



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

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

Dokument obowiązujący od dnia 08 września 2019 r.

PGE Dystrybucja S.A.

wrzesień 2019

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 właściwego operatora systemu 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 właściwego operatora systemu (**w dalszej treści przez właściwego operatora systemu należy rozumieć PGE Dystrybucja S.A.**). 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 właściwy operator systemu 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 właściwego, ze względu na punkt przyłączenia, operatora systemu. Wzór przedmiotowego POWIADOMIENIA, właściwy operator systemu 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 właściwego operatora systemu z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.

Właściwy operator systemu 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 właściwy operator systemu, 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 właściwego operatora systemu, 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.

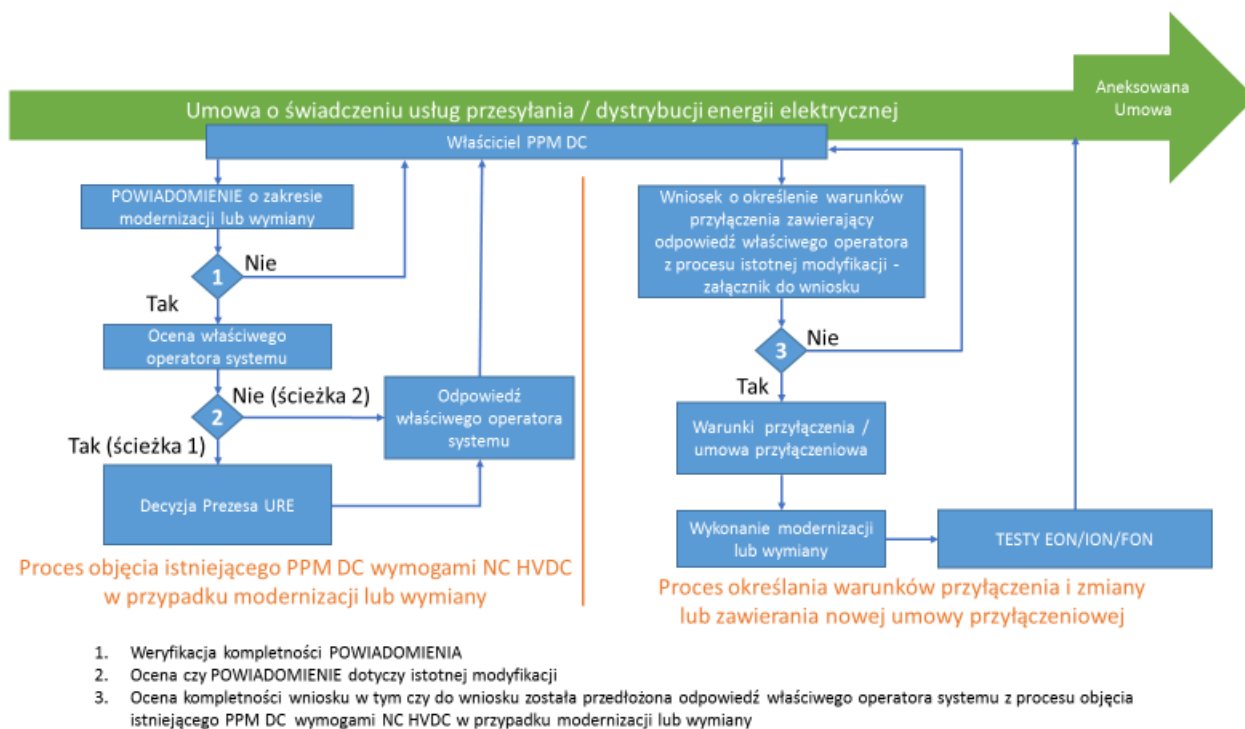
Przedmiotowa decyzja zostaje przekazana do właściwego operatora systemu, który w odpowiedzi na złożone POWIADOMIENIE właściciela PPM DC o zakresie przedmiotowej modernizacji lub wymiany, przekazuje pismem odpowiedź o zakwalifikowaniu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji oraz jakimi wymogami 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 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 właściwego operatora systemu 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 właściwego operatora systemu (wzór POWIADOMIENIA zgodnie z Załącznikiem I). **Powiadomienie to powinno odbyć się, przed wystąpieniem do właściwego operatora systemu 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 właściwego operatora systemu, do którego sieci przyłączony jest jego PPM DC.

Wzór przedmiotowego POWIADOMIENIA, każdy z właściwych operatorów systemu 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 właściwy operator systemu, 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 właściwego operatora systemu:

- 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)

Właściwy operator systemu zgłasza Prezesowi URE konieczność sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej oraz przekazuje informację dotyczącą jakimi wymogami technicznymi NC HVDC w ocenie właściwego operatora systemu ma być objęty przedmiotowy zakres modernizacji lub wymiany.

Właściwy operator systemu 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 właściwego operatora systemu.

