

Adres do korespondencji:

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

[info@tauron-dystrybucja.pl](mailto:info@tauron-dystrybucja.pl)  
Infolinia: +48 32 606 0 616



Gliwice, 2022-07-17

Nr warunków: WP/045233/2022/O11R00

**Przedsiębiorstwo Komunikacji  
Metropolitarnej Sp. z o. o.  
ul. Parkowa 3  
42 – 622 Świerklaniec**

**AKTUALIZACJA NR 1 Z DNIA 2024-03-27 do WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA  
do sieci elektroenergetycznej dla zakładu zajmującego się wytwarzaniem  
energii elektrycznej**

W odpowiedzi na złożony wniosek o ustalenie warunków przyłączenia z dnia 11.04.2022 r. (data wpływu zaliczki: 06.04.2022 r.) oraz z dnia 20.03.2024 r. TAURON Dystrybucja S.A. zwany dalej **TAURON Dystrybucja** działając na podstawie ustawy Prawo Energetyczne, Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zapewnia możliwość przesyłu/odbioru energii elektrycznej do/z obiektu: **Zajezdnia PKM Świerklaniec z elektrownią fotowoltaiczną zlokalizowana w Świerkłańcu przy ul. Parkowej 3 (dz. nr 845/43).**

Obiekt został zakwalifikowany do III grupy przyłączeniowej – **przyłącznie kablowe.**

**I. WARUNKI TECHNICZNE**

1. Wyrażamy zgodę na:

a. Odbiór mocy przyłączeniowej dla obiektu:

**334 kW**

w wysokości:

b. Dostawę mocy przyłączeniowej celem pokrycia potrzeb własnych obiektu:

**3 300 kW**

w wysokości:

pod warunkiem dotrzymania zobowiązań zawartych w umowie o przyłączenie i spełnieniu poniżej podanych warunków.

2. Instalacje elektryczne **Przyłączanego Podmiotu** (wytwórcza i odbiorcza) powinny być wykonane zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, oraz dostosowane do współpracy z siecią elektroenergetyczną **TAURON Dystrybucja**. W szczególności powinny być wykonane przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje. Przyłączenie jednostek wytwórczych do sieci elektroenergetycznej, ich synchronizację i zabezpieczenia należy zaprojektować i zrealizować zgodnie z obowiązującymi przepisami, w tym z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja. Ochronę przepięciową i przeciwporażeniową wykonać zgodnie z obowiązującymi normami. Jednostki wytwórcze muszą spełniać wymagania zawarte w *Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci.*

