



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

Procedura objęcia istniejącej instalacji automatyki SCO w sieci OSD przyłączonego do systemu przesyłowego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń

Spis treści

Spis treści.....	2
1. Podstawa Prawna	3
2. Zakres podmiotowy	3
3. Zakres przedmiotowy	4
4. Definicje	4
5. Początek stosowania procedury	4
6. Ocena OSP dla zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń.....	5
7. Informacje ogólne.....	5
8. Proces objęcia istniejącej instalacji automatyki SCO w sieci OSD przyłączonego do systemu przesyłowego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń.....	6
8.1. Powiadomienie OSP przez OSD przyłączonego do systemu przesyłowego o planowanej modernizacji lub wymianie urządzeń	8
8.2. Kwalifikacja modernizacji lub wymiany urządzeń.....	8
8.2.1. Zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 1).....	9
8.2.2. Zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 2)	9
9. Derogacje.....	10
10. Załączniki	10

1. Podstawa Prawna

Zgodnie z zapisami art. 4 ust. 1 lit. a) Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączania odbioru (zwane dalej: „NC DC”):

„Wymogi określone w niniejszym 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:
 - i. 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;
 - ii. 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
 - iii. 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; (...)

2. Zakres podmiotowy

Proces objęcia istniejącej instalacji automatyki SCO wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń realizowany jest na etapie opracowywania Projektu planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną (dalej Projekt planu rozwoju), w celu zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń jako istotnej modyfikacji.

3. Zakres przedmiotowy

W niniejszej procedurze określono warunki dotyczące konieczności zmiany w znacznym stopniu obowiązującej umowy przyłączeniowej lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej, a w konsekwencji objęcia przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń stosowaniem wymogów wynikających z NC DC , wymagań Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej: IRiESP), Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (dalej: SO GL) lub Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (dalej: NC ER).

Wymogi mające zastosowanie do OSDp określają zakresy pracy tych systemów oraz niezbędne odpowiedzi automatyczne i wymianę danych.

4. Definicje

W ramach procedury objęcia istniejącej automatyki SCO wymogami wynikającymi z NC DC niezbędne jest zdefiniowanie pojęć będących przedmiotem oceny OSP. Poniżej zamieszczono definicje użyte na potrzeby procedury objęcia istniejącego systemu dystrybucyjnego wymogami wynikającymi z NC DC w ramach planowanych modernizacji lub wymian urządzeń:

- **Wymiana** – modyfikacja istniejącego systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego lub jego części skutkująca odtworzeniem urządzenia lub jej części bez ulepszenia parametrów/zdolności technicznych,
- **Modernizacja** – rozbudowa lub modyfikacja istniejącego systemu dystrybucyjnego lub jego części skutkująca ulepszeniem parametrów/zdolności technicznych,
- **Istotna modyfikacja** – wymiana lub modernizacja istniejącego systemu dystrybucyjnego, dla którego umowa przyłączeniowa musi zostać zmodyfikowana w znacznym stopniu lub, dla którego musi zostać zawarta nowa umowa przyłączeniowa, skutkująca koniecznością objęcia wymogami NC DC.

5. Początek stosowania procedury

W art. 59 NC DC określono termin stosowania wymogów określonych w przedmiotowym rozporządzeniu, który rozpoczyna się trzy lata po opublikowaniu NC DC tj. od 18 sierpnia 2019 r.

Na jego podstawie, niniejsza procedura opracowana w oparciu o art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC, pozwalająca na objęcie wymogami NC DC istniejących automatyk SCO, ma również zastosowanie od dnia 18 sierpnia 2019 r.

