



## 2.2. Rodzaj energii pierwotnej:

- |  |   |  |
|--|---|--|
| <input type="checkbox"/> hydroenergia              | <input type="checkbox"/> energia z biogazu rolniczego | <input type="checkbox"/> energia hydrotermalna |
| <input type="checkbox"/> energia z wiatru          | <input type="checkbox"/> energia z biogazu            | <input type="checkbox"/> inne .....            |
| <input type="checkbox"/> energia geotermalna       | <input type="checkbox"/> energia z biomasy            |  |
| <input type="checkbox"/> energia prom. słonecznego | <input type="checkbox"/> energia z biopłynów          |  |

## 3. INFORMACJE TECHNICZNE

### 3.1. Liczba przyłączanych: turbin wiatrowych/modułów fotowoltaicznych/ synchronicznych modułów wytwarzania<sup>2</sup>:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.	Typ jednostki wytwórczej		
			4	5	6
1	2	3			
1.	Liczba przyłączanych jednostek wytwórczych <sup>3</sup>	szt.			
2.	Moc znamionowa poszczególnych jednostek wytwórczych dla danego typu jednostki wytwórczej	kW			
3.	Moc pozorna poszczególnych jednostek wytwórczych dla danego typu jednostki wytwórczej	kVA			

### 3.2. Planowane łączne moce modułu wytwarzania energii:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.	Przewidywane			
			..... r.	..... r.	..... r.	
1	2	3	4	5	6	
1.	Planowane moce modułu wytwarzania energii:	moc znamionowa	MW			
		moc zainstalowana <sup>4</sup>	MW			
		moc osiągalna	MW			
		dyspozycyjność <sup>5</sup>	[%]			
		łączna moc pozorna znamionowa	MVA			
		zakres dopuszczalnych zmian synchronicznego modułu/ów wytwarzania energii [minimum techniczne modułu / moc maksymalna modułu]	MW			
			MW			
	moc maksymalna <sup>6</sup>	MW				

### 3.3. Moc przyłączeniowa:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.	Przewidywane			
			..... r.	..... r.	..... r.	
1	2	3	4	5	6	
1	Moc przyłączeniowa modułu wytwarzania energii:	planowana moc przyłączeniowa	MW			
		istniejąca moc przyłączeniowa <sup>7</sup>	MW			
2	Istniejące miejsce przyłączenia <sup>8</sup> :	istniejące miejsce przyłączenia modułu wytwarzania energii wraz z poziomem napięcia przyłączenia				
		istniejące miejsce przyłączenia potrzeb ogólnych modułu wytwarzania energii i/lub rezerwowego zasilania potrzeb własnych modułu wytwarzania energii				
3	Terminy:	oczekiwany termin przyłączenia	DD.MM.RRRR			
		przewidywany termin rozpoczęcia po raz pierwszy dostarczania energii elektrycznej	DD.MM.RRRR			

**3.4. Planowana maksymalna roczna ilość wytwarzania energii elektrycznej i ilości tej energii dostarczanej do sieci:**

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.	Przewidywane			
			..... r.	..... r.	..... r.	
1	2	3	4	5	6	
1.	Planowana maksymalna roczna ilość wytwarzania energii elektrycznej i ilości tej energii dostarczanej do sieci:	brutto	MWh			
		netto	MWh			
4.	Wielkość planowanego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną w celu pokrycia potrzeb własnych generacji:	moc	MW			
		energia elektryczna	MWh			
5.	Stopień skompensowania mocy biernej:	związanej z odbiorem energii elektrycznej czynnej na potrzeby własne wytwórcy	tgφ			
		związanej z wprowadzeniem wyprodukowanej energii elektrycznej do sieci	tgφ			
6.	Określenie minimalnej mocy wymaganej dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej <sup>9</sup>	MW				
7.	Przewidywane roczne zużycie energii elektrycznej i zapotrzebowania na moc dla obiektu <sup>10</sup>	moc	MW			
		energia elektryczna	MWh			

**3.5. Status źródła w kontekście NC RfG:**

w przypadku istniejącego modułu wytwarzania energii typu C lub D w rozumieniu NC RfG, który przeprowadza modernizację lub wymianę:

- moduł wytwarzania energii jest uznany za istniejący moduł wytwarzania energii zgodnie z NC RfG,
- wydano decyzję Prezesa URE w zakresie wymagań NC RfG,
- czy wydano ocenę właściwego operatora systemu w ramach procedury zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) NC RfG?

**3.6. Informacje dodatkowe o przyłączeniu źródła:**

- przyłączenie do sieci poprzez instalację odbiorczą planowanego obiektu,
- przyłączenie do sieci poprzez instalację odbiorczą istniejącego obiektu,
- przyłączenie bezpośrednio do sieci elektroenergetycznej,
- instalacja źródła jednofazowa,  instalacja źródła trójfazowa.

