

Adres do korespondencji:

TAURON Dystrybucja S.A.
Skrytka pocztowa nr 2708
40-337 Katowice

info@tauron-dystrybucja.pl
Infolinia: +48 32 606 0 616

Częstochowa, dnia 13.09.2023 r.

Znak: TD/OCZ/OMP/2023-09-13/0000014



MIR-KAR Sp. z o.o. Sp. k.
Makowska ul. Radomszczańska 82
98-330 PAJĘCZNO

Dotyczy: warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A. instalacji wytwórczej OZE z magazynem energii przewidzianej do włączenia wewnątrz instalacji odbiorczej zakładu produkcyjnego zlokalizowanego w miejscowości Makowska przy ul. Radomszczańskiej 82, dz. nr ewid. 18/6, gm. Pajęczno

W odpowiedzi na otrzymany wniosek, w załączeniu przesyłamy warunki przyłączenia wraz z projektem umowy o przyłączenie ww. obiektu.

W celu przygotowania ostatecznej umowy o przyłączenie wymagane jest uprzednie złożenie przez Wnioskodawcę wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie na formularzu „UP”, który można pobrać z naszej strony internetowej www.tauron-dystrybucja.pl (zakładka Przyłączenie do sieci - Dokumenty do pobrania - Dla klientów biznesowych).

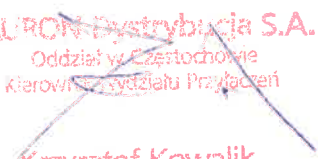
Do tego wniosku prosimy o dołączenie propozycji harmonogramu realizacji przyłączenia obiektu według wzoru załączonego w projekcie umowy.

Jednocześnie prosimy o zwrotne przesłanie pisma z podaniem numeru rachunku bankowego dla potrzeb dokonania zwrotu **zaliczki wniesionej na poczet opłaty za przyłączenie**. Preferujemy przesłanie tego dokumentu na adresy poczty elektronicznej: info@tauron-dystrybucja.pl (DW: omp.zm8@tauron-dystrybucja.pl).

Z wyrazami szacunku

Załączniki:

- 1 x warunki przyłączenia
- 1 x projekt umowy o przyłączenie

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Częstochowie
Kierownik Oddziału Przyłączeń

Krzysztof Kowalik

Adres do korespondencji
TAURON Dystrybucja S.A.
Skrytka pocztowa nr 2708
40-337 Katowice

Obsługa klientów
Elektronicznie: tauron-dystrybucja.pl/formularz
Telefonicznie: +48 32 606 0 616



Częstochowa, dnia 13.09.2023 r.

Nr warunków: WP/068654/2023/O08R00

MIR-KAR Sp. z o.o. Sp. k.
Makowska ul. Radomszczańska 82
98-330 Pajęczno

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

- Wnioskodawca:** **MIR-KAR Sp. z o.o. Sp. k.**
Makowska ul. Radomszczańska 82
98-330 Pajęczno
- obiekt:** **zakład produkcyjny wraz z instalacją wytwórczą energii OZE - moduł parku energii typu B (zwany dalej PPM) oraz magazynem energii (zwany dalej ME):**
- farma fotowoltaiczna z falownikami spełniającymi wymogi NC RfG dla modułów wytwarzania energii typu B, o sumie mocy zainstalowanej paneli fotowoltaicznych 1551,75 kW (zwiększenie o 55,2 kW) i sumie mocy znamionowej inwerterów 1346 kW (zwiększenie o 50,0 kW), z możliwością pracy wyspowej,
 - magazyn energii (zwany dalej ME) litowo-jonowy (LI-ION) o mocy zainstalowanej 1000,0 kW, o pojemności nominalnej 4300,8 kWh; sprawność magazynu 85%, z możliwością pracy wyspowej,
- planowane do włączenia wewnątrz instalacji odbiorczej zakładu produkcyjnego na zasadzie autokonsumpcji (bez możliwości wyprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej)**
- adres przyłączanego obiektu:** **Makowska ul. Radomszczańska 82, dz. nr ewid. 18/6, gm. Pajęczno**

Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu: 17.03.2023 r.

Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie wpłynęła do OSD w dniu 15.05.2023 r.

Odpowiadając na wniosek z dnia 17.03.2023 r., informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci OSD i dostawę energii elektrycznej o łącznej mocy przyłączeniowej 1000,0 kW, w tym istniejącej 1000 kW, PPE nr 590322428500001443, dla potrzeb zakładu produkcyjnego i pokrycia potrzeb własnych ww. źródła i magazynu energii,
- nie dopuszczamy możliwości wprowadzania energii elektrycznej do naszej sieci z jakkolwiek mocą (moc przyłączeniowa w kier. odbioru wynosi 0,0 kW), na poniższych warunkach.

I Wymagania techniczne

1. Miejsce przyłączenia: istniejący słup nr CZZ228074 linii 15 kV SE Wistka - Wistka (ciąg nr WIA1105).
2.
 - a) miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu przewodów z odłączniko-uziemia na słupie nr CZZ228074 linii 15 kV w kierunku stacji transformatorowej Wnioskodawcy CZZ57110,
 - b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski prądowe na wyjściu przewodów z odłączniko-uziemia na słupie nr CZZ228074 linii 15 kV w kierunku stacji transformatorowej Wnioskodawcy CZZ57110,
 - c) miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu przewodów z odłączniko-uziemia na słupie nr CZZ228074 linii 15 kV w kierunku stacji transformatorowej Wnioskodawcy CZZ57110,
 - d) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania: zaciski prądowe na wyjściu przewodów z odłączniko-uziemia na słupie nr CZZ228074 linii 15 kV w kierunku stacji transformatorowej Wnioskodawcy CZZ57110.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza (zakres OSD): nie dotyczy,
 - b) w zakresie rozbudowy sieci (zakres OSD): nie dotyczy,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):
 - odpowiedniej rozbudowy i dostosowania własnej sieci i instalacji zasilającej, w tym stacji transformatorowej CZZ57110 wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym,

- zabudowy dodatkowych układów pomiarowo-rozliczeniowych na zaciskach PPM i ME,
- zabudowy odpowiednich układów EAZ, komunikacji i sterowania.

W przypadku zabudowania w ramach przyłączonej instalacji większej liczby stacji transformatorowych SN/nN, należy odróżnić ich numery eksploatacyjne przyrostkami w postaci kolejnych dużych liter alfabetu, przykładowo, pierwsza stacja od strony zasilania z naszej sieci winna być oznakowana numerem eksploatacyjnym CZZ57110, kolejne CZZ57110A, CZZ57110B itd.

Instalację należy wyposażyć urządzenia zabezpieczające przed wprowadzaniem energii elektrycznej (mocy czynnej) do sieci TD. Nastawy w/w urządzenia powinny znajdować się pod nadzorem TAURON Dystrybucja S.A., np. poprzez plombowanie. Szczegóły należy ustalić na etapie opracowania dokumentacji projektowej.

