

Wniosek o określenie warunków przyłączenia Modułu Wytwarzania Energii typu B lub C

farmy wiatrowej do sieci elektroenergetycznej PKP Energetyka S.A.



PKP ENERGETYKA

	miejsowość	dzień	miesiąc	rok	wypełnia pracownik PKP Energetyka
	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Adres Rejonu Dystrybucji PKP Energetyka S.A.	<input type="text"/>				
	<input type="text"/>				
	<input type="text"/>				
	<small>(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)</small>				
Wnioskodawca	<input type="text"/>				
	<input type="text"/>				
	<input type="text"/>				
Dla obiektu zlokalizowanego	województwo	<input type="text"/>			
	powiat	<input type="text"/>			
	gmina	<input type="text"/>			
	miejsowość	<input type="text"/>			
	numery i arkusz działki, na której zlokalizowane będzie urządzenie wytwórcze	<input type="text"/>			
	<input type="text"/>	<input type="text"/>			
Nazwa obiektu	<input type="text"/>				
O łącznej mocy w wysokości	<input type="text"/>				

Informacje dotyczące WNIOSKU:

1. 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.
2. Jeśli informacje dostarczone przez Wnioskodawcę ulegną zmianie, jest on zobowiązany do niezwłocznego pisemnego poinformowania PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie - Dystrybucja Energii Elektrycznej o tych zmianach.
3. PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie - Dystrybucja Energii Elektrycznej 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 PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie -Dystrybucja Energii Elektrycznej.
4. W przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV 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.
5. 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 wysokości tej opłaty podlega zwrotowi wraz z ustawowymi odsetkami liczonymi od dnia wniesienia zaliczki. UWAGA: Zaliczkę wnosi się w ciągu czterech dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia.
6. Wszystkie strony załączników muszą być ponumerowane i podpisane przez Wnioskodawcę.
7. Dane należy wpisywać drukowanymi literami. W przypadku, gdy dana rubryka nie dotyczy wnioskodawcy wpisać "Nie dotyczy".
8. Wszystkie załączniki muszą być w języku polskim; możliwe jest złożenie obcojęzycznego oryginału wraz z tłumaczeniem potwierdzonym przez tłumacza przysięgłego.

PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie - Dystrybucja Energii Elektrycznej 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

	-	
--	---	--



PKP ENERGETYKA

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"/>	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"/>

f) łączna moc pozorna farmy wiatrowej:

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

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. Moc przyłączeniowa w miejscu dostarczenia energii elektrycznej do sieci PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie - Dystrybucja Energii Elektrycznej:

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

2.5 Przewidywana, roczna produkcja energii elektrycznej:

wyprodukowana (brutto) , GWh

wprowadzona do sieci
PKP Energetyka S.A. , GWh

2.6. Przewidywany termin rozpoczęcia dostarczenia / poboru energii z sieci PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie - Dystrybucja 9bYf[]9`Y_frnWbYA`

<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 maksymalna¹⁾:

MW

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 o 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 i topograficzny schemat wewnętrzny farmy wiatrowej.
- 3.8 Dodatkowe wymagania Wnioskodawcy dotyczące przyłączenia.

Informacja na temat przetwarzania danych osobowych:

1. Administratorem danych osobowych zawartych w niniejszym wniosku jest PKP Energetyka S.A. z siedzibą: ul. Hoża 63/67, 00-681 Warszawa. Z PKP Energetyka można się skontaktować poprzez: adres e-mail: daneosobowe@pkpenergetyka.pl lub pisemnie na adres siedziby wskazany powyżej.
2. W PKP Energetyka S.A. został wyznaczony inspektor ochrony danych, z którym można się skontaktować we wszystkich sprawach związanych z przetwarzaniem danych osobowych poprzez e-mail: iodo@pkpenergetyka.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 PKP Energetyka 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 PKP Energetyka, 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 PKP Energetyka 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 PKP Energetyka 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 PKP Energetyka 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.

.....
Podpis

¹⁾ Moc Maksymalna¹⁾ („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)