



Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

**Wdrażanie Kodeksu Sieci dotyczącego przyłączenia odbioru (DCC) -
Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/1388**

Robert Kielak | robert.kielak@pse.pl | DP-PR/WK
Konstancin-Jeziorna | 8 lutego 2018 r.

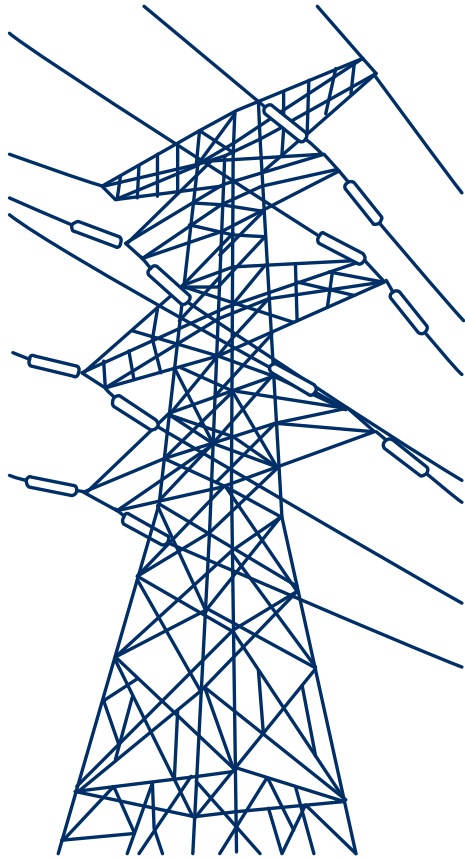




Kodeks Sieci NC DCC

- 1. Cel Kodeksu**
- 2. Zakres przedmiotowy Kodeksu**
- 3. Zakres podmiotowy Kodeksu**
- 4. Główne działania w celu wdrożenia Kodeksu**
- 5. Rola uczestników rynku w procesie wdrażania Kodeksu**
- 6. Fakultatywne działania Państwa Członkowskiego**
- 7. Harmonogram głównych działań wdrożeniowych**

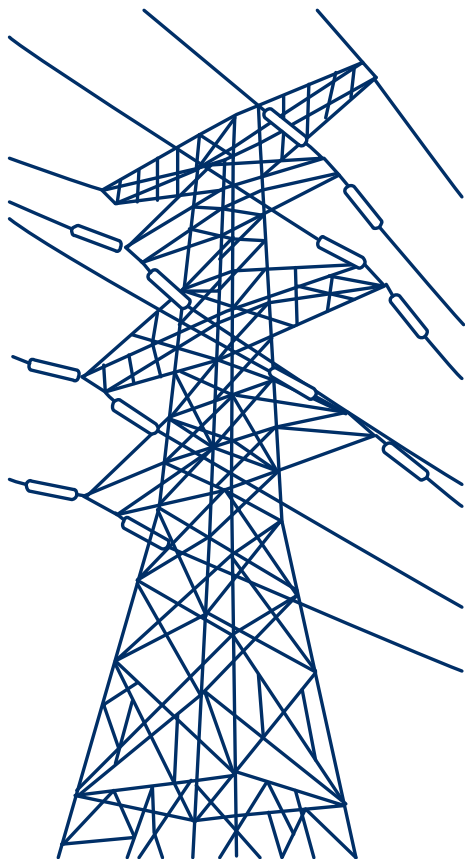




Główne informacje nt. Kodeksu NC DCC:

- Kodeks sieci dotyczy przyłączania odbioru (m.in. instalacji odbiorczych i systemów dystrybucyjnych) i został opublikowany w Dzienniku Urzędowym UE jako Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. i wszedł w życie 7 września 2016r. **Faktycznie wymogi określone w rozporządzeniu i na jego podstawie stosowane będą od dnia 17 sierpnia 2019 r.**
- Kodeks pomaga wprowadzić uczciwe warunki konkurencji na rynku wewnętrznym energii elektrycznej, zapewnić bezpieczeństwo systemu oraz integrację odnawialnych źródeł energii elektrycznej, a także ułatwić obrót energią elektryczną w całej Unii.
- Kodeks ustanawia również obowiązki zapewniające właściwe wykorzystanie zdolności instalacji odbiorczych i systemów dystrybucyjnych przez operatorów systemów w przejrzysty i niedyskryminacyjny sposób w celu zapewnienia równych szans podmiotom w całej Unii.