3. Podstawowe parametry techniczne źródła:
- Panele fotowoltaiczne – 860 szt.; moc jednostkowa 0,405 kW;
  - Inwerter sieciowy – zgodnie z dokumentacją techniczną;
  - Moc zainstalowana elektrowni fotowoltaicznej – 348,3 kW;
  - Typ i dane techniczne przyłączanych jednostek wytwórczych są zgodne z przesłanym wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.
4. Miejsce przyłączenia do sieci elektroenergetycznej będącej własnością **TAURON Dystrybucja** stanowić będzie **linia kablowa 20 kV relacji GLBT183 – GLBT371 (linia zasilana z pola nr 10 sekcji 2 rozdzielni 20 kV SE 110/20/6 kV Tarnowskie Góry).**
5. Dla zapewnienia dostawy/odbioru wymaganej ilości energii elektrycznej do/z wnioskowanego obiektu, wymagane jest zrealizowanie przez **TAURON Dystrybucja** następującego zakresu prac **związanych z budową przyłączy:**
- w stacji, o której mowa w pkt. **I.6.b.**, zabudować pole wyłącznikowe z zabezpieczeniem autonomicznym – pole przewidziane dla **Podmiotu przyłączanego;**
  - na zakres prac z pkt. **I.5.a** należy wykonać projekt budowlano – wykonawczy.
6. Dla zapewnienia dostawy/odbioru do/z wnioskowanego obiektu wymaganej ilości energii elektrycznej, wymagane jest zrealizowanie przez **TAURON Dystrybucja** następującego zakresu prac związanych z **rozbudową sieci dystrybucyjnej:**
- wykonanie edycji telemechaniki elektrowni w systemie dyspozytorskim SCADA WindEx;
  - na działce **Przyłączanego podmiotu** lub w niedalekim sąsiedztwie zabudować stację transformatorową SN/nN, kontenerową z obsługą wewnętrzną umożliwiającą zabudowę 6 – polowej rozdzielni SN w układzie TLLLLW – jedno pole transformatorowe przewidziane dla **Przyłączanego Podmiotu**. W stacji zabudować rozdzielnicę SN wy wymaganym obmiarze objętą układem detekcji prądów zwarciovych, odwzorowania i zdalnego sterowania (szczegóły dostępne u autora warunków przyłączenia), rozdzielnicę nN i transformator o mocy 250 kVA. Stację zasilic poprzez przełożenie kabli SN z istniejącej stacji GLBT183. Przedłużenie kabli wykonać kablem o takim samym przekroju. Należy zasilic istniejącą sieć nN obecnie zasilaną ze stacji GLBT183. Do stacji transformatorowej ma być zapewniony swobodny i nieograniczony dostęp służb TD S.A. Nie dopuszcza się lokalizowania stacji za jakimikolwiek ogrodzeniami, płotami, szlabanami itp. Grunt pod stację musi posiadać uregulowania własnościowo-prawne umożliwiające eksploatację i rozbudowę sieci. Należy zlikwidować stację GLBT183 (w części będącej własnością TAURON Dystrybucja). Lokalizację urządzeń uzgodnić na etapie projektowania.
  - na zakres prac z pkt. **I.6.b.** należy wykonać projekt budowlano – wykonawczy.
7. Dla połączenia instalacji elektrycznej przyłączanego obiektu z siecią elektroenergetyczną **TAURON Dystrybucja**, wymagane jest zrealizowanie przez **Przyłączany Podmiot** następujących prac:
- 7.1. W zakresie instalacji elektrycznej:
- budowa linii kablowej o przekroju wynikającym z obliczeń od projektowanej stacji SN/nN do stacji **Podmiotu przyłączanego;**
  - budowa wewnętrznych instalacji **Przyłączanego Podmiotu** umożliwiającej przyłączenie do sieci **TAURON Dystrybucja;**
  - należy wykluczyć możliwość współpracy agregatu zasilania awaryjnego z siecią dystrybucyjną **TAURON Dystrybucja;**
  - należy zlikwidować istniejące przyłącze nN.
- 7.2. W zakresie zabezpieczeń:
- Każdy zanik napięcia w sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A. oraz uszkodzenie automatyki zabezpieczeniowej źródła wytwórczego powinien powodować bezzwłoczne wyłączenie źródła wytwórczego;
  - Jednostka wytwórcza powinna mieć następujące zabezpieczenia:
    - Nadprądowe od skutków zwarć międzyfazowych zwłoczne i zwarciovowe,
    - nad- i podnapięciowe;
    - nad- i podczęstotliwościowe;

- ziemnozwarciowe,
- od pracy wyspowej.
- c. Wielkości pomiarowe do zabezpieczeń od obniżenia napięcia, obniżenia i wzrostu częstotliwości powinny być pobierane po stronie niskiego napięcia. Natomiast dla zabezpieczeń nadnapięciowych i zerowonapięciowych po stronie średniego napięcia. Zabezpieczenia muszą być wykonane trójfazowo, a jednostka wytwórcza musi być wyłączana od sieci trójbiegunowo.
- d. W dokumentacji projektowej należy wyznaczyć nastawy zabezpieczeń jednostki wytwórczej w szczególności uwzględniając skoordynowanie wyłączenia danej jednostki przez zabezpieczenia z działaniem automatyk SPZ i SZR w stacji zasilającej.

### 7.3. W zakresie telemechaniki i łączności:

- a. Źródła wytwórcze należy wyposażyć w układ telemechaniki obejmujący:
  - Telesygnalizację łączników zabudowanych w rozdzielnicach SN **Podmiotu przyłączanego** biorących udział w wyprowadzeniu mocy z jednostki wytwórczej oraz łączników generatorów;
  - Telepomiar prądu, napięcia, mocy czynnej i biernej, częstotliwości w polu zasilającym rozdzielnicę SN **Podmiotu przyłączanego** oraz na zaciskach jednostek wytwórczych (pomiar brutto);
  - Układ umożliwiający przyjęcie sygnału od **TAURON Dystrybucja**, który wymusi:
    - i. zmniejszenie generacji mocy czynnej oddawanej do sieci (w czasie uzgodnionym z OSD);
    - ii. całkowite zaprzestanie generacji mocy czynnej w przeciągu 5 sekund od przyjęcia polecenia (sygnału).
- b. Dla umożliwienia współpracy urządzeń telemechaniki z systemem sterowania i nadzoru **TAURON Dystrybucja** (WindEx) należy zastosować urządzenia, które będą umożliwiały przesył wymaganych sygnałów w standardzie elektrycznym RS232 w protokole DNP 3.0 lub innym standardowym protokole komunikacyjnym uzgodnionym z OSD.
- c. Łączność na potrzeby telemechaniki należy zrealizować w oparciu o system TETRA funkcjonujący w **TAURON Dystrybucja S.A.** Podmiot przyłączany zapewnia radiomodem wraz z układem antenowym.