6. Ocena OSP dla zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń

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

Kryteria kwalifikacji dla zgłoszonego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń w istniejącej instalacji automatyki SCO brane pod uwagę przy ocenie OSP:

1. Dla istniejącej automatyki SCO rozproszonej (indywidualne automatyki SCO zainstalowane w polach SN):
 - a) jeśli zakres modernizacji lub wymiany dotyczy wyłącznika SN i automatyki SCO, taki zakres jest traktowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 1 – szczegóły w rozdziale 8.1),
 - b) jeśli zakres modernizacji lub wymiany dotyczy tylko wyłącznika SN bądź automatyki SCO, taki zakres nie jest traktowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 2 – szczegóły w rozdziale 8.1).
2. Dla istniejącej automatyki SCO centralnej (automatyki SCO w układach centralnych stacji):
 - a) jeśli zakres modernizacji lub wymiany dotyczy wyłączników SN i automatyki SCO, taki zakres jest traktowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 1 – szczegóły w rozdziale 8.1),
 - b) jeśli zakres modernizacji lub wymiany dotyczy tylko wyłącznika SN bądź automatyki SCO, taki zakres nie jest traktowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 2 – szczegóły w rozdziale 8.1).

7. Informacje ogólne

NC DC określa wymogi, które będą musiały być spełnione, co do zasady, przez nowe instalacje automatyki SCO. Jednocześnie art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC określa zastosowanie wymogów dla istniejącej instalacji automatyki SCO, z którego wynika, że wymogi te będą miały zastosowanie do istniejącej instalacji automatyki SCO, która podlegać będzie modernizacji lub wymianie urządzeń.

Zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC DC OSD przyłączony do sieci przesyłowej, który zamierza przeprowadzić modernizację lub wymianę urządzeń wpływającą na zdolności techniczne istniejącej instalacji automatyki SCO zgłasza z wyprzedzeniem swoje plany dotyczące tych działań do OSP Wzór przedmiotowego POWIADOMIENIA, OSP publikuje na swojej stronie internetowej www.pse.pl (wzór POWIADOMIENIA zgodnie z załącznikiem SCO.Załącznikiem I). Wystąpienie to powinno odbyć się na etapie opracowywania Projektu planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną (dalej Projekt planu rozwoju).

OSP dokonują 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 w instalacji automatyki SCO, jako istotnej modyfikacji, zgodnie z zapisami NC DC, OSP zgłasza do Prezesa URE konieczność sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej dla tego zakresu oraz przekazuje informację dotyczącą jakimi wymogami technicznymi NC DC, w ocenie OSP, powinien być objęty przedmiotowy zakres modernizacji lub wymiany urządzeń w instalacji automatyki SCO.

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.

