

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Czemierniki, dnia 14.01.2021 r.

Znak sprawy: ZP.271.5.2020

-do wszystkich Wykonawców-

dotyczy: przetargu nieograniczonego pn. „Dostawa i montaż instalacji fotowoltaicznych, instalacji kolektorów słonecznych oraz kotłów na biomasę na terenie Gminy Czemierniki”.

A. Działając na podstawie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (t. j. Dz. U. z 2019 r., poz. 1843 z późn. zm.) – dalej „ustawa Pzp”, **Zamawiający:** Gmina Czemierniki, ul. Zamkowa 9, 21-306 Czemierniki, **przekazuje treść kolejnych zapytań dotyczących treści Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ), wraz z udzielonymi odpowiedziami.**

1. Prosimy o potwierdzenie, że obiekty nie są zabytkami ani nie leżą pod ochroną konserwatorską.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający informuje, że jeden budynek, w którym ma być montowany kocioł na biomasę znajduje się w strefie konserwatorskiej.

2. Czy Zamawiający przewiduje montaż instalacji w budynkach o powierzchni powyżej 300 m²? Jeśli tak prosimy o uwzględnienie odpowiednich stawek VAT w formularzu (VAT dzielony 8 i 23%).

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający przewiduje montaż dwóch kotłów na biomasę w Zespole Szkół, w formularzu ofertowym została uwzględniona odpowiednia stawka VAT.

3. Prosimy o potwierdzenie, że zakres harmonogramu zostanie ustalony w uzgodnieniu Zamawiającego i Wykonawcy.

Odpowiedź Zamawiającego: Zgodnie z § 4 ust. 1 Projektu umowy.

4. Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku rezygnacji w udziale w projekcie Beneficjentów w końcowym etapie prac rozważanym może być wydłużenie terminu realizacji danego zadania.

Odpowiedź Zamawiającego: Pełny katalog zmian umowy wskazany jest w § 16 umowy i art. 144 ustawy. Jeżeli opisana w pytaniu sytuacja wypełni przesłanki zmiany umowy wskazane w § 16, zmiana umowy będzie możliwa. Zamawiający nie jest w stanie przed zapoznaniem się z ze szczegółami stanu faktycznego stanowiącego podstawę do wniosku o zmianę umowy (np. powód ich wystąpienia, skutki dla wysokości wynagrodzenia wykonawcy itp.) rozstrzygnąć czy stan ten odpowiada przesłankom wskazanym w § 16 umowy i art. 144 ustawy.

5. Prosimy o informacje na jakim etapie postępowania lub inwestycji Wykonawca powinien przedstawić Zamawiającemu potwierdzenie dotyczące zatrudnienia osób na umowę o pracę oraz jakie dokumenty będą wymagane.

Odpowiedź Zamawiającego: Obowiązkiem Wykonawcy jest przestrzeganie przepisów Kodeksu Pracy. Zamawiający nie stawia żadnych dodatkowych wymogów w tym zakresie.

6. Czy Zamawiający akceptuje fakt obciążenia kosztami niezasadnego wezwania serwisu w sytuacji, w której zgłoszenie serwisowe nie obejmowało elementów instalacji zamontowanej przez Wykonawcę? Wykonawcy niejednokrotnie spotykają się z sytuacją, w której wezwania serwisowe nie obejmują uszkodzeń związanych z wykonywaną instalacją, a zgłoszeniu podlegają wady instalacji nieobjętych zamówieniem, należących do beneficjenta. Zwracamy się z prośbą o uwzględnienie we wzorze umowy zapisu o możliwości obciążenia Zamawiającego odpowiedzialnością za niezasadne wykonanie serwisu w przypadku zgłoszenia wady niewykonanej przez Wykonawcę instalacji.

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający wezwie Wykonawcę do przeglądu „na żądanie” każdorazowo po stwierdzeniu nieprawidłowości. W sytuacji bezzasadnego wezwania serwisu koszty te ponosić będzie Użytkownik. Po stronie Wykonawcy jest uzasadnienie, że wezwanie serwisu było bezzasadne. Wykonawca powinien wykonywać czynności serwisowe w obecności mieszkańca, który zgłaszał usterkę lub osoby przez niego upoważnionej. Wykonawca ma obowiązek sporządzić szczegółowy protokół z przebiegu czynności serwisowych wykonanych w czasie wizyty oraz dokumentację fotograficzną. Protokół z czynności serwisowych powinien podpisać mieszkaniec lub inna osoba przez niego upoważniona.

7. Zwracamy się z prośbą o dopuszczenie możliwości złożenia ryczałtowej kalkulacji kosztów usunięcia najczęściej występujących usterek lub wad nieobjętych rękojmią lub gwarancją. Przyjęcie takiego rozwiązania w znaczący sposób obniży potencjalne koszty naprawy pozagwarancyjnej, z uwagi na brak konieczności uwzględnienia w kalkulacji kosztów dwukrotnego przejazdu na miejsce usterki, jednocześnie przyspieszając proces naprawy – serwisanci przystępują od razu do analizy uszkodzeń, nie wyceniając usterek.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający pozostawia zapisy umowy bez zmian. Kwestie uzgodnienia kosztów napraw nieobjętych gwarancją leżą poza niniejszym postępowaniem. Za zgodą Zamawiającego po zakończeniu realizacji zadania Wykonawca może opracować informację dotyczącą kosztów usunięcia najczęściej występujących usterek lub wad nie objętych gwarancją lub rękojmią oraz ryczałtowych kosztów ich usuwania

8. Prosimy o potwierdzenie, że zgodnie z umową okres rękojmi wynosi 60 miesięcy.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający potwierdza, że okres rękojmi dla każdej z części zamówienia to 60 miesięcy.

9. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuści ewentualne wydłużenie terminu realizacji zadania w przypadku braku dostępności urządzeń, jeśli brak dostępności zostanie odpowiednio potwierdzony i nie był do przewidzenia na etapie składania oferty oraz podpisywania umowy.

Odpowiedź Zamawiającego: Pełny katalog zmian umowy wskazany jest w § 16 umowy i art. 144 ustawy. Jeżeli opisana w pytaniu sytuacja wypełni przesłanki zmiany umowy wskazane w § 16, zmiana umowy będzie możliwa. Zamawiający nie jest w stanie przed zapoznaniem się z ze szczegółami stanu faktycznego stanowiącego podstawę do wniosku o zmianę umowy (np. powód ich wystąpienia, skutki dla wysokości wynagrodzenia wykonawcy itp.) rozstrzygnąć czy stan ten odpowiada przesłankom wskazanym w § 16 umowy i art. 144 ustawy.

10. Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku, gdy umowa posiada zapisy nie zgodne z obowiązującym prawem to wiążące dla stron są zapisy aktualnych przepisów.

Odpowiedź Zamawiającego: Zapisy umowy są zgodne z obowiązującym prawem. Jeżeli w ocenie wykonawcy zapisy umowy naruszają przepisy powszechnie obowiązujące prosimy o dokładną informację o tym który zapis umowy narusza przepisy prawa (precyzyjnie wskazane przez wykonawcę)

11. Prosimy o potwierdzenie, że Wykonawca ma obowiązek wystawić fakturę zgodnie z Dziennikiem Urzędowym Ministra Finansów – Interpretacja ogólna nr PT3.8101.41.2015.AEW.2016.AMT.141 Ministra Finansów z dnia 1 kwietnia 2016r lub jego aktualizacjami.

Odpowiedź Zamawiającego: Wykonawca ma obowiązek wystawienia faktury zgodnie z zapisami umowy. Jeżeli w ocenie wykonawcy zapisy umowy naruszają przepisy powszechnie obowiązujące w

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

zakresie momentu powstania obowiązku podatkowego prosimy o dokładną informację o tym który zapis umowy narusza przepisy prawa (precyzyjnie wskazane przez wykonawcę).

12. Prosimy o potwierdzenie, że za datę dostawy/wykonania usługi uznaje się datę zgłoszenia gotowości do odbioru, zgodnie z Dziennikiem Urzędowym Ministra Finansów – Interpretacja ogólna nr PT3.8101.41.2015.AEW.2016.AMT.141 Ministra Finansów z dnia 1 kwietnia 2016r.

Odpowiedź Zamawiającego: Odpowiedź na pytanie znajduje się w § 2 ust. 1 umowy.

13. Zamawiający w rozdziale 7 SIWZ przewidział, że wykonawca, który w sposób zawiniony poważnie naruszył obowiązki zawodowe, co podważa jego uczciwość, w szczególności, gdy wykonawca w wyniku zamierzonego działania lub rażącego niedbalstwa nie wykonał lub nienależycie wykonał zamówienie, co zamawiający jest w stanie wykazać za pomocą stosownych środków dowodowych (art. 24 ust. 5 pkt 2 ustawy p.z.p.). Proszę o wyjaśnienie, czy w świetle pozostałych zapisów Specyfikacji wykluczeniu podlega Wykonawca, który uzyskał zamówienie na podstawie przepisów ustawy, a następnie Zamawiający odstąpił od umowy o realizację przedmiotowego zamówienia na podstawie takich okoliczności, że Wykonawca nie rozpoczął prac lub przerwał prace i nie wznowił ich mimo wezwań Zamawiającego, a naruszenie obowiązków zostało stwierdzone prawomocnym wyrokiem sądu?”

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający informuje, iż ocena podstaw wykluczenia odbywa się na etapie oceny i badania ofert. Zamawiający nie dokonuje przed terminem składania ofert oceny konkretnego stanu faktycznego z punktu widzenia spełniania podstaw wykluczenia z udziału w postępowaniu.

14. Czy, w świetle przewidzenia przez Zamawiającego w rozdziale 7 SIWZ przesłanki wykluczenia z art. 24 ust. 5 pkt 2 ustawy p.z.p., Wykonawca, który został wykluczony z postępowania z powodu zawinonego poważnego naruszenia obowiązków zawodowych w innym postępowaniu prawomocnym wyrokiem sądu powinien odpowiedzieć twierdząco na pytanie JEDZ „Czy wykonawca jest winien poważnego wykroczenia zawodowego?”

Odpowiedź Zamawiającego: Obowiązkiem wykonawcy jest przekazanie w JEDZ informacji zgodnie ze stanem faktycznym.

15. Prosimy o potwierdzenie, że w razie konieczności poprowadzenia instalacji w kanale wentylacyjnym uzyskanie opinii kominiarskiej leży po stronie Użytkownika budynku?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie przewiduje prowadzenia przewodów w kanałach wentylacyjnych.

16. Po czyjej stronie leży koszt wykonania instalacji odgromowej w razie konieczności?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie przewiduje montażu instalacji odgromowej.

17. Prosimy o potwierdzenie, że zapewnienie dostępu do sieci Internetowej leży po stronie Beneficjenta oraz, że w przypadku słabego zasięgu sieci jego wzmocnienie również stanowi obowiązek Beneficjenta.

Odpowiedź Zamawiającego: Zapewnienie łączności internetowej o odpowiedniej sile sygnału stanowi obowiązek Beneficjenta.

18. Prosimy o informację po czyjej stronie leży koszt doprowadzenia zasilania do wpięcia instalacji fotowoltaicznej?

Odpowiedź Zamawiającego: Koszt doprowadzenia zasilania i podłączenia do tablicy głównej leży po stronie Wykonawcy.

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

19. Prosimy o dopuszczenie konstrukcji gruntowej z powłoką Magnelis. Zapewnia ona lepszą ochronę od konstrukcji ocynkowanej oraz staje się coraz bardziej popularna

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza każdą powłokę zgodną z opisem przedmiotu zamówienia.

20. Prosimy o dopuszczanie modułów fotowoltaicznych posiadających temperaturę pracy -40°C do 85°C , jest to wartość najbardziej popularna dla modułów fotowoltaicznych.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza moduły fotowoltaiczne posiadające temperaturę pracy - 40°C do 85°C .

21. Prosimy o nie określanie górnej granicy sprawności modułu fotowoltaicznego – im wyższa sprawność tym lepsza jakość. Tym samym prosimy o zmianę wymogu na sprawność min. 19%.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający podtrzymuje zastosowane parametry modułów fotowoltaicznych zgodnie z dokumentacją.

22. Prosimy o zrezygnowanie z wymogu określonych parametrów prądowo- napięciowych modułu. Nie ma to wpływu na jakość modułu a prowadzi jedynie do ograniczenia konkurencji. Tym samym prosimy o dopuszczanie modułów posiadających inne wartości prądów i napięć modułów niż wskazane w OPZ.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający rezygnuje z wymagań prądów i napięć modułów.

23. Prosimy o wykreślenie wymogów parametrów w warunkach NOCT, w przypadku zastosowania modułów większej mocy wymogi te nie będą miały odzwierciedlenia.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie wykreśla założeń projektowych.

24. Prosimy o zmianę wymagań falownika jednofazowego. Podane parametry strony DC odpowiadają falownikom trójfazowym. Tym samym prosimy o dopuszczenie falowników o minimalnym napięciu wejściowym na poziomie 55V.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający podtrzymuje zastosowane parametry falowników zgodnie z dokumentacją.

25. Prosimy o dopuszczenie falownika jednofazowego o zakresie napięć wejściowych 55-400V.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza zastosowania takiego falownika.

26. Prosimy o wykreślenie parametru znamionowe napięcie wejściowe falownika.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający podtrzymuje zastosowane parametry falowników zgodnie z dokumentacją.

27. Prosimy o dopuszczenie falownika jednofazowego o napięciu rozpoczęcia pracy 70V.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza falownik o min. napięciu wyjściowym na poziomie 70V.

28. Prosimy o dopuszczenie falownika jednofazowego o zakresie napięcia MPPT 55-380V.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza zastosowania takiego falownika, tym samym podtrzymuje zastosowane parametry falowników zgodnie z dokumentacją.

29. Prosimy o dopuszczenie falownika jednofazowego o liczbie przyłączy DC 1.

Projekt pn. „**ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI**”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza zastosowania takiego falownika, tym samym podtrzymuje zastosowane parametry falowników zgodnie z dokumentacją.

30. Prosimy o zrezygnowanie z określonych wymiarów oraz wagi falowników.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający podtrzymuje zastosowane parametry falowników zgodnie z dokumentacją.

31. Prosimy o dopuszczenie falownika jednofazowego o prądzie wyjściowym 9,5A.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza zastosowania takiego falownika, tym samym podtrzymuje zastosowane parametry falowników zgodnie z dokumentacją.

32. Tym samym prosimy o dopuszczenie falowników trójfazowych o minimalnym napięciu wejściowym na poziomie 160V.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza zastosowania falowników trójfazowych o minimalnym napięciu wejściowym na poziomie 160V.

33. Prosimy o dopuszczenie falownika trójfazowego o zakresie napięć wejściowych 160-800V.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza zastosowania falownika trójfazowego o zakresie napięć wejściowych 160-800V.

34. Prosimy o dopuszczenie falownika trójfazowego o liczbie przyłączy DC 2.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza zastosowanie falownika trójfazowego o liczbie przyłączy DC 2.

35. Prosimy o dopuszczenie falownika trójfazowego o napięciu rozpoczęcia pracy 180V

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza zastosowania falownika trójfazowego o napięciu rozpoczęcia pracy 180V.

36. Prosimy o dopuszczenie falownika trójfazowego o zakresie MPPT 160-750V./

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza zastosowania falownika trójfazowego o zakresie MPPT 160-750V.

37. W OPZ istnieje opis systemu TIK jednak nie jest on osobno wyceniany w formularzu ofertowym. Tym samym prosimy o informacje czy może zostać wykorzystany portal dedykowany producenta falownika.

