

Kodeks sieci RfG

Informacja na temat wdrożenia wymogów wynikających z Rozporządzenia UE 2016/631

Zgodnie z Rozporządzeniem Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci niniejszym EnH2O Sp. z o.o. przedstawia wymogi w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci.

Tekst rozporządzenia dostępny jest na stronie internetowej: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/PDF/?uri=CELEX:32016R0631&qid=1474980886961&from=PL>

Zgodnie z art. 29 ust. 2 Rozporządzenia 2016/631 EnH2O Sp. z o.o. podaje do publicznej wiadomości szczegóły dotyczące procedury związanej z wydaniem przez Spółkę pozwolenia na użytkowanie w procesie przyłączania do sieci modułów wytwarzania energii. Oraz na podstawie art. 41 ust. 3 i 4 Rozporządzenia 2016/631 podaje do publicznej wiadomości wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela zakładu wytwarzania energii, w ramach procesu weryfikacji spełnienia wymagań oraz podział obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii, a operatorem systemu na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności.

EnH2O Sp. z o.o. poniżej przedstawia procedury związane z powyższym Rozporządzeniem w, których opisane są wymagania i dokumenty, które muszą być spełnione właściciela jednostek wytwórczych (poniższe procedury dostępne są na stronie Energa Operator S.A. jako OSD nadrzędnego w stosunku do EnH2O SP. z o.o. pod adresem:

https://www.energa-operator.pl/uslugi/przylaczenie_do_sieci/kodeksy_sieciowe/rfg.xml):

- Procedura objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC RfG w przypadku modernizacji lub wymiany
- Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu A (o mocy maksymalnej poniżej 200 KW) przyłączonych w oparciu o realizację umowy o przyłączenie
- Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu A do 50 kW mocy zainstalowanej (mikroinstalacje) przyłączonych na Zgłoszenie
- Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu B o mocy maksymalnej od 0,2 MW do 10 MW oraz typu C o mocy maksymalnej od 10 MW do 75 MW
- Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów D
- Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych
- Procedura rejestracji certyfikatów sprzętu planowanych do przyłączenia modułów wytwarzania
- Procedura testowania modułów wytwarzania energii wraz z podziałem obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów

1. Szczegółowe dane techniczne dotyczące modułu wytwarzania energii mające znaczenie dla przyłączenia do sieci wyszczególnione są w odpowiednich dla danego typu modułów wytwarzania drukach wniosków o określenie warunków przyłączenia oraz druku zgłoszenia/dokumentu instalacji dla mikroinstalacji przyłączanych na podstawie art. 7 ust. 8d4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne. Druki wniosków oraz zgłoszenia/dokumentu instalacji dostępne są na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA (jako OSD nadrzędnego w stosunku do EnH2O SP. z o.o.): https://www.energa-operator.pl/dokumenty_i_formularze.xml.
2. **Wymogi dotyczące modeli na potrzeby analiz zachowania w stanie ustalonym oraz zachowania dynamicznego systemu.**
Wymogi dotyczące modeli określone zostały na poziomie wymogów ogólnego stosowania dostępnych na stronie Operatora Systemu Przesyłowego (www.pse.pl). Natomiast tryb i sposób pozyskiwania modeli realizowany jest zgodnie z wymaganiami określonymi w NC RfG. Modele dostarczane są na wniosek ENERGA-OPERATOR SA dla modułów wytwarzania energii typu C i D (nie są wymagane dla typu A i B).
3. **Harmonogram przekazania danych systemu niezbędnych do przeprowadzenia analiz.**
Dane systemu przekazywane są na etapie wydawania warunków przyłączenia.
4. **Analizy właściciela zakładu wytwarzania energii mające wykazać oczekiwane osiągi w stanie ustalonym i osiągi dynamiczne zgodnie z wymogami określonymi w rozdziałach 5 i 6 tytułu IV NC RfG.**
Oczekiwane osiągi w zakresie zgodności z wymogami określonymi w rozdziale 5 i 6 tytułu IV NC RfG należy wykazać zgodnie z „Procedurą testowania modułów wytwarzania energii wraz z podziałem obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów” oraz ramowymi zasadami opisanymi w NC RfG.
5. **Warunki i procedury, w tym zakres, dotyczące rejestrowania certyfikatów sprzętu.**
Zasady rejestrowania certyfikatów zawarte są w opracowaniu „Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych”.
6. **Warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu wydanych przez upoważniony podmiot certyfikujący właścicielowi zakładu wytwarzania energii.**
Warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów określone zostały w opracowaniu „Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznej”.

**, Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączania modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych” opracowanego w ramach PTPiREE. Dokument ten reguluje zasady wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączania do sieci jednostek wytwórczych. Dokument wprowadza od 01.07.2020 r. wzorzec Deklaracji zgodności, którego stosowanie dopuszczono w miejsce certyfikatów w okresie przejściowym do dn. 27 kwietnia 2021 r.
W pozostałym zakresie merytorycznym dokument nie uległ zmianie. Dokument dostępny jest pod linkiem: <http://www.ptpiree.pl/aktualnosci/2020-03-27>*

Tabela nr 1. Wymagania wartości mocy i poziomu napięcia dla poszczególnych typów A,B,C,D modułów wytwarzania energii

TYP	Zakres mocy maksymalnej modułu wytwarzania energii (P)	Zakres wartość napięcia (U) w punkcie przyłączenia
A	$0,8 \text{ kW} \leq P < 200 \text{ kW}$	$U < 110 \text{ kV}$
B	$200 \text{ kW} \leq P < 10\,000 \text{ kW}$	$U < 110 \text{ kV}$
C	$10\,000 \text{ kW} \leq P < 75\,000 \text{ kW}$	$U < 110 \text{ kV}$
D	$P \geq 75\,000 \text{ kW}$	$U < 110 \text{ kV}$
	$P > 0 \text{ kW}$	$U \geq 110 \text{ kV}$