4. Główny układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 15 kV (wspólny dla odbioru i dostarczania energii):
 - a) rodzaj układu: pośredni z transmisją danych do systemu odczytowego TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Częstochowie,
 - b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Wnioskodawcy nr CZZ57110 (CZZ57110A).
5. Układ pomiarowy pomiarowo-rozliczeniowy PPM (farmy fotowoltaicznej) na napięciu 15 kV (wspólny dla odbioru i dostarczania energii):
 - a) rodzaj układu: pośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: na zaciskach jednostek wytwórczych, po stronie górnego napięcia transformatora blokowego.
6. Układ pomiarowy pomiarowo-rozliczeniowy ME (magazynu energii) na napięciu 15 kV (wspólny dla odbioru i dostarczania energii):
 - a) rodzaj układu: pośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: na zaciskach magazynu energii, po stronie górnego napięcia transformatora.
7. Wszystkie układy pomiarowo-rozliczeniowe opisane w pkt. 4., 5. i 6. muszą być skomunikowane sposobem zapewniający synchroniczny odczyt danych i przekazywanie ich do systemu akwizycyjnego TAURON Dystrybucja S.A.
8. Zabezpieczenia główne (przedlicznikowe):
 - a) prąd znamionowy: nie dotyczy,
 - b) rodzaj: nie dotyczy,
 - c) lokalizacja: nie dotyczy.
9. Do obliczeń ochrony przeciwporażeniowej oraz do doboru wytrzymałości zwarciowej przyłączanych sieci, urządzeń i instalacji przyjąć:

– prąd jednofazowego zwarcia z ziemią	$I''_{K1} = 50 \text{ A},$
– czas trwania zwarcia jednofazowego	$t_F = 5 \text{ s},$
– czas zwarcia trójfazowego w miejscu przyłączenia	$t_{zw3f} = 0,8 \text{ s},$
– prąd cieplny jednosekundowy w miejscu przyłączenia	$I_{th} = 8,6 \text{ kA},$
– prąd cieplny jednosekundowy zwarcia 2-fazowego w miejscu przyłączenia	$I_{thzw2f} = 7,5 \text{ kA},$
– prąd dynamiczny w miejscu przyłączenia	$I_{dyn} = 24,4 \text{ kA},$

Dla celów doboru i koordynacji działania zabezpieczeń parametry zwarciowe zostaną ustalone na etapie opracowania dokumentacji projektowej
10. Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej (rozliczanej przez główny układ pomiarowo-rozliczeniowy):
 - a) dla energii pobieranej z sieci OSD: $\text{tg } \phi_{ind} \leq 0,4.$
 - b) dla energii wprowadzonej do sieci OSD: nie dotyczy (zakaz wprowadzania energii do sieci OSD).
11. Sieć pracuje w układzie:
 - a) SN: z punktem zerowym uziemionym przez reaktancję indukcyjną; układ kompensacyjny wyposażony w automatykę AWSC,
 - b) nN - wg projektu.
12. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
 - 12.1 Przyłączany obiekt winien być wyposażony w urządzenia zabezpieczające przed wprowadzaniem energii elektrycznej (mocy czynnej) do sieci TD. Nastawy w/w urządzenia powinny znajdować się pod nadzorem TAURON Dystrybucja S.A., np. poprzez plombowanie. Szczegóły ich wykonania należy ustalić się na etapie uzgadniania projektu.
 - 12.2 Przyłączany obiekt powinien być wyposażony w zabezpieczenia umożliwiające kontrolowanie PPM i ME, zabudowane w głównej stacji zasilającej, patrząc od strony sieci dystrybucyjnej.
 - 12.3 Przyłączany obiekt winien być wyposażony w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRIESD OSD.
 - 12.4 Przyłączany obiekt powinien być wyposażony w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na sieć dystrybucyjną OSD, zabudowane w głównej stacji zasilającej, patrząc od strony sieci dystrybucyjnej.
 - 12.5 Odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą PPM, ME i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę jednostki wytwórczej i magazynu energii ponosi Podmiot Przyłączany.
 - 12.6 Zabezpieczenia wytwórcy podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez OSD.
 - 12.7 Przyłączany obiekt powinien być wyposażony w automatyki utrzymujące parametry wytwarzania na zadanym poziomie i niezwłocznie reagujące na stany zakłócenia, zabudowane w głównej stacji zasilającej oraz w stacjach transformatorowych PPM i ME.

- 12.8 Zastosowane rozwiązania techniczne w zakresie automatyki powinny powodować bezzwłoczne wyłączenie głównej stacji zasilającej od sieci dystrybucyjnej w przypadku: zaniku napięcia w sieci dystrybucyjnej, uszkodzenia automatyki zabezpieczeniowej, przejścia do pracy wyspowej oraz wyprowadzania energii do OSD.
- 12.9 Zastosowane rozwiązania techniczne w zakresie automatyki powinny powodować bezzwłoczne wyłączenie PPM i ME w przypadku: uszkodzenia automatyki zabezpieczeniowej.
- 12.10 Zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe głównej stacji zasilającej, PPM i ME powinny działać na łączniki dostosowane do ich wyłączania z ruchu.
- 12.11 Zabezpieczenia podstawowe powinny być dobrane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.
- 12.12 Zabezpieczenia dodatkowe w głównej stacji zasilającej powinny chronić sieć dystrybucyjną od negatywnego oddziaływania urządzeń PPM i ME, a urządzenia PPM i ME powinny chronić się przed wzajemnym negatywnym oddziaływaniem.
- 12.13 Zabezpieczenia dodatkowe głównej stacji zasilającej powinny obejmować zabezpieczenia zerowonadnapięciowe, zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia, wzrostem napięcia, obniżeniem częstotliwości, wzrostem częstotliwości oraz zabezpieczenie od pracy wyspowej oparte na kontroli zmiany wektora napięcia i/lub częstotliwości (df/dt), : zabezpieczenie mocowe kierunkowe (ogranicznik mocy czynnej w kierunku oddawania do OSD).
- 12.14 Zabezpieczenia dodatkowe PPM i ME powinny obejmować selektywność działania zabezpieczeń stacji głównej, w sposób umożliwiający prawidłową pracę z siecią dystrybucyjną i pracą wyspową.
- 12.15 Zabezpieczenia dodatkowe do ochrony przed obniżeniem lub wzrostem napięcia muszą być wykonane trójfazowo; chroniony obiekt przy obniżeniu lub wzroście napięcia w jednym z przewodów fazowych musi być odłączony od sieci trójbiegunowo.
- 12.16 Czas działania zabezpieczeń dodatkowych i czas własny łącznika sprzęgającego muszą być tak dobrane, aby wyłączenie głównej stacji zasilającej od sieci dystrybucyjnej nastąpiło podczas zaników napięcia spowodowanych zadziałaniem automatyki SPZ i SZR.
- 12.17 Jednostki wytwórcze współpracujące z falownikami winny być wyposażone w urządzenia pozwalające na kontrolowanie i utrzymywanie zadanych parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- 12.18 Wyłączniki oddzielające wyspę sieci możliwej do zasilenia z ME i PPM od pozostałej części sieci zakładu należy wyposażyć w urządzenia synchronizujące, umożliwiające załączenie po spełnieniu warunków synchronizacji identycznych, jakie są wymagane dla generatorów synchronicznych. Dodatkowo układ synchronizacji musi kontrolować brak doziemienia w układzie wewnętrznym sieci SN.
- 12.19 Alternatywnie dopuszcza się zastosowanie blokad uniemożliwiających zarówno ręczne, jak i automatyczne, sprzęgnięcie wyspy z pozostałą siecią zakładu bez spełnienia wymaganych warunków synchronizacji. W tym celu pola rozdzielni, w których zabudowane będą wyłączniki separujące wyspę, należy wyposażyć w układy kontroli napięcia, które uniemożliwią załączenie tych pól w przypadku obecności napięcia od strony wyspy.
- 12.20 Samoczynne załączenie głównej stacji zasilającej do sieci dystrybucyjnej może nastąpić minimum po 2 minutach od powrotu napięcia w sieci dystrybucyjnej; załączenie kolejnych jednostek wytwórczych wchodzących w skład elektrowni powinno następować sekwencyjnie, po upływie ustalonego czasu przerwy od załączenia poprzedniej jednostki wytwórczej (należy również uwzględnić jednostki wytwórcze już przyłączone do ciągu liniowego). Czas przerwy w załączaniu kolejnych jednostek wytwórczych należy uzgodnić z TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Częstochowie na etapie opracowywania projektu.
- 12.21 Na etapie opracowywania projektu należy przeprowadzić i uzgodnić z TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Częstochowie analizę zabezpieczeń obejmującą sprawdzenie:
- kompletności zabezpieczeń,
 - poprawności nastaw na poszczególnych jednostkach wytwórczych,
 - koordynacji z zabezpieczeniami sieci dystrybucyjnej OSD;
- wyniki analiz należy przekazać TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Częstochowie.
- 12.22 Wnioskodawca we własnym zakresie i na własną odpowiedzialność wykonuje obliczenia i konfigurację zabezpieczeń dodatkowych PPM i ME w sposób niezakłócający pracy urządzeń podczas pracy wyspowej i przy zasilaniu z sieci dystrybucyjnej.
- 12.23 Zdalne sterowanie PPM i ME: nie dotyczy,
- 12.24 Wymagania w zakresie urządzeń łączeniowych:
- przyłączany obiekt musi posiadać niżej wymienione urządzenia łączeniowe, których pracę koordynuje OSD:
 - łącznik dostosowany do wyłączania głównej stacji zasilającej od sieci dystrybucyjnej, wyposażony w system zdalnego sterowania i odwzorowania stanu pracy w systemie dyspozytorskim OSD,
 - łącznik do odłączania głównej stacji zasilającej od sieci dystrybucyjnej i stwarzania przerwy izolacyjnej, wyposażony w system odwzorowania stanu pracy w systemie dyspozytorskim OSD,
 - łącznik dostosowany do wyłączania PPM, wyposażony w system zdalnego sterowania i odwzorowania stanu pracy w systemie dyspozytorskim OSD,
 - łącznik do odłączania PPM i stwarzania przerwy izolacyjnej, wyposażony w system odwzorowania stanu pracy w systemie dyspozytorskim OSD,
 - łącznik dostosowany do wyłączania ME, wyposażony w system zdalnego sterowania i odwzorowania stanu pracy w systemie dyspozytorskim OSD,