### 7.4. Na podany wyżej zakres zabezpieczeń, telemechaniki i łączności wymagane jest wykonanie dokumentacji technicznej, która podlega zatwierdzeniu przez **TAURON Dystrybucja**;

### 7.5. Informujemy, że zgodnie z zapisami IRIESD obowiązek prawidłowej eksploatacji urządzeń (w tym układów zabezpieczeń, telemechaniki i łączności wymienionych w warunkach przyłączenia) leży po stronie przyłączanego podmiotu. Przedsiębiorstwo energetyczne zastrzega sobie prawo do okresowej kontroli prawidłowości działania urządzeń (w tym nastawień wartości rozruchowych zabezpieczeń) oraz wglądu w dokumentację potwierdzającą jakość prowadzonej eksploatacji. Terminy kontroli urządzeń będą uzgadniane z podmiotem przyłączanym i będą odbywać się w obecności jego Przedstawiciela.

## 8. W zakresie układów pomiarowo – rozliczeniowych:

### 8.1. Układy pomiarowo – rozliczeniowe energii elektrycznej powinny spełniać wymagania techniczne i funkcjonalne dla układów pomiarowo - rozliczeniowych energii elektrycznej określone w *Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007 w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej* **TAURON Dystrybucja S. A.**

Ponadto informujemy, że:

- a. Układy pomiarowo - rozliczeniowe energii elektrycznej powinny być zainstalowane na napięciu zasilania, zlokalizowane w pomieszczeniu ruchu elektrycznego **Przyłączanego Podmiotu**;
- b. W układach pomiarowych należy zastosować czterokwadrantowe, elektroniczne liczniki energii elektrycznej umożliwiające zdalną transmisję danych pomiarowych do systemu bilansującego **TAURON Dystrybucja S.A. o/Gliwice**. Protokoły transmisji danych pomiarowych z liczników energii elektrycznej powinny być ogólnie dostępne, a format danych pomiarowych udostępniany na wyjściach liczników akceptowalny przez systemy bilansujące – rozliczeniowe funkcjonujące w **TAURON Dystrybucja S.A. o/Gliwice**;
- c. wszystkie liczniki powinny być sparametryzowane w obu kierunkach, gdzie w UPEE netto kierunek 1.8.0 pokazuje energię czynną pobraną przez klienta z sieci TD, kierunek 2.8.0

pokazuje energię czynną oddawaną przez klienta do sieci TD, natomiast w UPEE brutto kierunek 1.8.0 pokazuje energię czynną generowaną przez klienta;

