

ROŚ.271.13.2026

Kawęczyn, dnia 16.03.2026 r.

Wyjaśnienia do SWZ

W postępowaniu o udzielenie zamówienia prowadzonego zgodnie z przepisami ustawy z dnia 11 września 2019 r. – Prawo zamówień publicznych w trybie przetargu nieograniczonego pn.: **Wykorzystanie energii odnawialnej w gminie Kawęczyn poprzez montaż instalacji fotowoltaicznych oraz kolektorów słonecznych**

Zamawiający, działając na podstawie art. 135 ust. 2 ustawy z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych (tj. Dz.U. z 2024 r. poz. 1320), przestawia treść pytań oraz wniosków, które wpłynęły od Wykonawców (oryginalna pisownia) w niniejszym postępowaniu wraz z udzielonymi wyjaśnieniami:

1. W dokumentacji postępowania wskazano wymóg dotyczący współczynnika strat ciepła nieliniowych kolektora słonecznego a_2 nie gorszy niż $0,012 \text{ W/m}^2\text{K}^2$. Zwracamy się z prośbą o zmianę powyższego parametru na poziom $a_2 \leq 0,016 \text{ W/m}^2\text{K}^2$. Współczynnik strat ciepła drugiego rzędu a_2 opisuje wpływ nieliniowych strat ciepłych kolektora, które ujawniają się głównie przy dużych różnicach temperatur pomiędzy absorberem a otoczeniem. W praktycznych warunkach eksploatacyjnych instalacji solarnych (szczególnie w klimacie umiarkowanym) różnice temperatur ΔT są zazwyczaj umiarkowane, a dominujący wpływ na sprawność kolektora ma współczynnik strat liniowych a_1 oraz sprawność optyczna η_0 . Różnica pomiędzy wartościami $0,012 \text{ W/m}^2\text{K}^2$ a $0,016 \text{ W/m}^2\text{K}^2$ ma zatem minimalny wpływ na rzeczywistą roczną produkcję energii cieplnej, co potwierdzają charakterystyki sprawności kolektorów badanych zgodnie z normą PN-EN ISO 9806. W większości typowych warunków pracy instalacji solarnych udział składnika nieliniowego w całkowitych stratach jest niewielki. Jednocześnie wskazany w dokumentacji poziom $0,012 \text{ W/m}^2\text{K}^2$ stanowi parametr bardzo restrykcyjny i znacząco zawęża liczbę dostępnych na rynku kolektorów posiadających wymagane certyfikaty jakości (np. Solar Keymark), które spełniają

ROŚ.271.13.2026

pozostałe istotne wymagania techniczne i eksploatacyjne.

Podniesienie dopuszczalnej wartości współczynnika do 0,016 W/m²K²:

- nie spowoduje istotnego pogorszenia efektywności energetycznej instalacji,
- umożliwi udział większej liczby producentów i rozwiązań technologicznych,
- zwiększy konkurencyjność postępowania oraz pozwoli uzyskać korzystniejszej oferty cenowe.

W związku z powyższym zwracamy się z wnioskiem o dopuszczenie kolektorów słonecznych o współczynniku strat ciepła nieliniowych $a_2 \leq 0,016 \text{ W/m}^2\text{K}^2$, przy zachowaniu pozostałych wymaganych parametrów technicznych.

Odp. Po przeanalizowaniu zapisów, Zamawiający postanawia zmienić zapis dotyczący współczynnika strat ciepła nieliniowych kolektora słonecznego a_2 . Nowy zapis otrzymuje brzmienie: „Współczynnik strat ciepła nieliniowych a_2 potwierdzony przez niezależną jednostkę w załączniku do certyfikatu Solar Keymark lub w pełnych badaniach zgodności z normą EN ISO 9806 lub PN-EN 12975 - nie gorszy niż 0,013 [W/m²K²]”.

2. 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.

Odp. Po stronie Użytkownika leży obowiązek doprowadzenia rur ciepłej wody użytkowej, centralnego ogrzewania i zimnej wody oraz doprowadzenie zasilania elektrycznego do pomieszczenia posadowienia instalacji wewnętrznej kolektorów słonecznych.

