



SID0000000004144005

Numer P/25/077673/2	Miejscowość Płock	Data 04-03-2026
---------------------	-------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt: Ciepłownia Sierpc II wraz z modulem wytwarzania energii
Nazwa: **Elektrownia fotowoltaiczna PV Ciepłownia Sierpc.**
Adres (Nr działki): Sierpc ul. Przemysłowa 2A , gm. Sierpc, działka numer – 2245/3, 2245/8, 2250/4, 2251/6, 2252/6, 2253/6, 2253/8, 2254/9, 2255/7, 2256/9
2. Grupa przyłączeniowa: III
3. Moc przyłączeniowa: **Moc pobierana z sieci 375 kW (odbiorcza istniejąca) – 590243875031903120**
Moc wprowadzana do sieci 3000 kW (wytwórcza istniejąca)
Moc maksymalna EC Sierpc II 3000kW
Moc maksymalna PV Ciepłownia Sierpc 340 kW
Moc potrzeb własnych PV: 10 kW
Moc zainstalowana EC Sierpc II 3000kW
Moc zainstalowana PV Ciepłownia Sierpc 352,8 kW
ograniczone mocowo w sposób sprzętowy do wartości równej 3000 kW
4. Miejsce przyłączenia: GPZ – Bojanowo [0035]
Obiekt Ciąg liniowy [SN] Kotł1 [0035/22]
Stacja abonencka AS5-1061 Kotłownia MDE 30062064856
5. Miejsce dostarczania energii: zaciski prądowe głowicy kablowych SN w polu liniowym nr 22 GPZ Bojanowo dla energii elektrycznej: pobranej i oddanej.
6. Rodzaj połączenia z siecią: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
 - a. Zakres niezbędny do Rozbudowy Sieci:
 - brak
 - b. Zakres niezbędny do realizacji Przyłącza:
 - brak
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa: brak
 - 7.1.3. Urządzenia nn: brak
 - 7.1.4. Automatyka EAZ: brak
 - 7.1.5. Telemechanika i Łączność:
 - brak
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany
 - 7.2.1. Urządzenia, instalacje lub sieci podmiotu przyłączanego:
 - a) przystosować istniejącą abonencką instalację przyłączaną do przyłączenia PV Ciepłownia Sierpc
 - b) Po stronie niskiego napięcia 0,4kV zabudować wyłącznik z telemechaniką sprzęgający PV Ciepłownia Sierpc. z siecią. (Sposób wykonania uzgodnić z pracownikami Wydziału Zarządzania Eksploatacją ENERGA OPERATOR SA Oddział w Płocku) za pośrednictwem Działu Dokumentacji Energetycznej Sierpc,