- łącznik do odłączania ME i stwarzania przerwy izolacyjnej, wyposażony w system odwzorowania stanu pracy w systemie dyspozytorskim OSD,
- dodatkowe łączniki dostosowane do oddzielenia wyspy możliwej do zasilenia z ME od pozostałej części sieci zakładu produkcyjnego;

jeśli w skład PPM lub ME wchodzi transformator, łączniki te powinny być zainstalowane od strony sieci, z którą PPM lub ME współpracuje,

- impuls wyłączający przesłany od zabezpieczeń do urządzenia łączeniowego musi powodować bezwzględne wyłączenie przez to urządzenie podlegającej mu instalacji.

12.25 Wymagania w zakresie monitoringu i komunikacji:

- Wnioskodawca zobowiązany jest zapewnić OSD dostępność sygnałów pomiarowych i parametrów rejestrowanych dotyczących przyłączonego obiektu,
- minimalny zakres udostępnianych OSD pomiarów wielkości analogowych z elektrowni obejmuje wartości chwilowe:
 - mocy czynnej w miejscu przyłączenia do sieci OSD,
 - mocy czynnej na zaciskach PPM,
 - mocy czynnej na zaciskach ME,
 - mocy biernej w miejscu przyłączenia do sieci OSD,
 - mocy biernej na zaciskach PPM,
 - mocy biernej na zaciskach ME,
 - napięć w miejscu przyłączenia do sieci OSD,
 - prądów w miejscu przyłączenia do sieci OSD,
 - współczynnika mocy $\cos\phi$ w miejscu przyłączenia do sieci OSD,
 - współczynnika mocy $\cos\phi$ na zaciskach PPM,
 - współczynnika mocy $\cos\phi$ na zaciskach ME.
- minimalny zakres danych dwustanowych udostępnionych TAURON Dystrybucja S.A. obejmuje aktualne położenie łączników koordynowanych oraz sygnalizację z zespołów zabezpieczeń dodatkowych obiektu jak: „Uszkodzenie zabezpieczenia lub zanik napięcia sterowniczego”, „Zabezpieczenie – łączność zerwana” oraz Aw (Awaryjne wyłączenie),
- pomiary parametrów technicznych w module parku energii powinny być wykonywane osobno dla każdej jednostki wytwarzania energii w punkcie jej podłączenia do instalacji przyłączonej do sieci OSD. Parametry techniczne powinny być udostępniane OSD w punkcie sterowania, w sposób zagregowany dla całego modułu parku energii,
- wszystkie punkty sterowania modułami wytwarzania energii zabudowanymi w jednej instalacji, powinny być zlokalizowane (geograficznie) w miejscu przyłączenia instalacji do sieci OSD, lub za zgodą OSD, w miejscu zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego tej instalacji. Miejsce ustala się na etapie uzgadniania projektu technicznego,
- Wnioskodawca zobowiązany jest zestawić, wyposażyć i utrzymać na swój koszt urządzenia końcowe w głównej stacji zasilającej, PPM i ME oraz łącza komunikacyjne o parametrach odpowiednich dla przesyłania powyższych informacji tj.:
 - transmisja zgodna z protokołem DNP3,
 OSD dostarczy kartę SIM do modułu komunikacyjnego GSM/GPRS.
- szczegóły dotyczące monitoringu i komunikacji należy uzgodnić na etapie projektowania z Wydziałem Automatyki i Telemekhaniki oraz Wydziałem Planowania i Rozwoju w Częstochowie.

13. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:

- Parametry techniczne w miejscu odbioru i dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
- Zgodnie z IRIESD OSD dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyień $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego.
- W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć jednostkę wytwórczą.

14. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania:

- a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczającego:
 - dla przerwy planowanej - 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej - 24 godzin;

- b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczenia, nie przekraczającego:
- przerw planowanych - 35 godzin,
 - przerw nieplanowanych - 48 godzin.
15. Termin ważności niniejszych warunków 2 lata od dnia ich doręczenia. W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres ważności umowy o przyłączenie.

II Informacje dodatkowe

1. Instalację przyłączanego obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z normami, zasadami wiedzy technicznej oraz obowiązującymi przepisami prawa w tym Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia jednostek wytwórczych.
2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych odbiorców zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
3. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych, zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
4. Na cały zakres wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z OSD: projektu wymaganego ustawą Prawo budowlane oraz projektu wykonawczego. Dokumentacja podlega uzgodnieniu przez TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Częstochowie.

Projekt wykonawczy powinien mieć dodatkowo wydzielony osobny tom dotyczący rozwiązań EAZ i Telemechaniki. Zakres opracowania tom dotyczącego rozwiązań EAZ powinien zawierać minimum następujące elementy:

- schematy ideowe głównych torów prądowych AC,
 - schematy ideowe głównych torów prądowych DC,
 - schematy zasadnicze układu EAZ współpracującego z każdym wyłącznikiem w układzie wyprowadzenia mocy,
 - schematy montażowe obwodów wtórnych EAZ i Telemechaniki,
 - szczegółową tabelę nastaw zabezpieczeń fabrycznych generatorów/inwerterów,
 - szczegółową tabelę nastaw zabezpieczeń dodatkowych współpracujących z wyłącznikami w układzie wyprowadzenia mocy,
 - listę sygnałów telemechaniki w zakresie dwustanów, pomiarów i sterowań z nadanymi indeksami DNP 3.0 do systemu nadrzędnego SCADA TD S.A w formie aktualnego arkusza listy sygnałów udostępnionego na stronie TD S.A. zgodnie z standardem technicznym nr 7/2015 „Sygnały przesyłane z obiektów elektroenergetycznych do systemu SCADA w Tauron Dystrybucja S.A.”,
 - rozwiązania komunikacji zdalnego sterowania PPM zgodnie z wymogami NC RfG.
5. Wnioskodawca na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej lub przed wydaniem decyzji pozwalającej na realizację planowanego obiektu przedstawi TAURON Dystrybucja S.A. projekt sposobu zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych uwzględniający swobodny dostęp i dojazd służb TAURON Dystrybucja S.A. do istniejącej infrastruktury sieciowej należącej do TAURON Dystrybucja S.A.
 6. Sposób zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych powinien uwzględniać późniejsze aspekty bezpieczeństwa pracy podczas wykonywania ewentualnych robót budowlanych.
 7. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Częstochowie.
 8. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.
 9. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
 10. W przypadku użytkowania odbiorników o charakterze indukcyjnym prowadzone będą rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej wg zasad określonych w Taryfie dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.
 11. Za przekroczenie mocy przyłączeniowej przez wytwórcę pobierane będą opłaty, w wysokości odpowiadającej opłacie za nielegalny pobór energii elektrycznej względem nadmiarowej energii elektrycznej, która została przez wytwórcę wprowadzona do sieci w wyniku przekroczenia.
 12. W przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej przez wytwórcę, TAURON Dystrybucja S.A. może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu przez tego wytwórcę energii elektrycznej do sieci albo całkowicie wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej do sieci, bez wypłaty rekompensat oraz bez ponoszenia odpowiedzialności za skutki tych ograniczeń albo odłączenia. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej następuje po wdrożeniu przez wytwórcę wskazanego przez operatora sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.
 13. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Częstochowie z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.

14. Wytwórcy energii elektrycznej opracowują instrukcję współpracy ruchowej posiadanych urządzeń, instalacji i sieci, z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji opracowanej dla sieci, do której te podmioty są przyłączone - „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” jest dostępna na stronie internetowej www.auron-dystrybucja.pl. Szczegóły należy uzgodnić z Wydziałem Ruchu TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Częstochowie.
15. Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.
16. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie internetowej www.auron-dystrybucja.pl.
17. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zostanie zabudowany kosztem i staraniem Wnioskodawcy i pozostaje na jego majątku i w jego eksploatacji.
18. Szczegóły dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego należy uzgodnić na etapie projektowania z Wydziałem Pomiarów TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Częstochowie.
19. TAURON Dystrybucja S.A. ma prawo do kontroli realizacji warunków przyłączenia i może zażądać udostępnienia przez wytwórcę dokumentacji stwierdzającej, że jednostka wytwórcza spełnia wymagania określone w obowiązujących przepisach i normach, IRIESD oraz w niniejszych warunkach przyłączenia.
20. W związku z lokalizacją układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu innym niż miejsce dostarczania i odbioru energii elektrycznej, wielkość pobranej/wprowadzonej energii określana będzie na podstawie wskazań tego układu z uwzględnieniem odpowiedniej korekty o wielkość strat energii występujących w linii zasilającej nie będącej własnością TAURON Dystrybucja S.A. Szczegóły zostaną określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
21. Podana w niniejszych warunkach przyłączenia wartość prądu zwarcia doziemnego została obliczona dla określonego rodzaju pracy sieci SN przy uwzględnieniu pomniejszenia prądu pojemnościowego o współczynnik wynikający z zastosowania kompensacji prądu ziemnozwarciowego.
22. W związku z wejściem w życie Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG), przyłączane jednostki wytwórcze muszą spełniać wymagania w nim określone. Wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela zakładu wytwarzania energii, w ramach procesu weryfikacji spełnienia wymagań, przedstawiony jest na stronie internetowej OSD, tj. www.auron-dystrybucja.pl w zakładce Usługi Dystrybucyjne/Kodeksy Sieciowe.

Przygotował: Romuald Cieślak

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Częstochowie
Kierownik Wydziału Przyłączeń
.....Krzysztof Kowalik.....

PROJEKT

Umowa nr UP/.....

o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.

pomiędzy:

Przyłączanym Podmiotem:

Oznaczenie Przyłączanego Podmiotu	MIR-KAR Sp. z o.o. Sp. k.		
Adres siedziby			
Adres do korespondencji			
NIP		Regon	
Telefon		e-mail	
Kapitał zakładowy (wpłacony)	---		
Przy zawieraniu niniejszej Umowy Przyłączany Podmiot działa osobiście:			
Imię i nazwisko/ Reprezentanta			
Działającego na podstawie pisemnego pełnomocnictwa z dnia:	---		
i oświadczającego, że nie zostało ono odwołane do dnia zawarcia niniejszej umowy.			

a **TAURON Dystrybucja S.A.** z siedzibą w Krakowie, ul. Podgórska 25A, 31-035 Kraków,
adres dla korespondencji:

**TAURON Dystrybucja S.A. Oddział Częstochowa / Wydział Przyłączeń, 42-202 Częstochowa al. Armii
Krajowej 5**

zwaną dalej **TAURON Dystrybucja**, reprezentowaną przez:

który oświadcza, że Spółka:

- a) jej sądem rejestrowym jest: **Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia XI Wydział Gospodarczy KRS;**
- b) wpisana jest do Rejestru Przedsiębiorców pod numerem KRS - **0000073321;**
- c) z kapitałem zakładowym - **560.467.130,62 zł;**
- d) z kapitałem wpłaconym - **560.467.130,62 zł;**
- e) jest podatnikiem VAT nr NIP - **6110202860;**
- f) posiada numer REGON - **230179216;**

zwanym również dalej **Stronami**, została zawarta Umowa następującej treści:

§ 1

1. Przedmiotem Umowy jest przyłączenie do sieci dystrybucyjnej **TAURON Dystrybcja**, zwanej dalej Obiektem, który jest zlokalizowany w m., dz. nr ewid. z mocą przyłączeniową: kW oraz kW dla potrzeb własnych i przy planowanym dostarczaniu energii elektrycznej w ilości kWh rocznie, zaliczonym do **III** grupy przyłączeniowej.
2. Umowa niniejsza zostaje zawarta na podstawie warunków przyłączenia z dnia: **2023-09-13** znak: **WP/068654/2023/O08R00** stanowiących załącznik do niniejszej Umowy, zwanych dalej Warunkami przyłączenia.
3. Miejsce lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego zostało określone w pkt I4.b Warunków przyłączenia.
4. Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych między **TAURON Dystrybcja** i **Przyłączanym Podmiotem** zostało określone odrębnie dla poszczególnych przyłączy w pkt I2.b, I2.d Warunków przyłączenia.
5. Zakres niezbędnych prac dla przyłączenia obiektu opisanego w ust. 1, wynikający z Warunków przyłączenia, obejmuje:
 - 5.1. Po stronie **TAURON Dystrybcja**: prace określone w pkt I3.a, I3.b Warunków przyłączenia.
 - 5.2. Po stronie **Przyłączanego Podmiotu**: prace określone w pkt I3.c Warunków przyłączenia.
6. **Przyłączany Podmiot** oświadcza, że posiada tytuł prawny do korzystania z Obiektu, którym jest:, potwierdzony dokumentem stanowiącym **załącznik** do niniejszej Umowy oraz, że do dnia zawarcia niniejszej Umowy nie nastąpiły żadne zmiany w tytule prawnym w stosunku do stanu ujawnionego w przedłożonym dokumencie. Ponadto, **Przyłączany Podmiot** oświadcza, że nadmieniony tytuł prawny upoważnia go do dokonania czynności prawnych związanych z przyłączeniem Obiektu do sieci **TAURON Dystrybcja**, o których mowa w §2.