3. Prosimy o doprecyzowanie, czy podłączenie węzownicy do drugiego źródła ciepła – wraz z towarzyszącymi elementami, takimi jak pompa, armatura oraz rurociągi –

ROŚ.271.13.2026

stanowi opcję dodatkową, a tym samym nie jest objęte zakresem przedmiotu zamówienia.

Odp. Zamawiający nie potwierdza. Po stronie Wykonawcy leży obowiązek zaprojektowania i wykonania instalacji. Zgodnie z zapisami PFU Wykonawca ma obowiązek podłączyć drugie źródło grzewcze do zasobnika zgodnie ze sztuką i wiedzą techniczną.

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

Odp. Zamawiający nie potwierdza. Zgodnie z pkt. 8.2.2 PFU – tabela 20 – zasobnik CWU musi być wyposażony w wbudowaną grzałkę elektryczną z odizolowanymi elementami grzejnymi o mocy min. 2 kW .

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

Odp. W projekcie przewiduje się montaż 58szt. instalacji kolektorów słonecznych. Wszystkie instalacje muszą posiadać zdalny monitoring.

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

*Odp. Zamawiający potwierdza, dostarczenie sygnału internetowego do pomieszczenia technicznego w którym będzie się znajdowała instalacja wewnętrzna (zasobnik, grupa pompowa, sterownik) leży po stronie Użytkownika. Zamawiający w odpowiedzi z dn. 10.03.2026r. **dotyczącej instalacji fotowoltaicznych** określił że w przypadku montażu instalacji na gruncie, gdy sygnał internetowy jest zbyt **slaby to po stronie***

ROŚ.271.13.2026

Wykonawcy jest wzmocnienie tego sygnału.

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

Odp. Postępowanie jest prowadzone w formule „Zaprojektuj i wybuduj”, w związku z powyższym po stronie Wykonawcy leży właściwe zaprojektowanie i wykonanie instalacji kolektorów słonecznych. W przypadku konieczności zastosowania reduktora ciśnienia, obowiązek będzie leżał po stronie Wykonawcy.

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

Odp. Zamawiający wymaga możliwości zbierania danych, nie wskazuje na rodzaj rozwiązania magazynowania danych.

9. 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.

Odp. Zamawiający nie potwierdza. Zgodnie z zapisami pkt. 8.2.6 PFU – „Obowiązkiem Wykonawcy jest zastosowanie adekwatnego systemu posadowienia konstrukcji na gruncie z uwzględnieniem warunków panujących na danym obiekcie. Obowiązkiem projektanta działającego z ramienia Wykonawcy jest odpowiedni dobór sposobu posadowienia instalacji kolektorów słonecznych na gruncie .”

10. 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 lambda 0,035 W/(mK) w temp 0°C oraz wytrzymałości temperaturowej 150stC, zabezpieczonej w specjalnym płacu

ROŚ.271.13.2026

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

Odp. Zamawiający nie precyzuje zapisów w tym zakresie. Postępowanie jest prowadzone w formule „Zaprojektuj i wybuduj”, w związku z powyższym po stronie Wykonawcy leży właściwe zaprojektowanie i wykonanie instalacji kolektorów słonecznych.

11. Prosimy o potwierdzenie, że montaż i dostawa zaworu termostatycznego nie jest objęta przedmiotem zamówienia+

Odp. Zamawiający nie precyzuje zapisów w tym zakresie. Postępowanie jest prowadzone w formule „Zaprojektuj i wybuduj”, w związku z powyższym po stronie Wykonawcy leży właściwe zaprojektowanie i wykonanie instalacji kolektorów słonecznych, w tym również zamontowania zaworu termostatycznego jeżeli taki obowiązek będzie wynikał z projektu.

12. Czy na inwestycjach istnieją inne instalacje PV?

Odp. Zamawiający nie dysponuje wiedzą o ilości już zamontowanych instalacji fotowoltaicznych.

13. Po czyjej stronie leży koszt integratora - Beneficjenta czy Wykonawcy dla instalacji już istniejących?

Odp. Postępowanie jest prowadzone w formule „Zaprojektuj i wybuduj”, w związku z powyższym po stronie Wykonawcy leży właściwe zaprojektowanie i wykonanie instalacji oraz wszelkie z tym związane koszty.

14. Prosimy o wskazanie, ile metrów przekopu należy przyjąć do obliczeń i kto będzie

ROŚ.271.13.2026

ponosił koszty – Beneficjent czy Wykonawca? Informacja jest niezbędna do prawidłowego obliczenia ceny oferty oraz możliwości porównania ofert różnych Wykonawców między sobą.