Odpowiedź Zamawiającego: Do obowiązków Wykonawcy należy zaprogramowanie i uruchomienie układu automatyki wraz z podłączeniem modemu komunikacyjnego WLAN do regulatora w celu odczytania parametrów uzysku energetycznego za pomocą Internetu. Zakres rzeczowy przedmiotu zamówienia w niniejszym postępowaniu nie obejmuje wykonania Systemu Zarządzania Energią.

38. Prosimy o wyjaśnienie na czym ma polegać przystosowanie tablicy bezpiecznikowej do podłączenia nowego obwodu.

Odpowiedź Zamawiającego: Przystosowanie tablicy bezpiecznikowej do podłączenia nowego obwodu zabezpieczonego bezpiecznikiem nadmiarowo prądowego o mocy zgodnej z DTR falownika. Nowo zamontowany bezpiecznik powinien być zamontowany zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Projekt pn. „**ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI**”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

39. Prosimy o potwierdzenie że do obowiązków mieszkańca w zakresie montażu instalacji kolektorów słonecznych jest doprowadzenie rur ciepłej wody użytkowej, centralnego ogrzewania i zimnej wody do miejsca montażu instalacji oraz zainstalowanie podwójnego gniazda elektrycznego zabezpieczone zgodnie z przepisami oraz z poprawnie wykonanym uziemieniem.

Odpowiedź Zamawiającego: Podłączenie zasobnika do istniejącej instalacji ciepłej i zimnej wody należy do zakresu Wykonawcy. Zainstalowanie podwójnego gniazda elektrycznego zabezpieczonego zgodnie z przepisami oraz z poprawnie wykonanym uziemieniem leży po stronie właściciela/użytkownika budynku.

40. Prosimy o doprecyzowanie czy zgodnie ze schematem podpięcie węzownicy wraz z pozostałymi elementami jak pompa, armatura, rury, jest dodatkową opcją, czyli nie prace te nie są objęte przedmiotem zamówienia.

Odpowiedź Zamawiającego: Koszt górnej węzownicy w zasobniku wraz z jej podłączeniem do drugiego źródła ciepła leży po stronie Wykonawcy.

41. Prosimy o podanie ilości instalacji kolektorów słonecznych wymaganych do podłączenia do monitoringu.

Odpowiedź Zamawiającego: Wszystkie wykonane instalacje powinny być zintegrowane z Systemem Zarządzania Energią.

42. Prosimy o potwierdzenie, że zapewnienie odpowiedniego dostępu sieci Internetowej dla podłączenia instalacji kolektorów słonecznych do monitoringu, leży po stronie Mieszkańca.

Odpowiedź Zamawiającego: Zapewnienie łączności internetowej o odpowiedniej sile sygnału stanowi obowiązek właściciela/użytkownika budynku.

43. Prosimy o potwierdzenie, że montaż i dostawa grzałki dla instalacji solarnych nie jest objęty przedmiotem zamówienia.

Odpowiedź Zamawiającego: Montaż i dostawa grzałki elektrycznej dla instalacji solarnych nie jest objęty przedmiotem zamówienia.

44. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający wymaga reduktora ciśnienia w każdej instalacji.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający wymaga reduktora ciśnienia w każdej instalacji solarnej.

45. Prosimy o potwierdzenie, że jeżeli sterownik solarny ma wbudowaną pamięć nie ma obowiązku montowania dodatkowej kasty pamięci SD lub micro SD.

Odpowiedź Zamawiającego: Jeżeli sterownik solarny ma wbudowaną pamięć nie ma obowiązku montowania dodatkowej karty pamięci SD lub micro SD.

46. Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku montażu instalacji na gruncie to po stronie Beneficjenta leży przygotowanie podłoża, wykopy i obciążenia dla konstrukcji zgodnie z zaleceniami Wykonawcy.

Odpowiedź Zamawiającego: Montaż instalacji na gruncie należy do zakresu Wykonawcy.

47. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza zastosowanie systemowego rurociągu solarnego z rurą przewodową ze stali nierdzewnej DN16 w izolacji PES o grubości min. 13 mm oraz parametrem λ 0,035 W/(mK) w temp 0°C oraz wytrzymałości temperaturowej 150stC, zabezpieczonej w specjalnym płaczu ochronnym chroniącym przed UV oraz zgrzewanej na każdym końcu termo kurczem zabezpieczającym przed dostawaniem się wilgoci.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza zastosowanie systemowego rurociągu solarnego z rurą przewodową ze stali nierdzewnej DN16 w izolacji PES o grubości min. 13 mm oraz parametrem λ 0,035 W/(mK) w temp 0°C oraz wytrzymałości temperaturowej 150°C,



Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

zabezpieczonej w specjalnym płaszczu ochronnym chroniącym przed UV oraz zgrzewanej na każdym końcu termo kurczem zabezpieczającym przed dostawaniem się wilgoci.

48. Prosimy o potwierdzenie, że w razie konieczności poprowadzenia instalacji w kanale wentylacyjnym uzyskanie opinii kominiarskiej leży po stronie Beneficjenta.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie przewiduje prowadzenia instalacji w kanale wentylacyjnym.

49. Prosimy o informację jakiej grubości dolnej izolacji kolektora wymaga Zamawiający.

Odpowiedź Zamawiającego : Wymagana grubość dolnej izolacji kolektora od 40 mm i więcej.

50. Prosimy o informację jakiej grubości szkła kolektora wymaga Zamawiający.

Odpowiedź Zamawiającego : Zamawiający wymaga minimalnej grubości szkła kolektora - 3,2 mm.

51. Wnosimy o potwierdzenie, że Zamawiający wymaga kolektora wykonanego z materiałów niejednorodnych, kolektory o budowie absorbera miedz(orurowanie)/aluminium(błacha)są jak najbardziej powszechnie stosowane od wielu lat.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza kolektory słoneczne, których absorbery oraz układy hydrauliczne składają się z niejednorodnych materiałów, wykonanych z aluminium i miedzi (Al-Cu).

52. Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku kotłów na biomasę to po stronie Mieszkańca jest dostosowanie komina do potrzeb montażu kotła.

Odpowiedź Zamawiającego: W przypadku kotłów na biomasę w budynkach mieszkalnych dostosowanie układu wentylacji do obowiązujących przepisów należy do właściciela/użytkownika budynku.

53. Prosimy o informacje ile układów kotłowych wymaga zamknięcia i po czyjej stronie jest wykonanie zamknięcia układu kotłowego otwartego – Wykonawcy czy Beneficjenta?

Odpowiedź Zamawiającego: Zmiany zabezpieczenia instalacji z układów otwartych na zamknięte nie są przedmiotem zamówienia.

54. Prosimy o potwierdzenie, że po stronie Beneficjenta jest dostosowanie przyłączenia do kotła przy kominie.

Odpowiedź Zamawiającego: W przypadku kotłów na biomasę w budynkach mieszkalnych dostosowanie do obowiązujących przepisów układu odprowadzenia spalin należy do właściciela/użytkownika budynku. Podłączenie kotła do komina należy do zakresu Wykonawcy.

55. Prosimy o potwierdzenie, że dostosowanie komina dymowego, przewodu wentylacyjnego i napowietrzającego w kotłowni leży po stronie Beneficjenta.

Odpowiedź Zamawiającego: W przypadku kotłów na biomasę w budynkach mieszkalnych dostosowanie do obowiązujących przepisów wentylacji oraz układu odprowadzenia spalin należy do właściciela/użytkownika budynku.

56. Prosimy o informację czy Zamawiający wymaga montażu termostatu pokojowego dla każdej lokalizacji dostawy i montażu kotła.

Odpowiedź Zamawiającego: Regulator/sterownik jest elementem wyposażenia kotła i jego montaż należy do zakresu Wykonawcy.

57. Prosimy o podanie ilości instalacji kotłów wymaganych do podłączenia do monitoringu.

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Odpowiedź Zamawiającego: Wszystkie wykonane instalacje powinny być zintegrowane z Systemem Zarządzania Energią.

58. Prosimy o potwierdzenie, że zapewnienie odpowiedniego dostępu sieci Internetowej dla podłączenia instalacji kotłów do monitoringu, leży po stronie Mieszkańca.

Odpowiedź Zamawiającego: Zapewnienie łączności internetowej o odpowiedniej sile sygnału należy do obowiązków właściciela/użytkownika budynku.

59. Czy Zamawiający będzie wymagał obligatoryjnie dla wszystkich lokalizacji dostawy kotłów z węzownią schładzającą, jako elementu niezbędnego do montażu kotła w układzie zamkniętym?

Odpowiedź Zamawiającego: W przypadku podłączenia kotła do instalacji zabezpieczonej w układzie zamkniętym, kocioł należy wyposażyć w węzownię schładzającą.

60. Czy Zamawiający potwierdza, że oczekuje dostawy kotłów zgodnych z obowiązującymi przepisami, a więc Rozporządzeniem Ministra Rozwoju i finansów z dnia 1 sierpnia 2017 roku w sprawie wymagań dla kotłów na paliwa stałe, Dz. U. poz. 1690 z późniejszą zmianą, a więc Rozporządzeniem Ministra Przedsiębiorczości i Technologii z dnia 21 lutego 2019 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie wymagań dla kotłów na paliwo stałe, Dz. U. poz. 363, w szczególności § 3, pkt. 2 (W kotłach z automatycznym sposobem zasilania paliwem stałym zakazuje się stosowania elementu konstrukcyjnego pozwalającego na ręczne zasilanie paliwem.) i pkt 3 (W przypadku kotłów wielopaleniskowych oraz kotłów przeznaczonych do zasilania więcej niż jednym rodzajem paliwa stałego wymagania w zakresie granicznych wartości emisji oraz granicznych wartości sprawności cieplnej muszą być spełnione dla wszystkich rodzajów palenisk oraz paliw stałych zalecanych przez producenta.), a więc kotłów przeznaczonych wyłącznie do spalania pelletu, i kotłów bez rusztu dodatkowego, ani żadnego elementu konstrukcyjnego wewnątrz kotła który umożliwiły by ręczne zasilanie paliwem (np. poziome ekrany, półki, inne elementy tego typu)?

Odpowiedź Zamawiającego: Kotły muszą być zgodne z obowiązującymi przepisami oraz muszą spełniać wymagania konkursu nr RPLU.04.01.00-IZ.00-06-001/19 Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020.

61. Proszę Zamawiającego o odpowiedź po czyjej stronie leży uzyskanie pozytywnej opinii kominiarskiej w zakresie prawidłowości montażu i drożności przewodów dymowych i wentylacyjnych w budynku Zespołu Szkół w Czemiernikach?

Odpowiedź Zamawiającego: Uzyskanie pozytywnej opinii kominiarskiej jak również dostosowanie układu odprowadzenia spalin do obowiązujących przepisów i wymagań producenta kotła nie należy do zakresu Wykonawcy.

62. Czy mając na uwadze udostępniony plik z „parametrami minimalnymi” Zamawiający dopuści kocioł o ciśnieniu 1,5 bar?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza kocioł o ciśnieniu roboczym 1,5 bar.

63. W dokumencie z „parametrami minimalnymi” jakie muszą spełniać kotły podana minimalna sprawność dla kotłów 15kW, 24kW, 150 kW wynosi 90%, natomiast w dokumentacji technicznej montażu kotła o mocy 150 kW wymagana minimalna sprawność wynosi 88%. Proszę Zamawiającego o zajęcie stanowiska i wskazanie wymaganej minimalnej sprawności.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający wymaga minimalnej sprawności kotłów w wysokości 90 % i większej.

64. W udostępnionej dokumentacji Zamawiający nie wymaga stosowania zabezpieczenia stanu wody przy kotłach w Zespole Szkół. Bazując na wiedzy i doświadczeniu, możemy stwierdzić, że instalacja czujnika niskiego poziomu wody przy tej mocy kotłów pracujących w układzie zamkniętym jest niezbędna i

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

wymagana podczas obioru UDT, któremu kotły będą podlegać. Proszę Zamawiającego o zajęcie stanowiska.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający wymaga instalacji czujnika niskiego poziomu wody jako zabezpieczenia stanu wody przy kotłach w Zespole Szkół. Koszt instalacji Wykonawca uwzględni w ofercie.

65. Proszę Zamawiającego o udostępnienie przedmiaru oraz części rysunkowej dokumentacji technicznej (w tym rzutów).

Odpowiedź Zamawiającego: Całość dokumentacji jaką posiada Zamawiający została zamieszczona w załączniku nr 1.3 do SIWZ .

66. Mając na uwadze świadomość gabarytów dwóch kotłów o mocach 150kW i zbiornika 1000l, proszę Zamawiającego o udostępnienie rzutów kotłowni budynku Zespołu Szkół w Czemiernikach. Dokumentacja ta jest niezbędna w ocenie czy dany kocioł zmieści się w kotłowni.

Odpowiedź Zamawiającego: Całość dokumentacji jaką posiada Zamawiający została zamieszczona w załączniku nr 1.3 do SIWZ .

67. Z powodu braku jednoznacznej informacji w dokumentacji technicznej proszę Zamawiającego o wskazanie sposobu podłączenia kotłów do komina.

Odpowiedź Zamawiającego: Spaliny z kotła odprowadzić do indywidualnego komina czopuchem ze stali kwasoodpornej o średnicy równej średnicy króćca wylotowego. Wysokość i przekrój komina powinny zapewniać minimalny ciąg kominowy wymagany przez producenta kotła.

68. Proszę Zamawiającego o potwierdzenie, że istniejący komin, jest w dobrym stanie technicznym.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający potwierdza, że istniejący komin jest w dobrym stanie technicznym.

69. Proszę Zamawiającego o potwierdzenie, że zapewnienie prawidłowej instalacji wentylacji nawiewnej i wywiewnej nie leży po stronie Wykonawcy.

Odpowiedź Zamawiającego: Zapewnienie prawidłowej instalacji wentylacji nawiewnej i wywiewnej nie leży po stronie Wykonawcy.

70. Czy Zamawiający dopuści zastosowanie zaworu DBV jako urządzenia umożliwiającego odprowadzanie nadmiaru ciepła z kotła?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza zastosowanie zaworu DBV jako zawór schładzający kocioł.

71. Proszę Zamawiającego o potwierdzenie, że w zakresie prac Wykonawcy leży dostawa i montaż modułu internetowego, natomiast wykonanie Systemu Zarządzania Energią jest poza zakresem.

Odpowiedź Zamawiającego: Dostawa i montaż modułów komunikacyjnych należy do zakresu Wykonawcy . System Zarządzania Energią nie jest objęty niniejszym postępowaniem.

72. W Dokumentacji technicznej do kotłów na biomasę Zamawiający pisze, że sterownik ma mieć funkcję odczytu danych z ciepłomierza. Jakże zatem parametry należy odczytać z kotła na biomasę? Czy jest to ilość wyprodukowanej energii cieplnej wyrażona w kW i kWh czy jest to może ilość wyprodukowanych pyłów CO₂, NOX? W jaki sposób Zamawiający będzie zbierał wymagane dane?

Odpowiedź Zamawiającego: Kocioł na biomasę należy wyposażyć w ciepłomierz lub sterownik pozwalający na odczyt ilości energii cieplnej wyprodukowanej z OZE oraz przesłanie tych informacji do Systemu Zarządzania Energią.