Po otrzymaniu decyzji Prezesa URE w nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC HVDC, właściwy operator systemu 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, właściwy operator systemu 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) |

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

....., dnia roku

Załącznik I

.....

Pełna nazwa WŁAŚCICIELA MODUŁU PARKU ENERGII Z PODŁĄCZENIEM PRĄDU STAŁEGO

..... [OSD/OSP]

ul.

.....

**POWIADOMIENIE
O PLANOWANEJ MODERNIZACJI LUB WYMIANIE MOGĄCEJ MIEĆ WPŁYW NA
ZDOLNOŚCI TECHNICZNE MODUŁU PARKU ENERGII
Z PODŁĄCZENIEM PRĄDU STAŁEGO**

1. Informacje dotyczące POWIADOMIENIA

- 1.1. Zgodnie z postanowieniami art. 4 ust. 1 lit. a) Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (zwanego dalej: „**NC HVDC**”), informacje zawarte w POWIADOMIENIU o planowanej modernizacji lub wymianie mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne istniejącego modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego (zwanego dalej: „**PPM DC**”) będą podstawą do oceny przez właściwego operatora systemu czy stanowi ona istotną modyfikację.
- 1.2. W przypadku, gdy POWIADOMIENIE jest niekompletne, to jest w szczególności informacje podane przez właściciela istniejącego PPM DC, w tym dokumenty dołączone do POWIADOMIENIA, są niepoprawnie wypełnione, zawierają niepełne informacje, są nieczytelne, niejasne, właściciel PPM DC 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 właściciela istniejącego PPM DC i nieuzupełnione przez niego w wyznaczonym terminie POWIADOMIENIE uznaje się za niekompletne i pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 1.5. Właściciel istniejącego PPM DC zamieszcza na kopercie lub przesyłce do właściwego operatora systemu wyraźny dopisek „*Powiadomienie o planowanej modernizacji lub wymianie mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego*”.
- 1.6. Jeśli informacje dostarczone przez właściciela istniejącego PPM DC ulegną zmianie w trakcie procedowania POWIADOMIENIA, jest on zobowiązany do niezwłocznego poinformowania właściwego operatora systemu o tych zmianach, dostarczając aktualne dokumenty.
- 1.7. Wypełnione POWIADOMIENIE wraz z załączonymi dokumentami należy przesłać lub dostarczyć na adres:

..... ul.-

- 1.8. POWIADOMIENIE powinno być podpisane zgodnie z zasadami reprezentacji u właściciela PPM DC.

2.3.3. Pełna nazwa firmy, w której zatrudniona jest osoba upoważniona do kontaktów (Nazwę firmy i dane adresowe w pkt 2.3.3 do 2.3.4.3 wypełniać tylko w przypadku, gdy są inne niż podane w pkt. 2.1.1. do 2.1.2.3. Bezpośrednie dane kontaktowe do osoby upoważnionej wypełnić każdorazowo)

2.3.4. Siedziba i adres

2.3.4.1. Miejscowość

[illegible]

--	--	--	--	--	--

2.3.4.2. Ulica

[illegible]

Nr

--	--	--	--	--	--

2.3.4.3. Poczta

[illegible]

Kod pocztowy

		-			
--	--	---	--	--	--

10.1.1.1.1.1.1

10.1.1.1.1.1.2

Nr kierunkowy

Telefon

+		
---	--	--

[illegible]

--	--	--	--	--	--	--	--	--

E-mail

[illegible]

3. Informacje dotyczące istniejącego PPM DC, dla którego planowana jest modernizacja lub wymiana wpływająca na jego zdolności techniczne

3.1. Nazwa obiektu

[illegible]

3.2. Punkt przyłączenia wraz z poziomem napięcia przyłączenia

[illegible]

3.3. Istniejąca moc przyłączeniowa w miejscu dostarczania energii elektrycznej

					,				MW
--	--	--	--	--	---	--	--	--	----

MW

3.4. Planowana moc przyłączeniowa w miejscu dostarczania energii elektrycznej

				,				MW
--	--	--	--	---	--	--	--	----

MW

3.5. Nr PPE(zgodnie z umową)

[illegible]

Załącznik II do POWIADOMIENIA. Tabela zgłoszenia modernizacji lub wymiany modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego

Lp.	Obiekt /element modułu/instalacji	Zakres modernizacji lub wymiany (urządzenie podlegające modernizacji lub wymianie)	Termin planowanej realizacji modernizacji lub wymiany	Parametr /zdolność techniczna przed modernizacją lub wymianą	Parametr/zdolność techniczna po modernizacji lub wymianie	Modernizacja lub wymiana spełniająca wymagania NC HVDC (TAK/NIE). Jeśli TAK - należy podać artykuły wymogów NC HVDC	Modernizacja lub wymiana spełniająca wymagania IRiESP/IRiESD (TAK/NIE) jeśli TAK - należy podać punkty IRiESP/IRiESD	Uwagi