Odp. Zamawiający nie precyzuje takiej odległości. Wykonawca jest zobowiązany do wykonania instalacji zgodnie z przygotowanym projektem.

15. Czy dla Budynków Użyteczności Publicznej istnieją instalacje odgromowe?

Odp. Tak, na Budynkach istnieją instalacje odgromowe.

16. Czy w Budynkach Użyteczności Publicznej znajduje się agregat?

Odp. Agregat jest dostępny jedynie w budynku Urzędu Gminy.

17. Czy Budynki Użyteczności Publicznej są objęte ochroną konserwatorską?

*Odp. Budynki, **nie są objęte** ochroną konserwatorską.*

18. Czy przejścia przez przegrody trzeba łątać masą ognioochronną?

Odp. Zamówienie jest w formie zaprojektuj i wybuduj, po stronie wykonawcy leży konieczność wykonania instalacji zgodnie z obowiązującym prawem.

19. Czy wymagana jest opinia konstruktora dotycząca nośności dachu?

Odp. Prowadzone postępowanie jest w formule „Zaprojektuj i wybuduj”, w związku z czym na Wykonawcy ciąży obowiązek określenia konieczności przeprowadzenia opinii konstruktorskiej dachów wyznaczonych do montażu projektowanych instalacji, co powinno znaleźć swoje uzasadnienie w przygotowanej dokumentacji projektowej . Koszty pokrywa Wykonawca.

20. Czy Zamawiający posiada aktualną ekspertyzę techniczną dotyczącą nośności dachu, a jeśli tak – czy zostanie ona udostępniona Wykonawcom jako część dokumentacji przetargowej?

ROŚ.271.13.2026

Odp. Zamawiający nie posiada ekspertyz dot. nośności dachów dla obiektów objętych projektem.

21. Czy zamawiający wymaga wykonania obwodu gwarantowanego?

Odp. Zamawiający nie wprowadzał takiego wymagania w SWZ (w tym w PFU).

21. Protokoły z testów laboratoryjnych stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa producentów modułów w związku z tym zwracamy się z prośbą o wycofanie wymogu protokołu z testów laboratoryjnych dla potwierdzenia hartowanej szyby o grubości min. 3mm, a pozostawienie potwierdzenie tego parametru kartą katalogową

Odp. Zamawiający zezwala na weryfikację spełnienia parametru „Szyba frontowa” Tabeli 11 załącznika 12 – PFU poprzez informację zawartą w karcie katalogowej która musi być dołączona do składanej oferty.

22. Czy zamawiający dopuści moduły z szybą podwójną; 2.0 mm hartowaną z powłoka AR

Odp. Zamawiający zezwala na zastosowanie wskazanego parametru paneli fotowoltaicznych[RP1.1][HG1.2], przy jednoczesnym spełnieniu innych wymagań stawianym panelom fotowoltaicznym.

23. Czy Zamawiający potwierdza, że wadium w postępowaniu wynosi dla cz. I 45 tysięcy, dla cz. II 30 tysięcy oraz że ostatecznym Beneficjentem gwarancji wadialnej jest: Gmina Kawęczyn, Kawęczyn 48, 62-704 Kawęczyn.

Odp. Zamawiający potwierdza powyższe.

24. Moduły o wskazanej mocy minimalnej z liczbą ogniw 120 są już wycofane z produkcji i zastąpione modułami w technologii 108 i 96 ogniw. Ich produkcja na zamówienie jest ekonomicznie nie opłacalna a ich parametry elektryczne i sprawności



Fundusze Europejskie
dla Wielkopolski



Rzeczpospolita
Polska

Dofinansowane przez
Unię Europejską



SAMORZĄD
WOJEWÓDZTWA
WIELKOPOLSKIEGO

ROŚ.271.13.2026

są gorsze niż dostępne w tej chwili nowsze moduły. Prosimy o zniesienie wymogu stosowania modułów 120 ogniw lub zmianę parametru na minimum 96 ogniw.

Odp. Zamawiający podtrzymuje zapis minimalnej liczby ogniw. Według informacji Zamawiającego na rynku nadal istnieją panele z minimalną liczbą ogniw na poziomie 120 szt.