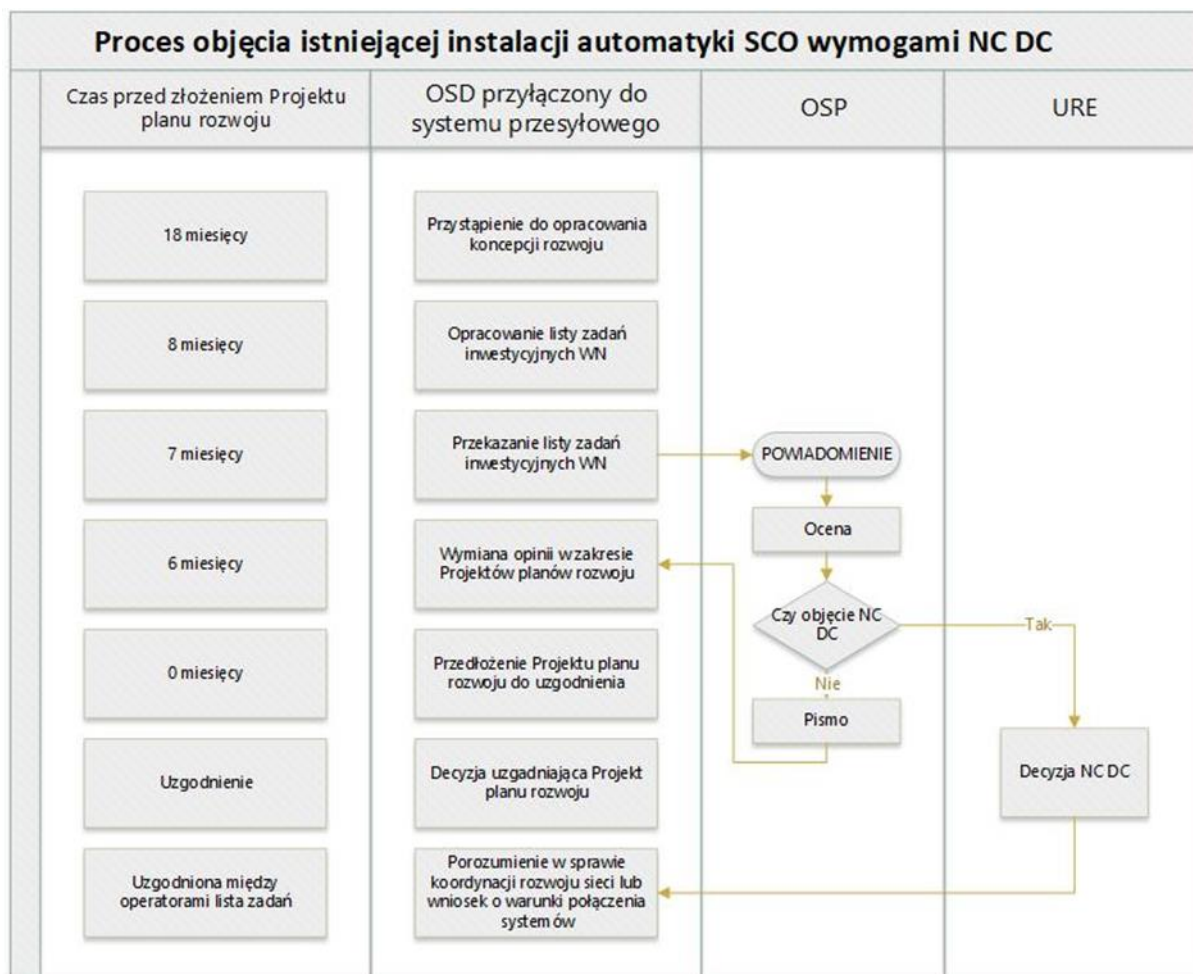
Przedmiotowa decyzja zostaje przekazana do OSP, który w odpowiedzi na złożone POWIADOMIENIE OSD przyłączonego do systemu przesyłowego o zakresie przedmiotowej modernizacji lub wymiany urządzeń, przekazuje pismem odpowiedź o zakwalifikowaniu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji oraz jakimi wymogami wynikającymi z NC DC i wymaganiami IRiESP, SOGL, NC ER objęty zostaje zakres modernizacji lub wymiany urządzeń w instalacji automatyki SCO, a także o konieczności zmiany obowiązującej lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej.

Niniejsza procedura ma na celu rozstrzygnięcie objęcia przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń w instalacji automatyki SCO stosowaniem wymogów wynikających z NC DC, wymagań IRiESP, SO GL, NC ER, jak również konieczności zawarcia nowej umowy przyłączeniowej.

8. Proces objęcia istniejącej instalacji automatyki SCO w sieci OSD przyłączonego do systemu przesyłowego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń

Proces objęcia istniejącej instalacji automatyki SCO wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń realizowany jest na etapie opracowywania **Projektu planu rozwoju**. **W przypadku nieprzedłożenia powiadomienia na etapie Projektu planu rozwoju, proces objęcia wymogami NC DC w zakresie wymiany i modernizacji istniejącej instalacji automatyki SCO jest analogiczny jak w dokumencie „Procedura objęcia istniejącej instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń”.**

Proces objęcia istniejącej instalacji automatyki SCO wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń został przedstawiony na poniższym rysunku.



Rys.1. Proces objęcia istniejącej instalacji automatyki SCO wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń oraz proces określania warunków przyłączenia i zmiany lub zawierania nowej umowy przyłączeniowej

Proces ten obejmuje powiadomienie OSP przez operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego (zwany OSDp) w zakresie istniejącej instalacji automatyki SCO o zamiarze przeprowadzenia modernizacji lub wymiany urządzeń na etapie przekazania do OSP listy zadań inwestycyjnych w sieci OSDp do zaopiniowania w ramach opracowania Projektu planu rozwoju, w celu zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń jako istotnej modyfikacji.

