

## Procedura objęcia istniejącego modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany

Dyrektor  
Pion Zarządzania Majątkiem  
Sieciowym

*Michał Roman*

.....  
Podpis

wydanie pierwsze  
z dnia 08.09.2019 roku

T +48 58 778 82 00  
F +48 58 347 60 69

Regon 190275904  
NIP 583-000-11-90

ENERGA-OPERATOR SA  
ul. Marynarki Polskiej 130  
80-557 Gdańsk

operator.centrala@energa.pl  
energa-operator.pl

Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ  
VII Wydział Gospodarczy KRS  
KRS 0000033455

nr konta: 50 1050 0086 1000 0090 3005 4739  
Kapitał zakładowy/wpłacony 1 356 110 400 zł



## SPIS TREŚCI

SPIS TREŚCI .....	2
1. Podstawa Prawna .....	3
2. Zakres podmiotowy .....	3
3. Zakres przedmiotowy .....	3
4. Definicje .....	4
5. Początek stosowania procedury .....	4
6. Ocena właściwego operatora systemu dla zakresu modernizacji lub wymiany istniejącego PPM DC .....	4
7. Informacje ogólne .....	4
8. Proces objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany (zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji) .....	5
8.1. Powiadomienie ENERGA-OPERATOR SA przez właściciela PPM DC o planowanej modernizacji lub wymianie .....	7
8.2. Kwalifikacja modernizacji lub wymiany .....	7
8.2.1. Zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 1) .....	8
8.2.2. Zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 2) .....	8
9. Derogacje .....	9
10. Załączniki .....	9

## **1. Podstawa Prawna**

Zgodnie z zapisami art. 4 ust. 1 lit. a) Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia

2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (zwanego dalej: „NC HVDC”):

„(...)istniejące moduły parku energii z podłączeniem prądu stałego nie podlegają wymogom niniejszego rozporządzenia poza wymogami zawartymi w art. 26, 31, 33 i 50, chyba że:

- a) (...)moduł parku energii z podłączeniem prądu stałego został zmodyfikowany w takim stopniu, że dotycząca go umowa przyłączeniowa musi zostać zmieniona w znacznym stopniu zgodnie z następującą procedurą:
  - (i) właściciele (...)modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego, którzy zamierzają przeprowadzić modernizację obiektu lub wymianę urządzeń, co ma wpływ na zdolności techniczne (...)modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, 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 niniejszego rozporządzenia mają zastosowanie; (...)

## **2. Zakres podmiotowy**

Przedmiotowa procedura dotyczy objęcia wymogami wynikającymi z NC HVDC i dedykowana jest właścicielom istniejących modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (zwanym dalej: „PPM DC”), którzy zamierzają przeprowadzić modernizację obiektu lub wymianę w zakresie istniejącego PPM DC.

## **3. Zakres przedmiotowy**

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 stosowaniem wymogów wynikających z NC HVDC lub wymagań IRiESP/IRiESD.

#### **4. Definicje**

W ramach procedury objęcia istniejących obiektów wymogami wynikającymi z NC HVDC niezbędne jest zdefiniowanie pojęć będących przedmiotem oceny ENERGA-OPERATOR SA. Poniżej zamieszczono definicje użyte na potrzeby procedury objęcia istniejących PPM DC wymogami wynikającymi z NC HVDC w ramach planowanych modernizacji lub wymian:

**Wymiana** – modyfikacja istniejącego PPM DC lub jego części skutkująca odtworzeniem bez ulepszenia parametrów/zdolności technicznych,

**Modernizacja** – rozbudowa lub modyfikacja istniejącego PPM DC lub jego części skutkująca ulepszeniem parametrów/zdolności technicznych,

**Istotna modyfikacja** – modernizacja lub wymiana istniejącego PPM DC, dla której umowa przyłączeniowa musi zostać zmodyfikowana w znacznym stopniu lub, dla której musi zostać zawarta nowa umowa przyłączeniowa, skutkująca koniecznością objęcia wymogami NC HVDC.

