

Ogłoszenie nr 2025-81960-258612

"Gospodarka obiegu zamkniętego w nowatorskiej produkcji innowacyjnej pompy ciepła"

Lista opublikowanych pytań i odpowiedzi

Liczba wyników: 7

Pytanie numer 1, data wysłania 2025-12-22 08:34:28, data opublikowania 2025-12-23

W związku ofertą na instalację FV 148 kW, prosimy o wyjaśnienie kwestii wpływających na wycenę i możliwość dotrzymania terminu realizacji (10.03.2025):

1. WARUNKI PRZYŁĄCZENIA:

- Czy Zamawiający posiada wydane Warunki Przyłączenia od PGE dla tej instalacji?
- Jeśli NIE - czy w zakresie Wykonawcy jest uzyskanie warunków?
(uwaga: PGE ma 90 dni na wydanie, termin realizacji to ~7 tygodni)

2. ISTNIEJĄCA INSTALACJA PV:

W opisie (str. 2, zał. 4) jest informacja o "pracującym już inwerterze" (master-slave). Prosimy o podanie:

- Jaka jest moc zainstalowana istniejącej instalacji FV?
- Czy istniejąca instalacja jest pod tym samym PPE (Punkt Pomiaru Energii), co projektowana nowa instalacja 148 kWp?

3. ŁĄCZNA MOC I LIMIT 150 kWp:

- Opis wymaga "nie przekraczającej 150 kWp"
- Czy łączna moc (istniejąca + nowa 148 kWp) w sumie nie przekroczy 150 kWp?
- Jeśli przekroczy - zmienia się klasyfikacja i wymogi prawne instalacji

4. DOKUMENTACJA PROJEKTOWA:

- Czy Zamawiający posiada kompletną dokumentację projektową (projekt budowlany/ wykonawczy)?
- Jeśli TAK - prosimy o udostępnienie do wglądu
- Jeśli NIE - czy w zakresie Wykonawcy jest wykonanie pełnej dokumentacji?

5. ZGŁOSZENIA/POZWOLENIA:

- Czy inwestycja wymaga zgłoszenia w trybie Prawa budowlanego czy pozwolenia na budowę?
 - Czy Zamawiający dokonał stosownych zgłoszeń/uzyskał pozwolenia?
-

6. TRANSFORMATOR:

- Czy transformator dostarczony przez poprzedniego wykonawcę jest podłączony i zgłoszony do PGE?
- Jaka jest jego moc?

Powyższe informacje są niezbędne do prawidłowej wyceny i oceny realności terminu realizacji. Prosimy o pilną odpowiedź.

Udzielono odpowiedzi**1. WARUNKI PRZYŁĄCZENIA: -**

Czy Zamawiający posiada wydane Warunki Przyłączenia od PGE dla tej instalacji? - Jeśli NIE - czy w zakresie Wykonawcy jest uzyskanie warunków? (uwaga: PGE ma 90 dni na wydanie, termin realizacji to ~7 tygodni)

Zamawiający aktualnie nie posiada warunków przyłączenia zamawianej instalacji fotowoltaicznej 148 kWp. Proces ten realizuje samodzielnie Zamawiający – uzyskanie warunków przyłączenia nie leży w zakresie Wykonawcy i nie obciąża go terminowo ani kosztowo. Informacja - po złożeniu deklaracji pracy w trybie „zero export” wnioszek nie został odrzucony, co oznacza, że obecnie nie ma formalnych przeszkód do dalszych działań. Zadaniem Wykonawcy będzie dostawa oraz skonfigurowanie instalacji w taki sposób, by pracowała w zadeklarowanym trybie „zero export”.

2. ISTNIEJĄCA INSTALACJA PV: W opisie (str. 2, zał. 4) jest informacja o "pracującym już inwerterze" (master-slave). Prosimy o podanie: - Jaka jest moc zainstalowana istniejącej instalacji FV? - Czy istniejąca instalacja jest pod tym samym PPE (Punkt Pomiaru Energii), co projektowana nowa

Na dachu tego samego budynku, na którym planowana jest nowa instalacja, funkcjonuje obecnie instalacja fotowoltaiczna o mocy 48 kWp, wyposażona w inwerter o mocy 100 kW. Istniejąca instalacja jest podłączona do tego samego Punktu Pomiaru Energii, co projektowana instalacja, i docelowo obie będą pracować w ramach tego samego PPE.