Proces objęcia istniejącej instalacji automatyki SCO wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń i tym samym zakwalifikowania lub nie zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń jako istotnej modyfikacji składa się z następujących etapów, których szczegółowy opis został przedstawiony poniżej:

1. Powiadomienie OSP przez OSD przyłączonego do systemu przesyłowego o planowanej modernizacji lub wymianie urządzeń,

2. Kwalifikacja modernizacji lub wymiany urządzeń:

- zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 1),
- zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 2).

8.1. Powiadomienie OSP przez OSD przyłączonego do systemu przesyłowego o planowanej modernizacji lub wymianie urządzeń

Zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC DC OSD przyłączonego do systemu przesyłowego którzy zamierzają przeprowadzić modernizację lub wymianę urządzeń wpływającą na zdolności techniczne istniejącej instalacji automatyki SCO, powiadamiają o swoich planach dotyczących tych działań OSP (wzór POWIADOMIENIA zgodnie z Załącznikiem: SCO.Załącznik I).

Złożenie POWIADOMIENIA powinno nastąpić z odpowiednim wyprzedzeniem uwzględniającym czas, w jakim prowadzony jest proces objęcia istniejącej instalacji automatyki SCO wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń oraz proces uzgadniania Projektu planu rozwoju przez Prezesa URE.

W tym celu zaleca się, aby OSDp złożył POWIADOMIENIE do OSP, na początkowym etapie opracowywania Projektu planu tak aby pozyskanie Decyzji URE o objęciu istniejącej instalacji automatyki SCO wymogami NC DC nastąpiło przed wydaniem Decyzji Prezesa URE uzgadniającej Projekt Planu rozwoju. Wzór przedmiotowego POWIADOMIENIA, OSP publikują na swojej stronie internetowej.

Załączniki do POWIADOMIENIA należy dołączyć w języku polskim. Dopuszcza się złożenie obcojęzycznego oryginału wraz z tłumaczeniem potwierdzonym przez tłumacza przysięgłego.

8.2. Kwalifikacja modernizacji lub wymiany urządzeń

Po otrzymaniu kompletnego POWIADOMIENIA OSP dokonuje oceny zgodnie

z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (ii) NC DC o konieczności objęcia stosowaniem wymogów wynikających z NC DC istniejącej instalacji automatyki SCO, a tym samym koniecznością wydania nowych warunków przyłączenia/porozumienia w zakresie instalacji automatyki SCO w oparciu o NC DC.

Kryteria kwalifikacji dla zgłoszonego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń w istniejącej instalacji automatyki SCO brane pod uwagę przy ocenie OSP określono w rozdziale 6 niniejszego dokumentu.

Rozróżnia się dwie ścieżki w ramach kwalifikacji przez OSP:

- Ścieżka 1 - zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja,
- Ścieżka 2 - zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja.

W każdej z tych ścieżek nie wyklucza się objęcia zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń wymaganiami określonymi w IRiESP.

Ponadto w ścieżce 2 również nie wyklucza się możliwości ustalenia nowych warunków połączenia systemów w oparciu o zapisy NC ER. W takim przypadku umowa przyłączeniowa nie musi być

modyfikowana w znaczącym stopniu w rozumieniu NC DC, a tym samym instalacja automatyki SCO jest traktowana jako istniejąca pod kątem wymogów określonych w NC DC. W związku z czym, dla tego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń, instalacja automatyki SCO nie zostanie objęta wymogami określonymi w NC DC.

Szczegółowy opis ścieżek oraz sposób procedowania w ramach tych warunków został określony w rozdziałach 8.2.1, 8.2.2.

8.2.1. Zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 1)

OSP zgłaszają Prezesowi URE konieczność sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej oraz przekazują informację dotyczącą jakimi wymogami technicznymi NC DC w ocenie OSP ma być objęty przedmiotowy zakres modernizacji lub wymiany urządzeń w istniejącej instalacji automatyki SCO.

OSP przekazują informację do OSD przyłączonego do systemu przesyłowego w zakresie istniejącej instalacji automatyki SCO o przekazaniu oceny do Prezesa URE, w celu wydania stosownej decyzji.