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

73. Prosimy o doprecyzowanie wymagania dotyczącego maksymalnego ciśnienia roboczego kotła na biomasę. W Załączniku nr 8 do SIWZ Minimalne parametry urządzeń do potwierdzenia kartami katalogowymi, Zamawiający określa maksymalne ciśnienie robocze kotła na poziomie 2 1,5 bar. W dokumentacji technicznej dla kotła 15 kW i 24 kW zapisane jest natomiast, że ciśnienie robocze kotła ma wynosić 2 bar. Czy Zamawiający zgodnie z zasadą uczciwej konkurencji dopuści kotły na biomasę o maksymalnym ciśnieniu roboczym 1,5 bar spełniające wszystkie wymagania zawarte w Dokumentacji technicznej i SIWZ? Kotły, których maksymalne ciśnienie pracy wynosi 1,5 bar, charakteryzują się wysoką sprawnością (do 96,2%), wykonane są z wysokogatunkowej blachy kotłowej, przystosowane do pracy zarówno w układzie otwartym jak i zamkniętym oraz są bardzo wydajne.
Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza kotły o maksymalnym ciśnieniu roboczym 1,5 bar.
74. Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie zaworu schładzającego DBV zamiast wężownicy schładzającej w przypadku instalacji w układzie zamkniętym?
Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza zastosowanie zaworu schładzającego DBV zamiast wężownicy schładzającej w przypadku instalacji w układzie zamkniętym.
75. Czy Zamawiający dopuszcza możliwość aby Wykonawca mógł wykluczyć z okresu gwarancji i rękojmi te części kotła na biomasę, które podlegają eksploatacji, np. płyty szamotowe, zapalarka?
Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza wykluczenia z gwarancji elementów , które podlegają eksploatacji.
76. W Dokumentacji technicznej Zamawiający określa, iż przedmiotem zamówienia będzie 6 sztuk kotłów o mocy nominalnej 24 kW. Czy Zamawiający dopuści zatem kotły o mocy 25 kW, których zakres pracy wynosi 7,5 kW - 25 kW?
Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza kotły o mocy 25 kW.
77. Czy regulator pokojowy stanowi standardowe wyposażenie kotła? Czy sterownik kotła powinien posiadać możliwości opcjonalną podłączenia regulatora pokojowego?
Odpowiedź Zamawiającego: Regulator/sterownik jest elementem wyposażenia kotła i jego montaż należy do zakresu Wykonawcy.
78. Działając na podstawie art. 38 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1843) wykonawca wnosi o wyjaśnienie w poniższym zakresie: Zgodnie pkt. 7.2 SIWZ Zamawiający wykluczy z postępowania Wykonawcę na podstawie art. 24 ust. 5 pkt 1), 2), 4) lub 8) ustawy PZP”. Wykonawca wnosi o zmianę ww. zapisu na następujący: „Zamawiający przewiduje podstawy wykluczenia wskazane w art. 24 ust. 5 pkt 1 i 8 ustawy Pzp”. Podkreślenia wymaga, że przesłanki określone w art. 24 ust. 5 pkt 2 i 4 ustawy Pzp mają charakter niedookreślony, a w razie zaistnienia takiej konieczności wykonawcy będą stosowali procedurę self-cleaningu określoną w art. 24 ust. 8 ustawy Pzp. Z uwagi na to, że analiza oświadczenia o self-cleaningu jest bardzo ocenna, istnieje duże prawdopodobieństwo, że będzie czasochłonna i spowoduje przedłużenie czynności badania i oceny ofert. Ponadto wynik tej analizy (tj. wykluczenie wykonawcy z postępowania albo zaniechanie wykluczenia wykonawcy z postępowania) może być przedmiotem postępowania odwoławczego przed Krajową Izbą Odwoławczą oraz skargi do Sądu Okręgowego, co również spowoduje znaczące wydłużenie czasu trwania postępowania o udzielenie zamówienia publicznego (nawet o 6-8 miesięcy). Wobec powyższego, dokonanie zmiany zgodnie z propozycją wykonawcy jest zasadne i konieczne. W przypadku nieuwzględnienia ww. wniosku, wnoszę o informację w jaki sposób

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Zamawiający będzie ocenił zaistnienie ww. przesłanek wykluczenia, tj.: jakie sytuacje faktyczne zostaną uznane przez Zamawiającego jako poważne naruszenie obowiązków zawodowych o których mowa w art. 24 ust. 5 pkt 2 ustawy Pzp?

Które z tych przypadków uzna za poważne, a jakie które takimi nie są? Następnie jakie środki dowodowe zamawiający uzna za zasadne, za pomocą, których będzie wykazywał ww. naruszenie obowiązków zawodowych przez wykonawcę? Analogicznie jakie przykładowe stany faktyczne zostaną objęte dyspozycją art. 24 ust. 5 pkt 4 ustawy Pzp? W szczególności jak zamawiający oceni sytuację, w której nie zasądono odszkodowania na wyżej wymienionej podstawie prawnej, w tym samo rozwiązanie umowy jest wadliwe i nie powoduje powstania szkody po stronie Zamawiającego. Następnie, w jaki sposób Zamawiający będzie dokonywał oceny wyjaśnień wykonawcy, o których mowa w art. 24 ust. 8 ustawy Pzp? Jakie przykładowe środki dowodowe Zamawiający uzna za wystarczające do wykazania rzetelności wykonawcy?

Wnosimy o udzielenie jednoznacznych wyjaśnień, w przeciwnym wypadku wnosimy o usunięcie ww. fakultatywnych podstaw wykluczenia, jako przesłanek, które są niedookreślone z punktu widzenia przepisów prawa, za czym przemawia fakt, iż Zamawiający nie określa sposobu interpretacji tego przepisu, co pozostawia zbyt duże pole nieuzasadnionej uznaniowości i arbitralności przy podejmowaniu przez Zamawiającego decyzji w postępowaniu.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie zmienia zapisów SIWZ w zakresie przesłanek wykluczenia.

79. Czy Zamawiający dopuszcza większe napięcie U_{mmp} , prąd I_{mpp} , napięcie jałowe i prąd zwarcia niż wskazane w OPZ i załączniku nr 8 do SIWZ, co pozwoli na oferowanie modułów o parametrach lepszych, co obecnie jest niemożliwe z powodu ogólnych ograniczeń parametrów?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza. Zamawiający zrezygnował z w.w. parametrów.

80. Czy Zamawiający dopuszcza większą sprawność modułu niż 20,5%, tak jak jest to wskazane w OPZ i załączniku nr 8 do SIWZ, co pozwoli na oferowanie modułów o parametrach lepszych, co obecnie jest niemożliwe z powodu ogólnych ograniczeń parametrów?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza wyższą sprawność modułu.

81. Czy Zamawiający dopuszcza moduły fotowoltaiczne o zakresie temperatury pracy od -40°C do $+85^{\circ}\text{C}$, co jest obecnie, zgodnie z normami, standardem na rynku?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza moduły fotowoltaiczne o zakresie temperatury pracy od -40°C do $+85^{\circ}\text{C}$.

82. Czy Zamawiający dopuszcza większą moc maksymalną, napięcie U_{mmp} , prąd I_{mpp} , napięcie jałowe i prąd zwarcia w warunkach NOCT niż jest to wskazane w OPZ i załączniku nr 8 do SIWZ, co pozwoli na oferowanie modułów o parametrach lepszych, co obecnie jest niemożliwe z powodu ogólnych ograniczeń parametrów?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza. Ww. parametry zostały usunięte.

83. Zamawiający w OPZ przewidział licznik energii brutto 1-faz, aby był zainstalowany w rozdzielni AC, zliczający wyprodukowaną energię z źródła OZE. Czy Zamawiający dopuści aby funkcję zliczania wyprodukowanej energii (również 3-faz) pełnił inwerter przy pomocy wbudowanego licznika, co wiązałoby się z brakiem konieczności montażu dodatkowego licznika w rozdzielni u klienta?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza. Należy zamontować oddzielnie liczniki zliczające wyprodukowaną energię.



Projekt pn. „**ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI**”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

84. Czy Zamawiający dopuści większy „Max. Prąd zwarciovowy pola modułów” niż jest to wskazane w OPZ i załączniku nr 8 do SIWZ ?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza. Parametry zostały usunięte.

85. Zgodnie z załącznikiem nr 8 do SIWZ i OPZ, Zamawiający wymaga minimalnego napięcia wejściowego inwerterów 3-fazowych w przedziale 500-800V. Chcielibyśmy poinformować że żadne urządzenia (inwertery) na rynku nie operują tym parametrem w podanym przez Zamawiającego zakresie. Prosimy o dopuszczenie wartości które odpowiadają rzeczywistym wartościom tych urządzeń tj. Min. Napięcie wejściowe inwerterów 3-fazowych: max. 140V

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza.

86. Zgodnie z załącznikiem nr 8 do SIWZ i OPZ, Zamawiający wymaga zakresu napięć wejściowych DC inwerterów 3-fazowych w przedziale minimum 78-1100. Chcielibyśmy poinformować że żadne urządzenia (inwertery) na rynku nie operują tym parametrem w podanym przez Zamawiającego zakresie. Prosimy o dopuszczenie wartości które odpowiadają rzeczywistym wartościom tych urządzeń tj. zakres napięć wejściowych DC inwerterów 3-fazowych: zakres od 140V do 1000V

Odpowiedź Zamawiającego: Zakres napięć mieści się w podanym w OPZ przedziale.

87. Zgodnie z załącznikiem nr 8 do SIWZ i OPZ, Zamawiający wymaga znamionowego napięcia wejściowego w przedziale 680-750V. Prosimy o rezygnację z tego parametru gdyż nie ma on dla Zamawiającego żadnego znaczenia. Znamionowe napięcie wejściowe inwertera jest indywidualnie oznaczane przez producenta inwerterów i w zależności od indywidualnej jego definicji może oznaczać że urządzenie jest projektowane na dany zakres napięć, bądź że w konkretnym napięciu pracuje najlepiej. Wartość tego napięcia może być większa, bądź mniejsza niż wskazana w SIWZ, a nie będzie to miało żadnego przełożenia na wydajność urządzenia, co z kolei jest osobnym wymogiem stawianym przez Zamawiającego. Ponadto zakres niniejszego zamówienia obejmuje największe instalacje o mocy 3,2kWp złożone z 10 modułów. Zgodnie z wymogami dla modułów możliwe jest oferowanie napięcia modułów max. 34V, co przy użyciu 10 modułów, da maksymalnie 340V napięcia na całej instalacji. Z uwagi na to podany zakres napięcia znamionowego jest nie trafiony i nie ma zastosowania dla przedmiotowych instalacji, gdyż jest przewymiarowany ponad 2 krotnie. Wnosimy o rezygnację z wymogu.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający rezygnuje z wymogu. Parametr został usunięty.

88. Czy Zamawiający dopuszcza inwertery 3-fazowe o napięciu rozpoczęcia pracy max. 140V, co obecnie na rynku jest jedną z najlepszych wartości osiąganych dla inwerterów 3-fazowych?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza inwertery 3-fazowe o napięciu rozpoczęcia pracy max. 140V.

89. Czy Zamawiający dopuszcza inwertery 3-fazowe o zakresie napięć MPPT (MPTT w dokumentacji) 140-1000V, co obecnie na rynku jest jedną z najlepszych wartości osiąganych dla inwerterów 3-fazowych?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza inwertery 3-fazowe o zakresie napięć MPPT 140-1000V,

90. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza możliwość dostawy sterownika solarnego niezintegrowanego z grupą pompową, jako rozwiązania równoważnego.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza możliwość dostawy sterownika solarnego niezintegrowanego z grupą pompową, jako rozwiązania równoważnego.

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

91. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza.

92. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza.

93. Czy zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza.

94. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza.

95. Zwracamy się z prośbą o podanie typu, charakterystyki oraz zdolności zwarciowej wyłącznika różnicowo prądowego

Odpowiedź Zamawiającego: Wyłącznik różnicowo prądowy 2 lub 4 biegunowy o prądzie 30mA.

96. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C ze zdolnością zwarciovą 6kA?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza.

97. Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć AC

Odpowiedź Zamawiającego: Standardowe/ogólnie dostępne ochronniki przepięć AC.

98. Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć DC, podanie prądu wyładowczego oraz prądu udarowego.

Odpowiedź Zamawiającego: Standardowe/ogólnie dostępne ochronniki przepięć DC.

99. Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarciowej ochronników DC

Odpowiedź Zamawiającego: Standardowe/ogólnie dostępne ochronniki przepięć DC.

100. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC bez użycia rozłączników z wkładkami gPV?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza.

101. Czy Zamawiający dopuści użycie rur karbowanych do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź Zamawiającego: W przypadkach, gdzie nie ma zastosowania rur RL, zamawiający dopuszcza pod warunkiem odporności UV.

102. Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych rurek do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź Zamawiającego: Nie. Rurki muszą posiadać odporność UV.

103. Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych kolanek do rurek do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź Zamawiającego: Nie. Kolanka muszą posiadać odporność UV.

104. Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.

Odpowiedź Zamawiającego: min 35mm.

105. Czy Zamawiający dopuści użycie przewodów DC 4mm² ?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza.

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

106. Czy Zamawiający dopuści montaż falowników jednofazowych w instalacjach z inwerterem 3kW, zgodnie z wytycznymi Operatora Sieci Dystrybucyjnej?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza.

107. Czy Zamawiający dopuści zastosowanie ochronników przepięć AC typ II ?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza.

108. Zwracam się z uprzejmą prośbą do Zamawiającego o udzielenie informacji dotyczącej pokryć dachowych dla wszystkich instalacji fotowoltaicznych, których montaż zamawiający przewiduje na dachach budynków jednorodzinnych, gospodarczych, oraz użyteczności publicznej. Informacja ta jest konieczna dla wyceny konstrukcji montażowej która jest jednym z elementów kompletnej instalacji fotowoltaicznej.

Odpowiedź Zamawiającego: Instalacje fotowoltaiczne będą montowane na budynkach z następującym pokryciem dachowym: 2 szt. – stropodach, 2 szt. dachówka ceramiczna, pozostałe budynki kryte są blachą.

109. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C ze zdolnością zwarciovą 6kA?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza.

110. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C I_{max}- 50kA?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza.

111. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 I_{imp} 6kA ?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza.

112. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 I_{imp} 10 kA ?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza.

113. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem wyładowczym na jeden biegun 8/20 I_{imp} 15 kA ?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza.

114. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 I_{imp} 6kA?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza.

115. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z prądem wyładowczym na jeden biegun 8/20 I_{max} 50 kA?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza.

116. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z znamionowym prądem wyładowczym 10/350 / 1 bieg mniejszym niż 12,5kA

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza.

117. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z parametrem największego prądu wyładowczego lub prądu udarowego 50kA?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza.

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

118. Czy Zamawiający przewiduje roboty dodatkowe dotyczące poprawienia wadliwej instalacji mieszkańców?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie przewiduje.

119. Czy Zamawiający będzie wymagał od Wykonawcy oświadczenia producenta inwerterów że w urządzeniu nie będą występowały uszkodzenia na prądy stałe?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający będzie wymagał takiego oświadczenia.

120. Czy, jeśli, dokumentacja przetargowa nie określa szczegółowych parametrów ochronników AC, ochronników DC, wyłączników różnicowo prądowych, Zamawiający będzie polegał na wiedzy i doświadczeniu Wykonawcy?

Odpowiedź Zamawiającego: Tak.

121. Czy potwierdza Zamawiający, że dostęp do Internetu dotyczący komunikacji i wizualizacji zapewnia mieszkańiec/ użytkownik ?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający potwierdza.

122. Czy Zamawiający dopuszcza moduły monokrystaliczne spełniające wymogi projektu i SIWZ?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza.

123. Czy Zamawiający dopuszcza moduły fotowoltaiczne o obciążalności mechanicznej na śnieg do 5400 Pa oraz na wiatr do 2400 Pa zgodnie z obowiązującymi normami?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza.

124. Prosimy o potwierdzenie, że w razie konieczności wykonania instalacji odgromowej koszt wykonania leży po stronie Beneficjenta.

Odpowiedź Zamawiającego: Nie zachodzi konieczność wykonywania instalacji odgromowej.

