, instalacje lub sieci elektryczne należące do Wnioskodawcy oraz aktualne: mapa ewidencji gruntów, wypis z ewidencji gruntów i wykaz numerów ewidencyjnych działek na których zlokalizowana będzie inwestycja.
- 3.2 Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV dołącza w szczególności wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzję warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją, która jest objęta wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.
- 3.3 Parametry techniczne, wyciąg ze sprawozdania z badań jakości energii elektrycznej wytworzonej przez turbiny wiatrowe, charakterystykę ruchową i eksploatacyjną przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci w tym parametry techniczne turbin wiatrowych według załączonego wzoru (Załącznik 1), wyciąg ze sprawdzenia z badań jakości energii elektrycznej wytworzonej przez turbiny wiatrowe wg załączonego wzoru (Załącznik 2).
- 3.4 Wykres krzywej mocy i energii oddawanej do sieci w ciągu roku.
- 3.5 Wypis z KRS lub zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej i decyzję o nadaniu nr NIP.
- 3.6 Pełnomocnictwa dla osób upoważnionych przez Wnioskodawcę do występowania w jego imieniu.
- 3.7 Planowany elektryczny schemat wewnętrzny farmy wiatrowej (uwzględniający stację elektroenergetyczną źródła wraz z turbinami wiatrowymi, transformatory, typ i długość linii zasilających moduł wytwarzania energii) oraz topograficzny schemat wewnętrzny farmy wiatrowej.
- 3.8 Dodatkowe wymagania Wnioskodawcy dotyczące przyłączenia.
- 3.9 Załącznik - Dane magazynu energii elektrycznej.<sup>2</sup>

### Informacja na temat przetwarzania danych osobowych:

1. Administratorem danych osobowych zawartych w niniejszym wniosku jest PGE Energetyka Kolejowa S.A. z siedzibą: ul. Hoża 63/67, 00-681 Warszawa. Z PGE Energetyka Kolejowa można się skontaktować poprzez: adres e-mail: daneosobowe@gkpgc.pl lub pisemnie na adres siedziby wskazany powyżej.
2. W PGE Energetyka Kolejowa S.A. został wyznaczony inspektor ochrony danych, z którym można się skontaktować we wszystkich sprawach związanych z przetwarzaniem danych osobowych poprzez e-mail: iodo@gkpgc.pl.
3. Zebrane dane będą przetwarzane w celach związanych z rozpatrzeniem i realizacją wniosku, a w sytuacji zawarcia umowy na potrzeby jej realizacji oraz dochodzenia ewentualnych roszczeń z niej wynikających.
4. W przypadku Wnioskodawców - osób fizycznych, osób fizycznych prowadzących działalność gospodarczą lub wspólników Spółek cywilnych - podstawą prawną przetwarzania ich danych wynikającą z ogólnego rozporządzenia o ochronie danych (RODO) jest:
  - a. podjęcie działań przed zawarciem umowy oraz na potrzeby jej realizacji, zgodnie z art. 6 ust. 1 lit. b RODO;
  - b. wypełnianie obowiązków prawnych zgodnie z art. 6 ust. 1 lit. c RODO określonych przepisami prawa energetycznego;
  - c. prawnie uzasadniony interes PGE Energetyka Kolejowa S.A., o którym mowa w art. 6 ust. 1 lit. f RODO związany z realizacją niniejszego wniosku oraz umowy w sytuacji jej zawarcia.
5. Podstawą prawną przetwarzania danych osób wskazanych do kontaktu we wniosku, innych niż osoby, o których mowa w pkt 4, jest prawnie uzasadniony interes PGE Energetyka Kolejowa, o którym mowa w art. 6 ust. 1 lit. f RODO, związany z realizacją wniosku oraz wykonania postanowień umowy w sytuacji jej zawarcia.
6. Dane będą udostępniane podmiotom uprawnionym do ich otrzymywania na podstawie przepisów prawa, w tym Urzędowi Regulacji Energetyki w razie niezasadności ekonomiczno-technicznej przyłączenia. Dane będą przekazywane również podmiotom przetwarzającym dane osobowe na zlecenie PGE Energetyka Kolejowa S.A. w tym m.in.: obsługującym systemy informatyczne, prowadzącym obsługę finansowo-księgową, prowadzącym zewnętrzne archiwa dokumentacji, realizującym audyty; przy czym takie podmioty przetwarzają dane na podstawie umowy z PGE Energetyka Kolejowa S.A. i wyłącznie zgodnie z jej poleceniami.
7. Dane przetwarzane będą przez czas realizacji niniejszego wniosku, a po jej zakończeniu przez czas określony przepisami prawa energetycznego. W sytuacji zawarcia umowy dane będą przetwarzane do czasu wygaśnięcia ewentualnych roszczeń z niej wynikających.
8. Każda osoba ma prawo: dostępu do swoich danych, żądania ich sprostowania, usunięcia oraz ograniczenia ich przetwarzania, jak również wyrażenia sprzeciwu w przypadku przetwarzania danych w oparciu o uzasadniony interes, o którym mowa w ust. 4 lit. c oraz 5 powyżej.
9. W celu skorzystania z powyższych praw, należy skontaktować się z PGE Energetyka Kolejowa S.A. lub z inspektorem ochrony danych (dane kontaktowe wskazane w ust. 1 i 2 powyżej).
10. Każda osoba ma również prawo wniesienia skargi do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.
11. Podanie danych jest dobrowolne. W przypadku braku podania danych nie będzie możliwe rozpatrzenie i realizacja niniejszego wniosku.

Oświadczam, że dane przedstawione w niniejszym WNIOSKU odpowiadają stanowi faktycznemu.

.....  
Data

.....  
Podpis i pieczęć Wnioskodawcy

<sup>1)</sup> Moc Maksymalna" („Pmax”) - maksymalną wartość mocy czynnej, którą moduł wytwarzania energii jest w stanie generować w sposób ciągły, pomniejszoną o każde zapotrzebowanie związane wyłącznie z pracą tego modułu wytwarzania energii i niewprowadzane do sieci (m.in. określa przynależność do danego typu: A, B, C lub D).

<sup>2)</sup> Załącznik wymagany w przypadku, gdy źródło będzie wyposażone w magazyn energii elektrycznej.