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. Przedmiotową decyzję Prezesa URE przekazuje do OSP .

Po otrzymaniu decyzji Prezesa URE w nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC, OSP udzielają odpowiedzi do OSD przyłączonego do systemu przesyłowego w zakresie istniejącej instalacji automatyki SCO na złożone POWIADOMIENIE. W piśmie określa się wymogi dla przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń, konieczność zmiany obowiązującej lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej w oparciu o otrzymaną decyzję (kopia stanowi załącznik do pisma) oraz ewentualnie wymagania wynikające z zapisów IRiESP, SOGL, NC ER.

W oparciu o decyzję Prezesa URE, OSDp oraz OSP zobowiązani są dokonać stosownych zmian w odpowiednich klauzulach w umowach w terminie trzech lat od decyzji Prezesa URE podjętej zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC.

8.2.2. Zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 2)

W nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC, OSP udziela odpowiedzi OSDp na złożone POWIADOMIENIE. W piśmie określa się wymagania dla przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń w zakresie dostosowania wynikającym z IRiESP, NC ER oraz że wymagane jest bądź nie określenie nowych warunków połączenia systemów w oparciu o zapisy IRiESP, NC ER.

Jeśli w odpowiedzi wskazano konieczność określenia nowych warunków połączenia systemów w oparciu o IRiESP, to po jej otrzymaniu OSDp jest zobowiązany wystąpić do OSP o określenie zmian w ww. umowie przyłączeniowej lub o zawarcie nowego porozumienia/ warunków przyłączenia w celu realizacji postanowień wynikających z procedury art. 4 ust.1 lit. a) NC DC.

Po dostosowaniu ww. umowy lub zawarcia nowego porozumienia, w celu skutecznej realizacji postanowień wynikających z rozstrzygnięć wynikających z procedury określonej art. 4 ust.1 lit. a) NC DC, OSDp uwzględni wymagania w Projekcie planu rozwoju dla przedmiotowego zakres modernizacji lub wymiany urządzeń z uwzględnieniem wymogów określonych w odpowiedzi OSP.

9. Derogacje

Na podstawie art. 52 NC DC, w przypadku objęcia istniejącej automatyki SCO wymogami wynikającymi z NC DC w procesie kwalifikacji modernizacji lub wymiany urządzeń jako istotnej modyfikacji, OSD przyłączony do systemu przesyłowego może wystąpić o przyznanie odstępstw od jednego lub większej liczby wymogów określonych w NC DC w odniesieniu do nowych i istniejących automatyk SCO. Szczegółowe zasady dotyczące odstępstw zostały określone w NC DC w tytule V.

10. Załączniki

W ramach procedury opracowano poniższe załączniki:

- | | |
|------------------|---|
| SCO.Załącznik I | Powiadomienie o planowanej modernizacji lub wymianie urządzeń mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne istniejącej automatyki SCO |
| SCO.Załącznik II | Tabela zgłoszenia modernizacji lub wymiany urządzeń (załącznik do Powiadomienia) |

VI. ZAŁĄCZNIKI

- Załącznik 1 Tabela zgłoszenia modernizacji lub wymiany urządzeń.
- Załącznik 2. Potwierdzenie przez producenta urządzeń spełnienia wymagań określonych w NC DC lub w dokumentach opracowanych na podstawie NC DC dla zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń (opcjonalne).
- Załącznik 3. Potwierdzenie przez producenta urządzeń spełnienia wymagań określonych w NC ER dla zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń (opcjonalne).
- Załącznik 4. Oświadczenie Operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego o własności tej instalacji automatyki SCO.

Wnioskodawca oświadcza, że dane przedstawione w niniejszym POWIADOMIENIU odpowiadają stanowi faktycznemu.

Wnioskodawca wyraża zgodę na przesyłanie mu dokumentów zawierających jego dane osobowe drogą pocztową lub elektroniczną. OSP/OSD nie ponoszą odpowiedzialności za utracone w tym przypadku dane.

