

Projekt pn.: „Projekt parasolowy, mikroinstalacje OZE w Gminie Sokołów Małopolski”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

Sokołów Małopolski, dnia 04.10.2019 r.

GMINA SOKOŁÓW MAŁOPOLSKI

Znak sprawy: RGZP.271.2.1.2019.GD

-Wykonawcy biorący udział w postępowaniu-

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

- A. Działając na podstawie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (t. j. Dz. U. z 2018 r., poz. 1986 z późn. zm.) – dalej „ustawa Pzp”, **Zamawiający:** Gmina Sokołów Małopolski, ul. Rynek 1, 36-050 Sokołów Małopolski, województwo podkarpackie, przekazuje treść jeszcze kolejnych zapytań dotyczących Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ), wraz z udzielonymi odpowiedziami.

Zestaw pytań z dnia 20.09.2019 r.:

1. Prosimy o podanie ilości lokalizacji posiadających instalację odgromową.
ODPOWIEDŹ:
Zamawiający nie posiadamy takiej wiedzy.
2. Prosimy o możliwość montażu ograniczników przepięć typu II dla instalacji posadowionych na budynkach nie posiadających instalacji odgromowej.
ODPOWIEDŹ:
Zamawiający potwierdza taką możliwość zamontowania ograniczników przepięć typu 2 w miejscach, gdzie nie ma instalacji odgromowej z zastrzeżeniem, iż w przypadku wystąpienia innych przesłanek do konieczności zastosowania ogranicznika przepięć typu 1+2, będzie wymagał ogranicznika przepięć typ 1+2.
3. Czy w przypadku kiedy falownik nie posiada wyświetlacza Wykonawca może zapewnić lokalny monitoring poprzez zastosowanie dodatkowego licznika?
ODPOWIEDŹ:
Wykonawca może zapewnić lokalny monitoring poprzez zastosowanie dodatkowego licznika, jednakże falownik w przypadku awarii musi wskazywać, iż wystąpił błąd.

Projekt pn.: „*Projekt parasolowy, mikroinstalacje OZE w Gminie Sokołów Małopolski*”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

4. Prosimy o dopuszczenie falowników jednofazowych posiadających maksymalny prąd wejściowy na poziomie 11A. Obecne wymaganie wartości bliskiej 20A jest bezpodstawne ponieważ dla instalacji jednofazowych moduły są najczęściej łączone szeregowo w jeden łańcuch, tym samym posiadają prąd bliski 10A, natomiast wartość wymagana jest dwukrotnie większa. Dodatkowo nie możliwe jest by falownik posiadał większą wartość prądu wejściowego od maksymalnego prądu zwarcowego. Prosimy o zmianę wymaganego parametru na 11A.

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający dopuszcza falowniki o maksymalnym prądzie 11A.

5. Prosimy o dopuszczenie falowników jednofazowych posiadających maksymalny prąd zwarcowy na minimum 11A.

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania, ponieważ prąd rozłączania będzie mniejszy niż 1,25 krotność prądu zwarcowego modułu. W takim wypadku należy zastosować zewnętrzny rozłącznik prądu stałego.

6. Prosimy o dopuszczenie falowników jednofazowych posiadających maksymalne napięcie minimum 400V.

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający dopuści falownik 1 fazowy o maksymalnym napięciu 400V pod warunkiem, iż oferent przedstawi stosowne obliczenia, iż moduły fotowoltaiczne, które wybrał nie będą produkować napięcia wyższego niż 400V w sytuacji temperatury ujemnej -20 stopni C.

7. Prosimy o dopuszczenie falowników fotowoltaicznych trójfazowych o mocy od 3kW o maksymalnym prądzie wejściowym 11A na jeden MPPT.

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający dopuści takie rozwiązanie pod warunkiem, przedstawienia stosownych obliczeń zaświadczających o braku negatywnego wpływu takiego rozwiązania na działanie i efektywność systemu.

8. Prosimy o dopuszczenie falowników fotowoltaicznych trójfazowych o mocy od 3kW o maksymalnym prądzie zwarcowym min. 11A na jeden MPPT.

