

Katowice, dnia 21.01.2021 r.

Wykonawcy ubiegający się o udzielenie zamówienia

Przedmiot zamówienia:

Modernizacja budynku głównego Instytutu Ekologii Terenów Uprzemysłowionych. Znak sprawy: ZP/26/PN/FA/2020.

**WYJAŚNIENIA ORAZ MODYFIKACJA TREŚCI SPECYFIKACJI ISTOTNYCH WARUNKÓW
ZAMÓWIENIA (2) z dnia 21.01.2021 r.**

Zgodnie z art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo Zamówień Publicznych (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1843), zwanej dalej ustawą Pzp, w odpowiedzi na pytania Wykonawców Zamawiający udziela następujących wyjaśnień:

Pytanie 1. Zamawiający w załączniku nr 8 do SIWZ na stronie 63 zamieścić kartę katalogową urządzenia typu MI-1000 którego producentem jest firma Hoymiles. Parametry wskazane w tej karcie katalogowej nie spełniają żadne inne urządzenia co stanowi rażące ograniczenie konkurencji w myśl ustawy PZP.

Dodatkowo załącznik nr 12 do SIWZ (punkt 6.6) również posiada zapisy nie do spełnienia przez inne urządzenia. W związku z powyższym prosimy Zamawiającego o wskazanie co najmniej trzech producentów którzy spełniają podane tam parametry, a które będą dopuszczone przez Zamawiającego. Zwłaszcza że jeden z parametrów jest oceniany przez Zamawiającego w ramach kryteriów ofertowych punkt 37.13 SIWZ.

Odpowiedź: Zamawiający zmodyfikował Załącznik Nr 8 do SIWZ w ten sposób, że usunął tabelę na stronie 63 zawierającą przykładową specyfikację spełniające warunki techniczne.

Równocześnie Zamawiający zmodyfikował Szczegółową specyfikację techniczną instalacji fotowoltaicznej stanowiącej załącznik Nr 12 do SIWZ w ten sposób, że w pkt. 6.6 zapis:

6.6 Wymagania techniczne dla mikroinwerterów (zbiorczo dla każdej lokalizacji)

1. Maksymalne stałe napięcie DC na dachu – 60 V
2. Monitoring indywidualny każdego z modułów fotowoltaicznych + zarządzanie indywidualnie każdym z modułów fotowoltaicznych (zdalne zmiany oprogramowania, wyłączenie/włączenie, zdalne dokonywanie ustawień, platforma w języku polskim.
3. Zabezpieczenie IP67 urządzenia
4. Zabezpieczenie przepięciowe 6000 V
5. Gwarancja do 25 lat
6. Napięcie startu 22V DC
7. Waga urządzenia – 1,98 – 3,75kg w zależności od modelu
8. Pobór mocy < 50mW
9. Port RS485
10. Łatwa rozbudowa instalacji na zasadzie plug & play
11. Aluminiowa obudowa (brak korozji)
12. Ekspertyza Instytutu w zakresie bezpieczeństwa przeciwpożarowego instalacji fotowoltaicznych w oparciu o mikrofalowniki.
13. Regulowany współczynnik mocy
14. Serwis 24h/365 dni

Zastąpił zapisem:



6.6 Wymagania techniczne dla mikroinwerterów (zbiorczo dla każdej lokalizacji)

1. Maksymalne napięcie wejściowe DC– nie więcej niż 60 V podczas pracy.
2. Monitoring indywidualny każdego z modułów fotowoltaicznych + zarządzanie indywidualnie każdym z modułów fotowoltaicznych (zdalne zmiany oprogramowania, wyłączenie/włączenie, zdalne dokonywanie ustawień, platforma w języku polskim.
3. Zabezpieczenie IP67 urządzenia.
4. Zabezpieczenie przepięciowe 6000 V (zamawiający dopuszcza inne dodatkowe zewnętrzne zabezpieczenie przeciwprzepięciowe).
5. Gwarancja do 25 lat.
6. Napięcie startowe 20V-33V DC.
7. Waga urządzenia – 1,08 – 5,00 kg.
8. Pobór mocy 20mW – 70mW.
9. Port RS485.
10. Łatwa rozbudowa instalacji na zasadzie plug & play.
11. Aluminiowa obudowa (brak korozji).
12. Dokument potwierdzający minimalizację ryzyka pożaru poprzez spełnienie wymagań technicznych dla mikroinstalacji, a w szczególności dyrektywy 2014/35/WE oraz zharmonizowanych z nią norm.
13. Regulowany współczynnik mocy- jeśli wykonawca zastosuje urządzenie bez regulowanego współczynnika mocy powinien zastosować dodatkowe urządzeń służących do kompensacji mocy biernej.
14. Serwis - reakcja w ciągu 24 godzin od zgłoszenia awarii instalacji lub jej części, polegająca na naprawie/uruchomieniu instalacji lub jej części w taki sposób by przerwa w działaniu instalacji nie była dłuższa niż 24 godziny.