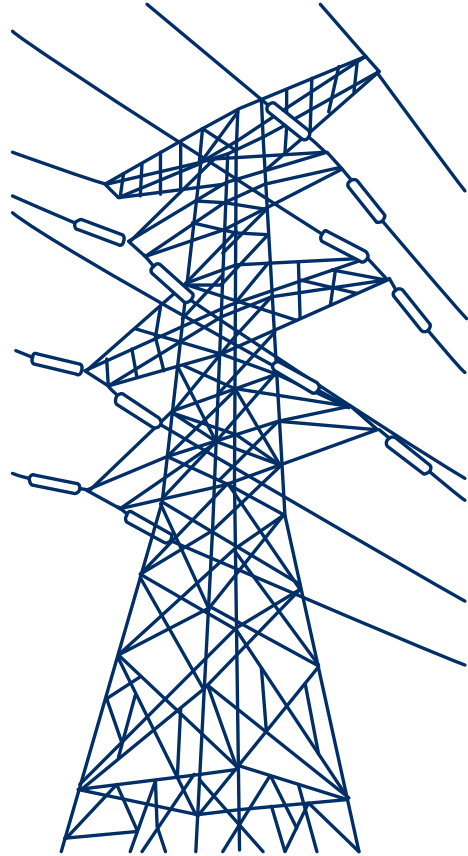




Główne obszary, które reguluje Kodeks NC DCC:

- Zasady kwalifikacji instalacji jako nowych lub istniejących dla celów stosowania Kodeksu (art. 4 ust.2);
- Zakres i sposób opracowania wymogów ogólnego stosowania dla przyłączania odbioru (art. 6, Tytuł II Rozdział 1, Tytuł III Rozdział 1);
- Określenie procedury uzyskiwania pozwolenia na użytkowanie (Tytuł II Rozdział 2, Tytuł III Rozdział 2);
- Zasady i sposób udzielania odstępstw od obowiązku spełnienia wymogów, wynikających z Kodeksu (Tytuł V Rozdział 2).



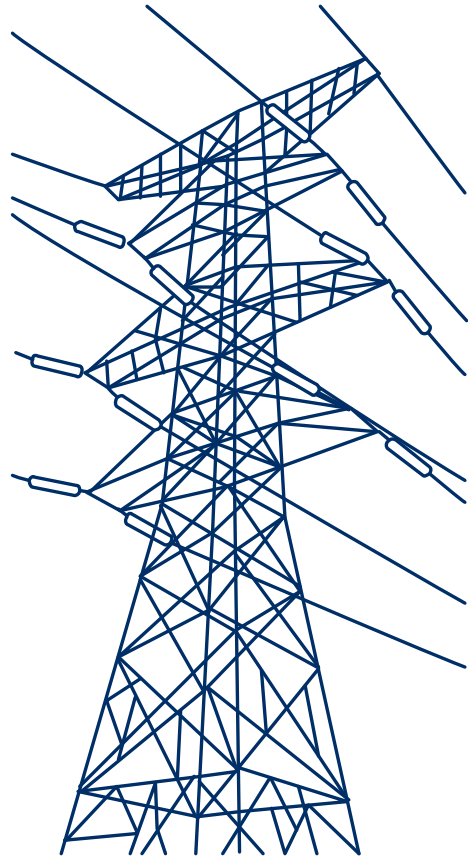


Postanowienia Kodeksu dotyczyć będą, co do zasady, (art. 3 ust. 1):

- 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.

Instalacje odbiorcze, instalacje i systemy dystrybucyjne oraz jednostki odbiorcze w dalszej części prezentacji zwane są łącznie „instalacjami”.