- d. liczniki powinny posiadać zdolność rejestrowania i przechowywania w pamięci przebiegów obciążenia w programowalnym zakresie, od 1 do 60 minutowym okresie uśredniania oraz być zaprogramowane na automatyczne zamykanie okresu obrachunkowego;
- e. liczniki powinny posiadać zasilanie awaryjne na wypadek konieczności odczytu podczas braku napięcia zasilającego obiekt;
- f. należy przewidzieć zastosowanie wyłącznie układów pomiarowych połączonych w układzie pełnej gwiazdy tj. wyposażonych w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz poszczególnych przyłączy oraz trójustrojowych liczników energii elektrycznej. Przekładniki prądowe oraz napięciowe przewidziane do zabudowy w układach pomiarowych zgodnie ze standardem TAURON Dystrybucja S.A. w tym zakresie muszą być wyposażone w dodatkowe zabezpieczone tabliczki znamionowe oraz posiadać trwale wygrawerowaną w obudowie przekładnika przekładnię;
- g. w pośrednim układzie pomiarowo – rozliczeniowym należy zastosować listwy kontrolno - pomiarowe typu PxC-SKA04 produkcji firmy Phoenix Contact Sp. z o.o. lub listwy typu LPW 847-566 produkcji firmy WAGO ELWAG Sp. z o.o.,
- h. w półpośrednich układach pomiarowo – rozliczeniowych należy zastosować listwy kontrolno - pomiarowe typu PxC-SKA05 produkcji firmy Phoenix Contact Sp. z o.o. lub listwy typu LPW 847-567 produkcji firmy WAGO ELWAG Sp. z o.o.,
- i. nie należy stosować zegara synchronizacji czasu w licznikach (synchronizacja czasu w liczniku odbywa się przez system zdalnych odczytów TAURON Dystrybucja S.A.)
- j. współczynnik bezpieczeństwa (FS) przekładników prądowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinien być równy 5;
- k. pomiarowe przekładniki napięciowe powinny posiadać uzwojenia pomiarowe o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 służące wyłącznie do pomiaru energii elektrycznej;
- l. przekładnie przekładników prądowych powinny być dopasowane do rzeczywistego maksymalnego obciążenia;
- m. obciążenie rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych nie powinno przekraczać wartości znamionowych i nie powinno być niższe niż 25% mocy znamionowej przekładnika;
- n. obwody prądowe i napięciowe należy prowadzić z zacisków przekładników pomiarowych bezpośrednio do listew kontrolno – pomiarowych zabudowanych na tablicach licznikowych. Obwody wtórne należy prowadzić kablem sterowniczym typu np. YKSYFty. Na całej długości kabli w odstępach dwu metrowych należy stosować oznaczniki. Końcówki kabli należy osłonić i przystosować do plombowania w sposób uniemożliwiający dostęp do poszczególnych izolowanych żył;
- o. w przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego, jako dociążenie należy stosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania. Rezystory dociążające należy montować możliwie blisko przekładników pomiarowych w tzw. układzie rozproszonym;
- p. tablice licznikowe należy wykonać jako dwudzielne, z czego na ich górnej uchylnej części należy zabudować liczniki energii elektrycznej wraz z urządzeniami zdalnej transmisji danych a na ich dolnej stałej części należy zabudować listwy kontrolno - pomiarowe oraz pozostałą aparaturę (listwy zaciskowe obwodów pomocniczych itp.). Płyty nośne tablic licznikowych, należy wykonać z materiału izolacyjnego posiadającego atest na niepalność;
- q. tablice licznikowe należy zlokalizować w wydzielonym pomieszczeniu ruchu elektrycznego;
- r. na tablicach licznikowych zabudowanych w szafach wolnostojących należy zabudować gniazdo 230 V AC;
- s. dokumentację techniczną dotyczącą układów pomiaru energii elektrycznej należy uzgodnić przed rozpoczęciem cyklu inwestycyjnego w Dziale Operatora Pomiarów TAURON Dystrybucja S.A. o/Gliwice. Dokumentację należy złożyć w jednym egzemplarzu, który pozostaje w aktach TAURON Dystrybucja S.A. o/Gliwice.

8.2. W obiekcie należy wykonać następujące układy pomiarowo – rozliczeniowe energii elektrycznej:

- a. Dla pomiaru energii pobieranej/oddawanej z/do sieci TAURON Dystrybucja S. A. należy zastosować pomiarowe przekładniki prądowe służące wyłącznie do pomiaru energii elektrycznej o klasie dokładności 0,2s i przekładni dobranej dla mocy pobieranej z sieci jak i oddawanej do niej. Minimalna mierzalna moc przez te przekładniki wyniesie 1 %  $I_N$ . Szczegółowy dobór przekładników pomiarowych należy wykonać na etapie realizacji i uzgodnienia projektu technicznego. Dopuszcza się zastosowanie przekładników o Ext. wyższym niż 120 %.
- b. Dla pomiaru energii brutto jednostki wytwórczej (jeżeli jest konieczność zabudowy) należy szczegółowego doboru przekładników pomiarowych dokonać na etapie realizacji i uzgodnienia projektu technicznego.

8.3. Zdalną transmisję danych pomiarowych do TAURON Dystrybucja S.A. należy zrealizować poprzez łącza GSM/GPRS. Karty SIM do realizacji ww. transmisji danych dostarczone zostaną przez TAURON Dystrybucja S.A. Dopuszcza się wykorzystanie tej samej drogi transmisji danych pomiarowych do wszystkich realizowanych układów pomiarowych.

8.4. Wszystkie elementy układów pomiarowych energii elektrycznej dostarczone i wykonane będą przez **Przyłączany Podmiot**.

