

Więcej informacji znajdziesz na stronie: [www.tauron-dystrybcja.pl/przylaczenia](http://www.tauron-dystrybcja.pl/przylaczenia)

WNIOSEK WYPEŁNIJ CZYTELNIIE DRUKOWANYMI LITERAMI

## 1. DANE WNIOSKODAWCY (w przypadku większej liczby wnioskodawców, wypełnij i dołącz załącznik UP-A)

Imię	Nazwisko	
<input type="text"/>	<input type="text"/>	
Nazwa Firmy	Numer KRS	
<input type="text"/>	<input type="text"/>	
PESEL	NIP	REGON
<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Numer i seria dokumentu tożsamości (dotyczy obcokrajowców)	Numer telefonu	
<input type="text"/>	<input type="text"/>	

## ADRES ZAMIESZKANIA/SIEDZIBA FIRMY:

Kraj (jeżeli inny niż Polska)	Województwo	Gmina
<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Kod pocztowy	Miejscowość	
-	<input type="text"/>	
Ulica	Numer budynku	Numer lokalu
<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>

## ADRES KORESPONDENCYJNY (uzupełnij, jeżeli jest inny niż adres zamieszkania/siedziby firmy):

Kraj (jeżeli inny niż Polska)	Województwo	Gmina
<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Kod pocztowy	Miejscowość	
-	<input type="text"/>	
Ulica	Numer budynku	Numer lokalu
<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>

Za podanie prawidłowego adresu i zapewnienie odbioru korespondencji pod wskazanym adresem odpowiada wnioskodawca. TAURON Dystrybcja S.A. nie ponosi odpowiedzialności za trudności w dostarczeniu korespondencji pod wskazany adres korespondencyjny.

## 2. ODBIÓR DOKUMENTÓW (wybierz jedną z poniższych opcji)

Jeżeli zaznaczysz obie opcje lub nie zaznaczysz żadnej z nich, dokumenty przyłączeniowe wyślemy na adres korespondencyjny.

Dokumenty przyłączeniowe i informacje dotyczące procesu przyłączania chcę otrzymywać w formie elektronicznej.

Wyrażam zgodę na prowadzenie sprawy w formie elektronicznej, w tym kontakt i przekazywanie dokumentów na adres e-mail (dotyczy wniosków/zgłoszeń złożonych wszystkimi kanałami komunikacji, w tym także w formie pisemnej w postaci papierowej).

Adres e-mail:

Dokumenty przyłączeniowe proszę przesyłać na adres korespondencyjny.

## 3. CEL ZŁOŻENIA WNIOSKU

- przyłączenie nowego źródła energii elektrycznej
- zmiana parametrów istniejącego źródła energii elektrycznej

#### 4. OKREŚLENIE OBIEKTU

Nazwa źródła energii elektrycznej

#### DANE ADRESOWE OBIEKTU:

Województwo

Gmina

Kod pocztowy

Miejscowość

Ulica

Numer budynku

Numer lokalu

Obręb, numery działek

Długość i szerokość geograficzna (GPS)

Operator systemu dystrybucyjnego

TAK  NIE

Wytwarzanie energii w kogeneracji

TAK  NIE

Część jednostki wytwórczej będzie stanowił magazyn energii elektrycznej (jeżeli zaznaczysz TAK, wypełnij i dołącz do wniosku załącznik WP-WN-M)

TAK  NIE

Wnioskowane urządzenia wytwórcze będą zainstalowane w istniejącym obiekcie odbiorczym, zasilanym z sieci wysokiego napięcia (jeżeli zaznaczysz TAK, podaj numer PPE z faktury dla tego obiektu odbiorczego)

TAK  NIE

Numer PPE:

#### 5. PARAMETRY PRZYŁĄCZENIA

Wyszczególnienie	Stan istniejący	Wartość docelowa
Moc przyłączeniowa dla wytwarzania energii elektrycznej [MW]		
Numer PPE, na którym rozliczana jest wytwarzana energia elektryczna (nie dotyczy przyłączenia nowego źródła):		
Maksymalna roczna produkcja energii elektrycznej (brutto) [GWh]		
<ul style="list-style-type: none"><li>w tym ilość energii elektrycznej dostarczonej do sieci dystrybucyjnej (netto) [GWh]</li></ul>		
Przewidywany termin rozpoczęcia wytwarzania/poboru energii elektrycznej [rok/kwartał]		
Przewidywany termin zakończenia eksploatacji źródła energii elektrycznej		