3. ŁĄCZNA MOC I LIMIT 150 kWp: - Opis wymaga "nie przekraczającej 150 kWp" - Czy łączna moc (istniejąca + nowa 148 kWp) w sumie nie przekroczy 150 kWp? - Jeśli przekroczy - zmienia się klasyfikacja i wymogi prawne instalacji

Przed uruchomieniem nowoprojektowanej instalacji o mocy 148–149,99 kW, istniejąca instalacja fotowoltaiczna o mocy 48 kWp zostanie tymczasowo wyłączona. Jej ponowne uruchomienie nastąpi po uregulowaniu wszystkich kwestii prawnych, co leży po stronie Zamawiającego.

Do obowiązków Wykonawcy należy dostarczenie wszystkich niezbędnych komponentów nowej instalacji oraz jej montaż zgodnie z Załącznikiem nr 4 – opis przedmiotu zamówienia.

Ewentualne dostosowanie instalacji do uzyskanych w trakcie realizacji zadania warunków przyłączenia, wykraczających poza zamieszczony opis, pozostaje w gestii Zamawiającego.

4. DOKUMENTACJA PROJEKTOWA: - Czy Zamawiający posiada kompletną dokumentację projektową (projekt budowlany/ wykonawczy)? - Jeśli TAK - prosimy o udostępnienie do wglądu – Jeśli NIE - czy w zakresie Wykonawcy jest wykonanie pełnej dokumentacji?

Zamawiający dysponuje nieaktualnym projektem instalacji fotowoltaicznej (zawierającym inne moce instalacji oraz inne typy paneli PV), który został załączony do dokumentacji. Z projektu tego można wykorzystać wybrane elementy podczas opracowywania projektu wykonawczego i powykonawczego. Sporządzenie tych projektów należy do obowiązków Wykonawcy, zgodnie z opisem w punktach 1 i 11 opisu Zamówienia.

5. ZGŁOSZENIA/POZWOLENIA: - Czy inwestycja wymaga zgłoszenia w trybie Prawa budowlanego czy pozwolenia na budowę? - Czy Zamawiający dokonał stosownych zgłoszeń/uzyskał pozwolenia?

Zadanie jest traktowane nie jako inwestycja, lecz jako dostawa wraz z montażem. Niemniej Zamawiający potwierdza, że dokonał wymaganych zgłoszeń i posiada stosowne pozwolenia.

6. TRANSFORMATOR: - Czy transformator dostarczony przez poprzedniego wykonawcę jest podłączony i zgłoszony do PGE? - Jaka jest jego moc?

Transformator dostarczony przez poprzedniego wykonawcę jest podłączony i zgłoszony do PGE. Jego moc wynosi 400 kVA.

Pytanie numer 2, data wysłania 2026-01-05 12:04:17, data opublikowania 2026-01-08

Zamawiający w WTP otrzyma wymagania jakie będzie musiał spełnić w zakresie telemechaniki. Zero-eksport jest standardowy w obecnym okresie wymaganiem dla zakładów. Nie zwolni to jednak Zamawiającego z obowiązku wykonania projektu i montażu szafy telemechaniki wraz z zabezpieczeniami i wymianą przekładników. Należy szacować koszt takiej inwestycji na poziomie 120-150k netto. Czas potrzebny na realizację i odbiory to około 4-6 miesięcy. Czy Zamawiający wymaga od oferentów dostawy telemechaniki? Jeżeli Zamawiający planuje montaż 150kW i integrację z 50kW to konieczny jest PB i wystąpienie o PnB.

Udzielono odpowiedzi

Zamawiający wymaga od oferentów dostawy i montażu wyłącznie tych elementów instalacji o mocy minimum 148 kWp, które zostały szczegółowo określone w załączniku nr 4 „Opis przedmiotu zamówienia” oraz powtórzone w projekcie umowy. Zamawiający nie stawia wymogu dostawy

ani montażu pełnej telemechaniki przez oferentów. W przypadku, gdyby wymóg zastosowania telemechaniki został wskazany w warunkach przyłączenia wydanych przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD), jego realizacja będzie stanowiła przedmiot odrębnej umowy, zawieranej i realizowanej poza niniejszym projektem. Zamawiający wymaga tylko, by tworzona instalacja była przygotowana do telemechaniki. Dlatego w wymienionych dokumentach znajduje się zapis: „Wyłącznik główny rozdzielniczy RAC należy wykonać w wersji umożliwiającej jego zdalne wyłączanie z systemu telemechaniki PGE.