9. Współczynnik mocy **tgφ** mierzony w punkcie pomiaru rozliczeniowego energii elektrycznej w każdej ze stref rozliczeniowych w zależności od charakteru pracy obiektu musi zawierać się w przedziale:

- a. Pobór energii elektrycznej z sieci TAURON Dystrybucja S.A. –  $0 \leq \text{tg}\varphi \leq 0,4$  chyba, że zapisy *Umowy Dystrybucyjnej* będą stanowiły inaczej;

- b. Oddawanie energii elektrycznej do sieci TAURON Dystrybucja S.A.:  
Jednostka wytwórcza musi mieć zdolność do zapewnienia przy mocy maksymalnej, mocy biernej wynikającej z  $\text{tg}\varphi=0,33$  w kierunku poboru i produkcji mocy biernej. Przy obciążeniu jednostki wytwórczej mocą czynną w zakresie poniżej mocy maksymalnej do 0,1 mocy maksymalnej należy udostępnić całą dostępną moc bierną, zgodnie z możliwościami technicznymi, jednak nie mniej niż wynika to z  $\text{tg}\varphi=0,33$  (dla aktualnej mocy czynnej), zarówno w kierunku poboru jak i produkcji mocy biernej. Przy obciążeniu jednostki wytwórczej mocą czynną w zakresie poniżej 0,1 mocy maksymalnej należy udostępnić całą dostępną moc bierną, zgodnie z możliwościami technicznymi i ustaleniami z TAURON Dystrybucja S.A. poczynionymi na etapie wykonywania dokumentacji technicznej.

TAURON Dystrybucja S.A. może nakazać pracę jednostki wytwórczej ze stałym współczynnikiem mocy mieszczącym się w powyższych granicach.

10. Przed przyłączeniem elektrowni do sieci elektroenergetycznej należy uzgodnić z **TAURON Dystrybucja** *Instrukcję Współpracy Ruchowej instalacji odbiorczej/wytwórczej z siecią elektroenergetyczną*.

11. Dane techniczne istniejącej sieci elektroenergetycznej:

stacja 110/20/6 kV Tarnowskie Góry – rozdzielnia 20 kV

Moc zwarciowa:  $S_{zw} = 388 \text{ MVA}$

Prąd pojemnościowy:  $I_c = 240 \text{ A}$

Czas nastawy zabezpieczenia ziemnozwarciowego:  $t = 0,8 \text{ s}$  (SPZ: WZWZW)

Sieć SN pracuje jako kompensowana, prąd reszktowy:  $I_R = 20 \text{ A}$ , prąd AWSCz :  $I_{AWSCz} = 20 \text{ A}$ , czas do załączenia AWSCZ:  $t = 2 \text{ s}$ .

Długości sieci od punktu zasilania do miejsca przyłączenia dostępne w OMR.

12. Standardy jakościowe energii elektrycznej są określone w powołanym na wstępie Rozporządzeniu Ministra Gospodarki i są obowiązujące, jeżeli strony nie ustaliły innych na etapie spisywania *Umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych* oraz na etapie uzgadniania *Instrukcji Współpracy Ruchowej instalacji odbiorczej/wytwórczej z siecią elektroenergetyczną*.

**TAURON Dystrybucja** zastrzega sobie możliwość odłączenia instalacji Wytwórcy w przypadku, gdy produkowana przez niego energia elektryczna nie spełnia standardów jakościowych.

13. W istniejącym układzie pracy sieci i po przyłączeniu jednostki wytwórczej do sieci, **TAURON Dystrybucja** wykona badanie jakości energii w punkcie przyłączenia celem sprawdzenia parametrów jakości energii i faktycznego wpływu jednostki wytwórczej na sieć.
14. Urządzenia **TAURON Dystrybucja**, przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie mogą powodować pogorszenia parametrów energii elektrycznej innym podmiotom powyżej dopuszczalnych granic określonych standardami jakości energii elektrycznej w **TAURON Dystrybucja**. Wymagania te określa *Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej*, dostępna na stronie internetowej [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl)
15. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:
  - a. czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
    - dla przerwy planowanej – 32 godz.,
    - dla przerwy nieplanowanej – 24 godz.,
  - b. łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
    - dla przerwy planowanej – 64 godz.,
    - dla przerwy nieplanowanej – 72 godz.,

## II. WARUNKI ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

1. Miejscem dostawy energii elektrycznej będą **zaciski prądowe na wyjściu kabla z pola typu W rozdzielnicy SN w projektowanej stacji SN/nN**.