125. Co w przypadku, gdy istniejąca już instalacja odgromowa będzie kolidować z montażem modułów fotowoltaicznych? Po czyjej wówczas stronie leży ewentualna przebudowa instalacji odgromowej?

Odpowiedź Zamawiającego: Ewentualna przebudowa instalacji odgromowej leży po stronie wykonawcy.

126. Prosimy o podanie liczby budynków posiadających instalację odgromową oraz wskazanie, gdzie wymagana jest jej przebudowa.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie posiada takich informacji, instalacja odgromowa nie jest w zakresie zamówienia.

127. Czy zamawiający dopuszcza moduły o wymiarach 1640x992mm+- oraz grubości ramki 35+- 5 mm?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza.

128. Czy Zamawiający wymaga zapewnienia systemu monitoringu zgodnie z opisem w każdej lokalizacji czy wyłącznie tam, gdzie istnieje łącze internetowe? W przypadku, gdy Beneficjent nie posiada łącza internetowego po czyjej stronie leży zapewnienie dostępu do sieci?

Odpowiedź Zamawiającego: Zapewnienie dostępu do sieci leży po stronie beneficjenta. Monitoring instalacji indywidualny dla każdej.

Projekt pn. „**ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI**”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

129. Czy w przypadku gdy falownik posiada wbudowaną możliwość monitorowania i gromadzenia informacji dotyczących pracy instalacji wymaganą przez zamawiającego konieczne jest zastosowanie dodatkowego modułu LAN opartego o technologię TIK?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający wymaga dodatkowego modułu LAN opartego o technologię TIK.

130. Kto będzie ponosił koszty bezzasadnego wezwania serwisu Wykonawcy w trakcie trwania okresu gwarancji? W szczególności w przypadku wystąpienia awarii z winy użytkownika (nie przestrzegania warunków eksploatacji instalacji) lub w sytuacji zadziałania siły wyższej np. uderzenia pioruna, przepięcia instalacji, wyładowań elektrycznych.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający wezwie Wykonawcę do przeglądu „na żądanie” każdorazowo po stwierdzeniu nieprawidłowości. W sytuacji bezzasadnego wezwania serwisu koszty te ponosić będzie Użytkownik. Po stronie Wykonawcy jest uzasadnienie, że wezwanie serwisu było bezzasadne. Wykonawca powinien wykonywać czynności serwisowe w obecności mieszkańca, który zgłaszał usterkę lub osoby przez niego upoważnionej. Wykonawca ma obowiązek sporządzić szczegółowy protokół z przebiegu czynności serwisowych wykonanych w czasie wizyty oraz dokumentację fotograficzną. Protokół z czynności serwisowych powinien podpisać mieszkaniec lub inna osoba przez niego upoważniona.

131. Czy Zamawiający potwierdza użycie optymalizatorów mocy dla instalacji fotowoltaicznych ?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający potwierdza.

132. Kto pokrywa koszt połączenia między falownikiem a rozdzielnią główną w sytuacji gdy falownik zostanie umieszczony w budynku gospodarczym, a rozdzielnia główna jest w budynku mieszkalnym - trzeba wykopać i ułożyć przewód ziemny w rurze arot wraz z przewodem uziemiającym (bednarka) pomiędzy budynkami na głębokość 50cm ? Proszę o przedstawienie wszystkich takich lokalizacji.

Odpowiedź Zamawiającego: Koszt połączenia instalacji fotowoltaicznej (inwertera) z instalacją odbiorcy leży po stronie wykonawcy.

Lokalizacje: Czemierniki ul. Radzyńska 70b, Bełcząc 120, Wygnanów 102, Skoki 34a, Niewęgłosz 115, Czemierniki ul. Radzyńska 91b, , Czemierniki ul. Parczewska 56a, Stoczek 103, Niewęgłosz 47, Czemierniki ul. Kocka 30, Bełcząc 92a, Skoki 75, Niewęgłosz 137, Czemierniki ul. Radzyńska 50, Lichy 66, Lichy 66b, Bełcząc 125a, Czemierniki ul. Kocka 14, Wygnanów 65, , Wygnanów 79a, Czemierniki ul. Kolonia północna 27, Stoczek 51, Stójka 30, Stójka 49, Wygnanów 49a, Czemierniki ul. Kolonia Południowa 44, Stoczek 57, Wygnanów 20, Stójka 59, Stoczek 37, Czemierniki ul. Kocka 46, Niewęgłosz 5, Stoczek 127, Czemierniki ul. Brzezińska 12, Skoki 36, Stójka 61, Czemierniki ul. Kolonia Północna 35a, Wygnanów 117, Stoczek 106, Czemierniki ul. Radzyńska 85a, Stoczek 20, Bełcząc 190, Stoczek 49, Czemierniki ul. Kolonia Południowa 25, Bełcząc 203, Czemierniki ul. Kolonia Północna 33, Czemierniki ul. Gęsia 9, Niewęgłosz 71a, Stójka 51, Bełcząc 156a, Bełcząc 156, Stoczek 83, Bełcząc 77, Czemierniki ul. Kolonia Północna 45, Stoczek 116, Czemierniki ul. Parczewska 63, Czemierniki ul. Gęsia 11, Czemierniki ul. Kolonia Południowa 36.

133. Prosimy o informację czy Zamawiający wymaga, aby moduły posiadały certyfikat miejsca produkcji na terenie Unii Europejskiej ?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie wymaga takiego certyfikatu.

134. Czy Zamawiający dopuszcza przelew wierzytelności bezpośrednio na rachunek cesji w banku ?

Odpowiedź Zamawiającego: Zgodnie z § 9 ust. 3 Projektu umowy.

135. Czy Zamawiający dopuszcza fakturowanie częściowe ?

Odpowiedź Zamawiającego: Zgodnie z § 10 projektu umowy.

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

136. Prosimy o potwierdzenie, że przedstawienie kart technicznych i certyfikatów urządzeń wchodzących w skład systemów nie jest wymagane przy składaniu oferty.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający potwierdza, że przedstawienie kart technicznych i certyfikatów urządzeń wchodzących w skład systemów nie jest wymagane przy składaniu oferty.

137. Proszę o dokładne określenie ilości miejsc montażu instalacji fotowoltaicznych (dachy, grunty...)

Odpowiedź Zamawiającego: Dachy – 218 szt. na gruncie -14 sztuk.

138. Czy Zamawiający potwierdza:

- że datą końcowa zakończenia robót jest data Zgłoszenia Końcowego przez Wykonawcę.
- że datą końcowa zakończenia robót jest data podpisania Protokołu Końcowego przez Zamawiającego bez usterek.

Zamawiającego bez usterek.

Odpowiedź Zamawiającego: Odpowiedź na pytanie znajduje się w § 2 ust. 1 umowy.

139. „Na podstawie art. 25 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych Zamawiający nie może żądać od Wykonawcy jednego wariantu potwierdzenia zgodności urządzenia to jest: tylko certyfikatów lub tylko raportów technicznych, ponieważ tego rodzaju żądanie jest ograniczeniem konkurencyjności. W związku z tym prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający w myśl § 13 ust. 1 pkt. 2-3 – PZP, dopuszcza przedstawienie certyfikatów lub sprawozdań z badań lub zaświadczeń niezależnego podmiotu uprawnionego do kontroli jakości potwierdzających zgodność z wymaganiami lub cechami określonymi w opisie przedmiotu zamówienia, kryteriach oceny ofert lub warunkach realizacji zamówienia”.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający podtrzymuje zapisy SIWZ, katalog żądanych dokumentów nie stanowi w żaden sposób utrudnienia konkurencji.

140. Czy Zamawiający wprowadzi zmiany do umowy dotyczące siły wyższej w szczególności zapisu dotyczącego stanu epidemiologicznego ?

Odpowiedź Zamawiającego: Pełny katalog zmian umowy wskazany jest w § 16 umowy i art. 144 ustawy.

141. Zwracamy się z prośbą o dopuszczenie modułów fotowoltaicznych monokrystalicznych.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza.

142. Czy możemy zaproponować panele o parametrach:

Moc nominalna modułu	340 W
Napięcie MPP Umpp	34,69 V
Prąd MPP Impp	9,8 A
Napięcie jałowe Voc	41,88 V
Współczynnik sprawności modułu	20,1%
Maksymalne napięcie systemu	1500 V
Prąd znamionowy bezpiecznika serii	20 A

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Parametry NOTC	
Moc maksymalna Pmax	253,5 Wp
Napięcie MPP Umpp	32,35 V
Prąd MPP Impp	7,84 A
Napięcie jałowe	39,37 V
Prąd zwarciovowy	8,28 A

Odpowiedź Zamawiającego: Wszystkie wymagane parametry odnośnie modułów zostały przedstawione w załączniku nr 8.

143. Czy możemy zaproponować inwertery 1-fazowe o mocy wyjściowej 1600W o paramentach:

Max. prąd wejściowy	12 A
Max. prąd zwarciovowy pola modułów	15 A
Max. napięcie wejściowe	500 V
Zakres napięć wejściowych DC	150-450 V
Znamionowe napięcie wejściowe Udc	360 V
Napięcie rozpoczęcia pracy	70 V
Zakres napięć MPPT	50-500 V
Liczba przyłączy DC	1

Odpowiedź Zamawiającego: Wszystkie wymagane parametry odnośnie modułów zostały przedstawione w załączniku nr 8.

144. Czy możemy zaproponować inwertery 3-fazowe o mocy wyjściowej 3000W o paramentach:

Max. prąd wejściowy	11 A
Max. prąd zwarciovowy pola modułów	14 A
Max. napięcie wejściowe	1000 V
Zakres napięć wejściowych DC	160-850 V

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Znamionowe napięcie wejściowe Udc	600 V
Napięcie rozpoczęcia pracy	200 V
Zakres napięć MPPT	160-960 V
Liczba MPPT	2
Liczba przyłączy DC	2

Odpowiedź Zamawiającego: Wszystkie wymagane parametry odnośnie modułów zostały przedstawione w załączniku nr 8.

144. Czy Zamawiający potwierdza że obowiązujące wymogi odnośnie głównych urządzeń znajdują się w załączniku nr 8 do SIWZ i tylko one będą brane pod uwagę w przedmiotowym postępowaniu (wraz z uwzględnieniem odpowiedzi na pytania)?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie potwierdza. Wymogi dotyczące przedmiotu zamówienia zawarte są w opisie przedmiotu zamówienia stanowiącym załączniki Nr 1.1, 1.2 i 1.3 do SIWZ oraz w odpowiedziach na zadanie pytania. Załącznik Nr 8 do SIWZ zawiera tylko i wyłącznie te parametry, które powinny znaleźć potwierdzenia w treści złożonej karty katalogowej, o której mowa w rozdziale 8.7.3 SIWZ.

145. Czy Zamawiający dopuści moduły o parametrze temperatura pracy w zakresie od -40°C do + 85°C?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuści moduły o parametrze temperatura pracy w zakresie od -40°C do + 85°C.

146. Czy zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników jednofazowych o napięciu maksymalnym 500V?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników jednofazowych o napięciu maksymalnym 500V.

147. Czy zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników jednofazowych o napięciu minimalnym 50V?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników jednofazowych o napięciu minimalnym 50V.

148. Czy zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników jednofazowych o liczbie przyłączy DC równej 1?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie dopuszcza zastosowania falowników jednofazowych o liczbie przyłączy DC równej 1.

149. Czy zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników jednofazowych o zakresie napięć wejściowych 50-500V?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników jednofazowych o zakresie napięć wejściowych 50-500V.

Projekt pn. „**ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI**”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

150. Czy zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników jednofazowych o mocy 1500W i prądem wyjściowym 7.1A?

Odpowiedź Zamawiającego: Moc falowników zgodnie z projektem i załącznikiem nr 8.

151. Czy zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników trójfazowych o zakresie napięć 140-1100V?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników trójfazowych o zakresie napięć 140-1100V.

152. Czy zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników trójfazowych o napięciu rozpoczęcia pracy na poziomie 140V?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników trójfazowych o napięciu rozpoczęcia pracy na poziomie 140V.

153. Czy zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników trójfazowych o zakresie napięć MPP 140-1000V?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników trójfazowych o zakresie napięć MPP 140-1000V.

154. Czy zamawiający wymaga zastosowania wyłącznika różnicowo prądowego?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający wymaga zastosowania wyłącznika różnicowo prądowego.

155. Zwracamy się z prośbą o podanie typu, charakterystyki oraz zdolności zwarciowej wyłącznika różnicowo prądowego, jeżeli jest wymagany.

Odpowiedź Zamawiającego: Wyłącznik różnicowo prądowy 2 lub 4 biegunowy o prądzie 30mA.

156. Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć AC.

Odpowiedź Zamawiającego: Standardowe/ogólnie dostępne ochronniki przepięć AC.

157. Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć DC, podanie prądu wyładowczego oraz prądu udarowego.

Odpowiedź Zamawiającego: Standardowe/ogólnie dostępne ochronniki przepięć DC.

158. Czy Zamawiający dopuści użycie rur karbowanych odpornych na promieniowanie UV do prowadzenia przewodów DC na zewnątrz budynku?

Odpowiedź Zamawiającego: W przypadkach, gdzie nie ma zastosowania rur RL, zamawiający dopuszcza pod warunkiem odporności UV.

159. Czy Zamawiający dopuści użycie rur sztywnych do prowadzenia przewodów DC wewnątrz budynku?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuści użycie rur sztywnych do prowadzenia przewodów DC wewnątrz budynku.

160. Czy Zamawiający dopuści użycie rur sztywnych do prowadzenia przewodów AC wewnątrz budynku?

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuści użycie rur sztywnych do prowadzenia przewodów AC wewnątrz budynku.

161. Czy zamawiający wymaga użycia sztywnych kolanek do rur do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź Zamawiającego: Nie wymaga. Kolanka muszą posiadać odporność UV.

162. Czy zamawiający wymaga użycia sztywnych kolanek do rur do prowadzenia przewodów AC?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie wymaga użycia sztywnych kolanek do rur do prowadzenia przewodów AC.

163. Czy potwierdza Zamawiający, że dostęp do Internetu w miejscu montażu falownika dotyczący komunikacji i wizualizacji zapewnia mieszkańiec/ użytkownik?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający potwierdza, że dostęp do Internetu w miejscu montażu falownika dotyczący komunikacji i wizualizacji zapewnia mieszkańiec/ użytkownik.

164. Czy Zamawiający posiada wiedzę na ilu obiektach występuje instalacja odgromowa?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie posiada takiej wiedzy. Nie zachodzi konieczność wykonywania instalacji odgromowej.

165. Czy Zamawiający wymaga montowania instalacji odgromowej na budynkach, na których zostanie zamontowana instalacja fotowoltaiczna? Jeżeli Zamawiający wymaga, prosimy o potwierdzenie, że montaż instalacji odgromowej leży po stronie Beneficjenta.

Odpowiedź Zamawiającego: Nie zachodzi konieczność wykonywania instalacji odgromowej.

166. Prosimy o potwierdzenie, że w ramach postępowania nie występują obiekty zabytkowe, ani objęte ochroną konserwatorską.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający informuje, że jeden budynek, w którym ma być montowany kocioł na biomasę znajduje się w strefie konserwatorskiej.

167. Czy w sytuacji, kiedy falownik będzie posiadał wbudowany monitoring parametrów pracy instalacji PV, Zamawiający będzie wymagał niezależny monitoring oparty o technologię TIK czy uzna zastosowane w falowniku rozwiązanie za równoważne?

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający wymaga dodatkowego modułu LAN opartego o technologię TIK.

168. Czy Zamawiający uzna za równoważne zastosowanie konstrukcji montażowych wykonanych ze stali zabezpieczonej przed korozją? Szczególnie w przypadku instalacji montowanych na gruncie, konstrukcje stalowe to najbardziej typowe rozwiązanie.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający dopuszcza konstrukcje ocynkowane tylko do instalacji montowanej na gruncie.