Zamawiający zmodyfikował także Specyfikację istotnych warunków zamówienia w ten sposób, że pkt. 37.13 otrzymuje brzmienie:

Obliczenie liczby punktów przyznanych każdej ofercie w kryterium Parametry techniczne dla falowników– napięcie startowe falownika zostanie dokonane w następujący sposób:

Napięcie startowe falownika [V]	Liczba punktów
od 33 do 100 V	PNS = 0 pkt
od 25 do 33 V	PNS = 5 pkt
powyżej 20 do 25 V	PNS = 10 pkt
mniej lub równo 20 V	PNS = 15 pkt

Zmodyfikowane dokumenty zostały opublikowane w dniu 21.01.2021 r. na stronie internetowej Zamawiającego.

Pytanie 2. Z uwagi na rażące ograniczenie konkurencji, które opisano powyżej wnosimy o wykreślenie następujących wymagań (dla zał 12 do SIWZ punkt 6.6.) 12. Ekspertyza Instytutu w zakresie bezpieczeństwa przeciwpożarowego instalacji fotowoltaicznych w oparciu o mikrofalowniki.

Odpowiedź: Zamawiający zmodyfikował Szczegółową specyfikację techniczną instalacji fotowoltaicznej stanowiącej załącznik Nr 12 do SIWZ w sposób opisany w odpowiedzi na pytanie 1.

Zmodyfikowane dokumenty zostały opublikowane w dniu 21.01.2021 r. na stronie internetowej Zamawiającego.

Pytanie 3. Z uwagi na rażące ograniczenie konkurencji, które opisano powyżej prosimy o potwierdzenie Zamawiającego że dopuści do zastosowania zarówno na instalacji fotowoltaicznej mikroinwertery jak i rozwiązania z optymalizatorami napięcia montowanymi przy modułach PV, które to rozwiązania będą akceptowalne przez rzeczoznawców ds. zabezpieczeń przeciwpożarowych, na etapie opracowywania dokumentacji projektowej na etapie realizacji kontraktu.

Odpowiedź: Zamawiający nie dopuszcza do zastosowania rozwiązania z optymalizatorami napięcia montowanymi przy modułach PV.

Pytanie 4. W celu rozwiania wątpliwości prosimy o potwierdzenie, że zapis „Maksymalne stałe napięcie DC na dachu – 60 V” (dla zał 12 do SIWZ punkt 6.6.) dotyczy poziomu napięcia bezpiecznego dla sytuacji awaryjnych instalacji.

Odpowiedź: Zgodnie ze zmodyfikowanym punktem 6.6. Szczegółowej specyfikacji technicznej instalacji fotowoltaicznej stanowiącej załącznik Nr 12 do SIWZ oraz w związku z faktem, że nie dopuszcza się zastosowania rozwiązania z optymalizatorami napięcia montowanymi przy modułach PV, Zamawiający dopuszcza maksymalne napięcie wejściowe DC– nie większe niż 60 V podczas pracy.

Pytanie 5. Prosimy o potwierdzenie Zamawiającego, że wykonywane instalacje fotowoltaiczne będą „na zgłoszenie” do zakładu energetycznego zgodnie z obowiązującymi przepisami jako mikroinstalacje do 50kWp i Zamawiający nie będzie wymagał od Wykonawcy uzyskiwania żadnych decyzji administracyjnych związanych z uzyskaniem pozwolenia na budowę.

Odpowiedź: Zamawiający nie będzie wymagał od Wykonawcy uzyskiwania żadnych decyzji administracyjnych związanych z uzyskaniem pozwolenia na budowę. Realizacja inwestycji zarówno w części I zamówienia, jak i w części II zamówienia nie wymaga uzyskania pozwolenia na budowę.

Pytanie 6. Prosimy o potwierdzenie Zamawiającego, że wraz z ofertą dla części II wymagane jest złożenie kosztorysu ofertowego na wzorze (KOSZT-IETU-SLEPY-czesc-2_zal_Nr_15) jaki udostępnił Zamawiający uwzględniające wykonanie instalacji PV oraz remontu rozdzielnicy jako 1kpl w rozbiciu na R+M+S.

Odpowiedź: Zamawiający potwierdza, że wraz z ofertą dla części II wymagane jest złożenie kosztorysu ofertowego na wzorze (KOSZT-IETU-SLEPY-czesc-2_zal_Nr_15) jaki udostępnił Zamawiający, uwzględniającego wykonanie instalacji PV oraz remontu rozdzielnicy jako 1kpl w rozbiciu na R+M+S

Pytanie 7. Prosimy o potwierdzenie Zamawiającego że rozliczenie części II zamówienia będzie kosztorysowe rozpatrywane jako 1kpl zgodnie z udostępnionym przez Zamawiającego ślepym kosztorysem co de facto jest równoznaczne z rozliczeniem ryczałtowym.

Odpowiedź: Rozliczenie części II zamówienia będzie ryczałtowe. Zamawiający zmodyfikował SIWZ i załączniki w tym zakresie. Zmodyfikowane dokumenty zostały opublikowane na stronie internetowej Zamawiającego w dniu 15.01.2021 r.

Pytanie 8. W celu rozwiania wątpliwości wnosimy o uzupełnienie w umowie § 2 ust. 7 katalogu prac uciążliwych i głośnych o jakie to chodzi prace, czy o uciążliwe dla Zamawiającego, czy dla sąsiadów. W przypadku braku takiego katalogu wnosimy o usunięcie całego zapisu § 2 ust. 7 z umowy, ponieważ może on prowadzić do nieuzasadnionych nadinterpretacji tego zapisu.