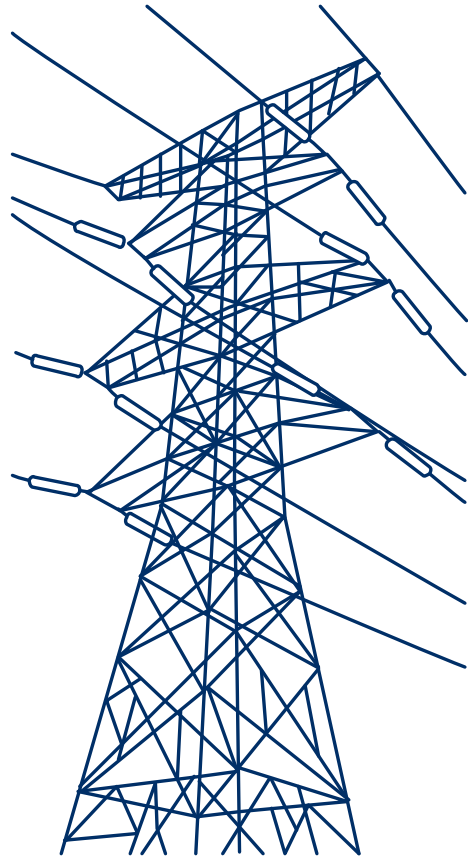




Zgodnie z zapisami Kodeksu na potrzeby jego stosowania instalację uznaje się za istniejącą, jeżeli (art. 4 ust. 2):

- Instalacja jest już przyłączona do sieci w dniu wejścia w życie Kodeksu.
- 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 NC DCC – tj. do 7 września 2018 r., po czym powiadomi 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.



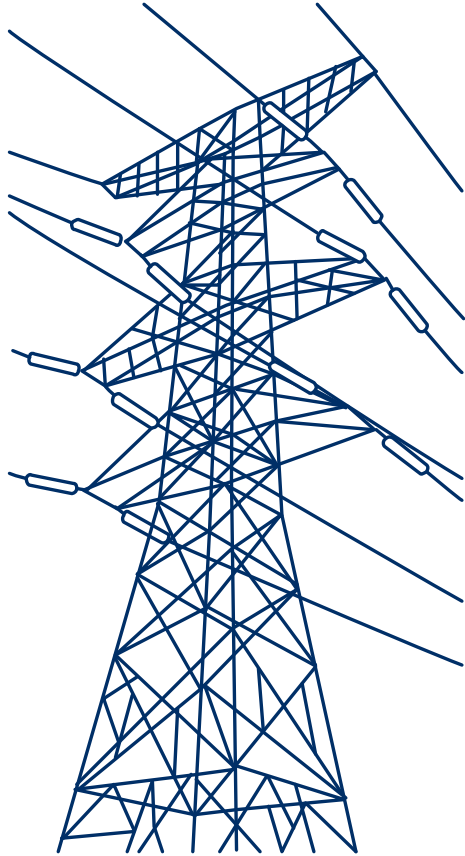


Istniejąca instalacja będzie objęta stosowaniem NC DCC, jeżeli (art. 4 ust. 1):

- a) została zmodyfikowana w takim stopniu, że jej umowa przyłączeniowa musi zostać zmieniona w znacznym stopniu;
- b) organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, państwo członkowskie postanowi objąć instalację wszystkimi lub niektórymi wymogami NC DCC na wniosek właściwego OSP.

Organy regulacyjne mogą – na wniosek właściciela instalacji, właściwego operatora systemu lub właściwego OSP – przyznać właścicielom instalacji, właściwym operatorom systemów lub właściwym OSP odstępstwa od stosowania wymogu lub wymogów tego Kodeksu (Tytuł V Rozdział 2).