Miejsce to stanowić będzie także granicę własności i eksploatacji urządzeń pomiędzy **TAURON Dystrybucja** a **Przyłączanym podmiotem**.
2. Układy pomiarowo – rozliczeniowe energii elektrycznej powinny spełniać wymagania określone w punkcie **I.8** niniejszych warunków przyłączenia.
3. **Przyłączany Podmiot** obowiązują odpowiednie zarządzenia dotyczące dostawy/odbioru mocy i energii elektrycznej w godzinach szczytu energetycznego.
4. Odsprzedaż energii elektrycznej innym podmiotom gospodarczym może odbywać się jedynie na zasadach, określonych w ustawie z dnia 10.04.1997 roku *Prawo Energetyczne* wraz z późniejszymi zmianami.

## III. WARUNKI EKONOMICZNO – FINANSOWE

1. Sprzedaż i świadczenie usług dystrybucyjnych do obiektu oraz odbiór energii z produkcji elektrowni będzie możliwe po:
  - a. wywiązaniu się **Przyłączanego Podmiotu (Inwestora)** z zobowiązań zawartych w podpisanej *Umowie o przyłączenie* (projekt w załączeniu);
  - b. po zrealizowaniu układu zasilania i dokonaniu wzajemnych rozliczeń;
  - c. po uzyskaniu przez Przyłączany Podmiot „Ostatecznego pozwolenia na użytkowanie” wynikającego z *Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci*. Procedura uzyskania „Ostatecznego pozwolenia na użytkowanie”, w tym zasady sprawdzenia jednostki wytwórczej i przeprowadzenie testów sprawdzających, dostępna jest na stronie internetowej [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl)
  - d. zawarciu *Umowy o świadczenie usług dystrybucji* bądź *Umowy kompleksowej na dostarczanie energii elektrycznej* dla zasilania potrzeb własnych obiektu oraz po zawarciu *Umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych* dla wyprowadzenia mocy z jednostki wytwórczej.

## IV. DANE OGÓLNE

1. **Przyłączany Podmiot** zobowiązany jest do bezzwłocznego zawiadomienia *przedsiębiorstwa energetycznego* o wszelkich zaistniałych zmianach w terminach, w planie realizacji inwestycji, lokalizacji, itp.
2. **Przyłączany Podmiot** zobowiązany jest do umożliwienia dostępu do rozliczeniowego układu pomiarowego energii elektrycznej **TAURON Dystrybucja**.

3. Niniejsze warunki przyłączenia tracą ważność po upływie dwóch lat od daty ich doręczenia, jeśli w tym czasie nie zostanie zawarta *Umowa o przyłączenie*.
4. Warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie **TAURON Dystrybucja** do przyłączenia **Przylączanego Podmiotu** do sieci, na warunkach w nich określonych, z zastrzeżeniem zawarcia przez strony Umowy o przyłączenie w terminie obowiązywania warunków.
5. W przypadku planowania źródła energii w sąsiedztwie infrastruktury technicznej elektroenergetycznej należy przedstawić **TAURON Dystrybucja** sposób zagospodarowania działek przeznaczonych pod zabudowę tego źródła uwzględniający swobodny dostęp i dojazd służb **TAURON Dystrybucja** do istniejącej infrastruktury w celu przeprowadzania prac eksploatacyjnych lub usuwania awarii.
6. Harmonogram przyłączenia źródła energii:
  - a. Zlecenie prac projektowych (zgodnie z punktem **I.5.b** i **I.6.c**) w celu poczynienia nakładów niezbędnych dla realizacji przyłączenia nastąpi w terminie 45 dni od dnia podpisania umowy o przyłączenie.
  - b. Wykonania prac budowlano-montażowych (zgodnie z punktem **I.5.a** i **I.6.b**) niezbędnych dla realizacji przyłączenia nastąpi w terminie 150 dni od daty uzyskania zatwierdzonej dokumentacji technicznej.
  - c. Realizacja punktu **I.6.a** nastąpi w terminie 30 dni od zgłoszenia gotowości instalacji **Przylączanego Podmiotu**.

Ostateczna data przyłączenia obiektu do sieci elektroenergetycznej zostanie określona w umowie o przyłączenie.

## V. INFORMACJE DODATKOWE

1. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązująca w Przedsiębiorstwie Energetycznym dostępna jest w jego siedzibie lub na stronie internetowej [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl)

Z poważaniem

### Rozdzielnik:

Klient	-	1 egz. Oryginał,
OMP	-	1 egz. Kopia,