Odpowiedź: Zamawiający nie wyraża zgody na usunięcie zapisu § 2 ust. 7 z wzoru umowy, stanowiącego załącznik Nr 3a) oraz 3 b) do SIWZ.

Pytanie 9- W celu rozwiania wątpliwości wnosimy o uzupełnienie w umowie § 8 ust. 13 katalogu części zużywalnych. Instalacje fotowoltaiczne nie posiadają tego typu elementów, dlatego prosimy o precyzyjne określenie o jakie części chodzi Zamawiającemu aby w trakcie trwania gwarancji uniknąć nieuzasadnionych nadinterpretacji zapisów umowy.

Odpowiedź: Zamawiający zmodyfikował Wzór umowy dla części II, stanowiący załącznik nr 3b) do SIWZ w ten sposób, że w § 8 ust. 13 zapis:

„W okresie gwarancji, nie rzadziej niż 1 raz w roku, Wykonawca wykona nieodpłatnie serwis gwarancyjny urządzeń. Serwis uwzględni koszt dojazdu, koszt robocizny oraz nowe części zastępujące części zużywalne (lub wyeksploatowane). Wykonanie serwisu zostanie potwierdzone protokołem podpisanym przez Strony.”

zastąpił zapisem:

„W okresie gwarancji, nie rzadziej niż 1 raz w roku, Wykonawca wykona nieodpłatnie serwis gwarancyjny urządzeń. Serwis uwzględni koszt dojazdu oraz koszt robocizny. Wykonanie serwisu zostanie potwierdzone protokołem podpisanym przez Strony.”

Zmodyfikowany wzór umowy stanowiący załącznik nr 3b) do SIWZ został opublikowany w dniu 21.01.2021 r. na stronie internetowej Zamawiającego.

Pytanie 10. Czy rozdzielnica główna na pewno ma być wykonana na szafach rackowych jak wskazał Zamawiający w dokumentacji przetargowej?

Odpowiedź: Zamawiający potwierdza, że istniejącą rozdzielnię RGI i RGII 0,4kV AC należy wymienić na rozdzielnię RG jednosystemową i jednosekcyjną w wykonaniu szafowym, w szafach 19" o wysokości 42U, zgodnie ze standardami euro.

Pytanie 11. Jaka ma być forma wygradzenia rozdzielnicy głównej?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga, aby zaoferowana rozdzielnica składała się z trzech ścian przyściennych z drzwiami pełnymi i przegrodami między szafami, zgodnie z załącznikiem Nr 13 Szczegółowa specyfikacja techniczna – remont rozdzielnicy.

Pytanie 12. Czy aparaty odpływowe mają być wyprowadzone na złączki?

Odpowiedź: Zamawiający potwierdza, że aparaty odpływowe i sterownicze mają być wyprowadzone na złączki.

Pytanie 13. Czy wykonanie monitoringu ma być wykonane na wszystkich aparatach czy tylko na aparatach Q1-3 oraz S1-4?

Odpowiedź: Monitoring dotyczy wszystkich aparatów, dopływów zasilających i odbiorów.

Pytanie 14. Co oznacza zapis pomiar prądów na odpływach zamieszczony w dokumentacji przetargowej? Czy chodzi o zabezpieczenie przed upływem czy chodzi o obciążenie danego odbioru?

Odpowiedź: Zamawiający potwierdza, że zapis dotyczy obciążenia danego odbioru.

Pytanie 15. Zamawiający w SIWZ w punkcie 18.1.2 oraz 37.7 bardzo precyzyjnie opisał wymagania postawione dla urządzenia monitorującego parametry techniczne rozdzielni. W celu zapewnienia nieograniczonego dostępu do zamówień publicznych, które gwarantuje ustawa PZP wnosimy o wskazanie co najmniej trzech urządzeń posiadających ekran min 7 cali i spełniających tak bardzo wygórowane wymagania.

Odpowiedź: Zamawiający zmodyfikował pkt. 18.1.1. oraz 18.1.6 Specyfikacji istotnych warunków zamówienia (SIWZ) w zakresie dokumentów, jakie Wykonawca zobowiązany jest złożyć wraz

z ofertą w celu potwierdzenia, że oferowane urządzenie do monitoringu spełnia wymagania opisane przez Zamawiającego, oraz pkt. 37.6 i 37.7 w zakresie parametrów urządzenia, które podlegać będą ocenie Zamawiającego.

Równocześnie Zamawiający informuje, że wymagania dotyczące urządzenia monitorującego parametry techniczne rozdzielni zostały opisane poprzez zgodność z dokumentami normatywnymi w pkt. 13.4.4 SIWZ. Zapisy pkt. 37.6 opisują natomiast kryteria oceny ofert i sposób punktowania oferty, w zależności od tego jakie urządzenie do monitoringu zaoferuje Wykonawca. W celu potwierdzenia, że oferowane urządzenie posiada zadeklarowane parametry, Wykonawca zobowiązany będzie dostarczyć wraz z ofertą dokumenty wskazane w pkt 18.1.1.. Parametry techniczne oraz funkcjonalności urządzenia do monitoringu opisane w pkt. 37.6 SIWZ nie są warunkami udziału w postępowaniu i zaoferowanie przez Wykonawcę urządzenia, które ich nie posiada nie skutkuje odrzuceniem oferty Wykonawcy jako niezgodnej z SIWZ. Wykonawca, który zaoferuje urządzenie bardziej zaawansowane technologicznie otrzyma więcej punktów w kryterium opisanym, zgodnie z pkt. 37.6.