#### POTRZEBY WŁASNE ŹRÓDŁA ZASILANE Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ:

Wyszczególnienie	Stan istniejący	Wartość docelowa
Zapotrzebowanie mocy w celu pokrycia potrzeb własnych źródła [MW]		
Zapotrzebowanie energii elektrycznej w celu pokrycia potrzeb własnych źródła [GWh]:		<input type="text"/>
Zasilanie potrzeb własnych źródła: <input type="checkbox"/> przyłączem dla wytwarzania <input type="checkbox"/> oddzielnym przyłączem		
Jeżeli potrzeby własne źródła energii elektrycznej zasilane są oddzielnym istniejącym przyłączem, podaj numer PPE z faktury:		
Miejsce przyłączenia potrzeb własnych źródła:		
<input type="text"/>		

#### 6. MODERNIZACJA OBIEKTU LUB WYMIANA URZĄDZEŃ ISTNIEJĄCYCH MODUŁÓW WYTWARZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zaznacz poniższe pola w przypadku uprzedniego przejścia przez procedurę objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC RfG w przypadku modernizacji obiektu lub wymiany urządzeń, dostępnej na stronie: [www.tauron-dystrybcja.pl](http://www.tauron-dystrybcja.pl)

Moduł wytwarzania energii jest uznany za istniejący moduł wytwarzania energii zgodnie z NC RfG

Wydano decyzje Prezesa URE w zakresie objęcia wymogami NC RfG

Wydano odpowiedź TAURON Dystrybcja S.A. dotyczącą zakwalifikowania zakresu modernizacji obiektu lub wymiany urządzeń jako istotnej modyfikacji w oparciu o zapisy NC RfG oraz objęcia wymaganiami IRIESP/IRIESD

**NC RfG** - Rozporządzenie komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci.

**IRIESD** - Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

**IRIESP** - Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej.

## 7. RODZAJ MODUŁU WYTWARZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Moduł parku energii elektrycznej<sup>1)</sup>

Instalacja fotowoltaiczna

Instalacja farmy wiatrowej

Inny moduł parku energii (wpisz jaki):

Synchroniczny moduł wytwarzania energii elektrycznej<sup>2)</sup>

<sup>1)</sup> Moduł parku energii PPM oznacza jednostkę lub zestaw jednostek wytwarzających energię elektryczną, które są przyłączone do sieci w sposób niesynchroniczny lub poprzez układy energoelektroniki i które mają również jeden punkt przyłączenia do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego, w tym zamkniętego systemu dystrybucyjnego lub systemu HVDC.

<sup>2)</sup> Synchroniczny moduł wytwarzania energii oznacza niepodzielny zestaw instalacji, który może wytwarzać energię elektryczną w taki sposób, że częstotliwość generowanego napięcia, prędkość wirowania generatora oraz częstotliwość napięcia sieciowego pozostają w stałej proporcji i są tym samym zsynchronizowane.

## 8. RODZAJ ENERGII PIERWOTNEJ

### ODNAWIALNE ŹRÓDŁA ENERGII:

Energia promieniowania słonecznego

Biomasa leśna

Biomasa odpadowa

Biomasa rolnicza (z upraw energetycznych)

Biomasa inna

Biogaz rolniczy

Biogaz wysypiskowy (ze składowisk odpadów)

Biogaz z oczyszczalni ścieków

Biogaz pozostały

Biopaliwa ciekłe do celów energetycznych

Woda - elektrownie przepływowe

Woda - elektrownie przepływowe z członem pompowym

Energia wiatru

Energia geotermalna

Energia fal, prądów i płynów morskich

Energia źródeł aerotermalnych

Energia źródeł hydrotermalnych

Energia z pracy rewersyjnej silników

### KONWENCJONALNE ŹRÓDŁA ENERGII:

Węgiel kamienny

Węgiel brunatny

Gaz ziemny

Gaz koksowniczy

Gaz z odmetanowania kopalń

Gaz technologiczny (np. wielkopieczowy, syntezowy)