- c) na powyższy zakres opracować projekt budowlano - wykonawczy i uzgodnić z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku - Dział Dokumentacji Energetycznej Sierpc.
 - d) podmiot przyłączany na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej lub przed wydaniem decyzji pozwalającej na realizację planowanego obiektu przedstawi ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku - Dział Dokumentacji Energetycznej Sierpc projekt sposobu zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych uwzględniający swobodny dostęp i dojazd służb ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku do istniejącej infrastruktury sieciowej należącej do ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku.
 - e) sposób zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych powinien uwzględniać późniejsze aspekty bezpieczeństwa pracy podczas wykonywania ewentualnych robót budowlanych.
- 7.2.2. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
- a) przekształtniki typu HUAWEI SUN2000-150K-MG0 o mocy 150 kW projektowany, HUAWEI SUN2000-100-KTL-M2 o mocy 100 kW projektowany, oraz generator GUASCOR SFGM560 o mocy 1000kW.
- 7.2.3. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
- a) w celu zabezpieczenia sieci przed wprowadzaniem zakłóceń z urządzeń lub instalacji Podmiotu Przyłączanego należy zastosować urządzenia pomiarowe i ochronne,
 - b) przewidziane do zastosowania urządzenia, aparaturę łączeniową, aparaturę zabezpieczającą oraz koordynację nastaw i nastawy zabezpieczeń należy uzgodnić w Wydziale Zarządzania Eksploatacją ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Płocku za pośrednictwem Działu Dokumentacji Energetycznej Sierpc,
 - c) jednostka wytwórcza winna być wyposażona w bezprzerwowo działającą automatykę utrzymującą parametry wytwarzania na zadanym poziomie i niezwłocznie reagującą na stany zakłócenia,
 - d) przewidzieć automatykę powodującą natychmiastowe odłączenie jednostki wytwórczej w przypadku zaniku napięcia w sieci ENERGA – OPERATOR SA,
 - e) przewidzieć natychmiastowe odłączenie jednostki wytwórczej w przypadku uszkodzenia automatyki zabezpieczeniowej;
 - f) przed oddaniem do użytkowania jednostki wytwórczej należy udostępnić urządzenia automatyki zabezpieczeniowej dla służb ENERGA – OPERATOR SA w celu sprawdzenia poprawności ich działania,
 - g) układy automatyki muszą ograniczać do 10-ciu ilość operacji łączeniowych dla całego zespołu w okresie dwugodzinnym;
 - h) wyłączenie zwarć przez automatykę siłowni wchodzących w skład instalacji fotowoltaicznej musi następować z czasem nie dłuższym niż 120 ms,
 - i) jednostkę wytwórczą należy wyposażyć między innymi w: zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne, zabezpieczenie nadprądowe bezzwłoczne, zabezpieczenie przed asymetrią obciążenia, zabezpieczenie podnapięciowe, zabezpieczenie nadnapięciowe, zabezpieczenia nadczęstotliwościowe i podczęstotliwościowe.
 - j) jednostka wytwórcza musi być wyposażona w zabezpieczenia przed pracą wyspowa,
 - k) jednostka wytwórcza musi być wyposażona w układy kompensacji mocy biernej,
 - l) układ synchronizacji z siecią energetyki,
 - m) trójstopniowy układ zabezpieczający pracę elektrowni na sieci przy zaniku lub obniżeniu napięcia poniżej 0,85 Un, 0,45 Un i 0,05 Un oraz jednostopniowy układ zabezpieczający przy wzroście generowanego napięcia powyżej 1,1 Un w sieci energetyki,
 - n) układ zabezpieczeń ograniczający moc wyprowadzaną do sieci ENERGA-OPERATOR SA z instalacji wytwórczej w miejscu dostarczania energii elektrycznej do wartości mocy przyłączeniowej (do **3000 kW**),
 - o) szczegóły w zakresie automatyki zabezpieczeniowej, spełniającej w/w kryteria, jak i zatwierdzenie projektu w zakresie urządzeń automatyki zabezpieczeniowej należy uzgodnić z pracownikami Wydziału Zarządzania Eksploatacją ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Płocku za pośrednictwem Działu Dokumentacji Energetycznej Sierpc,
 - p) zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy wskazane w pkt. 7.2.3 powinny działać na wyłącznik sprzęgający określony w pkt. 7.2.1 powodując wyłączenie jednostki wytwórczej z ruchu.
- 7.2.4. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
- a) modułu wytwarzania powinien być wyposażony w wyłącznik sprzęgający z siecią rozdzielczą wraz z urządzeniami umożliwiającymi jego nadzór i zdalne sterowanie z poziomu systemu dyspozytorskiego (SCADA) Regionalnej Dyspozycji Mocy w Płocku,

- b) powinna zostać zapewniona możliwość odwzorowania w SCADA stanu położenia wyłącznika sprzęgającego oraz zdalnego pomiaru parametrów generowanej energii elektrycznej (moc czynna, bierna, napięcie, prąd oraz częstotliwość),
- c) szczegółową listę dla pomiarów, sygnalizacji i sterowań do SCADA należy uzgodnić z Regionalną Dyspozycją Mocy w Płocku na etapie prac projektowych.
- d) podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem wykona podstawową infrastrukturę teletransmisyjną dla potrzeb przesyłania danych pomiarowych oraz zapewni przesył danych pomiarowych on-line do SCADA. (dedykowana łączność GPRS),
- e) na realizację dróg transmisyjnych należy opracować projekt wykonawczy (oddzielny tom w zakresie telekomunikacji) i uzgodnić w ENERGA-OPERATOR SA Oddział Płock.