Zmodyfikowana SIWZ oraz Zmodyfikowany wzór oferty, stanowiący załącznik Nr 1 do SIWZ zostały opublikowane w dniu 21.01.2021 r. na stronie internetowej Zamawiającego.

Pytanie 16. Zamawiający w SIWZ w punkcie 18.1.2 oraz 37.7 wskazał wiele norm dotyczących przekładników pomiarowych i zabezpieczeń, które nie mają żadnego związku z miernikami/analizatorami parametrów technicznych rozdzielni. W związku z powyższym wnioskujemy o wycofanie z SIWZ wymagania zgodności z normami z serii PN-EN 60255 z uwagi że nie mają one zastosowania w tego typu produktach przez co występuje rażące ograniczenie konkurencji o której wspomniano w poprzednim pytaniu.

Odpowiedź: Zamawiający zmodyfikował Specyfikację istotnych warunków zamówienia w zakresie norm wymienionych w punkcie 18.1.2 oraz 37.7 SIWZ.

Poniżej podano aktualne normy:

PN-EN 60255-1:2010, PN-EN 60255-151:2010, PN-EN 60255-127:2014-04, PN-EN 60255-27:2014-06, PN-EN 60255-26:2014-01+AC:2014-06, PN-EN 55011:2016-05, PN-EN 61810-2:2018-01, PN-EN 61000-4-2:2011, PN-EN 61000-4-4:2013-05, PN-EN 61000-4-5:2014-10, PN-EN 61000-4-6:2014-04, PN-EN 61000-4-8:2010, PN-EN IEC 61000-4-11:2020-11, PN-EN IEC 61000-6-4:2019-12, PN-EN 60529:2003.

Zamawiający zmodyfikował Specyfikację istotnych warunków zamówienia w ten sposób, że

1. Wykreślił pkt. 18.1.2.;
2. Dodał pkt. 13.4.4 o treści:

Zamawiający wymaga, aby urządzenie do monitoringu rozdzielnic posiadało deklarację zgodności, lub inny równoważny dokument potwierdzający spełnianie przez oferowane urządzenie postanowień dyrektywy kompatybilności elektromagnetycznej EMC 2004/108/WE, PN-EN 60255-26:2010 oraz pozostałych dokumentów normatywnych, w szczególności:

PN-EN 60255-1:2010, PN-EN 60255-151:2010, PN-EN 60255-127:2014-04, PN-EN 60255-27:2014-06, PN-EN 60255-26:2014-01+AC:2014-06, PN-EN 55011:2016-05, PN-EN 61810-2:2018-01, PN-EN 61000-4-2:2011, PN-EN 61000-4-4:2013-05, PN-EN 61000-4-5:2014-10, PN-EN 61000-4-6:2014-04, PN-EN 61000-4-8:2010, PN-EN IEC 61000-4-11:2020-11, PN-EN IEC 61000-6-4:2019-12, PN-EN 60529:2003 lub norm równoważnych.

Dokumenty potwierdzające spełnianie przez oferowane urządzenie do monitoringu rozdzielnic wymagań opisanych w pkt. 13.4.4. Wykonawca zobowiązany będzie dostarczyć na pisemne wezwanie Zamawiającego.

3. Pkt. 37.7 SIWZ otrzymał brzmienie:

Na potwierdzenie spełnienia powyższego kryterium do oferty należy dołączyć dokumenty wymienione w pkt. 18.1.1 SIWZ.

W przypadku braku dołączenia do oferty wymaganych dokumentów Zamawiający odrzuci ofertę Wykonawcy.

4. Pkt. 37.10 SIWZ otrzymał brzmienie:

37.10. Na potwierdzenie spełnienia powyższego kryterium do oferty należy dołączyć dokumenty wymienione w pkt. 18.1.3 SIWZ

W przypadku braku dołączenia do oferty wymaganych dokumentów, o których mowa w pkt. 18.1.3 Zamawiający odrzuci ofertę Wykonawcy.

5. Wykreśla się pkt. 37.11 SIWZ.

6. Pkt. 37.14 SIWZ otrzymuje brzmienie:

Na potwierdzenie spełnienia powyższego kryterium do oferty należy dołączyć dokumenty wymienione w pkt. 18.1.5 SIWZ.

W przypadku braku dołączenia do oferty wymaganych dokumentów Zamawiający odrzuci ofertę Wykonawcy.

Zmodyfikowana Specyfikacja istotnych warunków zamówienia została opublikowana na stronie internetowej Zamawiającego w dniu 21.01.2021 r.