169. Czy w przypadku kiedy falownik będzie posiadał funkcję pomiaru i zliczania wyprodukowanej energii, Zamawiający zrezygnuje z konieczności montażu licznika w rozdzielnicy AC?

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający nie rezygnuje z konieczności montażu licznika w rozdzielnicy AC. Należy zamontować oddzielnie liczniki zliczające wyprodukowaną energię.

170. Wnosimy o rezygnację z konieczności sporządzania protokołu z dokręcania śrub dwugwintowych mocujących konstrukcję do dachu.

Odpowiedź Zamawiającego: Zamawiający wymaga protokołu z dokręcania śrub dwugwintowych mocujących konstrukcję do dachu.

B. Zamawiający informuje, że pytania oraz odpowiedzi na nie stają się integralną częścią specyfikacji istotnych warunków zamówienia i będą wiążące przy składaniu ofert

C. W związku z udzielonymi odpowiedziami na powyższe pytania, Zamawiający działając na podstawie art. 38 ust. 4 ustawy Pzp dokonuje stosownej modyfikacji treści SIWZ, a mianowicie:

- 1) zmienia załącznik nr 1.3 do SIWZ Opis przedmiotu zamówienia - Dokumentacja techniczna montażu kotłów na biomase (pellet) o mocy 150 kW w ramach zadania: „Energia przyjazna środowisku w Gminie Czemierniki” punkt 4. Rozwiązania projektowe ppkt. 4.1 Kocioł na biomase:

Przed zmianą jest:

Moc kotła została dobrana na podstawie istniejącej dokumentacji projektowej z 2008 roku oraz rozbudowy budynku przedszkola. Zaprojektowano dwa stalowe kotły grzewcze wyposażone w palnik automatycznego spalania pelletu o mocy 150 kW każdy. Kotły wyposażone w zbiorniki przykotlewe pelletu oraz system automatycznego podawania paliwa za pomocą podajnika ślimakowego oraz wentylator powietrza pierwotnego. Dopuszcza się montaż jednego wspólnego zbiornika na pellet. Dla każdego kotła wykonany będzie układ ochrony temperatury powrotu czynnika grzewczego realizowany przez zawór termostatyczny i pompę kotłową. Kotły przystosowane do pracy w układzie zamkniętym. Nie dopuszcza się montażu kotłów posiadających ruszt awaryjny ani elementów umożliwiających jego montaż.

Ciśnienie robocze – 3 bar

Nominalna moc cieplna – 150 kW (modulacja 30-100%)

Sprawność minimalna dla nominalnej mocy cieplnej – 88%

Rodzaj paliwa - pellet

Pojemność zbiornika paliwa – minimum 1000 litrów

Warunki montażu

Kotły umieścić w istniejącej kotłowni po uprzednim montażu starego kotła. Pomieszczenie kotłowni powinno znajdować się w wydzielonym pomieszczeniu technicznym. Wysokość kotłowni powinna wynosić min. 2 metry. Skład paliwa powinien być umieszczony bezpośrednio przy kotłowni w wydzielonym wentylowanym pomieszczeniu. Montaż kotła wykonać zgodnie z zaleceniami producenta. Kocioł powinien być ustawiony na fundamencie o wysokości minimum 5 cm ponad poziom podłogi. Dopuszcza się montaż kotła bezpośrednio na posadzce jeżeli nie ma zagrożenia dopływu wód gruntowych. Podłoga w pomieszczeniu powinna wykonana być z materiałów niepalnych. Drzwi do pomieszczenia kotłowni powinny otwierać się na zewnątrz i być niepalne. Drzwi do składu paliwa powinny być stalowe lub drewniane obite obustronnie blachą. W pomieszczeniu kotła powinien znajdować się wpust podłogowy ze studzienką schładzającą. Ściany i stropy powinny być w klasie odporności ogniowej EI60, drzwi EI30.



Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Po zmianie jest:

Moc kotła została dobrana na podstawie istniejącej dokumentacji projektowej z 2008 roku oraz rozbudowy budynku przedszkola. Zaprojektowano dwa stalowe kotły grzewcze wyposażone w palnik automatycznego spalania pelletu o mocy 150 kW każdy. Kotły wyposażone w zbiorniki przykotłowe pelletu oraz system automatycznego podawania paliwa za pomocą podajnika ślimakowego oraz wentylator powietrza pierwotnego. Dopuszcza się montaż jednego wspólnego zbiornika na pellet. Dla każdego kotła wykonany będzie układ ochrony temperatury powrotu czynnika grzewczego realizowany przez zawór termostatyczny i pompę kotłową. Kotły przystosowane do pracy w układzie zamkniętym. Nie dopuszcza się montażu kotłów posiadających ruszt awaryjny ani elementów umożliwiających jego montaż.

Podstawowe dane techniczne:

Dopuszczalne ciśnienie robocze $\geq 1,5$ bar

Nominalna moc cieplna – 150 kW (modulacja 30-100%)

Sprawność minimalna dla nominalnej mocy cieplnej – 90%

Rodzaj paliwa - pellet

Pojemność zbiornika paliwa – minimum 1000 litrów

Warunki montażu

Kotły umieścić w istniejącej kotłowni po uprzednim montażu starego kotła. Pomieszczenie kotłowni powinno znajdować się w wydzielonym pomieszczeniu technicznym. Wysokość kotłowni powinna wynosić min. 2 metry. Skład paliwa powinien być umieszczony bezpośrednio przy kotłowni w wydzielonym wentylowanym pomieszczeniu. Montaż kotła wykonać zgodnie z zaleceniami producenta. Kocioł powinien być ustawiony na fundamencie o wysokości minimum 5 cm ponad poziom podłogi. Dopuszcza się montaż kotła bezpośrednio na posadzce jeżeli nie ma zagrożenia doływu wód gruntowych. Podłoga w pomieszczeniu powinna wykonana być z materiałów niepalnych. Drzwi do pomieszczenia kotłowni powinny otwierać się na zewnątrz i być niepalne. Drzwi do składu paliwa powinny być stalowe lub drewniane obite obustronnie blachą. W pomieszczeniu kotła powinien znajdować się wpust podłogowy ze studzienką schładzającą. Ściany i stropy powinny być w klasie odporności ogniowej EI60, drzwi EI30.

- 2) **zmienia załącznik nr 1.3 do SIWZ Opis przedmiotu zamówienia - Dokumentacja techniczna montażu kotłów na biomase (pellet) o mocy 15 KW w ramach zadania: „Energia przyjazna środowisku w Gminie Czemierniki” punkt 4. Rozwiązania projektowe ppkt. 4.1 Kocioł na biomase;**

Przed zmianą jest:

Moc kotła została dobrana dla każdego budynku indywidualnie na podstawie powierzchni budynków i stopnia izolacyjności cieplnej przegród zewnętrznych oraz zapotrzebowania na cele przygotowania ciepłej wody użytkowej. Zaprojektowano stalowy kocioł grzewczy wyposażony w palnik automatycznego spalania pelletu. Wymiennik ciepła może być wykonany w technologii płomiennikowej, płomiennikowo-półkowej lub półkowej. Budowa wymiennika powinna umożliwić łatwe czyszczenie. Grubość blachy, z której wykonany jest wymiennik w kotle minimum 5 mm. Kocioł wyposażony w modulowany palnik pelletowy w zakresie mocy 30-100%, posiadający element

Projekt pn. „**ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI**”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

samoczynnego zapłonu. Dodatkowo palnik wyposażony w system skutecznego usuwania szlaki umożliwiający spalanie pelletu w klasie A1, A2 i B. Kocioł wyposażony w malowany proszkowo zbiornik na pelet o pojemności minimalnej 250 l. Wymagane jest aby kotły zostały w 5 klasie energetycznej wg normy PN-EN 303-5:2012 lub równoważnej z certyfikatem ecodesign potwierdzający spełnienie wymagań Dyrektywy Parlamentu Europejskiego 2009/125/WE. Nie dopuszcza się montażu kotła posiadającego ruszt awaryjny ani elementów umożliwiających jego montaż. Spełnienie w/w wymagań powinno być podparte certyfikatem wydanym na podstawie przeprowadzonych badań przez akredytowaną jednostkę badawczą. Wymagane jest aby kocioł posiadał oznaczenie znakiem CE.

Podstawowe dane techniczne:

Ciśnienie robocze – 2 bar

Nominalna moc cieplna – 15 kW (modulacja 30-100%)

Sprawność minimalna dla nominalnej mocy cieplnej – 90%

Rodzaj paliwa - pellet klasy A1/A/B

Pojemność zbiornika paliwa – min 250 litrów

Warunki montażu

Kocioł umieścić w istniejącej kotłowni po uprzednim demontażu starego kotła. Pomieszczenie kotłowni powinno znajdować się w wydzielonym pomieszczeniu technicznym. Wysokość kotłowni powinna wynosić minimum 2,2 m, w istniejących budynkach dopuszcza się wysokość 1,9 m. Kotłownia powinna być zlokalizowana możliwie centralnie w stosunku do ogrzewanych pomieszczeń. Skład paliwa powinien być zlokalizowany w wydzielonym pomieszczeniu technicznym w pobliżu kotła lub w pomieszczeniu w którym znajduje się kocioł. Montaż kotła wykonać zgodnie z zaleceniami producenta. Kocioł powinien być ustawiony na fundamencie o wysokości minimum 5 cm ponad poziom podłogi. Dopuszcza się montaż kotła bezpośrednio na posadzce jeżeli nie ma zagrożenia napływu wód gruntowych. Podłoga w pomieszczeniu powinna być wykonana z materiałów niepalnych. W przypadku podłogi z materiałów palnych, powinna być obita blachą stalową o grubości min. 0,7 mm w odległości min. 0,5 m od krawędzi kotła. Zalecane jest, aby drzwi wejściowe do pomieszczenia kotłowni otwierały się na zewnątrz. W budynkach wyposażonych w instalację kanalizacyjną w pomieszczeniu kotła powinien znajdować się wpust podłogowy.

Po zmianie jest:

Moc kotła została dobrana dla każdego budynku indywidualnie na podstawie powierzchni budynków i stopnia izolacyjności cieplnej przegród zewnętrznych oraz zapotrzebowania na cele przygotowania ciepłej wody użytkowej. Zaprojektowano stalowy kocioł grzewczy wyposażony w palnik automatycznego spalania pelletu. Wymiennik ciepła może być wykonany w technologii płomieniówkowej, płomiennikowo-półkowej lub półkowej. Budowa wymiennika powinna umożliwić łatwe czyszczenie. Grubość blachy, z której wykonany jest wymiennik w kotle minimum 5 mm. Kocioł wyposażony w modulowany palnik pelletowy w zakresie mocy 30-100%, posiadający element samoczynnego zapłonu. Dodatkowo palnik wyposażony w system skutecznego usuwania szlaki umożliwiający spalanie pelletu w klasie A1, A2 i B. Kocioł wyposażony w malowany proszkowo zbiornik na pelet o pojemności minimalnej 250 l. Wymagane jest aby kotły zostały w 5 klasie energetycznej wg normy PN-EN 303-5:2012 lub równoważnej z certyfikatem ecodesign potwierdzający spełnienie wymagań Dyrektywy Parlamentu Europejskiego 2009/125/WE. Nie dopuszcza się montażu kotła posiadającego ruszt awaryjny ani elementów umożliwiających jego montaż. Spełnienie w/w wymagań powinno być podparte certyfikatem wydanym na podstawie przeprowadzonych badań przez akredytowaną jednostkę badawczą. Wymagane jest aby kocioł posiadał oznaczenie znakiem CE.

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Podstawowe dane techniczne:

Dopuszczalne ciśnienie robocze $\geq 1,5$ bar

Nominalna moc cieplna – 15 kW (modulacja 30-100%)

Sprawność minimalna dla nominalnej mocy cieplnej – 90%

Rodzaj paliwa - pellet klasy A1/A/B

Pojemność zbiornika paliwa – min 250 litrów

Warunki montażu

Kocioł umieścić w istniejącej kotłowni po uprzednim demontażu starego kotła. Pomieszczenie kotłowni powinno znajdować się w wydzielonym pomieszczeniu technicznym. Wysokość kotłowni powinna wynosić minimum 2,2 m, w istniejących budynkach dopuszcza się wysokość 1,9 m. Kotłownia powinna być zlokalizowana możliwie centralnie w stosunku do ogrzewanych pomieszczeń. Skład paliwa powinien być zlokalizowany w wydzielonym pomieszczeniu technicznym w pobliżu kotła lub w pomieszczeniu w którym znajduje się kocioł. Montaż kotła wykonać zgodnie z zaleceniami producenta. Kocioł powinien być ustawiony na fundamencie o wysokości minimum 5 cm ponad poziom podłogi. Dopuszcza się montaż kotła bezpośrednio na posadzce jeżeli nie ma zagrożenia napływu wód gruntowych. Podłoga w pomieszczeniu powinna być wykonana z materiałów niepalnych. W przypadku podłogi z materiałów palnych, powinna być obita blachą stalową o grubości min. 0,7 mm w odległości min. 0,5 m od krawędzi kotła. Zalecane jest, aby drzwi wejściowe do pomieszczenia kotłowni otwierały się na zewnątrz. W budynkach wyposażonych w instalację kanalizacyjną w pomieszczeniu kotła powinien znajdować się wpust podłogowy.

3) zmienia załącznik nr 1.3 do SIWZ Opis przedmiotu zamówienia - Dokumentacja techniczna montażu kotłów na biomase (pellet) o mocy 24 KW w ramach zadania: „Energia przyjazna środowisku w Gminie Czemierniki” punkt 4. Rozwiązania projektowe ppkt. 4.1 Kocioł na biomase:

Przed zmianą jest:

Moc kotła została dobrana dla każdego budynku indywidualnie na podstawie powierzchni budynków i stopnia izolacyjności cieplnej przegród zewnętrznych oraz zapotrzebowania na cele przygotowania ciepłej wody użytkowej. Zaprojektowano stalowy kocioł grzewczy wyposażony w palnik automatycznego spalania pelletu. Wymiennik ciepła może być wykonany w technologii płomieniówkowej, płomiennikowo-półkowej lub półkowej. Budowa wymiennika powinna umożliwić łatwe czyszczenie. Grubość blachy, z której wykonany jest wymiennik w kotle minimum 5 mm. Kocioł wyposażony w modulowany palnik pelletowy w zakresie mocy 30-100%, posiadający element samoczynnego zapłonu. Dodatkowo palnik wyposażony w system skutecznego usuwania szlaku umożliwiający spalanie pelletu w klasie A1, A2 i B. Kocioł wyposażony w malowany proszkowo zbiornik na pellet o pojemności minimalnej 250 l. Wymagane jest aby kotły zostały w 5 klasie energetycznej wg normy PN-EN 303-5:2012 lub równoważnej z certyfikatem ecodesign potwierdzający spełnienie wymagań Dyrektywy Parlamentu Europejskiego 2009/125/WE. Nie dopuszcza się montażu kotła posiadającego ruszt awaryjny ani elementów umożliwiających jego montaż. Spełnienie w/w wymagań powinno być podparte certyfikatem wydanym na podstawie przeprowadzonych badań przez akredytowaną jednostkę badawczą. Wymagane jest aby kocioł posiadał oznaczenie znakiem CE.