#### **5. Początek stosowania procedury**

W art. 86 NC HVDC określono termin stosowania wymogów określonych w przedmiotowym rozporządzeniu, który rozpoczyna się trzy lata po opublikowaniu NC HVDC tj. od 8 września 2019 r. Na jego podstawie, niniejsza procedura opracowana w oparciu o art. 4 ust. 1 lit. a) NC HVDC, pozwalająca na objęcie wymogami z NC HVDC istniejące PPM DC w przypadku modernizacji lub wymiany ma również zastosowanie od dnia 8 września 2019 r.

#### **6. Ocena właściwego operatora systemu dla zakresu modernizacji lub wymiany istniejącego PPM DC**

W ramach powiadomienia (zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC HVDC) przez właściciela PPM DC ENERGA-OPERATOR SA ocenia zakres modernizacji lub wymiany względem zakwalifikowania jej jako istotnej modyfikacji. Przedmiotowa kwalifikacja odbywa się w oparciu o NC HVDC.

#### **7. Informacje ogólne**

NC HVDC określa wymogi, które będą musiały być spełnione przez nowe PPM DC. Jednocześnie art. 4 ust. 1 lit. a) NC HVDC określa zastosowanie wymogów dla istniejących PPM DC, z którego wynika, że wymogi te będą miały zastosowanie do istniejących PPM DC, które zamierzają przeprowadzić modernizację lub wymianę.

Zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC HVDC właściciel PPM DC, który zamierza przeprowadzić modernizację obiektu lub wymianę urządzeń wpływającą na zdolności techniczne PPM DC

zgłasza z wyprzedzeniem swoje plany dotyczące tych działań do ENERGA-OPERATOR SA. Wzór przedmiotowego POWIADOMIENIA, ENERGA-OPERATOR SA publikuje na swojej stronie internetowej (wzór POWIADOMIENIA zgodnie z Załącznikiem I). Wystąpienie to powinno odbyć się na etapie wstępnego planowania modernizacji lub wymiany, przed wystąpieniem do ENERGA-OPERATOR SA z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.

ENERGA-OPERATOR SA dokonuje oceny zakresu planowanych działań pod kątem zakwalifikowania danej modernizacji lub wymiany, jako istotnej modyfikacji i tym samym koniecznością objęcia wymogami technicznymi określonymi w NC HVDC.

W przypadku zakwalifikowania danego zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji, zgodnie z zapisami NC HVDC ENERGA-OPERATOR SA, zgłasza do Prezesa URE, konieczność zmiany obowiązującej umowy przyłączeniowej bądź sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej dla tego zakresu oraz przekazuje informację dotyczącą jakimi wymogami technicznymi NC HVDC, w ocenie ENERGA-OPERATOR SA, powinien być objęty przedmiotowy zakres modernizacji lub wymiany.