Pytanie 17. Zamawiający w SIWZ w punkcie 18.1.2 oraz 37.7 wskazał wiele norm, jednakże opisując zamówienie nie zadano sobie trudu sprawdzenia aktualności wskazanych norm. Każda z podanych norm w punkcie 18.1.2 oraz 37.7 SIWZ została bardzo dawno wycofana, niektóre nawet ponad 15 lat temu i zostały one wycofane. Co więcej przykładowo norma PN-EN 60236:2004 nawet nie istnieje i nie jest możliwa do wyszukania w spisie norm PKNu. W związku z powyższym wnosimy do Zamawiającego o wykreślenie wszystkich wycofanych i nieaktualnych norm dzięki czemu będzie możliwe zastosowanie nowoczesnych urządzeń, a nie takich które zostały przebadane dawno i są trudne w dostępie na rynku, przez co występuje rażące ograniczenie konkurencji.

Odpowiedź: Zamawiający zmodyfikował Specyfikację istotnych warunków zamówienia w zakresie norm wymienionych w punkcie 18.1.2 oraz 37.7 SIWZ.

Poniżej podano aktualne normy:

PN-EN 60255-1:2010, PN-EN 60255-151:2010, PN-EN 60255-127:2014-04, PN-EN 60255-27:2014-06, PN-EN 60255-26:2014-01+AC:2014-06, PN-EN 55011:2016-05, PN-EN 61810-2:2018-01, PN-EN 61000-4-2:2011, PN-EN 61000-4-4:2013-05, PN-EN 61000-4-5:2014-10, PN-EN 61000-4-6:2014-04, PN-EN 61000-4-8:2010, PN-EN IEC 61000-4-11:2020-11, PN-EN IEC 61000-6-4:2019-12, PN-EN 60529:2003.

Zmodyfikowana Specyfikacja istotnych warunków zamówienia została opublikowana na stronie internetowej Zamawiającego w dniu 21.01.2021 r.

Pytanie 18. W przypadku, jeśli Zamawiający pomimo dowodów ograniczenia konkurencji wskazanych w pytaniach wcześniejszych będzie wymagał udokumentowania deklaracji zgodności oferowanych urządzeń z normami wymienionymi w SIWZ, wnosimy o dopuszczenie deklaracji wydanych na podstawie norm europejskich IEC oraz EN (odpowiedniki norm PN-EN) z datą wydania nowszą niż podano w SIWZ.

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza deklaracje wydane na podstawie norm europejskich IEC oraz EN (odpowiedniki norm PN-EN) z datą wydania nowszą niż podano w SIWZ.

Pytanie 19. Czy Zamawiający wyraża zgodę na zmianę konfiguracji rozmieszczenia modułów fotowoltaicznych w stosunku do przedstawionej w SIWZ (np. więcej mocy na dachu kosztem modułów na elewacji lub trackerów) w zależności od rozwiązań projektowych jakie przedstawi Wykonawca na etapie realizacji zadania?

Odpowiedź: Zamawiający nie wyraża zgody na zmianę konfiguracji rozmieszczenia modułów fotowoltaicznych w stosunku do przedstawionej w SIWZ.

Pytanie 20. Czy Zamawiający wyraża zgodę na montaż modułów standardowych ramowych o parametrach modułów dachowych na elewacji? Pozwoli to uzyskać dużo tańsze wykonanie instalacji przez co składane oferty będą korzystniejsze dla Zamawiającego.

Odpowiedź: Zamawiający nie wyraża zgody na montaż na elewacji modułów standardowych ramowych o parametrach modułów dachowych.

Pytanie 21. W załączniku nr 8 do SIWZ (dedykowanym dla części I) wskazano że należy odtworzyć istniejącą instalację odgromową, natomiast w załączniku nr 12 do SIWZ (dedykowanym dla części II) wskazano że „należy sprawdzić konieczność stosowania instalacji odgromowej wg. obowiązujących norm” co może sugerować brak konieczności jej wykonywania. W związku z powyższym prosimy o:

a) doprecyzowanie w czym zakresie (czy Wykonawcy części I czy Wykonawcy części II) jest wykonanie instalacji odgromowej na dachu.

b) udostępnienie protokołów pomiarowych instalacji odgromowej i uziemiającej w budynku, wykonywanej w ramach cyklicznych kontroli obiektów budowlanych zgodnie z Prawem Budowlanym w celu potwierdzenia, że obecna instalacja jest w należytym stanie.

c) potwierdzenie przez Zamawiającego że istniejąca instalacja odgromowa i uziemiająca (otok z bednarki w ziemi) jest w należytym stanie i nie jest wymagane odtwarzanie uziomów podziemnych, a jeśli pomiary instalacji odgromowej i uziemiającej w trakcie realizacji zadania wykażą brak wymaganej oporności to dodatkowe uziemienia będą pracami dodatkowymi osobno płatnymi (w przypadku braku posiadania pomiarów Zamawiającego wskazanych w punkcie powyżej)

d) potwierdzenie przez Zamawiającego że jeśli odtworzenie instalacji odgromowej na dachu jest w zakresie Wykonawcy części I, to również w jego gestii i kosztach będzie konieczność dostosowania tej instalacji do zamontowanej instalacji fotowoltaicznej na dachu i elewacji przez wykonawcę części II (zachowanie należytych odstępów izolacyjnych, zastosowanie masztów odgromowych, zastosowanie zwodów izolowanych, itp.)