Podstawowe dane techniczne:

Ciśnienie robocze – 2 bar

Projekt pn. „**ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI**”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Nominalna moc cieplna – 24 kW (modulacja 30-100%)
Sprawność minimalna dla nominalnej mocy cieplnej – 90%
Rodzaj paliwa - pellet klasy A1/A/B
Pojemność zbiornika paliwa – min 250 litrów

Warunki montażu

Kocioł umieścić w istniejącej kotłowni po uprzednim demontażu starego kotła. Pomieszczenie kotłowni powinno znajdować się w wydzielonym pomieszczeniu technicznym. Wysokość kotłowni powinna wynosić minimum 2,2 m, w istniejących budynkach dopuszcza się wysokość 1,9 m. Kotłownia powinna być zlokalizowana możliwie centralnie w stosunku do ogrzewanych pomieszczeń. Skład paliwa powinien być zlokalizowany w wydzielonym pomieszczeniu technicznym w pobliżu kotła lub w pomieszczeniu w którym znajduje się kocioł. Montaż kotła wykonać zgodnie z zaleceniami producenta. Kocioł powinien być ustawiony na fundamencie o wysokości minimum 5 cm ponad poziom podłogi. Dopuszcza się montaż kotła bezpośrednio na posadzce jeżeli nie ma zagrożenia napływu wód gruntowych. Podłoga w pomieszczeniu powinna być wykonana z materiałów niepalnych. W przypadku podłogi z materiałów palnych, powinna być obita blachą stalową o grubości min. 0,7 mm w odległości min. 0,5 m od krawędzi kotła. Zalecane jest, aby drzwi wejściowe do pomieszczenia kotłowni otwierały się na zewnątrz. W budynkach wyposażonych w instalację kanalizacyjną w pomieszczeniu kotła powinien znajdować się wpust podłogowy.

Po zmianie jest:

Moc kotła została dobrana dla każdego budynku indywidualnie na podstawie powierzchni budynków i stopnia izolacyjności cieplnej przegród zewnętrznych oraz zapotrzebowania na cele przygotowania ciepłej wody użytkowej. Zaprojektowano stalowy kocioł grzewczy wyposażony w palnik automatycznego spalania pelletu. Wymiennik ciepła może być wykonany w technologii płomiówkowej, płomiennikowo-półkowej lub półkowej. Budowa wymiennika powinna umożliwić łatwe czyszczenie. Grubość blachy, z której wykonany jest wymiennik w kotle minimum 5 mm. Kocioł wyposażony w modulowany palnik pelletowy w zakresie mocy 30-100%, posiadający element samoczynnego zapłonu. Dodatkowo palnik wyposażony w system skutecznego usuwania szlaku umożliwiający spalanie pelletu w klasie A1, A2 i B. Kocioł wyposażony w malowany proszkowo zbiornik na pellet o pojemności minimalnej 250 l. Wymagane jest aby kotły zostały w 5 klasie energetycznej wg normy PN-EN 303-5:2012 lub równoważnej z certyfikatem ecodesign potwierdzający spełnienie wymagań Dyrektywy Parlamentu Europejskiego 2009/125/WE. Nie dopuszcza się montażu kotła posiadającego ruszt awaryjny ani elementów umożliwiających jego montaż. Spełnienie w/w wymagań powinno być podparte certyfikatem wydanym na podstawie przeprowadzonych badań przez akredytowaną jednostkę badawczą. Wymagane jest aby kocioł posiadał oznaczenie znakiem CE.

Podstawowe dane techniczne:

Dopuszczalne ciśnienie robocze $\geq 1,5$ bar
Nominalna moc cieplna – 24 kW (modulacja 30-100%)
Sprawność minimalna dla nominalnej mocy cieplnej – 90%
Rodzaj paliwa - pellet klasy A1/A/B
Pojemność zbiornika paliwa – min 250 litrów

Warunki montażu

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
 współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Kocioł umieścić w istniejącej kotłowni po uprzednim demontażu starego kotła. Pomieszczenie kotłowni powinno znajdować się w wydzielonym pomieszczeniu technicznym. Wysokość kotłowni powinna wynosić minimum 2,2 m, w istniejących budynkach dopuszcza się wysokość 1,9 m. Kotłownia powinna być zlokalizowana możliwie centralnie w stosunku do ogrzewanych pomieszczeń. Skład paliwa powinien być zlokalizowany w wydzielonym pomieszczeniu technicznym w pobliżu kotła lub w pomieszczeniu w którym znajduje się kocioł. Montaż kotła wykonać zgodnie z zaleceniami producenta. Kocioł powinien być ustawiony na fundamencie o wysokości minimum 5 cm ponad poziom podłogi. Dopuszcza się montaż kotła bezpośrednio na posadzce jeżeli nie ma zagrożenia napływu wód gruntowych. Podłoga w pomieszczeniu powinna być wykonana z materiałów niepalnych. W przypadku podłogi z materiałów palnych, powinna być obita blachą stalową o grubości min. 0,7 mm w odległości min. 0,5 m od krawędzi kotła. Zalecane jest, aby drzwi wejściowe do pomieszczenia kotłowni otwierały się na zewnątrz. W budynkach wyposażonych w instalację kanalizacyjną w pomieszczeniu kotła powinien znajdować się wpust podłogowy.

4) zmienia załącznik nr 1.1 do SIWZ Opis przedmiotu zamówienia Projekt instalacji fotowoltaicznych. Projekt budowlany instalacji fotowoltaicznej o mocy 1,92 kWp, 2,56 kWp, 3,2 kWp dział III System fotowoltaiczny., temat: Minimalne parametry modułu fotowoltaicznego:

Przed zmianą jest:

Moduły fotowoltaiczne monokrystaliczne - projektuje się o mocy nominalnej 320 Wp każdy i wymiarach - wysokość i - szerokość zgodna z normami, zamontowane na dachu/gruncie i usadowione na systemowych konstrukcjach montażowych, zgodnie z normami określającymi wpływ czynników zewnętrznych dla III strefy obciążenia opadami śniegu oraz I strefy obciążenia wiatrem.

Panele należy łączyć tak, aby osiągnąć maksymalny punkt pracy falownika, a jednocześnie nie przekroczyć napięcia pracy.

LP	Nazwa Podstawowe minimalne parametry techniczne, którym powinno odpowiadać oferowane urządzenie	Oznaczenie Jednostka	Wartość parametrów
Parametry elektryczne (STC)			
1.	Nominalna moc jednego modułu Moc maksymalna	P _{max}	320 Wp
2.	Napięcie MPP U _{mpp}	V	33-34
3.	Prąd MPP I _{mpp}	A	9-10
4.	Napięcie jałowe	U _{oc}	40-41,5
5.	Prąd zwarcia	I _{sc}	9,5-10,5
6.	Współczynnik sprawności modułu	%	19-20,5
7.	Temperatura pracy	°C	od - 40°C do + 90°C
8.	Maksymalne napięcie systemu	V	1000
9.	Prąd znamionowy bezpiecznika serii	A	20
10.	Tolerancja mocy	%	Od 0 do +3
Parametry elektryczne (NOCT)			
11.	Moc maksymalna P _{max}	W	230-250
12.	Napięcie MPP U _{mpp}	V	30-31,5
13.	Prąd MPP I _{mpp}	A	7-8,5

Projekt pn. „**ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI**”
 współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
 Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

14.	Napięcie jałowe	U_{oc}	37-39
15.	Prąd zwarciov	I_{sc}	7,5-8,8

Moduły PV posiadające jeden z certyfikatów zgodności z normą PN-EN 61215 lub z normami równoważnymi, wydany przez właściwą akredytowaną jednostkę certyfikującą. Wszystkie parametry powinny być potwierdzone w kartach katalogowych i oświadczeniach wystawionych przez producenta PV oraz certyfikatami i wynikami badań stwierdzającymi odbycie testu na gradobicie i odporność na obciążenie i potwierdzającymi osiągnięcie minimalnych wymaganych parametrów.

Po zmianie jest:

Moduły fotowoltaiczne monokrystaliczne - projektuje się o mocy nominalnej 320 Wp każdy i wymiarach - wysokość i - szerokość zgodna z normami, zamontowane na dachu/gruncie i usadowione na systemowych konstrukcjach montażowych, zgodnie z normami określającymi wpływ czynników zewnętrznych dla III strefy obciążenia opadami śniegu oraz I strefy obciążenia wiatrem.

Panele należy łączyć tak, aby osiągnąć maksymalny punkt pracy falownika, a jednocześnie nie przekroczyć napięcia pracy.

LP	Nazwa Podstawowe minimalne parametry techniczne, którym powinno odpowiadać oferowane urządzenie	Oznaczenie Jednostka	Wartość parametrów
<i>Parametry elektryczne (STC)</i>			
1.	Nominalna moc jednego modułu Moc maksymalna	P_{max}	320 Wp
6.	Współczynnik sprawności modułu	%	>19
7.	Temperatura pracy	°C	od - 40°C do + 85°C
8.	Maksymalne napięcie systemu	V	1000
9.	Prąd znamionowy bezpiecznika serii	A	20
10.	Tolerancja mocy	%	Od 0 do +3
<i>Parametry elektryczne (NOCT)</i>			
11.	Moc maksymalna P_{max}	W	230-250
12.	Napięcie MPP U_{mpp}	V	30-31,5
13.	Prąd MPP I_{mpp}	A	7-8,5
14.	Napięcie jałowe	U_{oc}	37-39
15.	Prąd zwarciov	I_{sc}	7,5-8,8

Moduły PV posiadające jeden z certyfikatów zgodności z normą PN-EN 61215 lub z normami równoważnymi, wydany przez właściwą akredytowaną jednostkę certyfikującą. Wszystkie parametry powinny być potwierdzone w kartach katalogowych i oświadczeniach wystawionych przez producenta PV oraz certyfikatami i wynikami badań stwierdzającymi odbycie testu na gradobicie i odporność na obciążenie i potwierdzającymi osiągnięcie minimalnych wymaganych parametrów.

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

5) **zmienia załącznik nr 1.1 do SIWZ Opis przedmiotu zamówienia Projekt instalacji fotowoltaicznych. Projekt budowlany instalacji fotowoltaicznej o mocy 1,92 kWp, dział III System fotowoltaiczny., temat: Minimalne parametry inwertera fotowoltaicznego:**

Przed zmianą było:

Zadaniem inwerterów fotowoltaicznych jest przekształcenie wygenerowanej przez moduły fotowoltaiczne energii na prąd przemienny dostarczany do sieci Użytkownika. W niniejszym projekcie wykorzystane zostaną inwertery jednofazowe. Po stronie napięcia zmiennego AC zostaną one podłączone do lokalnej rozdzielnic zbiorczej, natomiast po stronie napięcia stałego DC — do rozdzielnic RDC.

Projektowane inwertery charakteryzują się szerokim zakresem napięcia wejściowego, dzięki czemu istnieje możliwość konfiguracji modułów w szerokim zakresie oraz pozwalają na pomiar sumarycznej energii wyprodukowanej dziennie i całłościowo. Inwertery mają możliwość komunikacji i diagnostyki poprzez system nadzorujący. Inwerter w przypadku braku zasilania sieciowego przechodzą automatycznie w tryb uśpienia (ang. Stand-By) aż do momentu powrotu napięcia sieciowego.

Parametry łańcuchów po stronie napięcia stałego zostały dobrane tak by nie przekraczały w żadnych warunkach dopuszczalnych parametrów wejściowych inwerterów.

Poniżej w tabelach przedstawiono parametry elektryczne dla projektowanego inwertera.

Inwerter przetwarzający energię ze źródła fotowoltaicznego przyłączonego do sieci nN 0,4kV musi umożliwić nastawy podstawowych parametrów, które muszą być zgodne z wytycznymi PGE oraz załączona tabela nastaw, w przypadku pojawienia się nowych wytycznych PGE na dzień rozpoczęcia prac montażowych, wykonawca ma obowiązek dostosować się do nowych wytycznych.

Projektowana instalacja posiada zabezpieczenie przed pracą wyspową. W przypadkach sytuacji awaryjnych zabezpieczenia mają działać na łącznik sprzęgający instalację mikroinstalacji z siecią w celu niedopuszczenia do wyspowej pracy mikroinstalacji na sieć dystrybucyjną, w szczególności przy zaniku napięcia w tej sieci, nie dopuszcza się zainstalowania przetwornika prądu nie spełniającego ww. wymagań.

Falownik musi współpracować lokalnie z monitoringiem, który może być do niego doinstalowany także jako zewnętrzny moduł komunikacji bezprzewodowej. Z kolei za pomocą zewnętrznego rejestratora danych, możliwa jest komunikacja zdalna wykorzystująca sieć internetową. Każdy z systemów monitoringu — zbiera niezbędne dane z falowników, pozwalając śledzić parametry pracy i ilość wyprodukowanej energii. Wykorzystując monitoring zdalny, oraz połączenie do Internetu, zbierane dane w czasie rzeczywistym mogą być odczytane przez użytkownika z dowolnego miejsca na świecie za pomocą komputera lub smartfona.

Projektowany inwerter musi posiadać wbudowany lub zewnętrzny wyświetlacz umożliwiający łatwą obsługę urządzenia, odczyt bieżących oraz zgromadzonych danych o mocy, napięciu lub awarii.

parametry inwerterów 1-fazowych beztransformatorowego

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Inwerter 1-fazowy powinien spełniać następujące normy: EN 61000 1EC-62109 lub równoważne	
DANE WEJŚCIOWE	
Max prąd wejściowy ($I_{DC \max}$)	10 - 16,6 A
Max. Prąd zwarciový pola modułów	10 - 24,8 A
Min. Napięcie wejściowe ($U_{DC \min}$)	200 - 800 V
Zakres napięć wejściowych DC	78 - 1100
Znamionowe napięcie wejściowe ($U_{DC, R}$)	680 – 750 V
Napięcie rozpoczęcia pracy U_{DC}	75 – 85
Zakres napięć MPP	80 - 800
Liczba przyłączy DC	2 + 2
DANE WYJŚCIOWE	
Max. Moc wyjściowa	1500 -2000VA
Max. Prąd na wyjściu ($I_{AC \max}$)	14,5 – 16
Min. Sprawność	96,0%
Stopień ochrony	IP65
Wysokość	1460 - 1700 mm
Szerokość	950 - 1200 mm
Grubość	300 – 420 mm
Waga	17 – 25 kg
Nominalne napięcie sieci	180 - 270
Nominalna częstotliwość sieci	50 Hz/60 Hz

parametry inwerterów 3-fazowych beztransformatorowego

Inwerter 3-fazowy powinien spełniać następujące normy: EN 61000 1EC-62109 lub równoważne	
DANE WEJŚCIOWE	
Max prąd wejściowy ($I_{DC \max}$)	10- 14 A
Max. Prąd zwarciový pola modułów	12-16 A
Min. Napięcie wejściowe ($U_{DC \min}$)	500 - 800 V
Zakres napięć wejściowych DC	78 - 1100
Znamionowe napięcie wejściowe ($U_{DC, R}$)	680-750 V
Napięcie rozpoczęcia pracy U_{DC}	75-85
Zakres napięć MPP	120-850
Liczba przyłączy DC	2 + 2
DANE WYJŚCIOWE	
Max. Moc wyjściowa	3000-4100 VA

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Max. Prąd na wyjściu ($I_{AC MAX}$)	5-8
Min. Sprawność	96,0%
Stopień ochrony	IP65
Wysokość	400 - 550 mm
Szerokość	350 - 500 mm
Grubość	100 – 250 mm
Waga	18 – 30 kg
Nominalne napięcie sieci	350-420
Nominalna częstotliwość sieci	50 Hz/60 Hz

Po zmianie jest:

Zadaniem inwerterów fotowoltaicznych jest przekształcenie wygenerowanej przez moduły fotowoltaiczne energii na prąd przemienny dostarczany do sieci Użytkownika. W niniejszym projekcie wykorzystane zostaną inwertery jednofazowe. Po stronie napięcia zmiennego AC zostaną one podłączone do lokalnej rozdzielnic zbiorczej, natomiast po stronie napięcia stałego DC — do rozdzielnic RDC.

