

**TB Energia Sp. z o. o.**

**(dalej OSD)**

**94-103 Łódź, ul. Wróblewskiego 86**

**Procedura objęcia istniejącego systemu dystrybucyjnego przyłączonego  
do systemu innego niż  
system przesyłowy wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub  
wymiany urządzeń.**

*Wdrożenie wymogów wynikających z Rozporządzenia Komisji (UE)  
2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia  
odbioru*

Niniejsza procedura została opracowana na podstawie zapisów Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (dalej: NC DC).

Kodeks sieci NC DC określa wymagania dla odbiorców przyłączanych do systemu elektroenergetycznego. Harmonizuje on wymogi dla przyłączania instalacji odbiorczych i systemów dystrybucyjnych w poszczególnych państwach Unii Europejskiej. W konsekwencji określenia przejrzystych i niedyskryminujących zasad dla przyłączanych odbiorów, umożliwiona zostanie dalsza integracja rynków i systemów elektroenergetycznych w Unii Europejskiej.

Kodeks sieci NC DC określa wymogi dotyczące przyłączenia do sieci:

- nowych instalacji odbiorczych przyłączanych do systemu przesyłowego;
- nowych instalacji dystrybucyjnych przyłączanych do systemu przesyłowego;
- nowych systemów dystrybucyjnych, w tym nowych zamkniętych systemów dystrybucyjnych;
- nowych jednostek odbiorczych wykorzystywanych przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz właściwych operatorów systemów i właściwych OSP.

## **I. Zakres stosowania**

Zapisy i wymogi określone w Kodeksie Sieci DC, co do zasady, dotyczą nowych instalacji. Istniejące instalacje nie będą podlegały wymogom tego rozporządzenia, z zastrzeżeniem przypadków dotyczących modernizacji lub wymiany urządzeń, mających wpływ na zdolności techniczne instalacji.

Istniejąca instalacja będzie objęta stosowaniem Kodeksu Sieci DC, jeżeli (art. 4 ust. 1):

1. została zmodyfikowana w takim stopniu, że jej umowa przyłączeniowa musi zostać zmieniona w znacznym stopniu;
2. organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, państwo członkowskie postanowi objąć instalację wszystkimi lub niektórymi wymogami Kodeksu Sieci DC na wniosek właściwego OSP.

Zgodnie z zapisami Kodeksu Sieci DC na potrzeby jego stosowania instalację uznaje się za istniejącą, jeżeli (art. 4 ust. 2):

1. jest już przyłączoną do sieci w dniu wejścia w życie Kodeksu; lub
2. właściciel nieprzyłączonej jeszcze instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD zawarł ostateczną i wiążącą umowę zakupu głównego urządzenia odbiorczego w terminie do dwóch lat od wejścia w życie Kodeksu Sieci DC – tj. do 7 września 2018 r.

- Właściciel instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD musi powiadomić o zawarciu umowy właściwego operatora systemu i właściwego OSP w terminie 30 miesięcy od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia – tj. do 7 marca 2019 r.

W powiadomieniu przekazywanym właściwemu operatorowi systemu i właściwemu OSP przez właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD podaje się **co najmniej tytuł umowy, datę jej podpisania i datę wejścia w życie oraz specyfikację głównego urządzenia odbiorczego lub jednostki odbiorczej**, które mają zostać zbudowane, zmontowane lub zakupione.

Zgodnie z art. 8a do ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, operator systemu elektroenergetycznego, do którego sieci są przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, o których mowa w Kodeksie Sieci DC może złożyć do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wnioszek o rozstrzygnięcie, czy te urządzenia, instalacje lub sieci spełniają wymogi uznania ich za istniejące czy nowe.

## **II. Procedura objęcia istniejącego systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu innego niż system przesyłowy wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń**

Zgodnie z zapisami art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC wymogi określone w rozporządzeniu nie mają zastosowania do istniejących instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego, istniejących instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego, istniejących systemów dystrybucyjnych, ani do istniejących jednostek odbiorczych, które są lub mogą być wykorzystywane przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz właściwego operatora systemu lub właściwego OSP, chyba że:

a) istniejąca instalacja odbiorcza przyłączona do systemu przesyłowego, istniejąca instalacja dystrybucyjna przyłączona do systemu przesyłowego, istniejący system dystrybucyjny lub istniejąca jednostka odbiorcza w ramach instalacji odbiorczej przyłączonej pod napięciem powyżej 1 000 V lub zamkniętego systemu dystrybucyjnego przyłączonego pod napięciem powyżej 1 000 V zostały zmodyfikowane w takim stopniu, że dotycząca ich umowa przyłączeniowa musi zostać zmieniona w znacznym stopniu zgodnie z następującą procedurą:

— właściciele instalacji odbiorczych, OSD lub OZSD, którzy zamierzają przeprowadzić modernizację instalacji lub wymianę urządzeń, co ma wpływ na zdolności techniczne danej instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego lub jednostki odbiorczej, zgłaszają z wyprzedzeniem swoje plany do właściwego operatora systemu;

- jeżeli właściwy operator systemu jest zdania, że zakres modernizacji lub wymiany urządzeń wymaga zawarcia nowej umowy przyłączeniowej, wówczas powiadamia właściwy organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, państwo członkowskie; oraz
- właściwy organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, państwo członkowskie decyduje o tym, czy konieczna jest zmiana obowiązującej umowy przyłączeniowej, czy też potrzebna jest nowa umowa przyłączeniowa, oraz które wymogi określone w niniejszym rozporządzeniu mają zastosowanie.