Pytanie numer 3, data wysłania 2026-01-05 12:09:09, data opublikowania 2026-01-08

W związku z nieprzejrzystym postawieniem wymagań przetargowych wzywamy Zamawiającego do jasnego określenia wymagań, zgodnie z obowiązującym prawem i wymaganiami stawianymi przez Operatora.

Udzielono odpowiedzi

Zamawiający wskazuje, że wykonawcy, zgodnie z zasadami postępowania, mają możliwość zadawania pytań dotyczących treści dokumentacji w trybie przewidzianym w ogłoszeniu. Opublikowany tekst nie jest sformułowany jako pytanie, lecz jako żądanie lub wezwanie do działania skierowane do Zamawiającego. Brakuje w nim pytańnika oraz typowej konstrukcji pytania. Dlatego nie ma możliwości udzielenia na nie odpowiedzi.

Pytanie numer 4, data wysłania 2026-01-05 18:50:21, data opublikowania 2026-01-08

Podczas przeprowadzonej wizji lokalnej przy pomocy drona (z poza terenu zakładu) stwierdzono na terenie firmy przynajmniej trzy zestawy instalacji fotowoltaicznej. w tym na budynku stanowiącym zamówienie: jedną instalację z panelami około 500 Wp, drugą z nowymi panelami ok 700 Wp - które są już zamontowane. W związku z powyższym należy zadać pytanie:

1. czy stare instalacje mają pozostać czynne po zamontowaniu nowej (max 150 Kwp bez pozwolenia na budowę) ?
 2. czy istniejące panele ok.700 Wp są tymi, które należy wg. opisu zamówienia zamontować?
 3. czy z jakich powodów konieczny jest demontaż w.w instalacji i jej ponowny montaż?
 4. czy dostarczona konstrukcja i jej elementy są poprawne pod względem technicznym?
 5. czy całość konstrukcji jest kompletna?
 6. czy nie wprowadzono w zakresie konstrukcji niedozwolonych jej modyfikacji lub przeróbek?
 7. czy jeśli powyższe przypuszczenie się potwierdza, wykonawca ma wycenić demontaż istniejącej konstrukcji i paneli oraz jej ponowny montaż, czy inwestor demontaż wykona we własnym zakresie ?
 8. czy w przypadku stwierdzenia, że elementy konstrukcyjne nie nadają się do ponownego montażu, wykonawca ma skalkulować nową konstrukcję ?
 9. czy wykonawca ma skalkulować zaślepienie i uszczelnienie dachu po starych otworach?
 10. czy zamontowane panele nie zostały uszkodzone podczas montażu i czy są objęte gwarancją producenta?
-

11. czy inwestor posiada oświadczenie dotyczące gwarancji paneli i konstrukcji od ich producenta dostarczone przez poprzedniego wykonawcy?
12. czy projekt wykonawczy ma obejmować zagadnienia konstrukcyjne przy zastosowaniu np. obliczonej już konstrukcji systemowej konkretnego producenta dedykowanej do zastosowanych paneli w zakresie ich rozmiaru, czy wystarczy powołać się na stosowną instrukcję montażu i certyfikat?
13. jaka jest moc istniejącego inwertera współpracującego ze stara instalacją w tym budynku?

Udzielono odpowiedzi

Zamawiający informuje, że przeprowadzenie wizji lokalnej przy użyciu bezzałogowych statków powietrznych (dronów) jest niedopuszczalne bez uprzedniej, wyraźnej zgody Zamawiającego. Zainteresowanych wykonawców Zamawiający zaprasza do uzgodnienia wizji lokalnej z terenu przedsiębiorstwa.

Odpowiedź na pytanie 1

Przedmiotem niniejszego zamówienia, realizowanego w ramach projektu współfinansowanego ze środków unijnych, jest wyłącznie dostawa elementów składowych oraz montaż wskazanej instalacji w określonej lokalizacji, zgodnie z opisem zawartym w projekcie. Pytanie wykracza poza zakres niniejszego zamówienia, niemniej informujemy, że istniejące instalacje zostaną przez Zamawiającego trwale wyłączone do czasu uzyskania odpowiednich aktów prawnych.