§ 2

Podstawowe obowiązki **Stron** w procesie realizacji przyłączenia:

1. **TAURON Dystrybcja** zobowiązuje się do:
 - 1.1. opracowania, zgodnie z Warunkami przyłączenia, dokumentacji techniczno-prawnej oraz do uzyskania niezbędnych decyzji administracyjnych, w tym decyzji wymaganych zgodnie z ustawą - Prawo budowlane, zezwalających na budowę sieci elektroenergetycznych opisanych w §1 ust. 5 pkt 5.1. lub zgłoszenia właściwemu organowi, zgodnie z ustawą – Prawo budowlane,
 - 1.2. zrealizowania prac określonych w §1 ust. 5 pkt 5.1.,
 - 1.3. przeprowadzenia wymaganych prób i odbiorów w zakresie zrealizowanych prac określonych w §1 ust. 5 pkt 5.1.,
 - 1.4. przeprowadzenia sprawdzenia urządzeń elektroenergetycznych i instalacji **Przyłączanego Podmiotu** określonych w §1 ust. 5 pkt 5.2., w zakresie zgodności z Warunkami przyłączenia. Sprawdzenie może odbyć się poprzez weryfikację dokonanego zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia,
 - 1.5. przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych i instalacji **Przyłączanego Podmiotu** do sieci **TAURON Dystrybcja**.
2. **Przyłączany Podmiot** zobowiązuje się do:
 - 2.1. wykonania własnym kosztem i staraniem instalacji elektrycznej w Obiekcie oraz urządzeń elektroenergetycznych i instalacji od Obiektu do miejsca rozgraniczenia własności, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami oraz wymaganiami określonymi w Warunkach przyłączenia, w terminie określonym w §3 ust. 2,
 - 2.2. opracowania dokumentacji techniczno-prawnej w zakresie instalacji elektrycznej w Obiekcie oraz urządzeń elektroenergetycznych i instalacji od Obiektu do miejsca rozgraniczenia własności zgodnie z Warunkami przyłączenia,
 - 2.3. nieodpłatnego udostępnienia **TAURON Dystrybcja** lub działającego w imieniu **TAURON Dystrybcja** wykonawcy, posiadanej nieruchomości do celów i w zakresie niezbędnym do budowy sieci i przyłączy związanych z realizacją przedmiotu Umowy,
 - 2.4. informowania **TAURON Dystrybcja** o wszelkich okolicznościach mogących doprowadzić do naruszenia terminu określonego w §3 ust. 2 a na wezwanie **TAURON Dystrybcja** przedłożenia w terminie 14 dni od otrzymania wezwania - deklaracji, określającej termin gotowości Obiektu do przyłączenia. W przypadku niedostarczenia deklaracji, **TAURON Dystrybcja** może wstrzymać realizację swoich obowiązków Umowy z przyczyn leżących po stronie **Przyłączanego Podmiotu** do czasu otrzymania deklaracji,
 - 2.5. przedłożenia „Zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia” zwanego dalej "Zgłoszeniem", wraz z wymaganymi załącznikami, w tym:
 - 2.5.1. przedłożenia kompletnej dokumentacji powykonawczej niezbędnej do przeprowadzenia przez **TAURON Dystrybcja** sprawdzenia pod względem zgodności z warunkami przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych i instalacji **Przyłączanego Podmiotu** określonych w §1 ust. 5 pkt 5.2.,
do tego Zgłoszenia nie później niż 14 dni przed terminem podanym w §3 ust.1. Druk Zgłoszenia stanowi załącznik do niniejszej Umowy, a ponadto jest dostępny na stronie internetowej www.tauron-dystrybcja.pl,
 - 2.6. usunięcia w wyznaczonym terminie usterek wskazanych w protokole sprawdzenia przyłączanej instalacji, jeżeli takowe zostaną stwierdzone,

- 2.7. opracowania instrukcji współpracy ruchowej urządzeń, instalacji i sieci **Przyłączanego Podmiotu z TAURON Dystrybcja** i przedłożenia jej projektu **TAURON Dystrybcja** nie później niż 30 dni przed terminem podanym w §3 ust. 1. Niezwłocznie po otrzymaniu projektu instrukcji współpracy ruchowej **TAURON Dystrybcja** może wnieść uwagi do przedstawionego projektu w razie jego niezgodności z obowiązującymi zasadami ruchu i eksploatacji sieci **TAURON Dystrybcja**, a zwłaszcza wówczas gdyby zaproponowane przez **Przyłączany Podmiot** zasady współpracy prowadziłyby do naruszenia zasady równego traktowania odbiorców. Uwagi **TAURON Dystrybcja** mają wiążący charakter dla **Przyłączanego Podmiotu** i winny zostać wprowadzone do projektu w terminie nie dłuższym niż 7 dni od dnia otrzymania uwag,
- 2.8. uzgodnienia z **TAURON Dystrybcja** projektu instalacji odbiorczej do układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej, w tym typu i lokalizacji tego układu, w zakresie zgodności z warunkami przyłączenia. Niezwłocznie po otrzymaniu projektu instalacji odbiorczej do układu pomiarowo-rozliczeniowego **TAURON Dystrybcja** może wnieść uwagi do przedstawionego projektu w razie jego niezgodności z obowiązującymi zasadami ruchu i eksploatacji sieci **TAURON Dystrybcja**, a zwłaszcza wówczas gdyby zaproponowane przez **Podmiot Przyłączany** zasady współpracy prowadziłyby do naruszenia zasady równego traktowania odbiorców. Uwagi **TAURON Dystrybcja** mają wiążący charakter dla **Przyłączanego Podmiotu** i winny zostać wprowadzone do projektu w terminie nie dłuższym niż 7 dni od dnia otrzymania uwag,
- 2.9. dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej w terminie określonym w Harmonogramie przyłączenia, nie dłuższym niż 48 miesięcy od dnia zawarcia niniejszej umowy.

§ 3

1. Realizacja przyłączenia Obiektu nastąpi w terminie do dnia, z zachowaniem postanowień Harmonogramu przyłączenia, stanowiącego załącznik do niniejszej umowy, z zastrzeżeniem ustępów poniższych.
2. Przyłączany Podmiot zobowiązany jest do wykonania prac określonych w §1 ust.5 pkt 5.2. Umowy w terminie do dnia
3. Termin wskazany w ust. 1, oraz terminy wskazane w Harmonogramie przyłączenia zostaną przez **TAURON Dystrybcja** dochowane, jeżeli **Przyłączany Podmiot** wykona wszystkie obowiązki, od których zależy wykonanie przyłączenia zgodnie z Harmonogramem przyłączenia.
4. W przypadku przekroczenia terminu wskazanego w ust. 1 lub terminów wskazanych w Harmonogramie przyłączenia, **TAURON Dystrybcja** wezwie **Przyłączany Podmiot** na piśmie, wyznaczając dodatkowy termin do wykonania obowiązków wynikających z niniejszej Umowy, z zagrożeniem że po jego bezskutecznym upływie będzie uprawniony do odstąpienia od Umowy. W takiej sytuacji termin realizacji przyłączenia może ulec przesunięciu odpowiednio o czas wyznaczony na realizację obowiązków, o których mowa w § 2 oraz o czas uzasadniony możliwościami organizacyjnymi **TAURON Dystrybcja** w związku ze zmienionym harmonogramem prac, a w zwłaszcza w związku z koniecznością wykonania innych umów o przyłączenie w terminie.
5. **Strony** akceptują, iż termin realizacji przyłączenia, wskazany w ust. 1, oraz terminy określone w Harmonogramie przyłączenia, zostały określone przy założeniu, że uzyskanie tytułu prawnego upoważniającego do wejścia na nieruchomości osoby trzeciej i prowadzenia prac, których wykonanie warunkuje realizację przyłączenia, nie będzie wymagało wdrożenia postępowań administracyjnych, sądowno-administracyjnych lub cywilnych (w tym, zmierzających do uregulowania stanu prawnego nieruchomości).
6. W przypadku zaistnienia potrzeby wdrożenia postępowań administracyjnych, sądowno-administracyjnych lub cywilnych, o których mowa w ust. 5, a w szczególności w przypadku braku zgody właścicieli lub użytkowników wieczystych nieruchomości – na ustanowienie na rzecz **TAURON Dystrybcja** służebności przesyłu na nieruchomościach (które to służebności są konieczne w celu realizacji przyłączenia) – w zakresie niezbędnym do przyłączenia instalacji **Przyłączanego Podmiotu**, pomimo proponowania przez **TAURON Dystrybcja** wynagrodzenia z tytułu ustanowienia odpłatnej służebności przesyłu na warunkach rynkowych, termin realizacji przyłączenia ustalony w ust. 1, z uwzględnieniem ust. 3 oraz ust. 4, ulegnie przesunięciu o czas trwania tego postępowania, przy czym **TAURON Dystrybcja** dołoży należytej staranności w celu jak najszybszego zakończenia postępowania.
7. Termin realizacji przyłączenia może ulec przesunięciu o okres, w którym realizacja przyłączenia nie będzie możliwa albo będzie istotnie utrudniona wskutek działania siły wyższej, rozumianej jako zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli **Stron**, któremu nie można było się przeciwstawić. O wystąpieniu okoliczności, wskazanych w ust. 5 lub ust. 6, **TAURON Dystrybcja** zobowiązany jest niezwłocznie zawiadomić **Przyłączany Podmiot** na piśmie ze wskazaniem prognozowanego okresu, o jaki realizacja przyłączenia może ulec przesunięciu.
8. O zakończeniu postępowań, o których mowa w ust. 5 lub ust. 6, **TAURON Dystrybcja** zobowiązany jest niezwłocznie zawiadomić **Przyłączany Podmiot** na piśmie, ze wskazaniem nowego terminu realizacji przyłączenia.
9. W przypadku niedostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej w terminie ustalonym w Harmonogramie przyłączenia, **TAURON Dystrybcja** wezwie **Przyłączany Podmiot** na piśmie, wyznaczając dodatkowy termin do wykonania tego obowiązku, z zagrożeniem że po jego bezskutecznym upływie będzie uprawniony do wypowiedzenia Umowy.
10. Umowa stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano – montażowych, na zasadach określonych w niniejszej Umowie.