**3.7. Parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci (odbiorczych i wytwórczych). Informacje techniczne dotyczące wprowadzanych zakłóceń przez przyłączone urządzenia oraz charakterystyka obciążeń, niezbędne do określenia warunków przyłączenia:**

.....

.....

.....

**3.8. Wymagania dotyczące odmiennych od standardowych parametrów technicznych energii elektrycznej lub parametrów jej dostarczenia<sup>11</sup>:**

- 1) niezawodności lub ciągłości zasilania .....
  - 2) dopuszczalnej zawartości interharmonicznych i wyższych harmonicznych .....
  - 3) dopuszczalnej asymetrii napięć.....
  - 4) dopuszczalnych odchyień i wahań napięcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej .....
- .....
- .....
- .....

**4. INFORMACJE DLA WNIOSKODAWCY**

- 1) W przypadku, gdy Wniosek jest niekompletny, to jest: w szczególności informacje podane przez Wnioskodawcę, w tym dokumenty dołączone do wniosku, są niepoprawnie wypełnione, zawierają niepełne informacje, są nieczytelne, niejasne,

Wnioskodawca będzie zobowiązany uzupełnić Wniosek w terminie 30 dni licząc od dnia otrzymania wezwania, w sposób pozwalający uznać go za kompletny.

- 2) W przypadku niedostarczenia brakujących informacji oraz dokumentów, o których mowa powyżej w wyznaczonym terminie, złożony Wniosek pozostaje bez rozpatrzenia, a wpłacona zaliczka zostanie zwrócona do Wnioskodawcy (jeżeli była wniesiona).
- 3) Wnioskodawca wnosi zaliczkę w walucie PLN, na poczet opłaty za przyłączenie, na konto właściwego Oddziału PGE Dystrybucja S.A. prezentowane na stronie internetowej [www.pgedystrybucja.pl](http://www.pgedystrybucja.pl).
- 4) W tytule przelewu należy podać nazwę źródła wytwórczego (podaną we Wniosku) i jego moc przyłączeniową.
- 5) Zaliczkę wylicza się zgodnie z ustawą Prawo energetyczne, tj. 30 zł brutto za każdy kilowat mocy przyłączeniowej określonej we Wniosku, nie więcej jednak niż wysokość przewidywanej opłaty za przyłączenie do sieci i nie wyższą niż 3 000 000 zł.
- 6) Zaliczkę Wnioskodawca wnosi w ciągu czternastu dni od dnia złożenia Wniosku. Niewpłacenie zaliczki w tym terminie, skutkuje pozostawieniem Wniosku bez rozpatrzenia.
- 7) Wniosek oraz załączniki należy dołączyć w języku polskim; w przypadku braku dopuszcza się złożenie obcojęzycznego oryginału wraz z tłumaczeniem potwierdzonym przez tłumacza przysięgłego.
- 8) Strony załączników winne być ponumerowane i podpisane przez Wnioskodawcę.
- 9) Dokumenty powinny być dostarczone w oryginale lub w postaci kopii poświadczonych za zgodność z oryginałem (przez organ wydający lub notarialnie).
- 10) Jeśli informacje dostarczone przez Wnioskodawcę ulegną zmianie, jest on zobowiązany do niezwłocznego poinformowania PGE Dystrybucja S.A.
- 11) W przypadku kilku miejsc przyłączenia należy złożyć wniosek dla każdego miejsca przyłączenia.
- 12) PGE Dystrybucja S.A. przyjmuje wartość mocy maksymalnej, jako równoważnik dla mocy przyłączeniowej w celu zaprojektowania przyłącza.