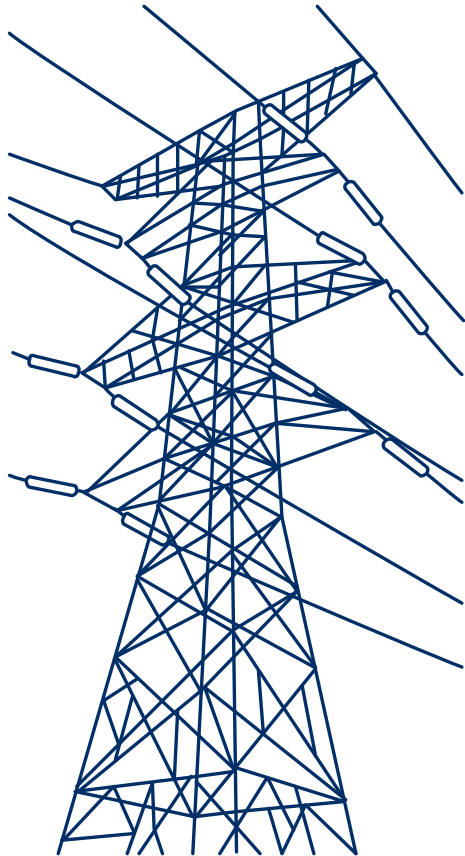




Główne działania do realizacji w ramach wdrażania:

- opracowanie wymogów ogólnego stosowania (art. 7);
- dokonanie kwalifikacji instalacji jako nowych/istniejących (art. 4 ust. 2);
- opracowanie kryteriów udzielania odstępstw od obowiązków wynikających z Kodeksu (Tytuł V Rozdział 2).





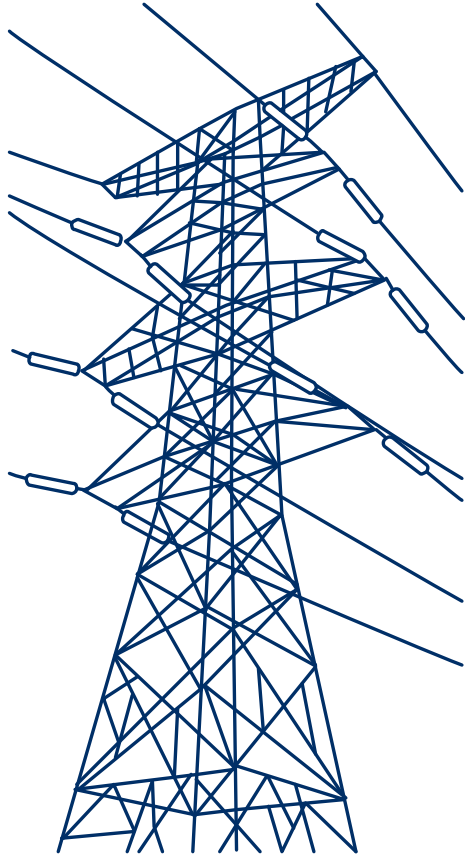
Dodatkowe działania do realizacji w ramach wdrażania:

- określenie zakresu modernizacji instalacji, która powodować będzie objęcie instalacji wymogami Kodeksu (art. 4 ust. 1);
- opracowanie procedury weryfikacji zakresu modernizacji instalacji (art. 4 ust.1);
- opracowanie i upublicznienie procedury pozwolenia na użytkowanie (Tytuł II Rozdział 2, Tytuł III Rozdział 2);
- ustalenie standardu wymiany informacji pomiędzy właścicielem instalacji a właściwym operatorem systemu i OSP (art. 18);
- określenie obowiązków właściciela instalacji oraz operatora systemu na potrzeby testów symulacji i monitorowania zgodności (Tytuł IV Rozdział 2).