Termiczne przekształcanie odpadów

Ropa

## 9. PARAMETRY MODUŁÓW WYTWARZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Wyszczególnienie	Moduł wytwarzania 1	Moduł wytwarzania 2
Moc zainstalowana danego modułu wytwarzania [MW] albo [MWp]		
Dyspozycyjność danego modułu wytwarzania <sup>3)</sup> [%]		
Łączna moc pozorna znamionowa danego modułu wytwarzania <sup>4)</sup> [MVA]		
Moc osiągalna danego modułu wytwarzania <sup>5)</sup> [MW]		
Moc maksymalna danego modułu wytwarzania (moc osiągalna netto) <sup>6)</sup> [MW]		
Minimum techniczne danego modułu wytwarzania <sup>7)</sup> [MW]		
Minimalny poziom mocy do stabilnej pracy danego modułu wytwarzania (minimum techniczne netto) <sup>8)</sup> [MW]		

<sup>3)</sup> Dyspozycyjność modułu wytwarzania - zakładany średnioroczny procentowy współczynnik dostępu do mocy osiągalnej modułu wytwarzania energii.

<sup>4)</sup> Dla instalacji fotowoltaicznej łączna moc pozorna znamionowa instalacji jest sumą mocy pozornych wyjściowych wszystkich falowników.

<sup>5)</sup> Moc osiągalna danego modułu wytwarzania - zgodnie z IRIESD to maksymalna moc czynna, przy której moduł wytwarzania energii może pracować przez czas nieograniczony bez uszczerbku dla trwałości tego modułu przy parametrach nominalnych- bez pomniejszania o potrzeby własne związane z pracą tego modułu. Dla instalacji fotowoltaicznej łączna moc osiągalna brutto to suma mocy wyjściowych wszystkich falowników.

<sup>6)</sup> Moc maksymalna danego modułu wytwarzania - zgodnie z NC RfG to maksymalna moc czynna, którą moduł wytwarzania energii jest w stanie generować w sposób ciągły, pomniejszona o każde zapotrzebowanie związane wyłącznie z pracą tego modułu i niewprowadzane do sieci.

<sup>7)</sup> Minimum techniczne modułu wytwarzania - zgodnie z IRIESD to moc czynna wytwarzana przez moduł wytwarzania energii w sposób ciągły przy minimalnym poziomie dostarczania energii pierwotnej wymaganej do stabilnej i trwałej pracy jednostki wytwórczej, przy zachowaniu zdolności do regulacji pierwotnej i wtórnej - bez pomniejszania o potrzeby własne związane z pracą tego modułu.

<sup>8)</sup> Minimalny poziom mocy do stabilnej pracy modułu wytwarzania - zgodnie z NC RfG to moc czynna, wytwarzana przez moduł wytwarzania energii w sposób ciągły przy minimalnym poziomie dostarczania energii pierwotnej wymaganej do stabilnej i trwałej pracy tego modułu, przy zachowaniu zdolności do regulacji pierwotnej i wtórnej, pomniejszona o każde zapotrzebowanie związane wyłącznie z pracą tego modułu i niewprowadzane do sieci, określona dla miejsca przyłączenia.

## 10. DANE JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH

Wyszczególnienie	Dane przyłączanych podstawowych instalacji wytwórczych (zgodnie z definicją w NC RfG) (podaj dane dla każdego typu instalacji wytwórczej)		
Rodzaj instalacji wytwórczej (np. turbiny wiatrowe, moduły fotowoltaiczne)			
Typ podstawowych instalacji wytwórczych			
Liczba przyłączanych podstawowych instalacji wytwórczych			
Moc znamionowa poszczególnych typów podstawowych instalacji wytwórczych (np. turbin wiatrowych [MW], modułów fotowoltaicznych [Wp], innych [MW])			
Znamionowa moc pozorna poszczególnych typów: turbin wiatrowych [MVA], falowników [kVA], synchronicznych modułów wytwarzania energii [MVA]			

## 11. STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Wypełnij uwzględniając wymagania określone w IRiESD oraz NC RfG.

