

Karpacki Oddział Straży Granicznej
imienia 1 Pułku Strzelców Podhalańskich
z siedzibą w Nowym Sączu
ul. 1 Pułku Strzelców Podhalańskich 5
33-300 Nowy Sącz

Nowy Sącz, dnia 29 marca 2018 roku

WYJAŚNIENIA I ZMIANA TREŚCI SPECYFIKACJI ISTOTNYCH WARUNKÓW ZAMÓWIENIA

Dotyczy: sprawy nr 3/ZP/18/WTiZ - przetargu nieograniczonego na realizację zadania inwestycyjnego pn. „Przebudowa budynku nr 16 w m. Nowy Sącz”.

Karpacki Oddział Straży Granicznej imienia 1 Pułku Strzelców Podhalańskich z siedzibą w Nowym Sączu informuje, że w w/w postępowaniu wpłynęło następujące zapytanie dotyczące wyjaśnienia treści specyfikacji istotnych warunków zamówienia:

1. Co zamawiający rozumie w specyfikacji kontroler POE oraz kontroler POE z czytnikiem kart Mifare? Zastosowanie kontrolerów z zasilaniem POE w bardzo skuteczny sposób utrudnia utrzymanie warunku podtrzymania zasilania przez 72 godziny jak również w znaczny sposób ogranicza możliwość zasilania urządzeń wykonawczych jak elektrozamki oraz elektrozawory.
2. W dokumentacji są wskazane czytniki i kontrolery POE, proszę o wyjaśnienie do czego są przewidziane zasilacze na szynę DIN 12V 2A?
3. Dla zakresu instalacji fotowoltaicznej Zamawiający podał jedynie konieczność zastosowania modułów fotowoltaicznych samoodśnieżających w technologii szkło-szkło, co zdecydowanie nie umożliwia określenia wymogów jakie będą stawiane w trakcie realizacji inwestycji. W celu umożliwienia precyzyjnej wyceny prosimy o uzupełnienie dokumentacji technicznej dla zakresu fotowoltaiki co najmniej o podanie:
 - wymiarów modułów fotowoltaicznych,
 - kompozycji szkła jakie należy zastosować w modułach fotowoltaicznych,
 - folii laminacyjnej jaką należy użyć do wytwarzania modułów fotowoltaicznych,
 - technologii ogniw fotowoltaicznych,
 - sposobu realizacji funkcji samoodśnieżania modułów.
4. Udostępniona dokumentacja w zakresie instalacji fotowoltaicznej nie precyzuje sposobu montażu modułów fotowoltaicznych. Prosimy o uszczegółowienie dokumentacji o rysunki i wskazanie czy posadowienie ma być wykonane metod inwazyjną czy bezinwazyjną.
5. Prosimy o odpowiedź Zamawiającego czy dopuści zastosowanie optymalizatorów mocy do połączenia modułów fotowoltaicznych?
6. Przedstawiona dokumentacja przetargowa w żaden sposób nie określa wymagań stawianych co do jakości, certyfikacji i produkcji modułów fotowoltaicznych jakie należy zainstalować w ramach zadania inwestycyjnego. Prosimy Zamawiającego o doprecyzowanie czy na etapie weryfikacji ofert lub realizacji inwestycji będzie wymagane, aby producent modułów fotowoltaicznych oraz wykonawca instalacji fotowoltaicznej udokumentował posiadanie popularnych w branży certyfikatów ISO 9001, ISO14001, OHSAS8001?
7. ... z uwagi na złożoność inwestycji, uprzejmie prosimy o przedłużenie terminu składania ofert do dnia 20 kwietnia 2018 r. Uzyskany w ten sposób dodatkowy czas zagwarantuje przekazanie Państwu bardziej dopracowanej oraz korzystniejszej oferty.
8. Do przygotowania rzetelnej oferty, która wymaga przeprowadzenia dokładnej analizy przedsięwzięcia pod kątem prac budowlanych, dostaw specjalistycznych, prac instalacyjnych, stosowanych procedur konieczny jest czas na jej wykonanie. W zaplanowanym przez Państwo na to okresie jest czas Wielkiego Postu oraz Świąt Wielkanocnych. W ten Czas i w dniach okolicznościowych wielu pracowników z naszej firmy i przede wszystkim z firm partnerskich jest na urloпах. Skutecznie uniemożliwia nam to uzyskanie ofert częściowych i co za tym idzie

wykonanie oferty dla Państwa.

Zwracamy się zatem o zmianę terminu składania ofert, o przedłużenie tego terminu o dwa tygodnie.