Odpowiedź: Zamawiający wymaga, aby całość robót związanych z odtworzeniem instalacji odgromowej na dachu oraz jej dostosowaniem do instalacji fotowoltaicznej zamontowanej na dachu i elewacji, należy do Wykonawcy I części zamówienia.

Zamawiający zmodyfikował przedmiar robót dla części I, stanowiący załącznik nr 10 do SIWZ oraz kosztorys dla części I, stanowiący załącznik nr 11 do SIWZ. Zmodyfikowane dokumenty zostały opublikowane w dniu 21.01.2021 r. na stronie internetowej Zamawiającego.

Pytanie 22. W załączniku Nr 13 do SIWZ na stronie 10 i 11 dołączono nieczytelne zdjęcia schematów istniejących rozdzielnic. Z trudnego porównania (z uwagi na słabą ostrość zdjęcia) wynika, że są te dwa takie same schematy (stan istniejący RGI i RGII). Prosimy udostępnienie prawidłowych i czytelnych schematów rozdzielnic podlegających przebudowie.

Odpowiedź: Zamawiający zmodyfikował Szczegółową specyfikację techniczną – remont rozdzielni, stanowiąca Załącznik nr 13 do SIWZ w ten sposób, że w miejsce nieczytelnych zdjęć dołączył rysunki schematów istniejących rozdzielnic lepszej jakości.

Zmodyfikowana Szczegółowa specyfikacja techniczna – remont rozdzielni, stanowiąca Załącznik nr 13 do SIWZ została opublikowana na stronie internetowej zamawiającego w dniu 21.01.2021 r.

Pytanie 23. Na rysunku 20 dołączonym do SIWZ („poglądowy rzut IETU – parter) prosimy o naniesienie istniejącej rozdzielnic RGI i RGII w celu weryfikacji ich rozmieszczenia i weryfikacji długości kabli.

Odpowiedź: Rozdzielnia, której remont stanowi przedmiot zamówienia zlokalizowana jest w piwnicy budynku głównego. Zamawiający dołączył do dokumentacji technicznej poglądowy rysunek Nr 029 z lokalizacją istniejących rozdzielnic RGI i RGII. Rysunek został opublikowany na stronie internetowej Zamawiającego w dniu 21.01.2021 r.

Pytanie 24. Prosimy o potwierdzenie Zamawiającego, że w zakres prac związanych z zapytaniem nie wchodzi modernizacja istniejącego: okablowania, instalacji oświetleniowych podstawowego i awaryjnego, ani żadnych innych obwodów zasilanych z nowej zmodernizowanej rozdzielnic.

Odpowiedź: Zamawiający potwierdza, że nie jest wymagany remont instalacji oświetlenia podstawowego i awaryjnego. W ramach realizacji zamówienia wymagane jest podłączenie instalacji PPOŻ budynku głównego IETU do nowej rozdzielnic. Instalacja PPOŻ ma wyłączyć wyłącznik główny oraz systemy fotowoltaiki.

Pytanie 25. Prosimy o potwierdzenie Zamawiającego że system monitoringu ma być wykonany na 1 panelu HMI umieszczonym w FR1 i monitoring ma obejmować zakres rozdzielnic FR1 i FR2. Jeśli ma być inaczej prosimy o doprecyzowanie w celu rozwiania rozbieżności, ile ma być paneli, gdzie zainstalowane i co monitorować.

Odpowiedź: Zamawiający wymaga aby system monitoringu obejmował rozdzielnice FR1, FR2, FR3 (budynek główny IETU). Jeden panel HMI ma być zabudowany w rozdzielnic FR1.

Monitorowane mają być:

- położenie rozłączników bezpiecznikowych (zamknięty / otwarty),
- przepalenie wkładek bezpiecznikowych,
- stan wyłączników (zamknięty / otwarty),
- pomiar prądu na zasilaniu rozdzielnic oraz w polach odpływowych związanych z fotowoltaiką,
- pomiar napięcia na szynach rozdzielni.

Pytanie 26. Prosimy Zamawiającego o podanie informacji, ile jest istniejących liczników rozliczeniowych (Landys&Gyr)?

Odpowiedź: Zamawiający posiada dwa liczniki rozliczeniowe. Jeden licznik energii po stronie 6kV (warunki przyłączeniowe do uzgodnienia z Tauron). Jeden licznik energii po stronie 0,4kV (warunki przyłączeniowe do uzgodnienia z Tauron). Zgodnie z pkt. 11.6 SIWZ Zamawiający zaleca przeprowadzenie przez Wykonawcę wizji lokalnej w celu zapoznania się ze stanem faktycznym (w tym rodzajem istniejących liczników rozliczeniowych) oraz zakresem i specyfiką prac. Wykonawca, który nie przeprowadzi wizji lokalnej, a zostanie wybrany do realizacji zamówienia nie będzie mógł zgłaszać żadnych roszczeń wynikających z ewentualnego niewłaściwego określenia zakresu prac i ceny oferty.

Wykonawca występuje o warunki przyłączeniowe do Tauron Dystrybucja S.A..