Wyrażam zgodę na przesyłanie korespondencji dotyczącej realizacji niniejszego powiadomienia drogą elektroniczną na adres mailowy

Szanowny Kliencie informujemy, że powiadomienie można złożyć:

WAŻNE

- papierowo na adres ENEA Operator Sp. z o.o., ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań lub
- elektronicznie jako skan z załącznikami (plik .pdf, max. rozmiar <30MB) na adres: kontakt@operator.enea.pl

.....
data

.....
dane i podpisy lub podpis i pieczęć
osób wymienionych w KRS do reprezentowania podmiotu ¹⁾

Informacje dotyczące POWIADOMIENIA

- 1.1. Zgodnie z postanowieniami art. 4 ust. 1 lit. a) Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r., ustanawiającego kodeks sieci dotyczący przyłączania odbioru (zwanym dalej: „NC DC”), informacje zawarte w POWIADOMIENIU o planowanej modernizacji lub wymianie urządzeń mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne istniejącej instalacji automatyki SCO przyłączonej do systemu przesyłowego, będą podstawą do oceny przez OSP czy stanowi ona istotną modyfikację.
- 1.2. W przypadku, gdy POWIADOMIENIE jest niekompletne, to jest w szczególności informacje podane przez Operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego, w tym dokumenty dołączone do POWIADOMIENIA, są niepoprawnie wypełnione, zawierają niepełne informacje, są nieczytelne, niejasne, Operator systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego będzie zobowiązany uzupełnić POWIADOMIENIE w terminie 14 dni licząc od dnia otrzymania wezwania, w sposób pozwalający uznać je za kompletne.
- 1.3. Załączniki do POWIADOMIENIA należy dołączyć w języku polskim. Dopuszcza się złożenie obcojęzycznego oryginału wraz z tłumaczeniem potwierdzonym przez tłumacza przysięgłego.
- 1.4. Dostarczone przez Operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego i nieuzupełnione przez niego w wyznaczonym terminie POWIADOMIENIE uznaje się za niekompletne i pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 1.5. Operator systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego zamieszcza na kopercie lub przesyłce do OSP wyraźny dopisek „Powiadomienie o planowanej modernizacji lub wymianie urządzeń mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne istniejącej instalacji automatyki SCO przyłączonej do systemu przesyłowego”.
- 1.6. Jeśli informacje dostarczone przez Operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego ulegną zmianie w trakcie procedowania POWIADOMIENIA, jest on zobowiązany do niezwłocznego poinformowania OSP o tych zmianach, dostarczając aktualne dokumenty.
- 1.7. Wypełnione POWIADOMIENIE wraz z załączonymi dokumentami należy przesłać lub dostarczyć:
 - papierowo na adres ENEA Operator Sp. z o.o., ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań lub
 - elektronicznie jako skan z załącznikami (plik .pdf, max. rozmiar <30MB) na adres: kontakt@operator.enea.pl
- 1.8. POWIADOMIENIE powinno być podpisane zgodnie z zasadami reprezentacji obowiązującymi u Operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego.

OBJAŚNIENIA _____

¹⁾ W przypadku złożenia dokumentu przez pełnomocnika należy dołączyć ważne pełnomocnictwo.

Obowiązek informacyjny

Na podstawie art. 13 ust. 1 i ust. 2 oraz art. 14 ust. 1 i ust. 2 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/56/WE (dalej jako: „**RODO**”), informujemy Panią/Pana o sposobie i celu w jakim przetwarzamy Pani/Pana dane osobowe, a także o przysługujących Pani/Panu prawach wynikających z regulacji o ochronie danych osobowych.

1. Kto jest odpowiedzialny za przetwarzanie danych osobowych i z kim można się skontaktować?

Administratorem Pani/Pana danych osobowych jest ENEA Operator Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Poznaniu, ul. Strzeszyńska 58, kod pocztowy: 60-479 Poznań („**OSD**”).