§ 4

1. Wysokość opłaty za przyłączenie oraz zasady jej wyznaczania określa załącznik do niniejszej Umowy „**Kalkulacja opłaty za przyłączenie**”.
2. Opłatę za przyłączenie do sieci ustala się w oparciu o „Taryfę TAURON Dystrybucja S.A.” aktualną na dzień zawarcia Umowy oraz stawki podatku od towarów i usług aktualne na dzień zawarcia Umowy. W razie zmiany stawek podatku od towarów i usług - wysokość opłaty za przyłączenie ulegnie odpowiedniej zmianie.
3. **Przyłączany Podmiot** wniesie opłatę za przyłączenie na podstawie faktury VAT wystawionej przez **TAURON Dystrybucja**. Faktura VAT zostanie wystawiona na podstawie protokołu odbioru po wykonaniu prac określonych w §1 ust. 5 pkt 5.1.
4. Za datę sprzedaży dla opłaty za przyłączenie uznaje się datę sporządzenia protokołu odbioru prac, określonych w §1 ust. 5 pkt 5.1.
5. Należność należy regulować na konto bankowe wskazane na fakturze w terminie 30 dni od daty wystawienia faktury.
6. Za datę zapłaty uznaje się datę uznania rachunku bankowego **TAURON Dystrybucja**.
7. Aktualna taryfa zatwierdzana jest przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i publikowana w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. Taryfa dostępna jest na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.
8. W przypadkach i na zasadach prawem przewidzianych **TAURON Dystrybucja** ma prawo do naliczenia i dochodzenia odsetek.

§ 5

1. Koordynację realizacji przedmiotu niniejszej Umowy, ze strony **TAURON Dystrybucja** prowadzić będzie (nr telefonu , mail), który jest upoważniony do udzielania i otrzymywania od **Przyłączanego Podmiotu** lub jego upoważnionego przedstawiciela, informacji i danych dotyczących realizacji przedmiotu Umowy.
2. Ze strony **Przyłączanego Podmiotu** upoważnioną do udzielania i otrzymywania informacji dotyczących realizacji przedmiotu Umowy jest (nr telefonu , mail).

§ 6

1. Przewidywany termin zawarcia przez **Przyłączany Podmiot** umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej określa się na 14 dni od daty realizacji przedmiotu Umowy, określonej w §3 ust. 1.
2. Niniejsza umowa jest zawarta w celu umożliwienia dostarczania energii elektrycznej **Przyłączanemu Podmiotowi** na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowy sprzedaży lub na podstawie umowy kompleksowej. Niniejsza umowa jednak nie zastępuje ww. umów.
3. Strony ustalają, że **Przyłączany Podmiot** zawrze z **TAURON Dystrybucja** umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowę sprzedaży ze sprzedawcą lub umowę kompleksową ze sprzedawcą (obejmującą także świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej przez **TAURON Dystrybucja**) w terminie o którym mowa w ust 1, przy czym termin ten ulegnie przesunięciu w razie zmiany daty realizacji przedmiotu Umowy stosownie do postanowień §3 Umowy.
4. **Przyłączany Podmiot** może wskazać inny podmiot uprawniony do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, w oparciu o przyłączenie dokonane na podstawie Umowy.
5. W przypadku, gdyby na skutek:
 - niewywiązania się przez **Przyłączany Podmiot** ze zobowiązania do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, bądź też
 - niezawarcia takich umów przez inny podmiot wskazany zgodnie z ust. 4, bądź też
 - zawarcia takiej umowy w sposób wskazujący na brak zamiaru korzystania z usług dystrybucji energii elektrycznej w zakresie uzasadnionym postanowieniami niniejszej umowy (w szczególności w razie wypowiedzenia lub odstąpienia do tej umowy niezwłocznie po jej zawarciu lub też w razie zawarcia tej umowy z mocą umowną rażąco niższą od mocy przyłączeniowej),**TAURON Dystrybucja** poniósł szkodę w szczególności wskutek braku uzyskiwania dochodu z tytułu świadczonych usług dystrybucji przy wykorzystaniu elementów sieci wybudowanych w celu wykonania niniejszej Umowy, to **TAURON Dystrybucja** przysługuje uprawnienie do dochodzenia jej naprawienia w pełnej wysokości, na zasadach ogólnych.
6. Postanowienia niniejszego paragrafu nie wyłączają uprawnień **Przyłączanego Podmiotu** wynikających z postanowień Umowy regulujących konsekwencje zaistnienia siły wyższej.

§ 7

Rozpoczęcie dostarczania energii elektrycznej wg parametrów określonych w Warunkach przyłączenia nastąpi po spełnieniu poniższych wymagań:

- a) zrealizowaniu przez Strony obowiązków określonych w Umowie,
- b) pozytywnym wynikiem sprawdzenia przez TAURON Dystrybucja urządzeń elektroenergetycznych i instalacji Przyłączanego Podmiotu określonych w §1 ust. 5 pkt 5.2.,

- c) wystawieniu przez TAURON Dystrybucja informacji o możliwości zawarcia Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub Umowy kompleksowej, przy czym TAURON Dystrybucja wystawi tę informację niezwłocznie po zrealizowaniu przez Strony obowiązków określonych w Umowie oraz wniesieniu przez Przyłączany Podmiot opłaty za przyłączenie,
- d) zawarciu przez Przyłączany Podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej dla dostarczania energii do Obiektu,
- e) podpisaniu przez Strony instrukcji współpracy ruchowej, przy czym TAURON Dystrybucja przystąpi do jej uzgodnienia niezwłocznie po jej otrzymaniu.

