

Więcej informacji znajdziesz na stronie: www.tauron-dystrybcja.pl/przylaczenia

WNIOSEK WYPEŁNIJ CZYTELNIIE DRUKOWANYMI LITERAMI

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

W przypadku jednostek samorządu terytorialnego jako wnioskodawcę wpisz dane organu, który podlega jednostce samorządu terytorialnego (np. szkoła, ośrodek sportu i rekreacji itp.).

Imię Nazwisko

Nazwa Firmy Numer KRS

PESEL NIP REGON

Numer i seria dokumentu tożsamości (dotyczy obcokrajowców) Numer telefonu

ADRES ZAMIESZKANIA/SIEDZIBA FIRMY ZGODNA Z KRS:

Kraj (jeżeli inny niż Polska) Województwo Gmina

Kod pocztowy - Miejscowość

Ulica Numer budynku Numer lokalu

ADRES DO KORESPONDENCJI (uzupełnij, jeżeli jest inny niż adres zamieszkania/siedziba firmy zgodna z KRS):

Nazwa podmiotu

Kraj (jeżeli inny niż Polska) Województwo Gmina

Kod pocztowy - Miejscowość

Ulica Numer budynku Numer lokalu

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)

Wybierz jedną z opcji przekazania dokumentów, która będzie obowiązywać w całym procesie przyłączeniowym (w tym: do przekazania umowy o przyłączenie, korespondencji w sprawie realizacji umowy o przyłączenie oraz faktury)

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 drogą elektroniczną.

Wyrażam zgodę na prowadzenie sprawy drogą elektroniczną, 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 przysyłać na adres korespondencyjny.

3. CEL ZŁOŻENIA WNIOSKU

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

4. DANE PŁATNIKA (dotyczy jednostek samorządu terytorialnego)

Wypełnij w przypadku, gdy wnioskodawca nie jest płatnikiem - wpisz dane podmiotu, na który będzie wystawiona faktura (np. gmina, powiat, województwo).

Nazwa płatnika	NIP		
<input type="text"/>	<input type="text"/>		
Województwo	Gmina		
<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"/>	

5. OKREŚLENIE OBIEKTU

Nazwa źródła energii elektrycznej			
<input type="text"/>			
Numer elektronicznej księgi wieczyste			
<input type="text"/>			
DANE ADRESOWE OBIEKTU:			
Województwo	Gmina		
<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"/>	
Obręb, numery działek	Długość i szerokość geograficzna (GPS)		
<input type="text"/>	<input type="text"/>		

Operator systemu dystrybucyjnego	<input type="checkbox"/> TAK <input type="checkbox"/> NIE
Jeżeli TAK, wypełnij druk WPS i wpisz numer koncesji: <input type="text"/>	
Wytwarzanie energii w kogeneracji	<input type="checkbox"/> TAK <input type="checkbox"/> NIE
Hybrydowa instalacja odnawialnego źródła energii (jeżeli zaznaczysz TAK, wypełnij i dołącz do wniosku załącznik WP-WN-M oraz załącznik WPM-WN-M)*	<input type="checkbox"/> TAK <input type="checkbox"/> NIE
<i>* Dwie lub więcej instalacji OZE korzystające z różnych technologii wytwarzania energii elektrycznej. Nie są to tylko obiekty spełniające definicje hybrydowej instalacji OZE zgodnie Art. 2 ust. 11a ustawy OZE.</i>	
Przyłączenie kilku instalacji OZE w jednym miejscu przyłączenia na podstawie art. 7, ust. 1f Prawa Energetycznego (Cable pooling)	<input type="checkbox"/> TAK <input type="checkbox"/> NIE
Część jednostki wytwórczej będzie stanowił magazyn energii elektrycznej (jeżeli zaznaczysz TAK, wypełnij i dołącz do wniosku załącznik WP-WN-M oraz załącznik WPM-WN-M)	<input type="checkbox"/> TAK <input type="checkbox"/> NIE
Instalacja wytwórcza bez możliwości oddawania energii elektrycznej do sieci (tzw. zero export)	<input type="checkbox"/> TAK <input type="checkbox"/> NIE
Wnioskowane urządzenia wytwórcze będą zainstalowane w istniejącym obiekcie odbiorczym, zasilanym z sieci wysokiego napięcia (jeżeli zaznaczysz TAK, podaj numer Punktu Poboru Energii (PPE) z faktury dla tego obiektu odbiorczego)	<input type="checkbox"/> TAK <input type="checkbox"/> NIE
Numer PPE 1:	
Numer PPE 2:	
Wniosek dotyczy przyłączenia instalowanej na budynku instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW wykorzystującej do wytwarzania energii energię promieniowania słonecznego, wyposażonej albo niewyposażonej w magazyn energii elektrycznej, na podstawie art.7, ust 8g pkt 7 Prawa Energetycznego (jeżeli zaznaczysz TAK, wypełnij i dołącz do wniosku załącznik WPW-SN-A)	<input type="checkbox"/> TAK <input type="checkbox"/> NIE