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania, ponieważ prąd rozłączania będzie mniejszy niż 1,25 krotność prądu zwarcowego modułu. W takim wypadku należy zastosować zewnętrzny rozłącznik prądu stałego.

Projekt pn.: „Projekt parasolowy, mikroinstalacje OZE w Gminie Sokołów Małopolski”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

9. Prosimy o dopuszczenie falowników fotowoltaicznych o mocy od 3kW do 6 kW o maksymalnym napięciu wejściowym 800V.

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający dopuści takie rozwiązanie pod warunkiem, przedstawienia obliczeń, iż łańcuchy w ujemnej temp. -20 st. C, nie przekroczą tej wartości.

10. Prosimy o dopuszczenie falowników fotowoltaicznych o mocy od 3kW minimalnym napięciu wejściowym max. 180V.

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania, ponieważ negatywnie będzie wpływać na szybkość załączania się instalacji.

11. Prosimy o dopuszczenie falowników fotowoltaicznych o mocy od 3kW o liczbie przyłączy prądu stałego 1+1.

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający dopuszcza takie rozwiązanie pod warunkiem przedstawienia braku konieczności wykonywania połączeń równoległych.

12. Prosimy o dopuszczenie falowników fotowoltaicznych o mocy do 3 kW o wadze do 30kg.

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający dopuszcza falowniki o mocy do 3kW o wadze do 30kg.

Zestaw pytań z dnia 2.10.2019 r.:

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

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający wymaga użycia RCD o charakterystyce zgodnej z wymaganiami producenta falowników. Część falowników posiada wbudowane zabezpieczenia RCD (często nawet podwójne) i ich producenci nie wymagają stosowania dodatkowego zabezpieczenia RCD – przy takim oświadczeniu ze strony producenta, nie ma konieczności stosowania dodatkowego wyłącznika RCD.

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

ODPOWIEDŹ:

Zgodnie z odpowiedzią do pytania nr 1

Projekt pn.: „Projekt parasolowy, mikroinstalacje OZE w Gminie Sokołów Małopolski”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

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

ODPOWIEDŹ:

Zgodnie z odpowiedzią do pytania nr 1

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

ODPOWIEDŹ:

Zgodnie z odpowiedzią do pytania nr 1

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

ODPOWIEDŹ:

Zgodnie z odpowiedzią do pytania nr 1

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

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania, ponieważ jest to zabezpieczenie niezgodne z obecnymi normami.

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

ODPOWIEDŹ:

Ochronnik przepięć AC powinien charakteryzować się parametrami co najmniej tak dobrymi jak:

- Wytrzymałość udarowa na biegu $I_{imp}=12,5kA$ (10/350 μs)
- największy prąd wyładowczy na biegun $I_{max}=50kA$ (8/20 μs)
- znamionowy prąd wyładowczy na biegun $I_n=20kA$ (8/20 μs)
- czas zadziałania <25ns

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

ODPOWIEDŹ:

Dla ograniczników typu 1+2 Prąd udarowy na biegun 12,5kA (10/350 μs), max. prąd wyładowczy – 40kA

Dla ograniczników przepięć typ 2 – prąd udarowy 5kA (10/350 μs) (1 biegun)

Prąd wyładowczy (1 biegu 8/20 μs) – 15kA

Projekt pn.: „Projekt parasolowy, mikroinstalacje OZE w Gminie Sokołów Małopolski”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

9. Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarciowej ochronników DC

ODPOWIEDŹ:

1000A

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

ODPOWIEDŹ:

Jeśli nie będzie konieczności stosowania bezpieczników gPV to Zamawiający nie będzie wymagał stosowania tych zabezpieczeń.

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

ODPOWIEDŹ:

Rury do prowadzenia przewodów DC muszą być odporne na działanie UV i muszą być przeznaczone do instalacji na materiałach o podwyższonym ryzyku pożarowym.