Odpowiedź na pytanie 2

Należy zamontować panele, których charakterystyka została podana w opisie przedmiotu zamówienia. Aktualnie znajdują się na budynku BP4, są przytwierdzone prowizorycznie do dachu za pomocą dostarczonych wsporników dostarczonych przez poprzedniego wykonawcę. Według Zamawiającego nie jest to wykonany montaż.

Odpowiedź na pytanie 3

Wykonawca jest zobowiązany do opracowania projektu wykonawczego instalacji PV. W ramach tego zadania do jego obowiązków należy również zaprojektowanie lub dobór odpowiednich elementów do montażu paneli fotowoltaicznych. W przypadku, gdy przyjęty sposób montażu paneli fotowoltaicznych oraz obciążenia działające na dach mieszczą się w zakresie rozwiązań systemowych określonych przez producenta konstrukcji montażowej, nie wymaga się sporządzenia indywidualnego projektu konstrukcyjnego. W przypadku odstępstw od tych rozwiązań, Wykonawca zobowiązany jest do przedłożenia opinii lub projektu sporządzonego przez osobę posiadającą odpowiednie uprawnienia budowlane.

Odpowiedź na pytanie 4

Według Zamawiającego, co zostało potwierdzone opinią rzeczoznawców, sposób zamocowania paneli przez poprzedniego wykonawcę był nieprawidłowy i nie może zostać uznany za prawidłowy montaż. Jednocześnie dostarczone elementy konstrukcyjne są technicznie poprawne, a ich przydatność powinna osoba posiadającą odpowiednie uprawnienia budowlane.

Odpowiedź na pytanie 5

Zdaniem Zamawiającego, które jest potwierdzone opinią rzeczoznawców jest niewystarczająca/niekompletna.

Odpowiedź na pytanie 6

Tak, część posiada niedozwolone modyfikacje, dlatego całość nie została uznana za montaż.

Odpowiedź na pytanie 7.

Zamawiający zakwestionował wykonane przez poprzedniego wykonawcę przytwierdzenie paneli jako wykonanie montażu. W sensie prawnym montaż nie został wykonany. Dlatego jeśli projektant-konstruktor uzna istniejące wsporniki za nieprzydatne, Zamawiający rozmontuje istniejące mocowanie paneli we własnym zakresie. Od woli Wykonawcy zależy, czy panele mogą pozostać na dachu, czy też należy je umieścić w innym miejscu.

Odpowiedź na pytanie 8.

Tak, w tym przypadku należy skalkulować zakup nowych elementów montażowych. Odpowiedź na pytanie 9

Nie, jeżeli będzie to konieczne zadanie to zrealizuje Zamawiający i obciąży kosztami poprzedniego wykonawcę.

Odpowiedź na pytanie 10

Za jakość paneli odpowiada poprzedni wykonawca. W przypadku niespełniania zadeklarowanych parametrów przez wybrane panele, zostanie wezwany do dostarczenia nowych. Opcja – Zamawiający zakupi nowe i obciąży tym poprzedniego wykonawcę.

Odpowiedź na pytanie 11.

Zamawiający jest stroną umowy z poprzednim wykonawcą, w której ten zobowiązał się do dostarczenia urządzeń spełniających wymagane warunki gwarancyjne.

Odpowiedź na pytanie 12.

Jeżeli wykonawca przyjmie rozwiązanie związane z wykorzystaniem istniejących zamocowań, sporządzany projekt wykonawczy powinien obejmować zagadnienia konstrukcyjne w zakresie wytrzymałości konstrukcji i obciążeń wiatrem, przy czym Zamawiający dopuszcza przedłożenie opinii technicznej sporządzonej przez osobę posiadającą uprawnienia budowlane w specjalności konstrukcyjno-budowlanej, potwierdzającej możliwość przeniesienia obciążeń od instalacji PV przez dach.

Natomiast przy przyjęciu rozwiązania z zastosowaniem certyfikowanych, systemowych elementów montażowych stosowanych w obliczonej już konstrukcji systemowej konkretnego producenta dedykowanej do zastosowanych paneli w zakresie ich rozmiaru wystarczy DOSTARCZYĆ stosowną instrukcję montażu uwzględniającą rodzaj dachu i certyfikat uwzględniający lokalne warunki (śnieg, wiatr).

Odpowiedź na pytanie 13

Inwerter współpracujący z instalacją, która do czasu uregulowania prawnego zostanie wprawiona w stan nieczynny posiada moc 100 kW

Pytanie numer 5, data wysłania 2026-01-05 19:03:44, data opublikowania 2026-01-08

Kontynuacja pytań.