**Stopień skompensowania mocy biernej związanej z wprowadzaniem wyprodukowanej energii elektrycznej do sieci:**

kompensacja toru wyprowadzenia mocy		$\leq \text{tg } \varphi \leq$	
zdolność do generacji mocy biernej, przy pracy z mocą maksymalną		$\leq \text{tg } \varphi \leq$	
zdolność do poboru mocy biernej, przy pracy z mocą maksymalną		$\leq \text{tg } \varphi \leq$	

**Stopień skompensowania mocy biernej związanej z odbiorem energii elektrycznej czynnej na potrzeby własne:**

	$\leq \text{tg } \varphi \leq$	
--	--------------------------------	--

## 12. DODATKOWE INFORMACJE LUB UWAGI WNIOSKODAWCY

## 13. OŚWIADCZENIE W SPRAWIE KLAUZULI INFORMACYJNEJ O PRZETWARZANIU DANYCH OSOBOWYCH

**Oświadczam, że:**

Wszystkie osoby wymienione w niniejszym wniosku i w załącznikach do wniosku zapoznały się z odpowiednią Klauzulą informacyjną TAURON Dystrybucja S.A.

Szczegóły dotyczące przetwarzania danych osobowych wnioskodawców znajdują się w Klauzuli informacyjnej TAURON Dystrybucja S.A. - przyłączenie obiektu do sieci, dostępnej na stronie: [www.tauron-dystrybucja.pl/rodo](http://www.tauron-dystrybucja.pl/rodo)

Szczegóły dotyczące przetwarzania danych osobowych pełnomocników i osób upoważnionych znajdują się w Klauzuli informacyjnej TAURON Dystrybucja S.A. dla pełnomocnika wnioskodawcy/klienta/kontrahenta, dostępnej na stronie: [www.tauron-dystrybucja.pl/rodo](http://www.tauron-dystrybucja.pl/rodo)

## 14. INFORMACJA O ZALICZCE

Zgodnie z Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, art. 7, ust. 8a-8c:

- 8a. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie do sieci, zwaną dalej "zaliczką", w wysokości 30 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia, z uwzględnieniem ust. 8b.
- 8b. Wysokość zaliczki nie może być wyższa niż wysokość przewidywanej opłaty za przyłączenie do sieci i nie wyższa niż 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 liczonymi od dnia wniesienia zaliczki.
- 8c. Zaliczkę wnosi się w ciągu 14 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia.

## 15. ZAŁĄCZNIKI DO WNIOSKU (dołącz załączniki w języku polskim)

Integralną część wniosku stanowi Klauzula informacyjna TAURON Dystrybucja S.A. - przyłączenie obiektu do sieci oraz Klauzula informacyjna TAURON Dystrybucja S.A. dla pełnomocnika wnioskodawcy/klienta/kontrahenta. Przed złożeniem wniosku prosimy zapoznać się z ich treścią.