Wykonawca ponosi koszty dostosowania rozdzielni do warunków przyłączeniowych.

W rozdzielni 6kV należy przewidzieć w zależności od warunków przyłączeniowych koszt projektu dla pola 6kV uwzględniającego narzucone warunki przyłączeniowe (możliwe zmiany to np. zabudowa automatyki SCO lub wymiana zabezpieczeń SN).

Zamawiający doprecyzował zapisy SIWZ dotyczące wizji lokalnej w ten sposób, że pkt. 11.3 SIWZ otrzymał brzmienie:

„11.3. W celu ułatwienia przygotowania oferty i zapoznania się z posiadaną przez Zamawiającego infrastrukturą oraz warunkami realizacji przedmiotu zamówienia, Zamawiający zaleca Wykonawcom dokonanie wizji lokalnej. Zamawiający wyznacza następujące terminy wizji lokalnej:

11.3.1. 25.01.2021 r. godz. 13:00;

11.3.2. 26.01.2021 r. godz. 13:00”

Zmodyfikowana Specyfikacja istotnych warunków zamówienia została opublikowana na stronie internetowej Zamawiającego w dniu 21.01.2021 r.

Pytanie 27. Prosimy Zamawiającego o podanie informacji czy z istniejących liczników rozliczeniowych (Landys&Gyr) informacje mają być wprowadzone na panel HMI? Jeśli tak to prosimy o:

- a) Podanie modeli, typów daty produkcji tych liczników
- b) Gdzie one się znajdują (prosimy o wskazanie na rysunku/rzucie nr 20)
- c) Czy są one wyposażone w bramki komunikacyjne (jakie porty, jakie protokoły)?
- d) Czy istnieje możliwość zamontowania w nich dedykowanych bramek (jeśli nie posiadają własnych)?

Odpowiedź: Zamawiający nie wymaga aby z istniejących liczników rozliczeniowych informacje były wprowadzone na panel HMI.

Pytanie 28. Prosimy Zamawiającego o podanie informacji, czy na panelu HMI ma znajdować się tylko informacja o stanie łączników Q1 do Q3 i S1 do S4, czy rozłączników bezpiecznikowych też? Jeśli z rozłączników bezpiecznikowych również to prosimy o wskazanie akceptowanego przez Zamawiającego sposobu odwzorowania tych sygnałów na rozłącznikach.

Odpowiedź: Zamawiający wymaga, aby monitorowane były wszystkie elementy łączeniowe. Odwzorowanie rozłączników bezpiecznikowych oraz wyłączników należy wykonać dwubitowo za pomocą zestyków pomocniczych. System monitoringu ma obejmować FR1, FR2, FR3.

Zamawiający wymaga, aby błędne odwzorowanie łączników było sygnalizowane diodą LED:

01-otwarty

10-zamknięty

00 – pamięć ostatniego położenia oraz sygnał błędnego odwzorowania na diodę LED + HMI

11 – zamknięty oraz sygnał błędnego odwzorowania podać na diodę LED + HMI.

Pytanie 29. Wnosimy do Zamawiającego o wykreślenie zapisów w SIWZ związanych z koniecznością umożliwienia Zamawiającemu audytu zakładu produkującego moduły fotowoltaiczne.” Zapisy rażąco ograniczają konkurencję. W przypadku braku zgody na wykreślenie wnosimy, aby nie był to zakres kosztowy i logistyczny Wykonawcy. Wykonawca wskaże zakład produkcyjny, a Zamawiający we wysłanym zakresie będzie starał się o audyt zakładu produkcyjnego, a efekt audytu lub jego brak nie będzie miał wpływu na zatwierdzenia materiałowe.

Odpowiedź: Zamawiający nie wyraża zgody na wykreślenie zapisów dotyczących ewentualnego audytu zakładu produkcyjnego bezpośrednio w miejscu wytwarzania modułów fotowoltaicznych. Ryzyko konieczności przeprowadzenia audytu Wykonawca zobowiązany jest ująć w kalkulacji kosztów zamówienia.

Dodatkowo Zamawiający modyfikuje Szczegółową specyfikację techniczną – instalacja fotowoltaiczna, stanowiącą Załącznik Nr 12 do SIWZ, w ten sposób, że:

1. Pkt. 6.3 otrzymuje brzmienie:

Certyfikacja / deklaracje zgodności:

- 1) *certyfikat jakości i zgodności z międzynarodową normą Certyfikat IEC 61215/61730 lub dokument równoważny;*
- 2) *deklaracja zgodności producenta, potwierdzająca odporność na sól według normy PN-EN 61701:2012 lub dokument równoważny;*
- 3) *deklaracja zgodności producenta, potwierdzająca odporność na amoniak według normy PN-EN 62716:2014-02 lub dokument równoważny;*
- 4) *deklaracja zgodności producenta, potwierdzająca odporność na obciążenie statyczne minimum 5400Pa lub dokument równoważny;*
- 5) *deklaracja zgodności producenta, potwierdzająca odporność na ssanie wiatru minimum 4000Pa lub dokument równoważny;*
- 6) *deklaracja zgodności producenta, potwierdzająca odporność na efekt LID według normy IEC 60904 lub dokument równoważny;*
- 7) *Flash test wymagany dla każdego modułu;*
- 8) *EL test wymagany dla każdego modułu;*
- 9) *minimum 10 lat gwarancji produktowej*
- 10) *minimum 12 lat gwarancji mocy na 90% wydajności*
- 11) *minimum 25 lat gwarancji mocy na 80% wydajności*