15. czy możliwe jest np. dociążenie istniejącego inwertera w przypadku stwierdzenia, że ma on niezbędną

rezervę mocy i zakup tylko jednego inwertera 100 kW(szacowana łączna moc obu instalacji to ok. 200 kW)

16. czy inwestor uważa, że w obiekcie powinny być zastosowane inwertery tego samego producenta, co umożliwia ich proste powiązanie komunikacyjne?

17. czy inwestor posiada lub będzie posiadał techniczne warunki przyłączenia tych instalacji do sieci PGE, jeśli tak to jakiej łącznej mocy dotyczą?

18. czy zadanie obejmuje również wykonanie telemechaniki obejmującej wszystkie instalacje na terenie zakładu, czy telemechanika ma dotyczyć tylko nowej instalacji?

19. czy blokada wypływu energii do sieci PGE ma dotyczyć wszystkich trzech instalacji?

20. czy podstawą do rozpoczęcia prac jest w pierwszej kolejności dostarczenie projektu wykonawczego ze wszystkimi opisanymi uzgodnieniami?

21. czy inwestor dysponuje dotychczasową dokumentacją projektową zrealizowanego zakresu robót?

22. czy licznik energii PV w stacji jest istniejący, czy należy go zamontować- z opisu to jednoznacznie nie wynika?

23. w jaki celu w układzie powinien być zainstalowany " system z sensorami nasłonecznienia i warunków atmosferycznych,, - to nie jest instalacja nadążna, niezbędne funkcje wydajności związanej z nasłonecznieniem załatwiają inwertery, pomiar prędkości wiatru jest tu niepotrzebny.

24. czy pod pojęciem przeciwpożarowy wyłącznik prądu inwestor rozumie zamontowanie na dachu automatycznych rozłączników DC odcinających napięcie stałe poza strefę pożarową budynku?

Udzielono odpowiedzi

Odpowiedź na pytanie 15

Zamawiający informuje, że w ramach niniejszego postępowania dopuszcza się rozwiązanie polegające na zastosowaniu dwóch inwerterów o mocy znamionowej 100 kW każdy.

Istniejący inwerter SUN2000-100KTL-M1 współpracuje z modułem komunikacyjnym

SmartLogger3000. W ramach realizacji zamówienia przewiduje się: zakup drugiego, identycznego inwertera o mocy 100 kW, podłączenie nowego inwertera do istniejącego modułu komunikacyjnego oraz jego konfigurację do wspólnej pracy, przyłączenie do istniejącego inwertera części nowej instalacji o mocy ok. 50 kWp, przyłączenie do nowego inwertera części nowej instalacji o mocy ok. 100 kWp, odłączenie trzech istniejących stringów starej instalacji od istniejącego inwertera, przy czym do czasu uzyskania decyzji o pozwoleniu na budowę umożliwiającą włączenie całości instalacji do eksploatacji przewiduje się pracę instalacji o łącznej mocy nieprzekraczającej 150 kWp.

Zamawiający dopuszcza także możliwość zaproponowania przez Wykonawcę innego rozwiązania równoważnego, pod warunkiem że zapewni ono: spełnienie wymagań formalnoprawnych, zgodność z przyjętymi założeniami funkcjonalnymi i eksploatacyjnymi, pełną kompatybilność z istniejącą infrastrukturą techniczną, brak pogorszenia parametrów pracy, bezpieczeństwa i możliwości monitorowania instalacji.

Ponowne uruchomienie starej instalacji nie stanowi przedmiotu niniejszego postępowania.

Odpowiedź na pytanie 16

Informacja Zamawiającego. W ramach zamawianych dostaw i montażu powinny być zastosowane

inwertery i inne elementy umożliwiające efektywną pracę tworzonej instalacji PV.

Odpowiedź na pytanie 17

Zamawiający jest w trakcie uzyskiwania warunków przyłączenia na łączną moc 250 kWp, jednakże niniejsze zamówienie dotyczy jednej konkretnej instalacji o mocy co najmniej 148 kWp, nieprzekraczającej 150 kWp, zlokalizowanej w budynku BP4.