### WYMAGANE:

1. Plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, względem istniejącej sieci oraz usytuowanie sąsiednich obiektów. Zalecany rozmiar A-4 lub A-3.
2. Dokument potwierdzający tytuł prawny do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci. Jeżeli dokumentem, który potwierdza tytuł prawny jest umowa najmu, użyczenia lub dzierżawy - dodatkowo dołączyć do wniosku odpis z księgi wieczystej lub wypis z rejestru gruntów z wykazem właścicieli i władających z wyszczególnieniem numerów ewidencyjnych działek oraz nazw obrębów terenu, na którym planowana jest inwestycja.
3. Certyfikat sprzętu, który potwierdza spełnienie wymagań określonych w NC RfG i Wymogach Ogólnego Stosowania wynikających z NC RfG, wydawany przez upoważniony podmiot certyfikujący lub sprawozdanie z testu zgodności realizowanego w trybie uproszczonym.
4. Wypis i wyrrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Dokumenty te powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją, która jest objęta wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.
5. Planowany elektryczny i topograficzny schemat wewnętrzny obiektu uwzględniający schematy stacji transformatorowych oraz długości linii kablowych.
6. Planowany schemat elektryczny modułu wytwarzania, który uwzględnia instalacje wytwórcze, sieci wewnętrzne, zasilanie podstawowe i rezerwowe potrzeb własnych, infrastrukturę techniczną do wyprowadzenia mocy do sieci dystrybucyjnej.
7. Dokumenty opisujące moduł wytwarzania energii, w tym źródła energii pierwotnej, technologię wytwarzania energii elektrycznej, parametry techniczne, charakterystykę ruchową i eksploatacyjną przyłączanego modułu wytwarzania energii oraz w przypadku:
  - a) farmy wiatrowej – załącznik WPW-WN-A Specyfikacja techniczna turbiny wiatrowej - ilość załączników:   
wyciąg ze sprawozdania z badań jakości energii elektrycznej wytworzonej przez turbiny wiatrowe 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,
  - b) farmy fotowoltaicznej – załącznik WPW-WN-B Specyfikacja techniczna instalacji fotowoltaicznej - ilość załączników:
  - c) pozostałych źródeł energii (z wyjątkiem farm wiatrowych i farm fotowoltaicznych – załącznik WPW-WN-C Dane pozostałych źródeł wytwórczych energii elektrycznej) - ilość załączników:
  - d) synchronicznego modułu wytwarzania energii – wykres kołowy generatorów.
8. Dokumenty zawierające informacje techniczne dotyczące zakłóceń wprowadzanych przez moduł wytwarzania energii wnioskodawcy oraz charakterystyki obciążeń.
9. W przypadku modułu wytwarzania energii podlegającego modernizacji lub wymianie urządzeń:
  - a) który przeszedł procedurę objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC RfG – kopię odpowiedzi TAURON Dystrybucja S.A. dotyczącą zakwalifikowania zakresu modernizacji obiektu lub wymiany urządzeń jako istotnej modyfikacji w oparciu o zapisy NC RfG lub objęcia wymaganiami IRIESD, oraz wskazującą na potrzebę złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia,
  - b) dla którego ta modernizacja lub wymiana została zgłoszona do TAURON Dystrybucja S.A. przed dniem 27 kwietnia 2019 r., - poświadczenie, że przedmiotowe zgłoszenie do TAURON Dystrybucja S.A. miało miejsce przed 27 kwietnia 2019 r. w ramach planów koordynacyjnych lub bilansów technicznych oraz że zakres modernizacji lub wymiany nie uległ zmianie od czasu zgłoszenia.

### OPCJONALNE:

1.  Pisemne pełnomocnictwa dla osób upoważnionych przez wnioskodawcę do występowania w jego imieniu.\*
2.  Załącznik UP-A Wykaz dodatkowych wnioskodawców (dołącz, gdy stroną umowy o przyłączenie będzie więcej niż jedna osoba fizyczna lub jedna osoba prawna, np. współwłasność) - ilość załączników:
3.  Załącznik WP-WN-M Dane magazynu energii elektrycznej - ilość załączników:
4.  Umowa spółki cywilnej (dołącz, gdy umowę o przyłączenie będą zawierały podmioty, które prowadzą spółkę cywilną).
5.  Inne (wymień jakie):

\* W przypadku działania wnioskodawcy przez pełnomocnika lub wskazania we wniosku osoby upoważnionej, TAURON Dystrybucja S.A. będzie przetwarzać dane osobowe pełnomocnika/osoby upoważnionej podane w niniejszym wniosku lub załącznikach. Szczegóły dotyczące przetwarzania danych osobowych pełnomocnika/osoby upoważnionej znajdują się w Klauzuli informacyjnej dla pełnomocnika wnioskodawcy/klienta/kontrahenta, dostępnej na stronie: [www.tauron-dystrybucja.pl/rodo](http://www.tauron-dystrybucja.pl/rodo)

Data:            -            -

Czytelny podpis wnioskodawcy/pełnomocnika