OSD wyznaczył osobę odpowiedzialną za przetwarzanie danych osobowych tj. Inspektora Ochrony Danych, z którym można się skontaktować we wszystkich sprawach dotyczących przetwarzania danych osobowych oraz korzystania z praw związanych z przetwarzaniem danych:

- kierując korespondencję na adres: ENEA Operator Sp. z o.o. Inspektor Ochrony Danych, ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań;
- poprzez kontakt elektroniczny, pod adresem e-mail: eop.iod@operator.enea.pl

2. Dlaczego przetwarzamy Pani/Pana dane osobowe i na jakiej podstawie prawnej? Jaki jest cel przetwarzania danych osobowych?

Przetwarzamy Pani/Pana dane osobowe zgodnie z postanowieniami RODO i polskich przepisów o ochronie danych osobowych. Przetwarzanie danych osobowych odbywać będzie się:

- dla wypełnienia zobowiązań umownych (art. 6 ust. 1 lit b RODO)
Dane są przetwarzane w celu określenia warunków przyłączenia lub realizacji zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji lub udzielenia zapewnienia dostawy energii elektrycznej, a także zawarcia i realizacji umowy o przyłączenie Pani/Pana obiektu do sieci OSD.
- do celów wynikających z prawnie uzasadnionych interesów realizowanych przez OSD lub stronę trzecią (art. 6 ust. 1 lit f RODO)

Jeśli zajdzie taka potrzeba, przetwarzamy dane, w celu ochrony prawnie uzasadnionych interesów własnych lub stron trzecich. Przykłady tego obejmują:

- przetwarzanie danych osób działających na rzecz klientów,
- zapewnienie bezpieczeństwa informatycznego,
- badanie satysfakcji klientów,
- dochodzenie roszczeń oraz obronę przed roszczeniami;
- marketing bezpośredni produktów i usług.

3. Komu możemy przekazywać dane osobowe?

Dane osobowe mogą być udostępniane innym odbiorcom tych danych, w szczególności podmiotom realizującym proces przyłączenia na zlecenia OSD, w celu wykonania ciężącego na OSD obowiązku prawnego, w oparciu o Pani/Pana zgodę lub dla celów wynikających z prawnie uzasadnionych interesów administratora lub strony trzeciej.

Odbiorcami mogą być ponadto w szczególności: upoważnieni pracownicy, biura informacji gospodarczej, instytucje kredytowe i płatnicze; podmioty świadczące na rzecz OSD usługi w zakresie realizacji procesu przyłączenia.

Ponadto dane mogą być przekazywane podmiotom przetwarzającym dane osobowe na zlecenie OSD i ich upoważnionym pracownikom, przy czym takie podmioty przetwarzają dane na podstawie umowy z OSD i wyłącznie zgodnie z poleceniami OSD oraz pod warunkiem zachowania poufności.

4. Czy Pani/Pana dane osobowe zostaną przesłane do państwa trzeciego (poza Unię Europejską)?

Dane nie są przekazywane do odbiorców w krajach spoza Unii Europejskiej ("państwa trzecie").

5. Jak długo będą przetwarzane (przechowywane) Pani/Pana dane?

Dane osobowe będą przetwarzane przez okres niezbędny do realizacji celów przetwarzania wskazanych w ust. 2, tj.:

- w zakresie realizacji zawartej z OSD umowy o przyłączenie - do czasu likwidacji przyłącza, a po tym czasie przez okres wymagany przez przepisy prawa lub dla realizacji ewentualnych roszczeń;
- w zakresie wypełniania zobowiązań prawnych ciężących na OSD w związku z prowadzeniem działalności i realizacją zawartych umów - do czasu wypełnienia tych obowiązków przez OSD;
- w zakresie marketingu bezpośredniego realizowanego w oparciu o zgodę - do czasu wycofania zgody na takie przetwarzanie;
- z poszanowaniem Pani/Pana praw i wolności, do czasu wypełnienia prawnie uzasadnionych interesów OSD stanowiących podstawę tego przetwarzania lub do czasu wniesienia przez Panią/Pana sprzeciwu wobec takiego przetwarzania, o ile nie występują prawnie uzasadnione podstawy dalszego przetwarzania danych.