Projektowane inwertery charakteryzują się szerokim zakresem napięcia wejściowego, dzięki czemu istnieje możliwość konfiguracji modułów w szerokim zakresie oraz pozwalają na pomiar sumarycznej energii wyprodukowanej dziennie i całociowo. Inwertery mają możliwość komunikacji i diagnostyki poprzez system nadzorujący. Inwerter w przypadku braku zasilania sieciowego przechodzą automatycznie w tryb uśpienia (ang. Stand-By) aż do momentu powrotu napięcia sieciowego.

Parametry łańcuchów po stronie napięcia stałego zostały dobrane tak by nie przekraczały w żadnych warunkach dopuszczalnych parametrów wejściowych inwerterów.

Poniżej w tabelach przedstawiono parametry elektryczne dla projektowanego inwertera.

Inwerter przetwarzający energię ze źródła fotowoltaicznego przyłączonego do sieci nN 0,4kV musi umożliwić nastawy podstawowych parametrów, które muszą być zgodne z wytycznymi PGE oraz załączona tabela nastaw, w przypadku pojawienia się nowych wytycznych PGE na dzień rozpoczęcia prac montażowych, wykonawca ma obowiązek dostosować się do nowych wytycznych.

Projektowana instalacja posiada zabezpieczenie przed pracą wyspową. W przypadkach sytuacji awaryjnych zabezpieczenia mają działać na łącznik sprzęgający instalację mikroinstalacji z siecią w celu niedopuszczenia do wyspowej pracy mikroinstalacji na sieć dystrybucyjną, w szczególności przy zaniku napięcia w tej sieci, nie dopuszcza się zainstalowania przetwornika prądu nie spełniającego ww. wymagań.

Falownik musi współpracować lokalnie z monitoringiem, który może być do niego doinstalowany także jako zewnętrzny moduł komunikacji bezprzewodowej. Z kolei za pomocą zewnętrznego rejestratora danych, możliwa jest komunikacja zdalna wykorzystująca sieć internetową. Każdy z systemów monitoringu — zbiera niezbędne dane z falowników, pozwalając śledzić parametry pracy i ilość wyprodukowanej energii. Wykorzystując monitoring zdalny oraz połączenie do Internetu, zbierane dane w czasie rzeczywistym mogą być odczytane przez użytkownika z dowolnego miejsca na świecie za pomocą komputera lub smartfona.



Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Projektowany inwerter musi posiadać wbudowany lub zewnętrzny wyświetlacz umożliwiający łatwą obsługę urządzenia, odczyt bieżących oraz zgromadzonych danych o mocy, napięciu lub awarii.

parametry inwerterów 1-fazowych beztransformatorowego

Inwerter 1-fazowy powinien spełniać następujące normy: EN 61000 1EC-62109 lub równoważne	
DANE WEJŚCIOWE	
Max prąd wejściowy ($I_{DC\ max}$)	10 - 16,6 A
Max. Prąd zwarciovoy pola modułów	10 - 24,8 A
Min. Napięcie wejściowe ($U_{DC\ MIN}$)	200 - 800 V
Zakres napięć wejściowych DC	70 - 1100
Znamionowe napięcie wejściowe ($U_{DC, R}$)	680 - 750 V
Napięcie rozpoczęcia pracy U_{DC}	70 - 85
Zakres napięć MPP	80 - 800
Liczba przyłączy DC	2 + 2
DANE WYJŚCIOWE	
Max. Moc wyjściowa	1500 - 2000VA
Max. Prąd na wyjściu ($I_{AC\ MAX}$)	14,5 - 16
Min. Sprawność	96,0%
Stopień ochrony	IP65
Wysokość	1460 - 1700 mm
Szerokość	950 - 1200 mm
Grubość	300 - 420 mm
Waga	17 - 25 kg
Nominalne napięcie sieci	180 - 270
Nominalna częstotliwość sieci	50 Hz/60 Hz

parametry inwerterów 3-fazowych beztransformatorowego

Inwerter 3-fazowy powinien spełniać następujące normy: EN 61000 1EC-62109 lub równoważne	
DANE WEJŚCIOWE	
Max prąd wejściowy ($I_{DC\ max}$)	10- 14 A
Max. Prąd zwarciovoy pola modułów	12-16 A
Min. Napięcie wejściowe ($U_{DC\ MIN}$)	140 - 800 V
Zakres napięć wejściowych DC	78 - 1100
Znamionowe napięcie wejściowe ($U_{DC, R}$)	680-750 V
Napięcie rozpoczęcia pracy U_{DC}	75-250



Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
 współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
 Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

<i>Zakres napięć MPP</i>	120-1000
<i>Liczba przyłączy DC</i>	2
DANE WYJŚCIOWE	
<i>Max. Moc wyjściowa</i>	3000-4100 VA
<i>Max. Prąd na wyjściu ($I_{AC MAX}$)</i>	5-8
<i>Min. Sprawność</i>	96,0%
<i>Stopień ochrony</i>	IP65
<i>Wysokość</i>	400 - 550 mm
<i>Szerokość</i>	350 - 500 mm
<i>Grubość</i>	100 – 250 mm
<i>Waga</i>	18 – 30 kg
<i>Nominalne napięcie sieci</i>	350-420
<i>Nominalna częstotliwość sieci</i>	50 Hz/60 Hz

- 6) **zmienia załącznik nr 1.1 do SIWZ Opis przedmiotu zamówienia Projekt instalacji fotowoltaicznych. Projekt budowlany instalacji fotowoltaicznej o mocy 2,56 kWp, dział III System fotowoltaiczny., temat: Minimalne parametry inwertera fotowoltaicznego:**

Przed zmianą było:

Zadaniem inwerterów fotowoltaicznych jest przekształcenie wygenerowanej przez moduły fotowoltaiczne energii na prąd przemienny dostarczany do sieci Użytkownika. W niniejszym projekcie wykorzystane zostaną inwertery jednofazowe. Po stronie napięcia zmiennego AC zostaną one podłączone do lokalnej rozdzielnic zbiorczej, natomiast po stronie napięcia stałego DC – do rozdzielnic RDC.

Projektowane inwertery charakteryzują się szerokim zakresem napięcia wejściowego, dzięki czemu istnieje możliwość konfiguracji modułów w szerokim zakresie oraz pozwalają na pomiar sumarycznej energii wyprodukowanej dziennie i całłościowo. Inwertery mają możliwość komunikacji i diagnostyki poprzez system nadzorujący. Inwerter w przypadku braku zasilania sieciowego przechodzą automatycznie w tryb uśpienia (ang. Stand-By) aż do momentu powrotu napięcia sieciowego.

Parametry łańcuchów po stronie napięcia stałego zostały dobrane tak by nie przekraczały w żadnych warunkach dopuszczalnych parametrów wejściowych inwerterów.

Poniżej w tabelach przedstawiono parametry elektryczne dla projektowanego inwertera.

Inwerter przetwarzający energię ze źródła fotowoltaicznego przyłączonego do sieci nN 0,4kV musi umożliwić nastawy podstawowych parametrów, które muszą być zgodne z wytycznymi PGE oraz załączona tabela nastaw, w przypadku pojawienia się nowych wytycznych PGE na dzień rozpoczęcia prac montażowych, wykonawca ma obowiązek dostosować się do nowych wytycznych.

Projektowana instalacja posiada zabezpieczenie przed pracą wyspową. W przypadkach sytuacji awaryjnych zabezpieczenia mają działać na łącznik sprzęgający instalację mikroinstalacji z siecią w celu niedopuszczenia do wyspowej pracy mikroinstalacji na sieć dystrybucyjną, w szczególności

Projekt pn. „**ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI**”
 współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
 Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

przy zaniku napięcia w tej sieci, nie dopuszcza się zainstalowania przetwornika prądu nie spełniającego ww. wymagań.

Falownik musi współpracować lokalnie z monitoringiem, który może być do niego doinstalowany także jako zewnętrzny moduł komunikacji bezprzewodowej. Z kolei za pomocą zewnętrznego rejestratora danych, możliwa jest komunikacja zdalna wykorzystująca sieć internetową. Każdy z systemów monitoringu — zbiera niezbędne dane z falowników, pozwalając śledzić parametry pracy i ilość wyprodukowanej energii. Wykorzystując monitoring zdalny oraz połączenie do Internetu, zbierane dane w czasie rzeczywistym mogą być odczytane przez użytkownika z dowolnego miejsca na świecie za pomocą komputera lub smartfona.

Projektowany inwerter musi posiadać wbudowany lub zewnętrzny wyświetlacz umożliwiający łatwą obsługę urządzenia, odczyt bieżących oraz zgromadzonych danych o mocy, napięciu lub awarii.

parametry inwerterów 1-fazowych beztransformatorowego

Inwerter 1-fazowy powinien spełniać następujące normy: EN 61000 1EC-62109 lub równoważne	
DANE WEJŚCIOWE	
Max prąd wejściowy ($I_{DC\ max}$)	10 - 16,6 A
Max. Prąd zwarciovyy pola modułów	10 - 24,8 A
Min. Napięcie wejściowe ($U_{DC\ MIN}$)	200 - 800 V
Zakres napięć wejściowych DC	78 - 1100
Znamionowe napięcie wejściowe ($U_{DC, R}$)	680 – 750 V
Napięcie rozpoczęcia pracy U_{DC}	75 – 85
Zakres napięć MPP	80 - 800
Liczba przyłączy DC	2 + 2
DANE WYJŚCIOWE	
Max. Moc wyjściowa	2000 -2500VA
Max. Prąd na wyjściu ($I_{AC\ MAX}$)	14,5 – 16
Min. Sprawność	96,0%
Stopień ochrony	IP65
Wysokość	1460 - 1700 mm
Szerokość	950 - 1200 mm
Grubość	300 – 420 mm
Waga	17 – 25 kg
Nominalne napięcie sieci	180 - 270
Nominalna częstotliwość sieci	50 Hz/60 Hz

parametry inwerterów 3-fazowych beztransformatorowego

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
 współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
 Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Inwerter 3-fazowy powinien spełniać następujące normy: EN 61000 1EC-62109 lub równoważne	
DANE WEJŚCIOWE	
Max prąd wejściowy ($I_{DC \max}$)	10- 14 A
Max. Prąd zwarciový pola modułów	12-16 A
Min. Napięcie wejściowe ($U_{DC \min}$)	500 - 800 V
Zakres napięć wejściowych DC	78 - 1100
Znamionowe napięcie wejściowe ($U_{DC, R}$)	680-750 V
Napięcie rozpoczęcia pracy U_{DC}	75-85
Zakres napięć MPP	120-850
Liczba przyłączy DC	2 + 2
DANE WYJŚCIOWE	
Max. Moc wyjściowa	3000-4100 VA
Max. Prąd na wyjściu ($I_{AC \max}$)	5-8
Min. Sprawność	96,0%
Stopień ochrony	IP65
Wysokość	400 - 550 mm
Szerokość	350 - 500 mm
Grubość	100 – 250 mm
Waga	18 – 30 kg
Nominalne napięcie sieci	350-420
Nominalna częstotliwość sieci	50 Hz/60 Hz

Po zmianie jest:

Zadaniem inwerterów fotowoltaicznych jest przekształcenie wygenerowanej przez moduły fotowoltaiczne energii na prąd przemienny dostarczany do sieci Użytkownika. W niniejszym projekcie wykorzystane zostaną inwertery jednofazowe. Po stronie napięcia zmiennego AC zostaną one podłączone do lokalnej rozdzielnic zbiorczej, natomiast po stronie napięcia stałego DC – do rozdzielnic RDC.

Projektowane inwertery charakteryzują się szerokim zakresem napięcia wejściowego, dzięki czemu istnieje możliwość konfiguracji modułów w szerokim zakresie oraz pozwalają na pomiar sumarycznej energii wyprodukowanej dziennie i całościowo. Inwertery mają możliwość komunikacji i diagnostyki poprzez system nadzorujący. Inwerter w przypadku braku zasilania sieciowego przechodzą automatycznie w tryb uśpienia (ang. Stand-By) aż do momentu powrotu napięcia sieciowego.

Parametry łańcuchów po stronie napięcia stałego zostały dobrane tak by nie przekraczały w żadnych warunkach dopuszczalnych parametrów wejściowych inwerterów.

Poniżej w tabelach przedstawiono parametry elektryczne dla projektowanego inwertera.

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Inwerter przetwarzający energię ze źródła fotowoltaicznego przyłączonego do sieci nN 0,4kV musi umożliwić nastawy podstawowych parametrów, które muszą być zgodne z wytycznymi PGE oraz załączona tabela nastaw, w przypadku pojawienia się nowych wytycznych PGE na dzień rozpoczęcia prac montażowych, wykonawca ma obowiązek dostosować się do nowych wytycznych.

Projektowana instalacja posiada zabezpieczenie przed pracą wyspową. W przypadkach sytuacji awaryjnych zabezpieczenia mają działać na łącznik sprzęgający instalację mikroinstalacji z siecią w celu niedopuszczenia do wyspowej pracy mikroinstalacji na sieć dystrybucyjną, w szczególności przy zaniku napięcia w tej sieci, nie dopuszcza się zainstalowania przetwornika prądu nie spełniającego ww. wymagań.

Falownik musi współpracować lokalnie z monitoringiem, który może być do niego doinstalowany także jako zewnętrzny moduł komunikacji bezprzewodowej. Z kolei za pomocą zewnętrznego rejestratora danych, możliwa jest komunikacja zdalna wykorzystująca sieć internetową. Każdy z systemów monitoringu — zbiera niezbędne dane z falowników, pozwalając śledzić parametry pracy i ilość wyprodukowanej energii. Wykorzystując monitoring zdalny oraz połączenie do Internetu, zbierane dane w czasie rzeczywistym mogą być odczytane przez użytkownika z dowolnego miejsca na świecie za pomocą komputera lub smartfona.

Projektowany inwerter musi posiadać wbudowany lub zewnętrzny wyświetlacz umożliwiający łatwą obsługę urządzenia, odczyt bieżących oraz zgromadzonych danych o mocy, napięciu lub awarii.

parametry inwerterów 1-fazowych beztransformatorowego

Inwerter 1-fazowy powinien spełniać następujące normy: EN 61000 1EC-62109 lub równoważne	
DANE WEJŚCIOWE	
Max prąd wejściowy ($I_{DC\ max}$)	10 - 16,6 A
Max. Prąd zwarciovowy pola modułów	10 - 24,8 A
Min. Napięcie wejściowe ($U_{DC\ MIN}$)	200 - 800 V
Zakres napięć wejściowych DC	70 - 1100
Znamionowe napięcie wejściowe ($U_{DC, R}$)	680 – 750 V
Napięcie rozpoczęcia pracy U_{DC}	70 – 85
Zakres napięć MPP	80 - 800
Liczba przyłączy DC	2 + 2
DANE WYJŚCIOWE	
Max. Moc wyjściowa	2000 -2500VA
Max. Prąd na wyjściu ($I_{AC\ MAX}$)	14,5 – 16
Min. Sprawność	96,0%
Stopień ochrony	IP65
Wysokość	1460 - 1700 mm
Szerokość	950 - 1200 mm



Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Grubość	300 – 420 mm
Waga	17 – 25 kg
Nominalne napięcie sieci	180 - 270
Nominalna częstotliwość sieci	50 Hz/60 Hz

parametry inwerterów 3-fazowych beztransformatorowego

Inwerter 3-fazowy powinien spełniać następujące normy: EN 61000 1EC-62109 lub równoważne	
DANE WEJŚCIOWE	
Max prąd wejściowy ($I_{DC\ max}$)	10- 14 A
Max. Prąd zwarciový pola modułów	12-16 A
Min. Napięcie wejściowe ($U_{DC\ MIN}$)	500 - 800 V
Zakres napięć wejściowych DC	78 - 1100
Znamionowe napięcie wejściowe ($U_{DC\ R}$)	680-750 V
Napięcie rozpoczęcia pracy U_{DC}	75-85
Zakres napięć MPP	120-850
Liczba przyłączy DC	2
DANE WYJŚCIOWE	
Max. Moc wyjściowa	3000-4100 VA
Max. Prąd na wyjściu ($I_{AC\ MAX}$)	5-8
Min. Sprawność	96,0%
Stopień ochrony	IP65
Wysokość	400 - 550 mm
Szerokość	350 - 500 mm
Grubość	100 – 250 mm
Waga	18 – 30 kg
Nominalne napięcie sieci	350-420
Nominalna częstotliwość sieci	50 Hz/60 Hz

- 7) **zmienia załącznik nr 1.1 do SIWZ Opis przedmiotu zamówienia Projekt instalacji fotowoltaicznych. Projekt budowlany instalacji fotowoltaicznej o mocy 3,2 kWP, dział III System fotowoltaiczny., temat: Minimalne parametry inwertera fotowoltaicznego:**

Przed zmianą było:

Zadaniem inwerterów fotowoltaicznych jest przekształcenie wygenerowanej przez moduły fotowoltaiczne energii na prąd przemienny dostarczany do sieci Użytkownika. W niniejszym projekcie wykorzystane zostaną inwertery jednofazowe. Po stronie napięcia zmiennego AC zostaną one podłączone do lokalnej rozdzielniczy zbiorczej, natomiast po stronie napięcia stałego DC — do rozdzielnic RDC.