Odpowiedź na pytanie 18

Telemechanika nie jest wymagana do pracy instalacji PV w trybie „zero eksport”, dlatego nie stanowi elementu niniejszego zamówienia. Zamawiający jednak przewiduje możliwość konieczności jej instalacji w przypadku, gdyby warunki przyłączenia narzucone przez OSD tego wymagały. W związku z tym w opisie zamówienia zawarto zapis: „Wyłącznik główny rozdzielnic RAC należy wykonać w wersji umożliwiającej jego zdalne wyłączanie z systemu telemechaniki PGE”, co oznacza, że rozdzielnica RAC powinna być wyposażona w wyłącznik z wyzwalaczem, który można uruchomić z projektowanego modułu telemechaniki. Instalacja systemu telemechaniki może być przedmiotem odrębnej umowy zawartej po uzyskaniu warunków przyłączenia i będzie realizowana poza zakresem obecnego projektu.

Odpowiedź na pytanie 19

Przedmiotem zamówienia jest wyłącznie dokończenie dostaw i wykonanie montażu instalacji min 148 kW i produktywności min 130 tys. kWh z blokadą wypływu energii do sieci z tej instalacji.

Wykonanie innych zadań w odpowiednim czasie może być przedmiotem odrębnej umowy realizowanej poza projektem.

Odpowiedź na pytanie 19

Kwestia ta została uregulowana w projekcie umowy, w której zawarto zapis, że przed rozpoczęciem realizacji zamówienia Wykonawca zobowiązany jest do ustalenia z Zamawiającym warunków realizacji przedmiotu umowy, w tym m.in.:

- wykonania i dostarczenia oryginału Projektu PPOŻ uzgodnionego przez uprawnionego rzeczoznawcę ds. zabezpieczeń przeciwpożarowych,
- wykonanie i dostarczenia dokumentacji wykonawczej.

Na podstawie powyższych zapisów, termin dostarczenia projektu wykonawczego uzależniony jest od uzgodnienia go z Zamawiającym.

Odpowiedź na pytanie 21

Inwestor dysponuje pierwotnym projektem wycofanym z realizacji w związku ze zmianami dot. wielkości mocy instalacji, pewne powiązania dotyczące zasilania instalacji są w nim aktualne, jest on do wglądu w czasie ewentualnej wizji lokalnej oferenta.

Odpowiedź na pytanie 22

Licznik systemowy powinien zostać dostarczony wraz z kompletem przekładników, zamontowany w stacji transformatorowej oraz połączony komunikacyjnie z modułem SmartLogger3000 zlokalizowanym w hali produkcyjnej.

Odpowiedź na pytanie 23

System sensorów nasłonecznienia i warunków atmosferycznych służy do rejestracji rzeczywistych warunków pracy instalacji fotowoltaicznej, umożliwiając ocenę jej sprawności, diagnostykę usterek oraz obiektywną analizę uzysków energetycznych niezależnie od zmienności pogody.

Odpowiedź na pytanie 24

Przeciwpozarowy wyłącznik prądu PWP po stronie AC został wykonany i przetestowany przez poprzedniego wykonawcę, na tą okoliczność sporządzony został pozytywny protokół. Zamawiający informuję, iż kompletna instalacja fotowoltaiczną, obejmuje okablowanie AC/DC oraz zabezpieczenia dlatego po stronie DC należy zamontować automatyczne rozłączniki DC na dachu poza strefą pożarową budynku zasilane z rozdzielnic RAC i powodujące odłączenie stringów od inwerterów przy użyciu PWP po stronie AC.

Pytanie numer 6, data wysłania 2026-01-07 16:18:19, data opublikowania 2026-01-08

Czy zakres robót przewiduje ochronę odgromową instalacji PV?

Udzielono odpowiedzi

Zamawiający informuję, iż kompletna instalacja fotowoltaiczną to także zabezpieczenia, dlatego należy zaprojektować i zamontować ochronę odgromową zgodną z normami dla tego typu instalacji na przykład przy użyciu iglic – max. wysokość 2,5m

Pytanie numer 7, data wysłania 2026-01-20 13:24:55, data opublikowania 2026-01-21

Jakie były uwagi do poprzedniego wykonawcy oraz jaki był powód rozwiązania z nim umowy?

Udzielono odpowiedzi

„Pytanie nie dotyczy opisu przedmiotu zamówienia, warunków udziału w postępowaniu ani treści projektu umowy. Przyczyny zakończenia współpracy z poprzednim wykonawcą stanowią wewnętrzną informację zamawiającego i nie mają wpływu na zakres obowiązków nowego wykonawcy określony w aktualnym postępowaniu”.