§ 8

1. W przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązań wynikających z Umowy, każda ze **Stron** ponosi odpowiedzialność za szkodę poniesioną przez drugą **Stronę** na zasadach ogólnych, wynikających z przepisów Kodeksu cywilnego z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniżej.
2. Jeżeli **TAURON Dystrybucja** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykonuje zobowiązań wynikających z Umowy w terminie (jest w zwłocie z wykonaniem zobowiązania), **Przyłączany Podmiot** jest uprawniony do naliczenia kary umownej w wysokości 0,1% szacowanej opłaty za przyłączenie brutto za każdy dzień zwłoki.
3. Jeżeli **Przyłączany Podmiot** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykonuje zobowiązań wynikających z Umowy w terminie (jest w zwłocie z wykonaniem zobowiązania), **TAURON Dystrybucja** jest uprawniony do naliczenia kary umownej w wysokości 0,1% szacowanej opłaty za przyłączenie brutto za każdy dzień zwłoki.
4. W przypadku opóźnienia płatności przez jedną ze **Stron**, druga **Strona** może żądać odsetek w wysokości ustawowej, na zasadach ogólnych.

§ 9

1. Niezależnie od postanowień niniejszego paragrafu, każda ze **Stron** Umowy może od niej odstąpić w przypadkach i w sposób określony w prawie, w szczególności Kodeksem cywilnym.
2. Niezależnie od możliwości odstąpienia przez **TAURON Dystrybucja** od Umowy na podstawie ust. 1 - **TAURON Dystrybucja** może od Umowy odstąpić, jeżeli:
 - 1.1. **Przyłączany Podmiot** utraci tytuł prawny do Obiektu określony w § 1 ust. 6 Umowy,
 - 1.2. **Przyłączany Podmiot** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykona w terminie, któregośkolwiek z obowiązków określonych w § 2 ust. 2 umowy pomimo uprzedniego wezwania go do wykonania tego obowiązku na piśmie i wyznaczenia **Przyłączanemu Podmiotowi** dodatkowego co najmniej 14-dniowego terminu do wykonania obowiązku,
 - 1.3. **Przyłączany Podmiot** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykona w terminie prac określonych w §1 ust. 5 pkt 5.2, pomimo uprzedniego wezwania go do wykonania tych prac na piśmie i wyznaczenia **Przyłączanemu Podmiotowi** dodatkowego co najmniej 14-dniowego terminu do wykonania tych prac
3. Uprawnienie do odstąpienia od Umowy **TAURON Dystrybucja** może wykonać w ciągu 6 (sześciu) miesięcy od dnia powzięcia wiedzy o wystąpieniu zdarzenia uprawniającego do złożenia oświadczenia o odstąpieniu od Umowy - nie później jednak, niż do upływu 6 (sześciu) lat od dnia zawarcia niniejszej umowy.
4. **Przyłączany Podmiot** może od Umowy odstąpić, z powodu rezygnacji z przyłączenia do sieci dystrybucyjnej Obiektu - do dnia realizacji przyłączenia obiektu, określonego w § 3 ust. 1.
5. **Przyłączany Podmiot** ma prawo do odstąpienia od Umowy, jeśli **TAURON Dystrybucja** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykonuje zobowiązań wynikających z Umowy w terminie, pomimo bezskutecznego upływu wyznaczonego **TAURON Dystrybucja** co najmniej 14-dniowego dodatkowego terminu na wykonanie zobowiązania.
6. Odstąpienie od Umowy wymaga zachowania formy pisemnej pod rygorem nieważności.
7. Skutki odstąpienia reguluje Kodeks Cywilny. Jednakże w wypadku odstąpienia od Umowy dokonanego zarówno przez **TAURON Dystrybucja** jak i przez **Przyłączany Podmiot** z innych przyczyn niż przyczyna określona w ust. 5 - **Przyłączany Podmiot** zobowiązany będzie do zwrotu wydatków poniesionych przez **TAURON Dystrybucja** na realizację prac i czynności określonych w § 1 ust. 5. Z kolei **TAURON Dystrybucja** zwróci **Przyłączanemu Podmiotowi** wniesioną opłatę za przyłączenie określoną w §4 Umowy. W takim wypadku **TAURON Dystrybucja** ureguluje należność **Przyłączanego Podmiotu** z tytułu zwrotu opłaty za przyłączenie w formie potrącenia z wierzytelnością **TAURON Dystrybucja** z tytułu zwrotu wydatków - bez konieczności składania w tym zakresie odrębnego oświadczenia o potrąceniu. Jeżeli wydatki są niższe od uiszczonych opłaty za przyłączenie - **TAURON Dystrybucja** zwróci **Przyłączanemu Podmiotowi** różnicę.

§ 10

1. Umowa obowiązuje do dnia wykonania wynikających z niej obowiązków, z wyłączeniem postanowień § 1 ust. 1, 3 i 4, lub jej rozwiązania lub odstąpienia od niej, z zastrzeżeniem, iż postanowienia regulujące skutki odstąpienia od Umowy - obowiązują pomimo odstąpienia od Umowy.
2. W zakresie postanowień § 1 ust. 1, 3 i 4 Umowa obowiązuje do dnia odłączenia obiektu, o którym mowa w §1 ust 1, od sieci **TAURON Dystrybucja** lub do czasu zrealizowania innej umowy o przyłączenie dla obiektu określonego w § 1 ust. 1.

- Umowa może zostać rozwiązana w każdym czasie za porozumieniem **Stron**. Jeżeli rozwiązanie Umowy za porozumieniem ma nastąpić po dniu poniesienia przez którąkolwiek ze **Stron** wydatków na realizację przedmiotu Umowy w całości lub w części, w porozumieniu **Strony** określą zasady rozliczenia tych wydatków.

§ 11

Strony Umowy zobowiązują się do współpracy w zakresie niezbędnym do prawidłowego wykonania niniejszej Umowy, a w tym niezwłocznego, wzajemnego informowania się w formie pisemnej o:

- o wszelkich istotnych zmianach okoliczności związanych z realizacją Umowy,
- wystąpieniu przeszkód w realizacji przedmiotu Umowy, o czasie ich trwania i przewidywanych skutkach,
- o zmianie danych adresowych i kontaktowych.

§ 12

- Przylączany Podmiot** nieodwołalnie i bezwarunkowo zobowiązuje się do zachowania w ścisłej tajemnicy Informacji Poufnych w rozumieniu niniejszego paragrafu oraz zobowiązuje się traktować je i chronić jak tajemnicę przedsiębiorstwa w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 roku o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (tekst jednolity: Dz. U. z 2003 roku, Nr 153, poz. 1503 z późn. zm.).
- Przez Informacje Poufne należy rozumieć wszelkie informacje (w tym przekazane lub pozyskane w formie ustnej, pisemnej, elektronicznej i każdej innej) związane z Umową (w tym także sam fakt jej zawarcia), uzyskane w trakcie negocjacji warunków Umowy, w trakcie postępowań mających na celu zawarcie Umowy oraz w trakcie jej realizacji, bez względu na to, czy zostały one udostępnione **Przylączanemu Podmiotowi** w związku z zawarciem lub wykonywaniem Umowy, czy też zostały pozyskane przy tej okazji w inny sposób, w szczególności informacje o charakterze finansowym, gospodarczym, ekonomicznym, prawnym, technicznym, organizacyjnym, handlowym, administracyjnym, marketingowym, w tym dotyczące **TAURON Dystrybucja**, a także innych podmiotów, w szczególności tych, z którymi **TAURON Dystrybucja** pozostaje w stosunku dominacji lub zależności oraz, z którymi jest powiązany kapitałowo lub umownie (Informacje Poufne).
- Przylączany Podmiot** nie może bez uprzedniej pisemnej zgody **TAURON Dystrybucja** ujawniać, upubliczniać, przekazywać ani w inny sposób udostępniać osobom trzecim lub wykorzystywać do celów innych niż realizacja Umowy, jakichkolwiek Informacji Poufnych.
- Zobowiązanie do zachowania poufności nie ma zastosowania do Informacji Poufnych:
 - które są dostępne **Przylączanemu Podmiotowi** przed ich ujawnieniem **Przylączanemu Podmiotowi** przez **TAURON Dystrybucja**;
 - które zostały uzyskane z wyraźnym wyłączeniem przez **TAURON Dystrybucja** zobowiązania **Przylączanego Podmiotu** do zachowania poufności;
 - które zostały uzyskane od osoby trzeciej, która uprawniona jest do udzielenia takich informacji;
 - których ujawnienie wymagane jest na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa lub na podstawie żądania uprawnionych władz;
 - które stanowią informacje powszechnie znane.
- W zakresie niezbędnym do realizacji Umowy, **Przylączany Podmiot** może ujawniać Informacje Poufne swoim pracownikom lub osobom, którymi posługuje się przy wykonywaniu Umowy, pod warunkiem, że przed jakimkolwiek takim ujawnieniem zobowiąże te osoby do zachowania poufności na zasadach określonych w Umowie. Za działania lub zaniechania takich osób **Przylączany Podmiot** ponosi odpowiedzialność, jak za działania i zaniechania własne.