Projekt pn. „**ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI**”
 współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
 Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Projektowane inwertery charakteryzują się szerokim zakresem napięcia wejściowego, dzięki czemu istnieje możliwość konfiguracji modułów w szerokim zakresie oraz pozwalają na pomiar sumarycznej energii wyprodukowanej dziennie i całościowo. Inwertery mają możliwość komunikacji i diagnostyki poprzez system nadzorujący. Inwerter w przypadku braku zasilania sieciowego przechodzą automatycznie w tryb uśpienia (ang. Stand-By) aż do momentu powrotu napięcia sieciowego.

Parametry łańcuchów po stronie napięcia stałego zostały dobrane tak by nie przekraczały w żadnych warunkach dopuszczalnych parametrów wejściowych inwerterów.

Poniżej w tabelach przedstawiono parametry elektryczne dla projektowanego inwertera.

Inwerter przetwarzający energię ze źródła fotowoltaicznego przyłączonego do sieci nN 0,4kV musi umożliwić nastawy podstawowych parametrów, które muszą być zgodne z wytycznymi PGE oraz załączona tabela nastaw, w przypadku pojawienia się nowych wytycznych PGE na dzień rozpoczęcia prac montażowych, wykonawca ma obowiązek dostosować się do nowych wytycznych.

Projektowana instalacja posiada zabezpieczenie przed pracą wyspową. W przypadkach sytuacji awaryjnych zabezpieczenia mają działać na łącznik sprzęgający instalację mikroinstalacji z siecią w celu niedopuszczenia do wyspowej pracy mikroinstalacji na sieć dystrybucyjną, w szczególności przy zaniku napięcia w tej sieci, nie dopuszcza się zainstalowania przetwornika prądu nie spełniającego ww. wymagań.

Falownik musi współpracować lokalnie z monitoringiem, który może być do niego doinstalowany także jako zewnętrzny moduł komunikacji bezprzewodowej. Z kolei za pomocą zewnętrznego rejestratora danych, możliwa jest komunikacja zdalna wykorzystująca sieć internetową. Każdy z systemów monitoringu — zbiera niezbędne dane z falowników, pozwalając śledzić parametry pracy i ilość wyprodukowanej energii. Wykorzystując monitoring zdalny oraz połączenie do Internetu, zbierane dane w czasie rzeczywistym mogą być odczytane przez użytkownika z dowolnego miejsca na świecie za pomocą komputera lub smartfona.

Projektowany inwerter musi posiadać wbudowany lub zewnętrzny wyświetlacz umożliwiający łatwą obsługę urządzenia, odczyt bieżących oraz zgromadzonych danych o mocy, napięciu lub awarii.

parametry inwerterów 1-fazowych beztransformatorowego

Inwerter 1-fazowy powinien spełniać następujące normy: EN 61000 1EC-62109 lub równoważne	
DANE WEJŚCIOWE	
Max prąd wejściowy ($I_{DC\ max}$)	10 - 16,6 A
Max. Prąd zwarciovoy pola modułów	10 - 24,8 A
Min. Napięcie wejściowe ($U_{DC\ MIN}$)	200 - 800 V
Zakres napięć wejściowych DC	78 - 1100
Znamionowe napięcie wejściowe ($U_{DC, R}$)	680 – 750 V
Napięcie rozpoczęcia pracy U_{DC}	75 – 85
Zakres napięć MPP	80 - 800

Projekt pn. „**ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI**”
 współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
 Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Liczba przyłączy DC	2 + 2
DANE WYJŚCIOWE	
Max. Moc wyjściowa	3000 -3500VA
Max. Prąd na wyjściu ($I_{AC\ MAX}$)	14,5 – 16
Min. Sprawność	96,0%
Stopień ochrony	IP65
Wysokość	1460 - 1700 mm
Szerokość	950 - 1200 mm
Grubość	300 – 420 mm
Waga	17 – 25 kg
Nominalne napięcie sieci	180 - 270
Nominalna częstotliwość sieci	50 Hz/60 Hz

parametry inwerterów 3-fazowych beztransfornatorowego

Inwerter 3-fazowy powinien spełniać następujące normy: EN 61000 1EC-62109 lub równoważne	
DANE WEJŚCIOWE	
Max prąd wejściowy ($I_{DC\ max}$)	10- 14 A
Max. Prąd zwarciovoy pola modułów	12-16 A
Min. Napięcie wejściowe ($U_{DC\ MIN}$)	500 - 800 V
Zakres napięć wejściowych DC	78 - 1100
Znamionowe napięcie wejściowe ($U_{DC, R}$)	680-750 V
Napięcie rozpoczęcia pracy U_{DC}	75-85
Zakres napięć MPP	120-850
Liczba przyłączy DC	2 + 2
DANE WYJŚCIOWE	
Max. Moc wyjściowa	3000-4100 VA
Max. Prąd na wyjściu ($I_{AC\ MAX}$)	5-8
Min. Sprawność	96,0%
Stopień ochrony	IP65
Wysokość	400 - 550 mm
Szerokość	350 - 500 mm
Grubość	100 – 250 mm
Waga	18 – 30 kg
Nominalne napięcie sieci	350-420
Nominalna częstotliwość sieci	50 Hz/60 Hz

Po zmianie jest:

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Zadaniem inwerterów fotowoltaicznych jest przekształcenie wygenerowanej przez moduły fotowoltaiczne energii na prąd przemienny dostarczany do sieci Użytkownika. W niniejszym projekcie wykorzystane zostaną inwertery jednofazowe. Po stronie napięcia zmiennego AC zostaną one podłączone do lokalnej rozdzielnic zbiorczej, natomiast po stronie napięcia stałego DC — do rozdzielnic RDC.

Projektowane inwertery charakteryzują się szerokim zakresem napięcia wejściowego, dzięki czemu istnieje możliwość konfiguracji modułów w szerokim zakresie oraz pozwalają na pomiar sumarycznej energii wyprodukowanej dziennie i całościowo. Inwertery mają możliwość komunikacji i diagnostyki poprzez system nadzorujący. Inwerter w przypadku braku zasilania sieciowego przechodzą automatycznie w tryb uśpienia (ang. Stand-By) aż do momentu powrotu napięcia sieciowego.

Parametry łańcuchów po stronie napięcia stałego zostały dobrane tak by nie przekraczały w żadnych warunkach dopuszczalnych parametrów wejściowych inwerterów.

Poniżej w tabelach przedstawiono parametry elektryczne dla projektowanego inwertera.

Inwerter przetwarzający energię ze źródła fotowoltaicznego przyłączonego do sieci nN 0,4kV musi umożliwić nastawy podstawowych parametrów, które muszą być zgodne z wytycznymi PGE oraz załączona tabela nastaw, w przypadku pojawienia się nowych wytycznych PGE na dzień rozpoczęcia prac montażowych, wykonawca ma obowiązek dostosować się do nowych wytycznych.

Projektowana instalacja posiada zabezpieczenie przed pracą wyspową. W przypadkach sytuacji awaryjnych zabezpieczenia mają działać na łącznik sprzęgający instalację mikroinstalacji z siecią w celu niedopuszczenia do wyspowej pracy mikroinstalacji na sieć dystrybucyjną, w szczególności przy zaniku napięcia w tej sieci, nie dopuszcza się zainstalowania przetwornika prądu nie spełniającego ww. wymagań.

Falownik musi współpracować lokalnie z monitoringiem, który może być do niego doinstalowany także jako zewnętrzny moduł komunikacji bezprzewodowej. Z kolei za pomocą zewnętrznego rejestratora danych, możliwa jest komunikacja zdalna wykorzystująca sieć internetową. Każdy z systemów monitoringu — zbiera niezbędne dane z falowników, pozwalając śledzić parametry pracy i ilość wyprodukowanej energii. Wykorzystując monitoring zdalny oraz połączenie do Internetu, zbierane dane w czasie rzeczywistym mogą być odczytane przez użytkownika z dowolnego miejsca na świecie za pomocą komputera lub smartfona.

Projektowany inwerter musi posiadać wbudowany lub zewnętrzny wyświetlacz umożliwiający łatwą obsługę urządzenia, odczyt bieżących oraz zgromadzonych danych o mocy, napięciu lub awarii.

parametry inwerterów 1-fazowych beztransformatorowego

Inwerter 1-fazowy powinien spełniać następujące normy: EN 61000 1EC-62109 lub równoważne	
DANE WEJŚCIOWE	
Max prąd wejściowy ($I_{DC\ max}$)	10 - 16,6 A
Max. Prąd zwarciovowy pola modułów	10 - 24,8 A

Projekt pn. „**ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI**”
 współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
 Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

<i>Min. Napięcie wejściowe ($U_{DC MIN}$)</i>	200 - 800 V
<i>Zakres napięć wejściowych DC</i>	70 - 1100
<i>Znamionowe napięcie wejściowe ($U_{DC, R}$)</i>	680 – 750 V
<i>Napięcie rozpoczęcia pracy U_{DC}</i>	70 – 85
<i>Zakres napięć MPP</i>	80 - 800
<i>Liczba przyłączy DC</i>	2 + 2
DANE WYJŚCIOWE	
<i>Max. Moc wyjściowa</i>	3000 - 3500VA
<i>Max. Prąd na wyjściu ($I_{AC MAX}$)</i>	14,5 – 16
<i>Min. Sprawność</i>	96,0%
<i>Stopień ochrony</i>	IP65
<i>Wysokość</i>	1460 - 1700 mm
<i>Szerokość</i>	950 - 1200 mm
<i>Grubość</i>	300 – 420 mm
<i>Waga</i>	17 – 25 kg
<i>Nominalne napięcie sieci</i>	180 - 270
<i>Nominalna częstotliwość sieci</i>	50 Hz/60 Hz

parametry inwerterów 3-fazowych beztransformatorowego

Inwerter 3-fazowy powinien spełniać następujące normy: EN 61000 1EC-62109 lub równoważne	
DANE WEJŚCIOWE	
<i>Max prąd wejściowy ($I_{DC max}$)</i>	10- 14 A
<i>Max. Prąd zwarciovoy pola modułów</i>	12-16 A
<i>Min. Napięcie wejściowe ($U_{DC MIN}$)</i>	500 - 800 V
<i>Zakres napięć wejściowych DC</i>	78 - 1100
<i>Znamionowe napięcie wejściowe ($U_{DC, R}$)</i>	680-750 V
<i>Napięcie rozpoczęcia pracy U_{DC}</i>	75-85
<i>Zakres napięć MPP</i>	120-850
<i>Liczba przyłączy DC</i>	2
DANE WYJŚCIOWE	
<i>Max. Moc wyjściowa</i>	3000-4100 VA
<i>Max. Prąd na wyjściu ($I_{AC MAX}$)</i>	5-8
<i>Min. Sprawność</i>	96,0%
<i>Stopień ochrony</i>	IP65
<i>Wysokość</i>	400 - 550 mm
<i>Szerokość</i>	350 - 500 mm
<i>Grubość</i>	100 – 250 mm



Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Waga	18 – 30 kg
Nominalne napięcie sieci	350-420
Nominalna częstotliwość sieci	50 Hz/60 Hz

D. Ponadto, Zamawiający dokonuje zmian w załącznik Nr 8 do SIWZ - Minimalne parametry urządzeń do potwierdzenia kartami katalogowymi oraz korekty Formularz ofertowego – Załącznik Nr 3 do SIWZ. Zmiany naniesiono na ujednoczony dokument, który stanowi załącznik do niniejszego pisma.

E. W związku z udzielonymi odpowiedziami oraz dokonanymi modyfikacjami treści SIWZ, Zamawiający przedłuża termin składania i otwarcia ofert, tym samym, ulegają zmianie zapisy dotyczące terminów, określone w rozdziale 14 SIWZ, a mianowicie:

w rozdziale 14 pkt. 14.2 SIWZ przed zmianą jest:

Termin składania ofert upływa w dniu 18.01.2021 r. o godz. 10:00.

w rozdziale 14 pkt. 14.2 SIWZ po zmianie jest:

Termin składania ofert upływa w dniu 01.02.2021 r. o godz. 10:00.

w rozdziale 14 pkt. 14.3 SIWZ przed zmianą jest:

Otwarcie ofert nastąpi w dniu 18.01.2021 r. o godz. 10:30 w siedzibie Zamawiającego:

Urzędu Gminy Czemierniki
ul. Zamkowa 9, 21-306 Czemierniki
(pokój 9.)

w rozdziale 14 pkt. 14.3 SIWZ po zmianie jest:

Otwarcie ofert nastąpi w dniu 01.02.2021 r. o godz. 10:30 w siedzibie Zamawiającego:

Urzędu Gminy Czemierniki
ul. Zamkowa 9, 21-306 Czemierniki
(pokój 9.)

F. Powyższa zmiana treści SIWZ powoduje zmianę treści ogłoszenia o zamówieniu nr 2020/S 242-596601 z dnia 11/12/2020 oraz zmiany postępowania opublikowanego na <https://miniportal.uzp.gov.pl> o identyfikatorze: 07261852-7028-4c43-b4b9-2e0075578a29.

Sprostowanie zmian zostało przekazane w dniu 11.01.2021 r. do Dziennika Urzędowego Unii Europejskiej.

Termin składania i otwarcia ofert został również zmieniony na miniPortalu.

G. Jednocześnie Zamawiający informuje, iż pozostała treść Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia pozostaje bez zmian.

H. W załączeniu:

1) Sprostowanie przekazane do publikacji dnia 14.01.2021 r.

Projekt pn. „ENERGIA PRZYJAZNA ŚRODOWISKU W GMINIE CZEMIERNIKI”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

- 2) Załącznik Nr 3 do SIWZ – Wzór Formularza ofertowego – wersja ujednolicona po modyfikacji z dnia 14.01.2021 r.
- 3) Załącznik Nr 8 do SIWZ - Minimalne parametry urządzeń do potwierdzenia kartami katalogowymi – wersja ujednolicona po modyfikacji z dnia 14.01.2021 r.

WOJTA GMINY

Ark. Nr. 4/2021

(podpis kierownika Zamawiającego
lub osoby upoważnionej)