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

$\text{tg } \phi \leq 0,35$ (lub w uzasadnionych przypadkach popartych obliczeniami - inny, zgodnie z Taryfą ENERGA-OPERATOR SA).

Dopuszczalny poziom współczynnika mocy biernej $\text{tg } \phi$, mierzony w miejscu dostarczania energii elektrycznej, wprowadzanej do sieci lub pobieranej z sieci mocy obiektu ustala się na poziomie do 0,35. Wymagany współczynnik regulacyjności [turbin wiatrowych/falowników] $\cos \phi$ wynosi $\pm 0,95$. Wymaga się zdalnej tj. z poziomu operatora systemu dystrybucyjnego dowolnej zmiany punktu pracy [turbin wiatrowych/falowników] w ramach określonego wyżej zakresu regulacyjności lub pracy z określonym, stałym współczynnikiem mocy. Zakres regulacji należy uwzględnić w instrukcji współpracy ruchowej.

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania: pole 22 Kotł1 w GPZ Bojanowo.

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego: brak

9.3. Sposób pomiaru: **pośredni**

- a) układ pomiarowy zainstalować na napięciu przyłączenia,
- b) przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy rdzeni/uzwojeń przekładników,
- c) do obwodów wtórnych przekładników pomiarowych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym nie wolno przyłączać innych przyrządów poza licznikami, w uzasadnionych przypadkach dopuszcza się montaż rezystorów dociążających,
- d) przekładniki powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S dla przekładników prądowych i 0,2 dla przekładników napięciowych
- e) przekładniki muszą być zainstalowane w układzie pełnej gwiazdy (Y),
- f) w układzie pomiarowym zastosować odpowiednią listwę kontrolną Wago lub Phoenix,
- g) obwody napięciowe powinny być zabezpieczone po stronie SN w polu pomiaru napięcia stacji transformatorowej,
- h) licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać dwukierunkowy pomiar energii czynnej i biernej mierzony w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia,
- i) liczniki zdalnego odczytu powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż C dla pomiaru energii czynnej oraz nie gorszą niż 1 lub 1S dla pomiaru energii biernej.
- j) wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: energia elektryczna czynna pobrana, energia elektryczna czynna oddana, energia elektryczna bierna w 4 kwadrantach, moc maksymalna. Miejsce dostarczania energii elektrycznej nie pokrywa się z miejscem zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, dlatego w rozliczeniach może zostać zastosowany współczynnik strat w projektowanej linii SN należącej do Podmiotu Przyłączanego.

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

Układ pomiarowy powinien:

- a) umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej 15-minutowej przez co najmniej 63 dni (nie dłużej jednak niż dwa okresy rozliczeniowe) i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- b) posiadać układ podtrzymania zasilania ze źródła zewnętrznego,
- c) umożliwiać transmisję danych nie częściej niż raz na dobę,
- d) umożliwiać lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych

9.6. Wymagania dodatkowe:

- a) dla pomiaru pośredniego zastosować odpowiednio dobrane przekładniki prądowe i napięciowe,