6. PARAMETRY PRZYŁĄCZENIA (całej instalacji)

Moc przyłączeniowa w miejscu przyłączenia (dla: źródła energii elektrycznej) [MW]*	Stan istniejący	Wartość docelowa
1.1 Wprowadzania do sieci*		
1.2 Pobierana z sieci (potrzeby własne)		
Moc przyłączeniowa w miejscu przyłączenia (dla: magazynu energii elektrycznej) [MW]		
2.1 Wprowadzana do sieci*		
2.2 Pobierana z sieci (potrzeby własne)		
2.3 Pobierana z sieci (ładowanie)		
Moc przyłączeniowa w miejscu przyłączenia (dla: obiektu) [MW]		
3.1 Pobierana z sieci (inne np. zakład produkcyjny)		
Sumaryczna moc przyłączeniowa w miejscu przyłączenia (dla: całego obiektu) [MW]		
4. Wprowadzana do sieci (suma: 1.1 + 2.1)		
5. Pobierana z sieci (suma: 1.2 + 2.2 + 2.3 + 3.1)		

*Jeśli chcesz przyłączyć instalację wytwórczą bez możliwości oddawania energii elektrycznej do sieci, w polu Wartość docelowa wpisz 0. Nie dopuszcza się, aby moc przyłączeniowa obiektu była większa od mocy zainstalowanej w obiekcie.

W przypadku braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia z mocą przyłączeniową wskazaną odpowiednio w pkt 4 i 5, wnoszę o określenie warunków przyłączenia o mocy dostosowanej do dostępnej mocy przyłączeniowej, jeżeli będzie ona wynosić co najmniej odpowiednio:

Moc wprowadzana do sieci dystrybucyjnej- [MW]

Moc pobierana z sieci dystrybucyjnej- [MW].

Numer Punktu Poboru Energii (PPE), na którym rozliczana jest wytwarzana energia elektryczna (nie dotyczy przyłączenia nowego źródła):

Maksymalna roczna produkcja energii elektrycznej (brutto) [GWh]

• w tym ilość energii elektrycznej dostarczonej do sieci dystrybucyjnej (netto) [GWh]

Przewidywany termin rozpoczęcia wytwarzania/poboru energii elektrycznej [rok/kwartał]

Przewidywany termin zakończenia eksploatacji źródła energii elektrycznej

Zapotrzebowanie energii elektrycznej w celu pokrycia potrzeb własnych źródła [GWh]:

Zasilanie potrzeb własnych obiektu: przyłączem dla wytwarzania/odbioru oddzielnym przyłączem

Jeżeli potrzeby własne źródła energii elektrycznej zasilane są oddzielnym istniejącym przyłączem, podaj numer Punktu Poboru Energii (PPE) z faktury:

Miejsce przyłączenia potrzeb własnych źródła:

Wymagana moc minimalna dla zapewnienia bezpieczeństwa mienia i ludzi [kW]:

7. 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-dystrybucja.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 Dystrybucja S.A. dotyczącą zakwalifikowania zakresu modernizacji obiektu lub wymiany urządzeń jako istotnej modyfikacji w oparciu o zapisy NC RfG oraz objęcia wymogami 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

8. RODZAJ MODUŁU WYTWARZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Moduł parku energii elektrycznej²⁾

Instalacja fotowoltaiczna

Instalacja farmy wiatrowej

Inny moduł parku energii (wpisz jaki):

Synchroniczny moduł wytwarzania energii elektrycznej³⁾

²⁾ 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.

³⁾ 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.

9. 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 człosem pompowym

Wodór odnawialny

Energia wiatru

Energia geotermalna

Energia fal, prądów i pływów 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

10. PARAMETRY MODUŁÓW WYTWARZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Wyszczególnienie	Moduł wytwarzania 1	Moduł wytwarzania 2
Moc zainstalowana danego modułu wytwarzania [MW] albo [MWp]		
Dyspozycyjność danego modułu wytwarzania ⁴⁾ [%]		
Łączna moc pozorna znamionowa danego modułu wytwarzania ⁵⁾ [MVA]		
Moc osiągalna danego modułu wytwarzania ⁶⁾ [MW]		
Moc maksymalna danego modułu wytwarzania (moc osiągalna netto) ⁷⁾ [MW]		
Minimum techniczne danego modułu wytwarzania ⁸⁾ [MW]		
Minimalny poziom mocy do stabilnej pracy danego modułu wytwarzania (minimum techniczne netto) ⁹⁾ [MW]		

⁴⁾ Dyspozycyjność modułu wytwarzania - zakładany średnioroczny procentowy współczynnik dostępu do mocy osiągalnej modułu wytwarzania energii.

⁵⁾ Dla instalacji fotowoltaicznej łączna moc pozorna znamionowa instalacji jest sumą mocy pozornych wyjściowych wszystkich falowników.

⁶⁾ 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.

⁷⁾ 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.

⁸⁾ 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.

⁹⁾ 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.

11. 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]			

12. 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:

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

13. DODATKOWE INFORMACJE LUB UWAGI WNIOSKODAWCY

14. 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

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

15. 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.

UWAGA

Zaliczki nie wnosi się w przypadku ubiegania się o przyłączenie instalacji wytwórczej bez możliwości oddawania energii elektrycznej do sieci i (tzw. zero export).

16. OŚWIADCZENIE O NUMERZE RACHUNKU BANKOWEGO WNIOSKODAWCY

Właścicielem rachunku bankowego musi być wnioskodawca.

Wpisz nazwę banku i numer rachunku bankowego, z którego wpłacisz zaliczkę. Na wskazany numer rachunku zwrócimy zaliczkę w przypadku odmowy przyłączenia lub jej nadpłaty. Niezwłocznie poinformuj TAURON Dystrybucja S.A. o zmianie rachunku bankowego.

Nazwa banku

Numer rachunku bankowego

17. INFORMACJA O MOŻLIWOŚCI ROZSTRZYGANIA SPORÓW PRZEZ PREZESA URE

Zgodnie z Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, art. 8, ust. 1:

W sprawach spornych dotyczących odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci, w tym dotyczących zwiększenia mocy przyłączeniowej, [...] oraz w przypadku [...] odmowy przyłączenia w pierwszej kolejności instalacji odnawialnego źródła energii lub infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego, lub ogólnodostępnej stacji ładowania, o której mowa w art. 7 ust. 1a, a także odmowy przyłączenia mikroinstalacji, nieprzyłączenia mikroinstalacji pomimo upływu terminu, o którym mowa w art. 7 ust. 8d⁷ pkt 2, [...], rozstrzyga Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, na wniosek strony.