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

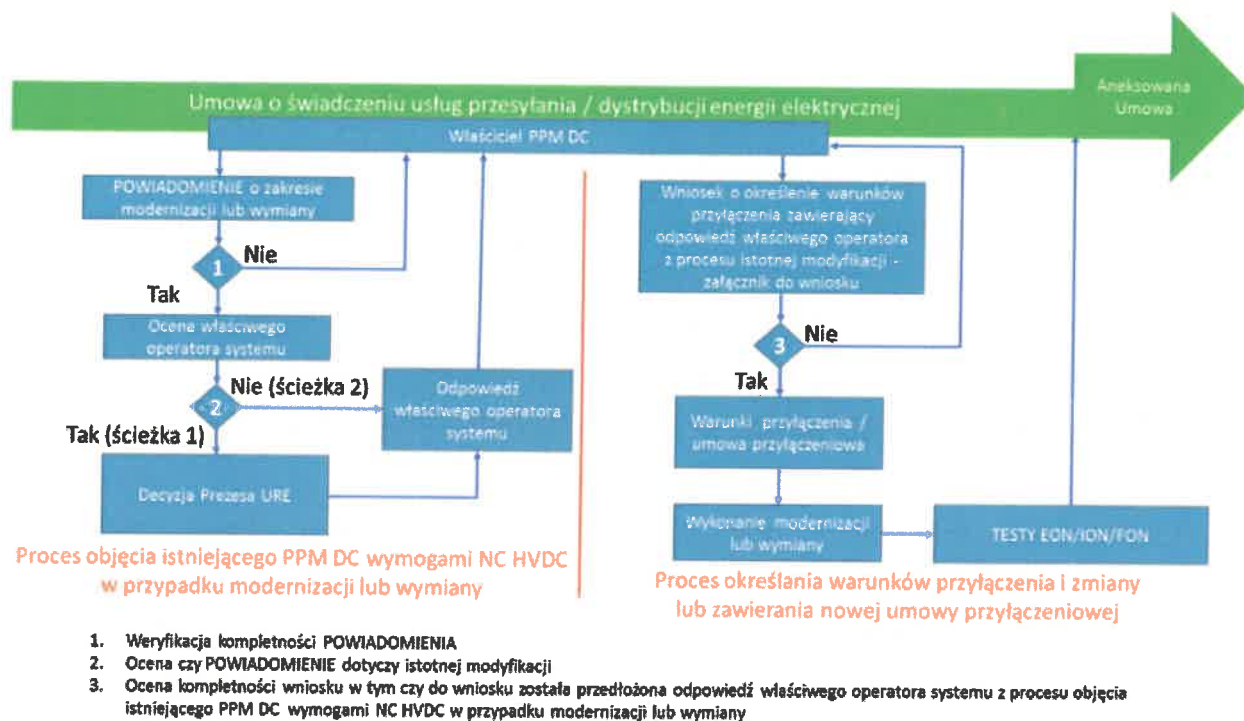
Przedmiotowa decyzja zostaje przekazana do ENERGA-OPERATOR SA, który w odpowiedzi na złożone POWIADOMIENIE właściciela PPM DC o zakresie przedmiotowej modernizacji lub wymiany, przekazuje pismem odpowiedź o zakwalifikowaniu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji oraz jakimi wymogami wynikającymi z NC HVDC i wymaganiami IRiESP/IRiESD objęty zostaje zakres modernizacji lub wymiany, a także o konieczności zmiany obowiązującej lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej.

Niniejsza procedura ma na celu rozstrzygnięcie objęcia przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany stosowaniem wymogów wynikających z NC HVDC, wymagań IRiESP/IRiESD, jak również konieczności zawarcia nowej umowy przyłączeniowej.

#### **8. Proces objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany (zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji)**

Proces objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany realizowany jest przed procesem określania warunków przyłączenia i zmiany lub zawierania nowej umowy przyłączeniowej. Proces objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany został przedstawiony na poniższym rysunku z uwzględnieniem procesu określania warunków przyłączenia i zawierania umowy przyłączeniowej.

Proces ten obejmuje powiadomienie przez właściciela istniejącego PPM DC właściwego operatora systemu (ENERGA-OPERATOR SA) o zamiarze przeprowadzenia modernizacji lub wymiany na etapie jego planowania (z uprzednim wyprzedzeniem) w celu zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji.



Rys. 1. Proces objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany oraz proces określania warunków przyłączenia i zmiany lub zawierania nowej umowy przyłączeniowej

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

1. Powiadomienie właściwego operatora systemu przez właściciela PPM DC o planowanej modernizacji lub wymianie,
2. Kwalifikacja modernizacji lub wymiany:
  - zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 1),
  - zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 2).

### **8.1. Powiadomienie ENERGA-OPERATOR SA przez właściciela PPM DC o planowanej modernizacji lub wymianie**

Zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC HVDC właściciele PPM DC, którzy zamierzają przeprowadzić modernizację obiektu lub wymianę urządzeń wpływającą na zdolności techniczne PPM DC, powiadamiają o swoich planach dotyczących tych działań ENERGA-OPERATOR SA (wzór POWIADOMIENIA zgodnie z Załącznikiem I). **Powiadomienie to powinno odbyć się, przed wystąpieniem do ENERGA-OPERATOR SA z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.**

Złożenie POWIADOMIENIA powinno nastąpić z odpowiednim wyprzedzeniem uwzględniającym czas, w jakim prowadzony jest proces objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany oraz proces określania warunków przyłączenia i zmiany obowiązującej lub zawierania nowej umowy przyłączeniowej. W tym celu zaleca się, aby na etapie tworzenia planu (koncepcji) zakresu modernizacji lub wymiany,

a przed zatwierdzeniem tego planu (koncepcji) właściciel istniejącego PPM DC złożył POWIADOMIENIE do ENERGA-OPERATOR SA, do którego sieci przyłączony jest jego PPM DC.