- b) W układzie pomiarowym zastosować listwę kontrolno-pomiarową Wago lub Phoenix. Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania,
- c) W układzie pomiarowym (za licznikiem) należy zainstalować rejestrator jakości energii elektrycznej. Rejestrator powinien być podłączony do oddzielnych rdzeni/uzwojeń pomiarowych przekładników prądowych i napięciowych
- d) wymagania dla układu pomiarowego reguluje IRIESD obowiązująca na terenie działania ENERGA -OPERATOR SA,
- e) inne : na etapie projektowania szczegóły w zakresie układu pomiarowego oraz sposób transmisji danych pomiarowych należy uzgodnić z ENERGA -OPERATOR SA Oddział w Płocku – Wydział Pomiarów Specjalistycznych.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- a) Układ sieci Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
- b) Napięcie znamionowe sieci wg potrzeb
- c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana).
- b) Napięcie znamionowe sieci 15 kV
- c) Prąd zwarcia doziemnego 20 A
- d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego 5 s
- e) Moc zwarcia na szynach 15 kV 342 MVA
- f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego 0,2 s
110/15 kV GPZ Bojanowo
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
- g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

10.3. Inne wymagania:

- a) nie jest możliwa praca elektrowni w przypadku zasilania linii SN 15 kV „Kotł1” poprzez jakikolwiek inny ciąg liniowy SN 15 kV (awaryjny układ pracy sieci). Przed przełączeniem zasilania na jakikolwiek inny ciąg liniowy SN 15 kV należy odłączyć jednostki wytwórcze,
- b) w przypadku pracy sieci w układzie innym niż normalny mogą nastąpić ograniczenia w pracy elektrowni, ENERGA – OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do wyłączenia przedmiotowej instalacji bez prawa Podmiotu przyłączonego do odszkodowania w sytuacji wystąpienia pracy awaryjnej linii " Kotł1 " z GPZ Bojanowo. W takim przypadku podmiot przyłączany zrzeka się prawa do dochodzenia jakichkolwiek odszkodowań z tego tytułu od ENERGA – OPERATOR SA,

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy:

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Ilość sztuk
GUASCOR SFGM 560	400	1000	3 ist.
JA Solar JAM72D40-600/LB	0,04	0,6	588 proj.
HUAWEI SUN2000-150K-MG0	0,4	150	1 proj.
HUAWEI SUN2000-100-KTL-M2	0,4	100	2 proj.

12. Wymagania techniczne dla przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, wynikające z Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA (IRIESD).

Zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej oraz wynikające z załącznika nr 1 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRIESD).

13. Inne ustalenia:

13.1. Dotyczy dokumentacji projektowej:

Podmiot przyłączany ponosi odpowiedzialność za projekt i instalację zabezpieczeń chroniących elektrownię przed skutkami prądów zwarciaowych, napięć powrotnych po wyłączeniu zwarć w systemie, pracy asynchronicznej tej elektrowni oraz innymi oddziaływaniami zakłóceń systemowych. Na etapie wymaganego sprawdzenia dokumentacji projektowej ENERGA - OPERATOR SA zastrzega sobie prawo wprowadzenia zmian w zakresie zaprojektowanej automatyki zabezpieczeniowej i innych rozwiązań technicznych w przypadku stwierdzenia niezachowania przez nie wymagań określonych w niniejszych

warunkach przyłączenia. Należy przekazać do Rejonu Dystrybucji Sierpc powykonawczą dokumentację techniczną, dotyczącą zainstalowanych urządzeń wytwórczych. Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie części abonenckiej, objętej niniejszymi warunkami przyłączenia, wraz z projektowanym układem pomiarowo-rozliczeniowym podlega sprawdzeniu przez ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Płocku przed przystąpieniem do realizacji inwestycji. Dokumentację projektową należy dostarczyć celem sprawdzenia do Działu Dokumentacji Energetycznej w Sierpcu, w zakresie zgodności z wydanymi warunkami przyłączenia, w postaci:

1. Dokumentacja projektowa (oryginał) w jednym egz. wraz z wersją elektroniczną w następującej formie:
 - Plik zapisany w formacie Adobe Acrobat (.pdf) o nazwie „Projekt” zawierający zeskanowany projekt. Skany wykonać w kolorze, w rozdzielczości minimum 300x300. Wielkość pliku „Projekt” nie powinna przekraczać 50 MB. W przypadku przekroczenia wielkości 50 MB plik należy podzielić na części;
 - Plik o nazwie „Mapa”, zawierający mapę z rysowanymi projektowanymi urządzeniami, w formacie Autodesk AutoCAD (.dwg) lub (.dxf). Jeśli w zasobach geodezyjnych znajduje się mapa cyfrowa – należy ją umieścić w omawianym pliku. Otrzymanych warstw nie należy modyfikować w żadnym zakresie. W przypadku, gdy ośrodek geodezyjny nie posiada mapy cyfrowej – wówczas dopuszcza się skanowanie podkładu graficznego. Elementy projektowe mają zostać rysowane cyfrowo w układzie współrzędnych PUWG 2000 pas 6 na warstwie/-ach o nazwie – „numer warunków-opis”. W przypadku gdy ośrodek geodezyjny nie posiada mapy cyfrowej w ww. układzie dopuszcza się dostarczenie mapy w układzie WGS 1965, z informacją o numerze strefy tego układu,
2. Uzyskane pisemne uzgodnienie wersji roboczej mapy z rysowanymi urządzeniami projektowanymi (o ile dokonano wcześniej takiego uzgodnienia) wraz z pismem uzgodnieniowym (o ile takie zostało wydane). W przypadku opracowań projektowych, które zostały przedłożone przez projektanta do sprawdzenia:
 - w formie niezgodnej z zapisami umowy na podstawie, której trwały prace projektowe lub/i;
 - w przypadku stwierdzenia ewentualnych niezgodności już na tym etapie;materiał taki może być uzupełniony przez projektanta w określonym przez komórkę dokumentacji terminie (w tym czasie proces nie jest kończony do czasu uzupełnienia dokumentacji). W przypadku nieuzupełnienia stwierdzonych braków, obszar Dokumentacji kończy proces w sposób negatywny i przekazuje zwrótnie nieuzgodnioną dokumentację.

13.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

- a) co najmniej 2 miesiące przed terminem uruchomienia urządzeń pozostających w eksploatacji podmiotu przyłączanego należy opracować/zaktualizować i uzgodnić w ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku Instrukcję Współpracy Ruchowej (IWR) z siecią ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku, obejmującą urządzenia pierwotne oraz automatykę i zabezpieczenia. W instrukcji umieścić pkt: „W przypadku awaryjnego układu pracy sieci dyspozytor RDM wyłączy z pracy elektrownię: Ciepłownia Sierpc II wraz z modulem wytwarzania energii Elektrownia fotowoltaiczna PV Ciepłownia Sierpc.
- b) przed załączeniem elektrowni do ruchu, należy powiadomić Wydział Zarządzania Pomiarami oraz Wydział Zarządzania Eksploatacją w celu omówienia zakresu sprawdzeń i prób funkcjonalnych, jaki będą odbywać się przy udziale pracowników ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku,
- c) instalacja wytwórcza nie może pracować z mocą powyżej **3000 kW** mierzoną w miejscu dostarczania energii elektrycznej,
- d) instrukcja współpracy ma być przygotowana zgodnie z zasadami przygotowania i aktualizacji Instrukcji Współpracy Ruchowej dla wytwórców i odbiorców energii elektrycznej przyłączonych do sieci SN ENERGA-OPERATOR SA. Poniżej link do strony : https://energa-operator.pl/dokumenty-i-formularze/instrukcje-i-standardy/iwr_sn_nn.