Przedmiotowa procedura dotyczy objęcia wymogami wynikającymi z NC DC i dedykowana jest właścicielom systemów dystrybucyjnych, którzy zamierzają przeprowadzić modernizację obiektu lub wymianę urządzeń w zakresie istniejącego systemu dystrybucyjnego.

Aktualnie w systemie OSD nie występują inne przyłączone systemy dystrybucyjne i nie są planowane.

W niniejszej procedurze określono warunki dotyczące konieczności zmiany umowy przyłączeniowej w znacznym stopniu lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej, a w konsekwencji objęcia przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń stosowaniem wymogów wynikających z NC DC lub wymagań IRiESP/IRiESD.

W ramach powiadomienia (zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC DC) przez właściciela systemu dystrybucyjnego właściwy operator systemu ocenia zakres modernizacji lub wymiany urządzeń pod względem zakwalifikowania jej jako istotnej modyfikacji. Przedmiotowa kwalifikacja odbywa się w oparciu o NC DC.

NC DC określa wymogi, które będą musiały być spełnione m.in. przez nowe systemy dystrybucyjne. Jednocześnie art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC określa zastosowanie wymogów dla istniejącego systemu dystrybucyjnego, z którego wynika, że wymogi te będą miały zastosowanie do istniejącego systemu dystrybucyjnego, który zamierza przeprowadzić modernizację lub wymianę urządzeń.

Zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC DC właściciel systemu dystrybucyjnego, który zamierza przeprowadzić modernizację lub wymianę urządzeń wpływającą na zdolności techniczne istniejącego systemu dystrybucyjnego zgłasza z wyprzedzeniem swoje plany dotyczące tych działań do właściwego, ze względu na punkt przyłączenia, operatora systemu. Wystąpienie to powinno odbyć się na etapie wstępnego planowania modernizacji lub wymiany urządzeń, przed wystąpieniem do właściwego operatora systemu z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.

Właściwy operator systemu dokonuje oceny zakresu planowanych działań pod kątem zakwalifikowania danej modernizacji lub wymiany urządzeń, jako istotnej modyfikacji i tym samym koniecznością objęcia wymogami technicznymi określonymi w NC DC.

W przypadku zakwalifikowania danego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń, jako istotnej modyfikacji, zgodnie z zapisami NC DC właściwy operator systemu, zgłasza do Prezesa URE konieczność sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej dla tego zakresu oraz przekazuje informację dotyczącą jakimi wymogami technicznymi NC DC, w ocenie właściwego operatora systemu, powinien być objęty przedmiotowy zakres modernizacji lub wymiany urządzeń.

Prezes URE decyduje o tym, czy konieczna jest zmiana obowiązującej umowy przyłączeniowej, czy też potrzebna jest nowa umowa przyłączeniowa oraz, które wymogi NC DC mają zastosowanie.

Przedmiotowa decyzja zostaje przekazana do właściwego operatora systemu, który w odpowiedzi na złożone powiadomienie właściciela systemu dystrybucyjnego o zakresie przedmiotowej modernizacji lub wymiany urządzeń, przekazuje pismem odpowiedź o zakwalifikowaniu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji oraz jakimi wymogami wynikającymi z NC DC i wymaganiami IRiESP/IRiESD objęty zostaje zakres modernizacji lub wymiany urządzeń, a także o konieczności zmiany obowiązującej lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej.

Wobec braku operatorów przyłączonych do systemu OSD – do czasu opracowania odrębnych procedur przez OSD oraz mając na uwadze postanowienia art. 9c ust. 3a ustawy – Prawo energetyczne stanowiącym, iż operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową, realizuje określone w ustawie obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub systemu połączonego elektroenergetycznego za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, z którego siecią jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową – przy wdrażaniu postanowień NC DC przyjęto zasadę zachowania spójności procedur stosowanych przez operatorów nadrzędnych – tj. operatora systemu przesyłowego i operatora systemu dystrybucyjnego, który jest połączony z siecią operatora systemu przesyłowego.

W związku z powyższym stosuje się wprost dokumenty i procedury opracowane i wdrożone przez operatora systemu dystrybucyjnego – OSDp – którym jest PGE Dystrybucja S.A. – dla obszaru Łódź i Enea Operator Sp. z o.o. – dla obszaru Jasin.