## 5. ZAŁĄCZNIKI DO WNIOSKU

- 1)  dokument potwierdzający tytuł prawny Wnioskodawcy do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci należące do Wnioskodawcy (z wyłączeniem mikroinstalacji).
- 2)  plan zabudowy na mapie sytuacyjno-wysokościowej, określający usytuowanie przyłączanego obiektu względem istniejącej sieci. Dla farm wiatrowych szkic sytuacyjny określający usytuowanie poszczególnych jednostek wytwórczych względem istniejącej sieci.
- 3)  kopia decyzji Prezesa URE nr ..... w zakresie wymagań NC RfG dla modułu wytwarzania energii, potwierdzoną za zgodność z oryginałem (dotyczy istniejących modułów wytwarzania energii).
- 4)  odpowiedź właściwego operatora systemu dotycząca oceny w zakresie objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC RfG i koniecznością zawarcia nowej lub zmiany istniejącej umowy przyłączeniowej (dotyczy istniejących modułów wytwarzania energii).
- 5)  planowany elektryczny schemat wewnętrzny źródła, uwzględniający schemat stacji elektroenergetycznej źródła (dotyczy II i III gr. przyłączeniowej) oraz długości i typu linii elektroenergetycznych zasilających źródło.
- 6)  w przypadku Wnioskodawcy ubiegającego się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem mikroinstalacji) - wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowaniu 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.
- 7)  **Dla źródła wytwórczego będącego turbiną wiatrową** - parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikację techniczną turbin wiatrowych według załączonego wzoru (Załącznik A), wyciąg ze sprawozdania z badań jakości energii elektrycznej wytworzonej przez turbiny wiatrowe, sporządzony według najnowszej normy PN-EN 61400-21, charakterystykę mocy turbiny wiatrowej w funkcji prędkości wiatru (wg producenta) oraz charakterystykę dostępnej mocy biernej w funkcji mocy czynnej turbiny (w przypadku, gdy turbiny wiatrowe posiadają różne parametry techniczne, dla każdego typu należy złożyć osobną specyfikację techniczną oraz wyciąg ze sprawdzenia parametrów elektrycznych).
- 8)  **Dla źródła wytwórczego będącego źródłem fotowoltaicznym** - parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikację techniczną według załączonego wzoru (Załącznik C) oraz karty katalogowe ogniw fotowoltaicznych i przekształtników DC/AC.
- 9)  **Dla pozostałych źródeł wytwórczych** - parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikację techniczną według załączonego wzoru (Załącznik B).
- 10)  Odpis z Krajowego Rejestru Sądowego lub informacja odpowiadająca odpisowi aktualnemu z rejestru przedsiębiorców pobrana z Centralnej Informacji KRS bądź wydruk z Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (nie dotyczy osób fizycznych nie prowadzących działalności gospodarczej).
- 11)  Pełnomocnictwo dla osób upoważnionych przez Wnioskodawcę do występowania w jego imieniu (jeśli jest udzielne pełnomocnictwo).

## 6. OŚWIADCZENIE OSOBY UPOWAŻNIONEJ DO KONTAKTÓW W SPRAWIE NINIEJSZEGO WNIOSKU

Osoba upoważniona do kontaktów w sprawie Wniosku Imię i nazwisko, nazwa firmy, w której jest zatrudniona osoba upoważniona do kontaktów (do wniosku dołączyć pełnomocnictwo).			
Powiat: _____	Kod pocztowy _____	Poczta _____	Miejscowość: _____
Gmina: _____			ul. _____
Telefon/y kontaktowy _____		Adres e-mail _____	
PESEL (podaje osoba fizyczna) _____	NIP _____	REGON (podaje osoba prawna) _____	Numer KRS (podaje osoba prawna) _____

### Oświadczam że:

- otrzymałem **Klauzulę informacyjną** w zakresie przetwarzania danych osobowych – dotyczy osób fizycznych (w tym prowadzących jednoosobową działalność gospodarczą, w formie spółki cywilnej, jak i pełnomocników i reprezentantów Zgłaszającego) – w/w klauzula stanowi załącznik do wzoru wniosku.

.....  
Data i podpis osoby upoważnionej do kontaktów.

1 Wypełnić w przypadku modernizacji lub wymiany w zakresie przyłączonego modułu.

2 Niepotrzebne skreślić.

3 W przypadku źródła fotowoltaicznego w pkt. 1.1 tabela ppkt.1 kolumna 4 należy wpisać ilość i dane techniczne paneli fotowoltaicznych, w kolumnie 5 należy wpisać ilość i dane techniczne inwerterów.

4 Moc zainstalowana elektryczna (jednostkowa) [ zgodnie ze stanowiskiem Prezesa URE: Pod pojęciem mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii należy rozumieć określoną przez producenta moc znamionową urządzenia służącego do wytwarzania energii elektrycznej (tj. generatora, ogniwa fotowoltaicznego lub ogniwa paliwowego), wyrażoną w watach [W] lub wielokrotnościach tej jednostki (w kW, MW).

5 Za dyspozycyjność modułu wytwarzania energii należy rozumieć zakładany średnioroczny procentowy współczynnik dostępu do mocy osiągalnej modułu wytwarzania energii.

6 Moc maksymalna modułu wytwarzania energii w miejscu przyłączenia (oznacza 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).

7 Wypełnić w przypadku modernizacji lub wymiany w zakresie przyłączonego modułu.

8 Wypełnić w przypadku modernizacji lub wymiany w zakresie przyłączonego modułu.

9 W tabeli 3.4 pkt. 6 nie dotyczy źródła przyłączanego do sieci o napięciu poniżej 1 kV.

10 W tabeli 3.4 pkt. 7 wartość istniejącej mocy przyłączeniowej podaje podmiot w przypadku przyłączenia jednostki wytwórczej do istniejącej instalacji odbiorczej.

11 W przypadku braku dodatkowych wymagań w pkt. 3.8 w wymienionych podpunktach należy wpisać: „nie dotyczy”.

12 Zgodnie z zasadami reprezentacji.