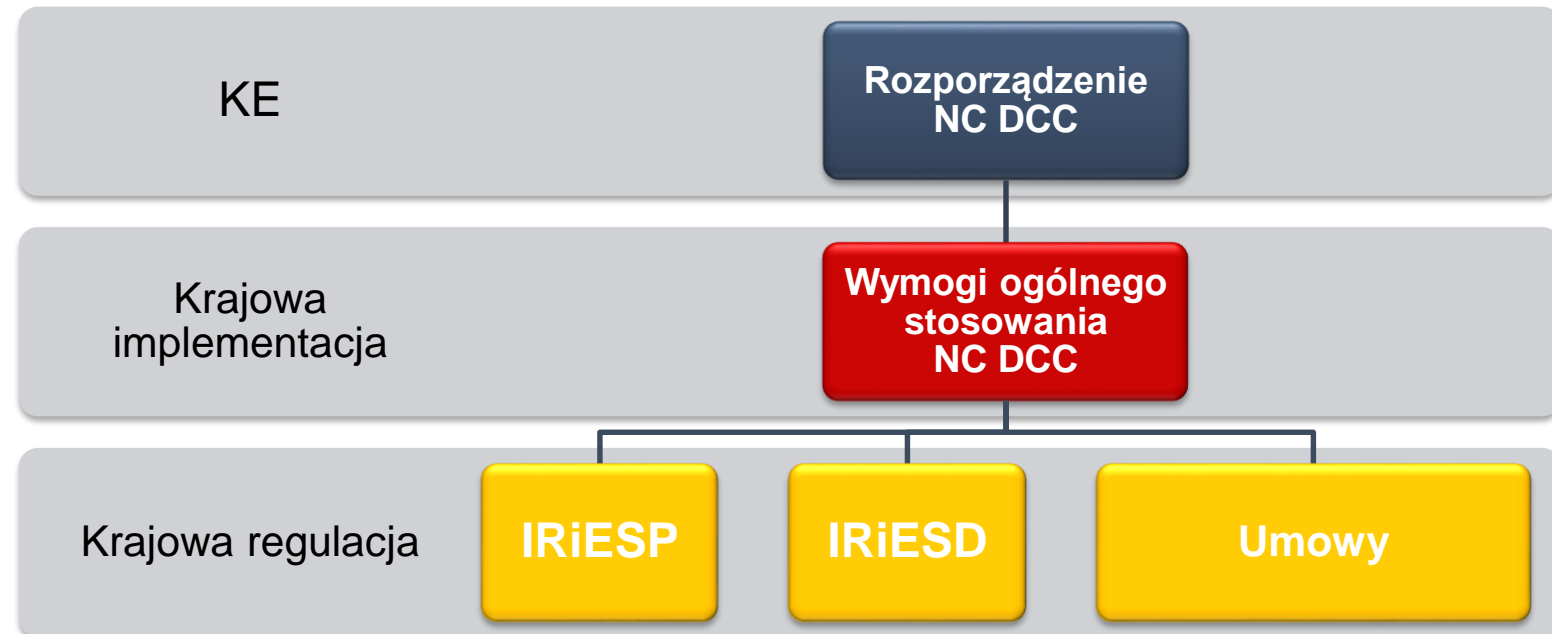


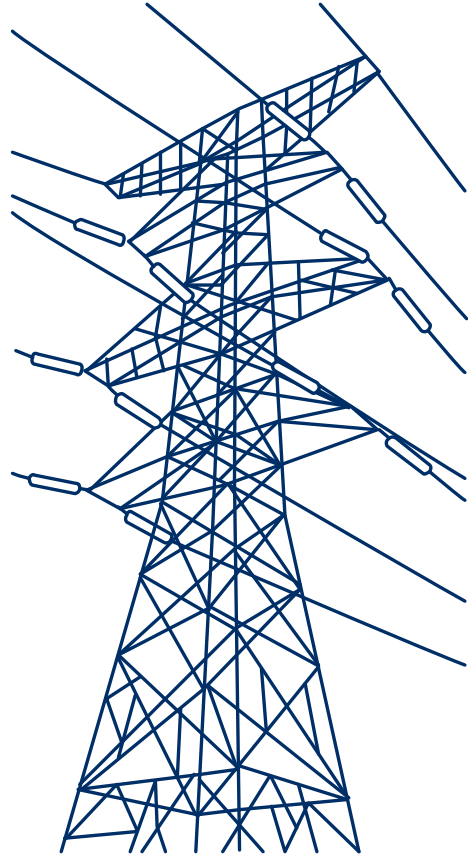


Konsekwencje wdrażania Kodeksu NC DCC



W konsekwencji wdrażania Kodeksu powstanie konieczność dostosowania IRiESP i IRiESD oraz umów do warunków wynikających z Kodeksów – dopasowane będą musiały zostać wszystkie zapisy, które byłyby sprzeczne (lub pokrywałyby się) z Kodeksem lub z produktami przyjętymi na podstawie Kodeksu (art. 58).