25. Prosimy o dopuszczenie modułów typu glass-glass z dwiema szybami o łącznej grubości minimum 3,2 mm.

Odp. Zamawiający zezwala na zastosowanie wskazanego parametru paneli fotowoltaicznych przy jednoczesnym spełnieniu innych wymagań stawianym panelom fotowoltaicznym.

26. Prosimy o dopuszczenie modułów typu bifacial z dwiema szybami o łącznej grubości minimum 3,2 mm

Odp. Zamawiający zezwala na zastosowanie wskazanego parametru paneli fotowoltaicznych przy jednoczesnym spełnieniu innych wymagań stawianym panelom fotowoltaicznym.

27. Prosimy o dopuszczenie sposobu potwierdzenia gwarancji na wady i gwarancji na moc w postaci zapisów w kartach katalogowych lub oświadczenie producenta.

Odp. Zamawiający dopuszcza sposób potwierdzenia gwarancji na wady ukryte i gwarancji na moc poprzez informację zawartą w karcie katalogowej lub oświadczenia producenta oraz w załącznikach nr 13 i nr 14 do SWZ zgodnie z SWZ.

28. Prosimy o potwierdzenie, że nie ma wymogu składania kart katalogowych oferowanych urządzeń wraz z ofertą a jedynymi przedmiotowymi środkami

ROŚ.271.13.2026

dowodowymi są załącznik nr 13 i 14 do SWZ.

Odp. Zamawiający wymaga składania kart katalogowych urządzeń wraz z ofertą.

Zamawiający uzupełnia zapis Rozdział V, pkt. 2. SWZ, po zmianach otrzymuje on brzmienie:

„Zamawiający wymaga złożenia wraz z ofertą następujących przedmiotowych środków dowodowych (dot. cz. I i II):

- specyfikacji technicznej oferowanego przedmiotu zamówienia (wypełnionej przez Wykonawcę zgodnie ze wzorem stanowiącym zał. nr 13 do SWZ dla część I oraz zał. nr 14 do SWZ dla części II),”*
- załączenie kart katalogowych, deklaracji producenta, certyfikatów oraz innych dokumentów potwierdzających spełnienie minimalnych wymagań (dotyczy modułów fotowoltaicznych, falowników oraz magazynów energii dla części I zamówienia oraz kolektorów słonecznych dla części II).”*

29. Czy Zamawiający wymaga wykonania wydzielonych obwodów zasilania rezerwowego SZR dla każdej lokalizacji z magazynem energii?

Odp. Zamawiający nie wprowadzał takiego wymagania w SWZ (w tym w PFU).

30. Jeżeli zamawiający wymaga wydzielenia obwodów rezerwowych SZR, prosimy o informacje, czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie zewnętrznej rozdzielniczy umożliwiającej dowolne podłączenie urządzeń krytycznych przez Użytkownika?

Odp. Zamawiający nie wprowadzał takiego wymagania w SWZ (w tym w PFU).

Prowadzone postępowanie jest w formule „Zaprojektuj i wybuduj”, w związku z czym na Wykonawcy ciąży obowiązek przygotowania prawidłowego rozwiązania w dokumentacji projektowej i na etapie realizacji zamówienia.

ROŚ.271.13.2026

31. Jeżeli zamawiający wymaga wydzielenia obwodów rezerwowych SZR, prosimy o informacje kto pokrywa dodatkowe koszty modernizacji/przebudowy rozdzielnic RG na każdej lokalizacji?

Odp. Zamawiający nie wprowadzał takiego wymagania w SWZ (w tym w PFU).

32. Czy Zamawiający wymaga wpięcia magazynów energii bezpośrednio w WLZ każdej lokalizacji?

Odp. Zamawiający przypomina, iż zadanie polega na zaprojektowaniu, dostawie i montażu urządzeń. Magazyny energii mają współpracować z falownikiem hybrydowym. Wykonawca na etapie prac projektowych jest zobligowany do zaprojektowania instalacji zgodnie z mającymi zastosowanie przepisami prawa.

33. Prosimy o potwierdzenie, że za przystosowanie pomieszczeń do montażu magazynów energii, odpowiada Użytkownik.

Odp. Przystosowanie pomieszczenia do obowiązujących przepisów prawa dla magazynów energii w przypadku ich montażu spoczywa na Użytkowniku.