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

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający dopuści zastosowanie rur do prowadzenia przewodów o ile będą spełniać stosowne normy. Muszą być odporne na działanie UV i muszą być przeznaczone do instalacji na materiałach o podwyższonym ryzyku pożarowym.

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

ODPOWIEDŹ:

TAK

14. Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.

ODPOWIEDŹ:

Rama powinna mieć ramę o grubości min. 38 mm.

15. Czy Zamawiający dopuści użycie przewodów DC 4mm² ?

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający dopuści użycie przewodu 4mm².

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

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający wymaga falowników 1 fazowych do instalacji do mocy 3kWp.

Projekt pn.: „Projekt parasolowy, mikroinstalacje OZE w Gminie Sokołów Małopolski”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

17. Czy Zamawiający dopuści montaż falowników jednofazowych w instalacjach z inwerterem 4kW, zgodnie z wytycznymi Operatora Sieci Dystrybucyjnej?

ODPOWIEDŹ:

Dla instalacji powyżej 3kWp wszystkie falowniki muszą być 3 fazowe.

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

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie ogranicznika przepięć typu AC, tylko w sytuacji kiedy Beneficjent posiada już ogranicznik przepięć I+II wbudowany w rozdzielnicę główną i spełnia aktualne normy.

19. 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:

Zamawiający nie posiada wiedzy na temat pokryć dachowych na obiektach w poszczególnych lokalizacjach.

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

ODPOWIEDŹ:

Dopuszczalny prąd zwarciový jest zbyt niski dla ochronników przepięć AC typu B+C. Należy zastosować zgodne z normą.

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

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający dopuści takie rozwiązanie.

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

ODPOWIEDŹ:

Należy zastosować ochronniki z prądem udarowym 12,5kA na biegun (10/350 μs).

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

ODPOWIEDŹ:

Należy zastosować ochronniki z prądem udarowym 12,5kA na biegun (10/350 μs)

Projekt pn.: „Projekt parasolowy, mikroinstalacje OZE w Gminie Sokołów Małopolski”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

24. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem wyładowczym na jeden biegun 8/20 Iimp 15 kA ?

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający nie dopuści takiego rozwiązania, minimalnie parametr ten musi wynosić 20kA na biegu (8/20 μs)

25. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 Iimp 6kA?

ODPOWIEDŹ:

Zgodnie z odpowiedzią do pytania nr 21

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

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający dopuści takie rozwiązanie

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

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający nie dopuści takiego rozwiązania.

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

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający dopuści takie rozwiązanie

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

ODPOWIEDŹ:

Przystosowanie istniejącej instalacji elektrycznej w budynku pod montaż instalacji fotowoltaicznej należy do obowiązku mieszkańca i stanowi koszt niekwalifikowalny.

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

ODPOWIEDŹ:

Falowniki fotowoltaiczne współpracują z modułami fotowoltaicznymi, które generują prąd stały. Zamawiający nie wyobraża sobie aby producent falowników

Projekt pn.: „Projekt parasolowy, mikroinstalacje OZE w Gminie Sokołów Małopolski”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

fotowoltaicznych mógł zabraniać używania ich falowników do konwersji prądu stałego.

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

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający w dokumentacji technicznej oraz pytaniach i odpowiedziach określił wszystkie możliwe wymagania.

32. Czy Gmina będzie wystawiać faktury VAT dla mieszkańców ?

ODPOWIEDŹ:

Tak

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

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający potwierdza, iż Beneficjent będzie używał dostępu do Internetu.

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

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie modułów monokrystalicznych

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

ODPOWIEDŹ:

Tak

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

ODPOWIEDŹ:

Wykonanie instalacji odgromowej nie jest przedmiotem tego zamówienia. Jeśli wyniknie konieczność zamontowania instalacji odgromowej należy zgłosić taką sytuację do Beneficjenta, Inspektora nadzoru oraz Gminy

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

Projekt pn.: „*Projekt parasolowy, mikroinstalacje OZE w Gminie Sokołów Małopolski*”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

ODPOWIEDŹ:

Po stronie Wykonawcy

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

ODPOWIEDŹ:

Przebudowa instalacji odgromowej co do zasady nie jest wymagana ale taka sytuacja może wystąpić.