13.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

ENERGA-OPERATOR SA w oparciu o opracowaną dokumentację projektową zrealizuje inwestycje w zakresie przyłącza do miejsca dostarczenia energii elektrycznej. Podmiot Przyłączany w oparciu o opracowaną i uzgodnioną z ENERGA-OPERATOR SA dokumentację projektową zrealizuje inwestycję w zakresie części abonenckiej, na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej. Przewiduje się, że przyłączenie nastąpi według harmonogramu zawartego w załączniku do Umowy o Przyłączenie, uwzględniającego etapy rozbudowy sieci wynikające z Planu Rozwoju sieci na lata 2024 - 2028, zatwierdzonego przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

13.4. Uwagi dodatkowe:

Sprawdzenia wykonania instalacji przyłączanej

- a) wymagane jest zgłoszenie ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku przez Podmiot Przyłączany sprawdzenia wykonanej/przebudowanej instalacji przyłączanej
- b) warunkiem bezwzględnym przystąpienia do sprawdzenia jest oprócz zgłoszenia obiektu do sprawdzenia, o czym mowa powyżej, dostarczenie przez Podmiot Przyłączany następujących dokumentów:
 - pozwolenia na budowę obiektu przyłączanego lub innego dokumentu uprawniającego do realizacji prac (np. zgłoszenie),

- protokołu odbioru przyłączanych urządzeń i instalacji odbiorczych grupy III, sporządzonego przez Podmiot Przyłączany wraz z załącznikami:
 - protokołami badań odbiorczych instalacji,
 - protokołami badań urządzeń automatyki zabezpieczeniowej, urządzeń łączności oraz telemechaniki (o ile obiekt jest wyposażony),
 - innymi dokumentami wynikającymi z indywidualnych dla danego obiektu uwarunkowań.
 - oświadczenia kierownika budowy o zgodności wykonania obiektu/przyłączanych urządzeń i instalacji z Prawem budowlanym i uzgodnioną przez ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku dokumentacją,
 - dokumentacji technicznej powykonawczej z naniesionymi i uzgodnionymi przez projektanta zmianami (jeśli takowe nastąpiły),
 - uzgodnionej z RDM instrukcji współpracy ruchowej,
 - oświadczenie Podmiotu przyłączanego, o gotowości instalacji przyłączanej w zakresie objętym umową o przyłączenie.
 - harmonogramu uruchomienia elektrowni,
 - oświadczenia o gotowości do przyłączenia modułów wytwarzania energii typu B lub C współpracujących z siecią elektroenergetyczną ENERGA - OPERATOR SA" (wraz z załącznikami),
 - dokumentów wymaganych zgodnie z Rozporządzeniem Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (dalej: NC RfG) i procedurami powstałymi w oparciu o NC RfG.
- **Dokumenty do odbioru należy złożyć w formie papierowej i elektronicznej.**
14. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
15. **Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy spełniać warunki i wymogi:**
- a. określone w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (dalej: NC RfG),
 - b. ustanowione na podstawie NC RfG oraz IRIESD i IRIESP w zakresie nieuregulowanym w dokumentach, o których mowa w pkt. a) i b)
- Właściciel zakładu wytwarzania energii jest zobowiązany do spełnienia wszystkich warunków i wymogów wynikających z dokumentów powołanych w pkt. a) i b) powyżej, w tym w szczególności do wypełnienia obowiązku - przeprowadzenia testów i symulacji, - dostarczenia certyfikatów sprzętu, - wystąpienia i pozyskania odpowiednich pozwoleń.**
16. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. (Dz. U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.). ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Warunkiem wprowadzenia do sieci wyprodukowanej energii elektrycznej jest wytwarzanie tej energii o parametrach określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej i posiadanie przez Podmiot Przyłączany urządzeń nie powodujących zakłóceń w pracy sieci i innych odbiorców mogących powodować pogorszenie standardów jakościowych energii elektrycznej w sieci ENERGA-OPERATOR SA.
17. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie.
18. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia tj do dnia 13-01-2028.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
19. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

Asakowski Jacek
OPRACOWAŁ
tel. 24 368 8385

Kierownik
Wydział Przyłączeń i Rozwoju

Tomasz Szczepankowski
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku





ul. Wyszogrodzka 106, 09-400 Płock

A handwritten signature in blue ink, consisting of a stylized capital letter 'h' followed by a short horizontal stroke.