34. Czy Zamawiający wymaga montażu gaśnic typu ABC min. 4kg i czujników dymu i pożaru w pomieszczeniach wyznaczonych do montażu magazynów energii?

Odp. Zapewnienie gaśnic oraz serwisowania i montaż czujników dymu spoczywa po stronie Użytkownika.

35. Prosimy o potwierdzenie, że koszt montażu gaśnic i czujników pożaru i dymu ponosi Użytkownik.

Odp. Zapewnienie gaśnic oraz serwisowania i montaż czujników dymu spoczywa po

ROŚ.271.13.2026
stronie Użytkownika.

35. Czy Zamawiający potwierdza, że powierzchnie użyteczne budynków, na których zostaną zamontowane instalacje nie przekraczają 300 m², co uprawnia do zastosowania 8% stawki podatku VAT? Jeśli na liście znajdują się lokalizacje o powierzchni użytkowej powyżej 300m², prosimy o dokładne podanie ich powierzchni, celem wyliczenia właściwych stawek VAT.

Odp. Stawki VAT zostały podane w kosztorysie ofertowym w załączniku nr 1a i 1b SWZ.

36. Prosimy o podanie współczynnika doboru falowników do mocy DC instalacji.

Odp. W dokumencie SWZ ani PFU zamawiający nie wskazuje zakresu współczynnika mocy AC w stosunku do DC, jednak Zamawiający wskazuje zgodnie z formułą „zaprojektuj i wybuduj”, że to na wykonawcy ciąży odpowiedni dobór urządzeń.

37. Prosimy o podanie maksymalnej długości przekopu/trasy kablowej za jaką odpowiada Wykonawca.

Odp. Zamawiający nie precyzuje takiej odległości. Wykonawca jest zobowiązany do wykonania instalacji zgodnie z przygotowanym projektem.

38. Prosimy o potwierdzenie, że za dodatkowe metry przekopu/trasy kablowej powyżej odpowiedzialności Wykonawcy, dodatkowe koszty ponosi Użytkownik.

*Odp. Zamawiający nie precyzuje takiej odległości. Wykonawca jest zobowiązany do wykonania instalacji zgodnie z przygotowanym **przez siebie** projektem.*

39. Prosimy o potwierdzenie, że za przywrócenie pasa zieleni lub nawierzchni utwardzonej po wykonaniu trasy kablowej, odpowiada Użytkownik.

Odp. Zgodnie z zapisami w załączniku 12 (PFU) pkt. 9.1.4. Wykonawca zobowiązany jest wykonania drobnych prac budowlanych, np. odtworzenia nawierzchni trawiastych

ROŚ.271.13.2026

graniczących z obiektem, uległych zniszczeniu wskutek prowadzonych prac, itp. Jednakże te prace nie powinny znacząco wydłużyć czasu wykonania instalacji fotowoltaicznej u beneficjenta.

40. Prosimy o potwierdzenie, że minimalna pojemność magazynu, ma być pojemnością całkowitą (nominalną/brutto).

Odp. Zamawiający wskazuje, że w tabeli 14 załącznika 12 – PFU „Minimalna energia zestawu” podano pojemność użytkową magazynu energii, czyli rzeczywistą pojemność do wykorzystania, a nie pojemność brutto.

41. Czy którykolwiek z obiektów podlega ochronie Konserwatora zabytków?

Odp. Żaden budynek objęty projektem nie podlega ochronie Konserwatora zabytków.

42. Czy na wyznaczonych lokalizacjach znajdują się wcześniej zamontowane instalacje PV? Jeśli tak, to na ilu?

Odp. Zamawiający nie dysponuje wiedzą o ilości już zamontowanych instalacji fotowoltaicznych.

43. Czy montaż integratora, jeśli konieczny, jest wymagany do uzyskania odbioru końcowego lokalizacji?

Odp. Zamawiający informuje, że jeśli montaż integratora jest niezbędny do prawidłowego zgłoszenia instalacji w OSD to jest on wymagany do uzyskania odbioru- leży on po stronie Wykonawcy.