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

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający nie określa minimalnych i maksymalnych rozmiarów długości i szerokości modułów, jednakże wymaga aby rama modułu miała co najmniej 38 mm grubości.

40. 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:

Zamawiający wymaga aby podłączenie do monitoringu online zostało wykonane u Beneficjentów, którzy posiadają łącze internetowe.

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

ODPOWIEDŹ:

Moduł LAN/Wifi powinien być wbudowany w falownik.

42. 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:



Projekt pn.: „Projekt parasolowy, mikroinstalacje OZE w Gminie Sokołów Małopolski”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

Zasady odpowiedzialności gwarancyjnej wykonawcy oraz wyłączenia tej odpowiedzialności są jednoznacznie opisane w karcie gwarancyjnej stanowiącej załącznik do wzoru umowy.

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

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający nie wskazywał konieczności użycia optymalizatorów mocy. Jednocześnie dopuszcza taką technologię.

Zestaw pytań z dnia 02.10.2019 r.:

1. Prosimy o informację czy Zamawiający dopuści zastosowanie falowników o zużyciu energii nocą 4,5 W. Standard rynkowy to falowniki o maksymalnym zużyciu do 10 W.

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający dopuszcza falowniki o nocnym poborze energii na poziomie 10W.

2. Prosimy o informację czy Zamawiający dopuści falowniki o sprawności maksymalnej 97,1 % i sprawności europejskiej 96,2 %?

ODPOWIEDŹ:

Zamawiający dopuszcza falowniki o sprawności maksymalnej 97,1% oraz sprawności europejskiej 96,2%.

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 Zamawiający przedłuża termin składania i otwarcia, tym samym:

w rozdziale 14 pkt. 14.2 SIWZ przed zmianą jest:

Termin składania ofert upływa w dniu 17.10.2019 r. o godz. 12:00.

w rozdziale 14 pkt. 14.2 SIWZ po zmianie jest:

Termin składania ofert upływa w dniu 21.10.2019 r. o godz. 12:00.

w rozdziale 14 pkt. 14.3 SIWZ przed zmianą jest:



Projekt pn.: „Projekt parasolowy, mikroinstalacje OZE w Gminie Sokołów Małopolski”
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego
Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020.

**Otwarcie ofert nastąpi w dniu 17.10.2019 r. o godz. 13:00 w siedzibie Zamawiającego:
Urząd Gminy i Miasta w Sokołowie Małopolskim,
ul. Rynek 1, 36-050 Sokołów Małopolski pok. nr 7.**

w rozdziale 14 pkt. 14.3 SIWZ po zmianie jest:

**Otwarcie ofert nastąpi w dniu 21.10.2019 r. o godz. 13:00 w siedzibie Zamawiającego:
Urząd Gminy i Miasta w Sokołowie Małopolskim,
ul. Rynek 1, 36-050 Sokołów Małopolski pok. nr 7.**

- D. Powyższa zmiana treści SIWZ powoduje zmianę treści ogłoszenia o zamówieniu nr 2019/S 170-414779 w sekcji IV. pkt. 2.2) Termin składania ofert lub wniosków o dopuszczenie do udziału oraz sekcji IV. pkt. 2.7) Warunki otwarcia ofert oraz zmiany postępowania o identyfikatorze: 96f02f5d-8590-4592-9221-5988c16c0212 opublikowanego na <https://miniportal.uzp.gov.pl>

Sprostowanie zmian zostało przekazane w dniu 04.10.2019 r. do Dziennika Urzędowego Unii Europejskiej.

Termin składania i otwarcia ofert został również zmieniony na miniPortalu.

- E. **Jednocześnie Zamawiający informuje, iż pozostała treść Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia pozostaje bez zmian.**

Z-ca BURMISTRZA
GMINY I MIASTA

mgr inż. Grzegorz Kwiecień

(podpis kierownika Zamawiającego
lub osoby upoważnionej)