Zgodnie z art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. - Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2017 r. poz. 1579 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą PZP”, Karpacki Oddział SG wyjaśnia:

Ad.1. Kontroler PoE oznacza, że kontroler może być zasilany za pomocą doprowadzonego do kontrolera kabla sieci LAN (z przełączników sieciowych zainstalowanych w szafach RACK). Wszystkie szafy RACK są zasilane z zasilacza awaryjnego UPS.

Ad.2. Dla kontrolerów (pomimo możliwości zasilania po PoE) przewidziano zasilanie z zasilaczy dodatkowych. Zasilacze dodatkowe nie są wymagane w przypadku gdy do kontrolera nie są podłączone urządzenia wymagające większego prądu niż 0,5 A oraz gdy spadki napięcia na okablowaniu są na odpowiednim poziomie.

Ad.3. Parametry modułów fotowoltaicznych dachowych wykonanych w bezramowej technologii szkło-szkło:

- moc pojedynczego modułu: min 300 Wp,
- wymiary ok. 1011x1805 mm,
- kompozycja: 4 mm ESG / folia PVB / ogniwo PV / folia PVB / 4 mm ESG/ folia PVB/ 3,2 mm TCO,
- technologia ogniwo: krzemowe 5-cio busbarowe,

Budowa systemu samoodśnieżania:

- warstwa grzejna (powłoka rezystancyjna) umieszczona na tylnej szybie modułu PV,
- stacja pogodowa (zespół czujników temperatury, światła, opadu, odbiornik GPS),
- układ sterowania (sterownik PLC, cyfrowe moduły DO, DI, interfejs komunikacyjny, moduł ethernet'owy),

- układ zasilania warstwy grzejnej (powłoki rezystancyjnej) modułów PV,

Działanie zintegrowanego modułu grzewczego jest następujące: do przewodów zasilających podłącza się źródło napięcia elektrycznego zmiennego AC wartości 400V. Na skutek przyłożonego napięcia elektrycznego przez warstwę przewodzącą tlenku cyny (IV) dotowanego fluorem SnO₂:F przepływa prąd elektryczny wydzielając ciepło na rezystancji tej warstwy szkła. Wydzielone ciepło przenika warstwy szronu, lodu lub śniegu. W wyniku tego oddziaływania warstwa szronu, lodu lub śniegu topi się odsłaniając umieszczone pod spodem ogniwo fotowoltaiczne.

W instalacji system samoczynnego odśnieżania będzie zapewniał równomierny rozkład temperatury na powierzchni modułu grzewczo-fotowoltaicznego. Parametrem określającym równomierność rozkładu temperatury jest parametr względnego odchylenia standardowego (RSD) tego rozkładu. Parametr ten obliczany jest na podstawie danych zebranych z punktów pomiarowych rozmieszczonych na powierzchni modułu. W początkowym okresie grzania modułu najwyższe wartości RSD nie będą większe niż 40%. Wymagana wartość podana jest od momentu uruchomienia do chwili osiągnięcia przez moduł temperatury roboczej. Przeprowadzone pomiary muszą wykazać jego homogeniczność.

Ze względu na postępującą degradację, zwiększone ryzyko uszkodzenia ogniwo i zwiększoną utratę sprawności ogniwo fotowoltaicznych do odładzania / odszraniania modułów PV nie dopuszcza się zastosowania drutów oporowych i mat grzejnych pod panelem, polaryzacji tzw. „prądem wymuszonym” oraz podania prądu wstecznego na moduł.