44. Prosimy o potwierdzenie, że koszt montażu integratora spoczywa na Użytkowniku?

Odp. Zamawiający nie potwierdza. Koszt zakupu oraz montażu spoczywa na Wykonawcy



Fundusze Europejskie
dla Wielkopolski



Rzeczpospolita
Polska

Dofinansowane przez
Unię Europejską



SAMORZĄD
WOJEWÓDZTWA
WIELKOPOLSKIEGO

ROŚ.271.13.2026

45. Czy Zamawiający dopuszcza przewody AC aluminiowe dla instalacji gruntowych?

Odp. Zamawiający nie dopuszcza zastosowania przewodów AC aluminiowych. Minimalne wymagania stawiane w zakresie okablowania po stronie AC zostały wskazane w tabeli 18 załącznika 12 - PFU.

46. Czy Zamawiający dopuszcza ograniczniki AC/DC typu II, dla instalacji gruntowych oraz bez instalacji odgromowej?

Odp. Zamawiający przypomina, iż zadanie realizowane jest w formule zaprojektuj i wybuduj. Na Wykonawcy spoczywa dobór urządzeń oraz zabezpieczeń zgodnych z polskimi normami oraz warunkami przyłączenia przez OZE. Wykonawca przed przystąpieniem do realizacji instalacji na obiekcie musi wykonać dokumentację projektową, którą przedłoży Zamawiającemu.

47. Prosimy o potwierdzenie, że za zwiększenie mocy przyłączeniowej lub zmianę przyłącza na 3F odpowiada Beneficjent.

*Odp. Potwierdzamy za zwiększenie mocy przyłączeniowej odpowiada Użytkownik. Potwierdzamy za zwiększenie mocy przyłączeniowej lub zmianę przyłącza na 3-fazowe odpowiada Użytkownik. **Jednakże Zamawiający nie przewiduje takiej sytuacji.***

47. Prosimy o potwierdzenie, że za przystosowanie dachów do montażu instalacji PV odpowiada Użytkownik.

Odp. Zamawiający potwierdza, że za przystosowanie dachów do montażu instalacji PV odpowiada Użytkownik.

48. Prosimy Zamawiającego o wyrażenie zgody na podpisanie umowy elektronicznie za pośrednictwem kwalifikowanego podpisu elektronicznego;

ROŚ.271.13.2026

Odp. Zamawiający wyraża zgodę na zawarcie umowy elektronicznie.

49. Czy Zamawiający wyraża zgodę na cesję wierzytelności wynikających z realizacji przedmiotowego zamówienia?

*Odp. Zamawiający **nie wyraża zgody** na cesję wierzytelności.*

50. Czy Zamawiający potwierdza, że datą końcową zakończenia robót jest data zgłoszenia Końcowego przez Wykonawcę?

Odp. Zamawiający informuje, że datą końcową zakończenia robót jest data podpisania przez Zamawiającego protokołu odbioru końcowego przedmiotu umowy zgodnie z paragrafem 2 punkt 2 umowy.

51. Czy Zamawiający przewiduje możliwość zmiany terminu realizacji zadania w przypadku wystąpienia opóźnień wynikających z przyczyn niezależnych od Wykonawcy, takich jak przedłużające się procedury administracyjne, złe warunki atmosferyczne bądź inne niezależne od Wykonawcy.

Odp. Zamawiający informuje, że zmiana terminu realizacji zadania jest możliwa zgodnie z paragrafem 18 punkt 2 ustęp 1) umowy oraz przepisami Prawa Zamówień Publicznych.

52. Czy Zamawiający uznaje wykonanie dokumentacji projektowej w ramach zamówienia na dostawę i montaż instalacji OZE za:

-Element składowy świadczenia kompleksowego (usługi złożonej) w rozumieniu przepisów o VAT, który podlega opodatkowaniu tą samą stawką VAT co usługa główna (dostawa i montaż instalacji)?

-Odrębne i niezależne świadczenie podlegające opodatkowaniu stawką VAT właściwą wyłącznie dla usług projektowych?

Odp. Stawka VAT została określona w załączniku ofertowym. Zamawiający dokonał



Fundusze Europejskie
dla Wielkopolski



Rzeczpospolita
Polska

Dofinansowane przez
Unię Europejską



SAMORZĄD
WOJEWÓDZTWA
WIELKOPOLSKIEGO

ROŚ.271.13.2026

zmiany załącznika nr 1a do SWZ kosztorysu ofertowego.