Wzór przedmiotowego POWIADOMIENIA, ENERGA-OPERATOR SA publikuje 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**

Po otrzymaniu kompletnego POWIADOMIENIA ENERGA-OPERATOR SA, dokonuje oceny zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (ii) NC HVDC o konieczności objęcia stosowaniem wymogów wynikających z NC HVDC istniejących PPM DC, a tym samym koniecznością określenia nowych warunków przyłączenia w oparciu o NC HVDC.

#### **Rozróżnia się dwie ścieżki w ramach kwalifikacji przez ENERGA-OPERATOR SA:**

- 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 wymaganiami określonymi w IRiESP/IRiESD.

Ponadto w ścieżce 2 również nie wyklucza się możliwości określenia nowych warunków przyłączenia w oparciu o zapisy IRiESP/IRiESD. W takim przypadku umowa przyłączeniowa nie musi być modyfikowana w znaczącym stopniu w rozumieniu NC HVDC, a tym samym PPM DC jest traktowany jako istniejący pod kątem wymogów określonych w NC HVDC. W związku

z czym, dla tego zakresu modernizacji lub wymiany PPM DC nie zostanie objęty wymogami określonymi w NC HVDC.

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

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

ENERGA-OPERATOR SA zgłasza Prezesowi URE konieczność sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej oraz przekazuje informację dotyczącą jakimi wymogami technicznymi NC HVDC w ocenie ENERGA-OPERATOR SA ma być objęty przedmiotowy zakres modernizacji lub wymiany.

ENERGA-OPERATOR SA przekazuje informację do właściciela PPM DC 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 HVDC mają zastosowanie. Przedmiotową decyzję Prezes URE przekazuje do ENERGA-OPERATOR SA.

Po otrzymaniu decyzji Prezesa URE w nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC HVDC, ENERGA-OPERATOR SA udziela odpowiedzi do właściciela PPM DC na złożone POWIADOMIENIE. W piśmie określa się wymogi dla przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany, konieczność zmiany obowiązującej lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej w oparciu o otrzymaną decyzję (kopia stanowi załącznik do pisma) oraz ewentualnie wymagania wynikające z IRiESP/IRiESD.

W ramach tej ścieżki po otrzymaniu odpowiedzi właściciel przedmiotowego PPM DC powinien zgłosić się z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia zgodnie z obowiązującymi regulacjami w tym zakresie.

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

W nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC HVDC, ENERGA-OPERATOR SA udziela odpowiedzi do właściciela PPM DC na złożone POWIADOMIENIE. W piśmie określa się wymagania dla przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany w zakresie dostosowania wynikającym z IRiESP/IRiESD oraz, że wymagane jest bądź nie określenie nowych warunków przyłączenia w oparciu o IRiESP/IRiESD.

Jeśli w odpowiedzi wskazano konieczność określenia nowych warunków przyłączenia w oparciu o IRiESP/IRiESD, to po jej otrzymaniu właściciel przedmiotowego PPM DC powinien zgłosić się z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia zgodnie z obowiązującymi regulacjami w tym zakresie.



## **9. Derogacje**

Na podstawie art. 77 NC HVDC, w przypadku objęcia istniejącego PPM DC wymogami wynikającymi z NC HVDC w procesie kwalifikacji modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji, właściciel PPM DC może wystąpić o przyznanie odstępstw od jednego lub większej liczby wymogów określonych w NC HVDC, w odniesieniu do PPM DC będących w jego posiadaniu. Szczegółowe zasady dotyczące odstępstw zostały określone w NC HVDC w tytule VII.

## **10. Załączniki**

W ramach procedury opracowano poniższe załączniki:

- Załącznik I POWIADOMIENIE o planowanej modernizacji lub wymianie mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego
- Załącznik II Tabela zgłoszenia modernizacji lub wymiany modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego (załącznik do POWIADOMIENIA)