§ 13

- Z zastrzeżeniem odmiennych postanowień wynikających z Umowy, przeniesienie praw lub obowiązków jednej ze **Stron**, wynikających z Umowy, na osobę trzecią wymaga pisemnej zgody drugiej **Strony**, pod rygorem nieważności.
- Druga **Strona**, wyrażając zgodę na przeniesienie praw lub obowiązków wynikających z Umowy na osobę trzecią może uzależnić swoją zgodę od spełnienia przez **Stronę** dokonującą przeniesienia praw lub obowiązków wynikających z Umowy, określonych warunków lub przesłanek.

§ 14

- Spory mogące wyniknąć przy wykonywaniu postanowień Umowy, **Strony** będą starały się rozstrzygnąć na drodze polubownej, co w żadnym przypadku nie oznacza zapisu na sąd polubowny.
- W przypadku gdy osiągnięcie porozumienia w myśl postanowień ust. 1 nie następuje, wszelkie spory związane z realizacją Umowy rozstrzygać będzie sąd powszechny właściwy miejscowo dla siedziby Oddziału **TAURON Dystrybucja** w związku z którym zawarta została niniejsza Umowa.
- Wszelkie zmiany i uzupełnienia Umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
- W sprawach nieuregulowanych w Umowie stosuje się przepisy:
 - Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j.: Dz. U. z 2012 r. Nr 0, poz. 1059 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
 - Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j.: Dz. U. z 2010 r. Nr 243, poz. 1623 z późn. zm.),
 - Kodeksu cywilnego,
 - Taryfy dla energii elektrycznej **TAURON Dystrybucja S.A.**
- Umowa podlega prawu polskiemu i zgodnie z nim powinna być interpretowana.

§ 15

1. Załączniki stanowią integralną część niniejszej Umowy.
2. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze **Stron**.
3. Za datę zawarcia Umowy uznaje się datę jej podpisania przez obie **Strony**.

Załączniki:

- Kalkulacja opłaty za przyłączenie,
- Harmonogram przyłączenia,
- Warunki przyłączenia znak: z dnia:
- dokument potwierdzający tytuł prawny do korzystania z przyłączanego obiektu,
- druk „Zgłoszenie gotowości instalacji do przyłączenia”.

Umowę sporządził: w dniu

Data podpisania Umowy przez **TAURON Dystrybucja**

Data podpisania Umowy przez **Przyłączany Podmiot**

TAURON Dystrybucja

Przyłączany Podmiot

.....

.....

UWAGA:

1. Niniejszy projekt umowy jest ofertą w rozumieniu art.66 §1 Kodeksu Cywilnego, która wiąże do dnia **TAURON Dystrybucja** może odmówić zawarcia umowy w formie przedstawionej w niniejszym projekcie umowy, jeżeli **Przyłączany Podmiot** dostarczy do **TAURON Dystrybucja** podpisane egzemplarze projektu umowy po tym dniu. Jeżeli po upływie ww. daty, ale w okresie ważności warunków przyłączenia **Przyłączany Podmiot** wyrazi wolę zawarcia umowy o przyłączenie, to może wystąpić o przygotowanie zaktualizowanego projektu umowy, który będzie stanowił nową ofertę.
2. **TAURON Dystrybucja** informuje, że niniejszy dokument do czasu jego podpisania przez **Przyłączany Podmiot** jest projektem umowy o przyłączenie, a co się z tym wiąże **Przyłączanemu Podmiotowi** przysługuje prawo negocjacji zapisów zawartych w niniejszym projekcie umowy.

KALKULACJA OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE

1. Podstawa prawna naliczenia opłaty za przyłączenie: Ustawa Prawo energetyczne par. 7 ust 8.
2. Dane techniczne przyjęte do wyznaczenia opłaty za przyłączenie:

Dla przyłącza 1

Moc przyłączeniowa Istniejąca - P _I [kW]	Moc przyłączeniowa - P [kW]

3. Metodyka wyznaczenia opłaty za przyłączenie:

Opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie 50% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację wymiany lub przebudowy przyłącza.

$$O_{P \text{ TARYFA}} = N_{rz} * 50\%$$

O_p – opłata za przyłączenie,

N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, ustalone po zakończeniu prac w sieci dystrybucyjnej.

W nakładach o których mowa powyżej uwzględnia się wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgadnianie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączania podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, koszty sporządzenia ekspertyzy wpływu przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń.

4. Opłata za przyłączenie wynosi: O_{P TARYFA} = **0,00** zł [netto].

Harmonogram realizacji przyłączenia obiektu

Numer zadania	Zadanie	Termin wykonania zadania	Strona zobowiązana do realizacji zadania
1	Opracowanie i przedłożenie dokumentacji projektowej przyłączanego obiektu do uzgodnienia przez TAURON Dystrybucja w zakresie zgodności z wydanymi Warunkami Przyłączenia	do	Przyłączany Podmiot
2	Dostarczenie do TAURON Dystrybucja ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę przyłączanego obiektu (całego zamierzenia budowlanego)	do	Przyłączany Podmiot
3	Rozpoczęcie prac budowlano-montażowych związanych z realizacją przyłączanego obiektu	do	Przyłączany Podmiot
4	Zakończenie prac budowlano-montażowych związanych z realizacją przyłączanego obiektu	do	Przyłączany Podmiot
5	Opracowanie i przedłożenie do uzgodnienia TAURON Dystrybucja instrukcji współpracy ruchowej	do	Przyłączany Podmiot
6	Przedłożenie „Zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia” wraz z wymaganymi załącznikami w tym kompletnej dokumentacji powykonawczej niezbędnej do przeprowadzenia przez TAURON Dystrybucja sprawdzenia pod względem zgodności z Warunkami przyłączenia	do	Przyłączany Podmiot
7	Uzyskania pozwolenia na użytkowanie zgodnie z wymogami określonymi w Kodeksie Sietciowym Przyłączenie Jednostek Wytwórczych (NC RfG)	do	Przyłączany Podmiot
8	Zakończenie prac montażowych wskazanych w pkt I.3a i I.3b warunków przyłączenia	do r., pod warunkiem zrealizowania przez Przyłączany Podmiot obowiązku wskazanego w pkt 1 niniejszego Harmonogramu w terminie określonym w niniejszym Harmonogramie; Uwaga: w przypadku opóźnienia w realizacji przez Przyłączany Podmiot obowiązku wskazanego w pkt 1 niniejszego Harmonogramu, termin wykonania prac TAURON Dystrybucja ulegnie stosownemu przedłużeniu.	TAURON Dystrybucja