2. Pkt. 6.4. otrzymuje brzmienie:

Certyfikacja / deklaracje zgodności:

- 1) *certyfikat jakości i zgodności z międzynarodową normą IEC 61215/61730 lub dokument równoważny*
- 2) *deklaracja zgodności producenta, potwierdzająca odporność na sól według normy PN-EN 61701:2012 lub dokument równoważny ;*
- 3) *deklaracja zgodności producenta, potwierdzająca odporność na amoniak według normy PN-EN 62716:2014-02 lub dokument równoważny;*
- 4) *deklaracja zgodności producenta, potwierdzająca odporność na obciążenie statyczne minimum 5400Pa lub dokument równoważny;*
- 5) *deklaracja zgodności producenta, potwierdzająca odporność na ssanie wiatru minimum 4000Pa lub dokument równoważny;*
- 6) *deklaracja zgodności producenta, potwierdzająca odporność na efekt LID według normy IEC 60904 lub dokument równoważny;*
- 7) *Flash test wymagany dla każdego modułu;*
- 8) *EL test wymagany dla każdego modułu;*

3. W pkt. 11 wykreśla się lit. h) oraz lit. j)).

Zmodyfikowana szczegółowa specyfikacja techniczna – instalacja fotowoltaiczna została opublikowana na stronie internetowej Zamawiającego w dniu 21.01.2021 r.

Ponadto Zamawiający modyfikuje Wzór umowy – część II, stanowiący Załącznik Nr 3b) do SIWZ, w ten sposób, że:

1. § 8 ust. 6 otrzymuje brzmienie:

W przypadku awarii mikroinwerterów Wykonawca jest zobowiązany usunąć usterkę w terminie 24 godzin od zgłoszenia awarii instalacji lub jej części i naprawić lub uruchomić instalację lub jej część w taki sposób, by przerwa w działaniu instalacji nie była dłuższa niż 24 godziny.

Zmodyfikowany wzór umowy – część II, stanowiący Załącznik Nr 3b) do SIWZ został opublikowany na stronie internetowej Zamawiającego w dniu 21.01.2021 r.

Równocześnie zamawiający na podstawie art. 38 ust. 6 ustawy Pzp przedłuża termin składania ofert na „Modernizację budynku głównego Instytutu Ekologii Terenów Uprzemysłowionych” do dnia **03.02..2021 r. godz. 10:30**.

W Specyfikacji istotnych warunków zamówienia (SIWZ) zmienia się pierwsze zdanie w **punkcie 26.1.** nadając mu następujące brzmienie: „*Oferty należy składać osobiście lub przysyłać pocztą na adres podany w części I pkt 2 w terminie do 03.02.2021 r. godz. 10:30*”.

W związku z przedłużeniem terminu składania ofert, otwarcie nastąpi w dniu 03.02.2021 r. godz. 11:00. W Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ) zmienia się **punkt 28.1.** nadając mu następujące brzmienie: „*Otwarcie złożonych ofert nastąpi dnia 03.02.2021 r. godz. 11:00 w siedzibie Zamawiającego przy ul. Kossutha 6 pokój nr 121.*”

W związku z powyższym zmianie ulega zapis w **punkcie 23.1** SIWZ dotyczący terminu otwarcia ofert i otrzymuje następujące brzmienie: „*Nie otwierać przed terminem otwarcia ofert, tj. 03.02.2021 r. godz. 11:00*”.

Załączniki:

1. Zmodyfikowana specyfikacja istotnych warunków zamówienia (SIWZ) – tekst ujednolicony z dnia 21.01.2021 r.
- ~~2. Zmodyfikowany wzór oferty, stanowiący Załącznik Nr 1 do SIWZ – tekst ujednolicony z dnia 21.01.2021 r.~~
3. Zmodyfikowany wzór umowy stanowiący Załącznik Nr 3b do SIWZ – tekst ujednolicony z dnia 21.01.2021 r.
4. Zmodyfikowana szczegółowa specyfikacja techniczna – instalacja fotowoltaiczna, stanowiąca załącznik nr 12 do SIWZ – tekst ujednolicony z dnia 21.01.2021 r.
5. Zmodyfikowana szczegółowa specyfikacja techniczna – remont rozdzielni, stanowiąca załącznik nr 13 do SIWZ – tekst ujednolicony z dnia 21.01.2021 r.
6. Zmodyfikowany przedmiar Części I, stanowiącej załącznik nr 10 do SIWZ – tekst ujednolicony z dnia 21.01.2021 r.
7. Zmodyfikowany kosztorys Części I, stanowiącej załącznik nr 11 do SIWZ – tekst ujednolicony z dnia 21.01.2021 r.
8. Rysunek 029 - lokalizacja istniejących rozdzielnic RGI i RG II.

Zastępca Dyrektora
ds. Ekonomiczno-Administracyjnych
mgr Bwa Małota

.....
/podpis Kierownika zamawiającego/

m