6. Jakie prawa przysługują Pani/Panu aby dane osobowe były adekwatnie chronione?

Ma Pani/Pan prawo do:

- żądania dostępu do swoich danych osobowych oraz prawo do ich sprostowania, ograniczenia przetwarzania danych osobowych lub do ich usunięcia,
- w zakresie, w jakim podstawą przetwarzania danych osobowych jest zgoda, ma Pani/Pan prawo wycofania w dowolnym momencie udzielonej wcześniej zgody na przetwarzanie danych osobowych,
- wniesienia w dowolnym momencie sprzeciwu wobec przetwarzania danych osobowych:
 - z przyczyn związanych z Twoją szczególną sytuacją, gdy OSD przetwarza dane do celów wynikających z prawnie uzasadnionych interesów (art. 21 ust. 1 RODO),
 - w celach związanych z marketingiem bezpośrednim, w tym wobec profilowania w celach marketingowych w zakresie, w jakim przetwarzanie Twoich danych jest związane z marketingiem bezpośrednim (art. 21 ust. 2 RODO),
- żądania przeniesienia danych osobowych, przetwarzanych w celu zawarcia i wykonywania umowy lub przetwarzanych na podstawie zgody. Przeniesienie polega na otrzymaniu od OSD Pani/Pana danych osobowych, w ustrukturyzowanym, powszechnie używanym formacie nadającym się do odczytu maszynowego i przesłaniu takich danych innemu administratorowi danych. Uprawnienie do przenoszenia danych nie dotyczy danych, które stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa OSD,
- wniesienia skargi do organu nadzorczego, tj. do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych, w przypadku uznania, iż przetwarzanie Pani/Pana danych osobowych narusza przepisy RODO.

7. Czy mam obowiązek dostarczyć dane osobowe?

Aby umożliwić wydanie warunków przyłączenia lub wydanie potwierdzenia kompletności zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji lub wydanie zapewnienia dostawy energii elektrycznej, a także zawarcie i realizację umowy o przyłączenie do sieci OSD, jest Pani/Pan zobowiązany do podania swoich danych osobowych. W takim przypadku brak podania danych powoduje uznanie wniosku lub zgłoszenia za niekompletne i uniemożliwia zawarcie i realizację umowy o przyłączenie.

8. Źródło pochodzenia Pani/Pana danych osobowych. Czyli, skąd pozyskujemy Pani/Pana dane osobowe i jakie są ich kategorie?

Przed wszystkim gromadzone przez OSD dane osobowe pochodzą bezpośrednio od osób, których te dane dotyczą. OSD przetwarza także pewne kategorie danych osobowych, które nie zostały uzyskane bezpośrednio od Pani/Pana. Przykładami takich kategorii są: dane personalne (identyfikujące Panią/Pana), dane kontaktowe, dotyczące istniejących zobowiązań.

Dane osobowe mogą zostać pozyskane m.in.:

- z biur informacji gospodarczej,
- od osoby reprezentującej Panią/Pana na podstawie udzielonego pełnomocnictwa,
- od podmiotów, którym Pan/Pani udzielił(-a) zgody na ich przekazanie,
- z Systemu Elektronicznego Ksiąg Wieczystych.

W odniesieniu do danych osobowych przedsiębiorców, przedmiotowe dane pozyskujemy również z innych źródeł publicznych, w których dane dotyczące przedsiębiorców są gromadzone, tj.: Krajowego Rejestru Sądowego, Centralnej Ewidencji Działalności Gospodarczej czy podobnych źródeł zlokalizowanych w innych krajach oraz od podmiotów prywatnych specjalizujących się w zbieraniu i udostępnianiu informacji o przedsiębiorcach. W przypadku danych osobowych osób reprezentujących przedsiębiorców lub też działających na ich rzecz, dane pozyskujemy zarówno z wyżej wymienionych źródeł, jak i od samych przedsiębiorców.

9. W jakim stopniu korzystamy z automatycznego podejmowania decyzji, w tym profilowania?

Przetwarzanie Pani/Pana danych osobowych może odbywać się w sposób zautomatyzowany, nie wiąże się jednak ze zautomatyzowanym podejmowaniem decyzji, w tym z profilowaniem.