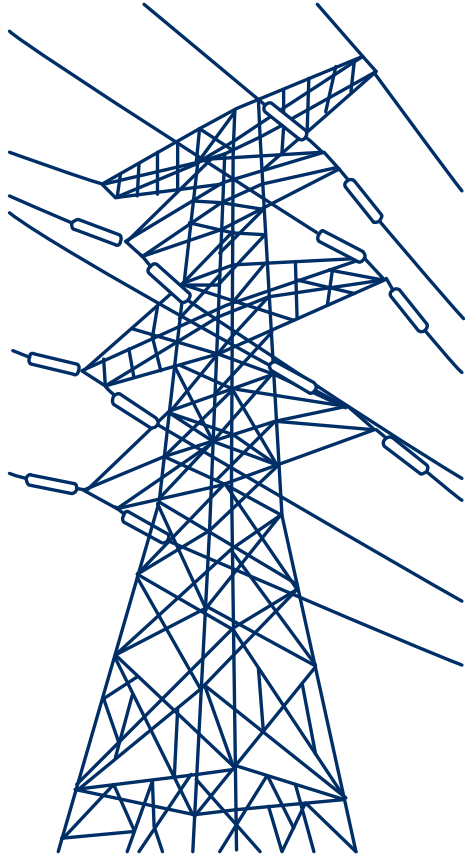




Uczestnicy rynku będą brać udział w procesie wdrażania NC DCC poprzez m.in.:

- dokonywanie stosownych zgłoszeń do operatora systemu i OSP w procesie kwalifikacji instalacji jako istniejącej dla celów stosowania Kodeksu (art. 4 ust.2);
- udział w konsultacjach w procesie opracowywania wymogów ogólnego stosowania dla przyłączania odbioru (art. 6, Tytuł II Rozdział 1, Tytuł III Rozdział 1);
- udział w procesie ustalania kryteriów udzielania odstępstw od obowiązku spełnienia wymogów, wynikających z Kodeksu (Tytuł V Rozdział 2);
- udział w postępowaniu mającym na celu udzielenie odstępstwa od obowiązku spełnienia wymogów, wynikających z Kodeksu (Tytuł V Rozdział 2).





W NC DCC przewidziane są następujące możliwości decyzji Państwa Członkowskiego:

- nadanie Prezesowi URE kompetencji do badania, czy instalacja powinna zostać uznana za nową czy za istniejącą;
- przeniesienie kompetencji do zatwierdzania wymogów wynikających z Kodeksów Sieci z organu regulacyjnego na inny organ;
- wprowadzenie obowiązku zatwierdzania przez Prezesa URE szczegółowych wymogów dotyczących konkretnych instalacji;
- przeniesienie odpowiedzialności za wypracowanie wymogów ogólnego stosowania z OSD na OSP;
- przeniesienie kompetencji w zakresie przyznawania odstępstw z organu regulacyjnego na inny organ.





Harmonogram głównych działań wdrożeniowych



- 1 18.08.2016 – Opublikowanie rozporządzenia
- 2 7.09.2016 – Wejście w życie rozporządzenia
- 3 18.08.2019 – Początek stosowania wymogów określonych w Rozporządzeniu
- 4 7.09.2018 – Przedstawienie do zatwierdzenia propozycji wymogów ogólnego stosowania
- 5 7.03.2019 – Zatwierdzenie wymogów ogólnego stosowania

- 6 18.08.2019 – Termin stosowania wymogów ogólnego stosowania
- 7 7.09.2018 – Termin na podpisanie umów na główne urządzenie odbiorcze
- 8 7.03.2019 – Termin zgłaszania instalacji istniejących
- 9 17.10.2017 – Publikacja Kryteriów Odstępstw
- 10 18.08.2019 – Początek stosowania odstępstw





Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

Dziękuję za uwagę

Robert Kielak | robert.kielak@pse.pl | DP-PR \ WK