18. INFORMACJA O JEDNOCZESNYM ZŁOŻENIU WNIOSKU O PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWEJ

Wypełnij tylko jeśli wybierzesz gaz ziemny jako rodzaj energii pierwotnej.

Informuję, że zgodnie z Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, art. 7 ust. 3f i 3g, jednocześnie składam wniosek o przyłączenie do sieci gazowej do:

Nazwa przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych

19. 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:

- Plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu wraz ze wskazaniem dostępu do drogi publicznej, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, względem istniejącej sieci oraz usytuowanie sąsiednich obiektów. Zalecany rozmiar A-4 lub A-3.
- Schemat elektryczny jednokreskowy przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, wraz z ich opisem.
- 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 dołącz 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.
- Wypis i wyrys 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.
- Planowany elektryczny i topograficzny schemat wewnętrzny obiektu uwzględniający schematy stacji transformatorowych oraz długości linii kablowych.
- 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.
- 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:
 - 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,
 - farmy fotowoltaicznej – załącznik WPW-WN-B Specyfikacja techniczna instalacji fotowoltaicznej - ilość załączników:
 - pozostałych źródeł energii (z wyjątkiem farm wiatrowych i farm fotowoltaicznych – załącznik WPW-WN-C Dane pozostałych źródeł wytwórczych energii elektrycznej) - ilość załączników:
 - instalacji fotowoltaicznej na budynku – załącznik WPW-WN-D Specyfikacja techniczna instalowanej na budynku instalacji OZE, wykorzystującej do produkcji energii energię promieniowania słonecznego - ilość załączników:
 - synchronicznego modułu wytwarzania energii – wykres kołowy generatorów.
- Dokumenty zawierające informacje techniczne dotyczące zakłóceń wprowadzanych przez moduł wytwarzania energii wnioskodawcy oraz charakterystyki obciążeń.

8. W przypadku modułu wytwarzania energii podlegającego modernizacji lub wymianie urządzeń:
- 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,
 - 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.
9. Wykaz nieruchomości, na których jest planowana budowa przyłączanych do sieci urządzeń, instalacji lub sieci, oraz obiektów lub lokali, w których jest planowana ich budowa, wraz z planem zabudowy albo szkicem sytuacyjnym określającym ich usytuowanie względem istniejącej sieci oraz sąsiednich nieruchomości.
10. W przypadku przyłączenia kilku instalacji OZE w jednym miejscu przyłączenia na podstawie art. 7, ust. 1f Ustawy Prawo energetyczne (tzw. Cable pooling):
- opis sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej w przypadku, gdy moc zainstalowana jest większa niż moc przyłączeniowa,
 - porozumienie zawarte pomiędzy podmiotami w przypadku, gdy podmioty posiadają różne tytuły prawne do instalacji opisanej we wniosku zgodnie z art. 7, ust. 3dd Ustawy Prawo energetyczne.

OPCJONALNE:

- Pisemne pełnomocnictwa dla osób upoważnionych przez wnioskodawcę do występowania w jego imieniu.*
- 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:
- Załącznik WP-WN-M Dane magazynu energii elektrycznej - ilość załączników:
- Załącznik WPM-WN-M Specyfikacja techniczna magazynu energii elektrycznej.
- Umowa spółki cywilnej (dołącz, gdy umowę o przyłączenie będą zawierały podmioty, które prowadzą spółkę cywilną).
- Certyfikat sprzętu, który potwierdza spełnienie wymagań określonych w NC RfG i Wymogach Ogólnego Stosowania wynikających z NC RfG, wydany przez jednostkę certyfikującą, posiadającą kompetencje do oceny danych urządzeń, akredytowaną na zgodność z normą EN ISO/IEC 17065.
- Inne (wymień jakie):

* W przypadku działania wnioskodawcy przez pełnomocnika lub wskazania we wniosku osoby upoważnionej, TAURON Dystrybucja S.A. będzie przetwarzał 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

Data: - -

Czytelny podpis wnioskodawcy/pełnomocnika