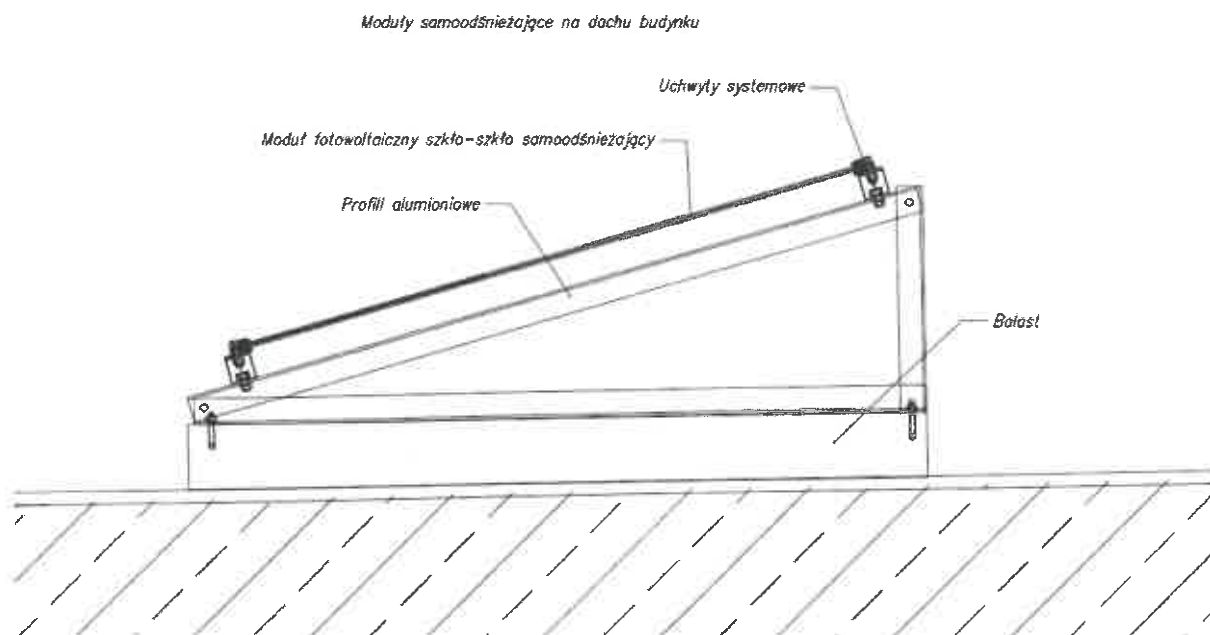
Instalacja będzie zapewniać możliwość odbioru wyprodukowanego w ogniwach prądu w trakcie odśnieżania warstwy frontowej modułu PV. Oba procesy tj. produkcji prądu oraz odładzania / odszraniania będą zachodzić jednocześnie i niezależnie od siebie. Wykonana instalacja będzie zapewniać możliwość odbioru wyprodukowanego w ogniwach prądu elektrycznego w trakcie pełnienia funkcji grzewczych.

Zastosowanie funkcji grzewczej nie będzie obniżać trwałości instalacji (20-25 lat) i będzie zapewniać długotrwałą, właściwą pracę modułów fotowoltaicznych jako źródła pozyskania prądu elektrycznego z energii promieniowania słonecznego z jednoczesną funkcją odśnieżania / odraszania modułów.

Ad.4. Opis konstrukcji montażowej modułów fotowoltaicznych:

Na dachu budynku zaprojektowano moduły fotowoltaiczne w układzie typowym, montowane do stropu w sposób bezinwazyjny (bez naruszenia warstw stropowych).

Bazę do montażu konstrukcji stanowią płyty żelbetowe (balast powinien zostać dobrany na podstawie obliczeń wytrzymałościowych) rozmieszczone na warstwach dachu. Do ramy aluminiowej kręcone są aluminiowe profile tłoczone o przekroju 40x40mm. Stanowią one rygle do których, przy pomocy punktowych uchwytów, mocowany jest bezramkowy moduł fotowoltaiczny w technologii szkło-szkło w układzie góra dół. System modułów PV dla dachów płaskich oparty jest na rozwiązaniu bez ramowym, ułatwiającym zsuwanie śniegu i ograniczającym nadmierne zabrudzenie modułów (brak jakichkolwiek ciągłych przeszkód przy spływie zanieczyszczeń czy śniegu). Sposób montażu przedstawia poniższy rysunek:



Ad.5. Zamawiający potwierdza możliwość zastosowania optymalizatorów mocy do połączenia modułów fotowoltaicznych.

Ad.6. Zamawiający wymaga, aby instalacja fotowoltaiczna była wykonana przez Wykonawcę zgodnie z obowiązującymi przepisami, polskimi normami, zasadami sztuki budowlanej i wymaganiami zawartymi w instrukcjach montażu producenta oraz dokumentach gwarancyjnych poszczególnych urządzeń.

Ponadto zgodnie z art. 38 ust. 4 ustawy PZP w związku z pkt. 7 i 8 niniejszego pisma, Karpacki Oddział SG przedłuża termin składania ofert do dnia **17.04.2018 r. do godz. 12.30.**

Wykonano w egzemplarzu pojedynczym

Wykonał: DJ (☎ 18-415-31-51)

Dnia 29 marca 2018 r.

KOMENDANT
KARPACKIEGO ODDZIAŁU STRAŻY GRANICZNEJ
Nowy Sącz

ppłk SG Stanisław LACIUGA