53. Czy Zamawiający dopuści magazyn energii o najniższej temperaturze podczas ładowania 0 st. C

Odp. Zamawiający podtrzymuje zapisy zgodnie z zapisami w załączniku 12 (PFU) pkt 8.1.3. Tabela 14 Wymagania stawiane magazynom energii

54. Czy minimalna moc zestawów bateryjnych ma być minimalna, czy użytkowa?

Odp. Zamawiający wskazuje, że w tabeli 14 załącznika 12 – PFU „Minimalna energia zestawu” podano pojemność użytkową magazynu energii, czyli rzeczywistą pojemność do wykorzystania, a nie pojemność brutto.

Zamawiający, działając na podstawie art. 137 ust. 1 ustawy z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych (tj. Dz.U. z 2024 r. poz. 1320), zmienia treść SWZ w zakresie terminu składania ofert oraz terminu związania ofertą.

1.

Zamawiający zmienia zapisy części XVI i XVIII i SWZ tj. zmienia termin związania ofertą oraz termin składania ofert:

XVI Termin związania ofertą:

Było:

1. Wykonawca jest związany ofertą od dnia upływu terminu składania ofert do dnia 20 czerwca 2026 r. tj. 90 dni od upływu terminu składania ofert, przy czym pierwszym dniem związania ofertą jest dzień, w którym upływa termin składania ofert.

Jest:

1. Wykonawca jest związany ofertą od dnia upływu terminu składania ofert do **dnia 27 czerwca 2026 r. tj. 90 dni** od upływu terminu składania ofert, przy czym pierwszym dniem związania ofertą jest dzień, w którym upływa termin



Fundusze Europejskie
dla Wielkopolski



Rzeczpospolita
Polska

Dofinansowane przez
Unię Europejską



SAMORZĄD
WOJEWÓDZTWA
WIELKOPOLSKIEGO

ROŚ.271.13.2026
składania ofert.

XVII TERMIN SKŁADANIA I OTWARCIA OFERT

Było:

1. Ofertę wraz z załącznikami należy złożyć w terminie: do dnia 23 marca 2026 r. do godz. 10.00
2. Otwarcie ofert nastąpi dnia 23 marca 2026 r. o godz. 10.30.

Jest:

1. Ofertę wraz z załącznikami należy złożyć w terminie: **do dnia 30 marca 2026 r. do godz. 10.00**
2. Otwarcie ofert nastąpi dnia **30 marca 2026 r. o godz. 10.30.**

2.

Dodatkowo Zamawiający zmienia zapis Rozdział V, pkt. 2. SWZ, w następujący sposób:

Było:

2. Zamawiający wymaga złożenia wraz z ofertą następujących przedmiotowych środków dowodowych (dot. cz. I i II):
 - specyfikacji technicznej oferowanego przedmiotu zamówienia (wypełnionej przez Wykonawcę zgodnie ze wzorem stanowiącym zał. nr 13 do SWZ dla część I oraz zał. nr 14 do SWZ dla części II),

JEST:

- „2. Zamawiający wymaga złożenia wraz z ofertą następujących przedmiotowych środków dowodowych (dot. cz. I i II):
- specyfikacji technicznej oferowanego przedmiotu zamówienia (wypełnionej przez Wykonawcę zgodnie ze wzorem stanowiącym zał. nr 13 do SWZ dla część I oraz zał. nr 14 do SWZ dla części II),”



Fundusze Europejskie
dla Wielkopolski



Rzeczpospolita
Polska

Dofinansowane przez
Unię Europejską



SAMORZĄD
WOJEWÓDZTWA
WIELKOPOLSKIEGO

ROŚ.271.13.2026

- załączenie kart katalogowych, deklaracji producenta, certyfikatów oraz innych dokumentów potwierdzających spełnienie minimalnych wymagań (dotyczy modułów fotowoltaicznych, falowników oraz magazynów energii dla części I zamówienia oraz kolektorów słonecznych dla części II).”

3.

Zamawiający załącza zmienione załączniki do SWZ – zał. 13, 14, 1a i 1b.

W związku z wprowadzonymi zmianami, zmianie uległo ogłoszenie o zamówieniu publikowane w Dzienniku Urzędowym UE.

Pozostałe zapisy SWZ zostają bez zmian.

/-/ Jan Gruca
Wójt Gminy Kawęczyn