



Wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela systemu HVDC lub właściciela modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, w ramach procesu zapewniania zgodności podział obowiązków między właścicielem systemu HVDC lub właścicielem modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, a operatorom systemu na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności, a także dodatkowe szczegółowe przepisy i szczegóły procedury pozwolenia na użytkowanie

Wdrożenie wymogów wynikających z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączania do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego NC HVDC

Niniejsza informacja została opracowana na podstawie zapisów Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (dalej: NC HVDC).

Zgodnie z art. 55 ust. 2 NC HVDC OSD określa wszelkie szczegółowe przepisy procedury pozwolenia na użytkowanie oraz podaje informacje do publicznej wiadomości. Procedura pozwolenia na użytkowanie na potrzeby przyłączenia każdego nowego systemu HVDC obejmuje:

- a) pozwolenie na podanie napięcia (EON);
- b) tymczasowe pozwolenie na użytkowanie (ION); oraz
- c) ostateczne pozwolenie na użytkowanie (FON).

Zgodnie z art. 60 ust. 2 NC HVDC OSD określa dodatkowe szczegóły procedury pozwolenia na użytkowanie nowych modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego oraz podaje te informacje do publicznej wiadomości. Procedura pozwolenia na użytkowanie na potrzeby przyłączenia każdego nowego modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego obejmuje:

- a) pozwolenie na podanie napięcia (EON);
- b) tymczasowe pozwolenie na użytkowanie (ION); oraz
- c) ostateczne pozwolenie na użytkowanie (FON).

Zgodnie z art. 70 ust. 1 NC HVDC OSD dokonuje oceny zgodności systemu HVDC, stacji przekształtnikowej HVDC lub modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego z wymogami niniejszego rozporządzenia przez cały okres funkcjonowania systemu HVDC, stacji przekształtnikowej HVDC lub modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego. Właściciel systemu HVDC lub właściciel modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego jest informowany o wyniku tej oceny.

W myśl art. 70 ust. 2 NC HVDC na żądanie OSD, właściciel systemu HVDC lub właściciel modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego przeprowadza testy i symulacje zgodności, nie tylko w trakcie procedur pozwolenia na użytkowanie zgodnie z przepisami tytułu V, ale w powtarzalny sposób w całym okresie funkcjonowania systemu HVDC, stacji przekształtnikowej HVDC lub modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego według planu lub ogólnego programu powtarzalnych testów bądź po każdej awarii, modyfikacji lub wymianie jakiegokolwiek sprzętu, która może mieć wpływ na zgodność z wymogami niniejszego rozporządzenia. Właściciel systemu HVDC lub właściciel modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego jest informowany o wyniku tych testów i symulacji zgodności.

Zgodnie z art. 70 ust. 3 NC HVDC OSD podaje do publicznej wiadomości wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela systemu HVDC lub właściciela modułu parku energii

z podłączeniem prądu stałego, w ramach procesu zapewniania zgodności.

Wykaz ten obejmuje co najmniej następujące informacje, dokumenty i wymogi:

- a) wszystkie dokumenty i certyfikaty, jakie mają zostać przedstawione przez właściciela systemu HVDC lub właściciela modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego;
- b) szczegółowe dane techniczne dotyczące systemu HVDC, stacji przekształtnikowej HVDC lub modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, mające znaczenie dla przyłączenia do sieci;
- c) wymogi dotyczące modeli na potrzeby badania zachowania w stanie ustalonym oraz zachowania dynamicznego systemu;
- d) harmonogram przekazania danych systemu niezbędnych do przeprowadzenia badań;
- e) badania wykonane przez właściciela systemu HVDC lub właściciela modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego w celu przedstawienia oczekiwanych osiągnięć w stanie ustalonym i osiągnięć dynamicznych, zgodnie z wymogami określonymi w tytułach II, III i IV;
- f) warunki i procedury, w tym zakres, dotyczące rejestrowania certyfikatów sprzętu; oraz
- g) warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu wydanych przez upoważniony podmiot certyfikujący właścicielowi modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego.

W myśl art. 70 ust. 4 NC HVDC OSD podaje do publicznej wiadomości podział obowiązków między właścicielem systemu HVDC lub właścicielem modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego a operatorem systemu na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności.

Zgodnie z definicjami Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 :

system HVDC - oznacza system elektroenergetyczny przesyłający energię w formie prądu stałego o wysokim napięciu pomiędzy dwiema lub więcej szynami prądu przemiennego, zawierający co najmniej dwie stacje przekształtnikowe HVDC z liniami lub kablami przesyłowymi prądu stałego pomiędzy stacjami przekształtnikowymi HVDC;

moduł parku energii z podłączeniem prądu stałego - oznacza moduł parku energii przyłączony za pomocą jednego lub więcej przyłączy HVDC do jednego lub więcej systemów w HVDC;

Z powodu braku w sieci elektroenergetycznej P.P.U. Storem Sp. z o.o. systemu HVDC oraz modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, P.P.U. Storem Sp. z o.o. jako OSD nie opracowuje odmiennych od OSP (PSE S.A.) i OSDp (TAURON Dystrybucja S.A.) informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogów, które mają być spełnione przez właściciela systemu HVDC lub właściciela modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, w ramach procesu zapewniania zgodności.

W związku z powyższym realizując postanowienia ww. przepisów stosuje się dokumenty opracowane przez operatora systemu przesyłowego (OSP) oraz operatora systemu dystrybucyjnego połączony z siecią przesyłową (OSDp), opracowane w ramach wdrożenia kodeksu NC HVDC