

Odpowiedzi na pytania

*Zapytanie ofertowe nr 1/2025 z dnia 31.10.2025r „Budowa farmy
fotowoltaicznej Wierzbica o mocy 80MWp”*

L.p.	Data wplynięcia	Pytania od Wykonawców	Odpowiedzi Zamawiającego
8	05.11.2025	Czy Zamawiający dopuszcza zmianę układu konstrukcji? Projekt Budowlany wskazuje na konstrukcje o nachyleniu 30 stopni, Naszym zdaniem bardziej optymalnym kątem będzie 25.	Tak - Zamawiający wskazuje kąt 25 stopni.
9	05.11.2025	Czy Zamawiający posiada więcej informacji dotyczących drzew podlegających wycince? Czy była przeprowadzona inwentaryzacja pod kątem wysokości drzew?	Zamawiający informuje że wszystkie posiadane informacje odnośnie wycinki drzew znajdują się w opublikowanych materiałach przetargowych w załączniku nr 5.
10	06.11.2025	Prosimy o informację, czy zgodnie z koncepcją zaproponowaną przez Państwa ostateczna moc zainstalowana będzie kształtowała się na poziomie 80MW czy rozważają Państwo jej zwiększenie i możliwość optymalizacji oraz zwiększenia produktywności, a także zwiększenie transformatora mocy w GPO.	Zamawiający informuję iż, moc przyłączeniowa wynosi 80 MW. Zamawiający rozważa zwiększenie mocy zainstalowanej do 106MW
11	06.11.2025	Prosimy o informację czy oferent powinien opierać się na zaproponowanej koncepcji technicznej w zakresie liczby i mocy stacji, liczby i mocy modułów oraz inwerterów, czy należy zaproponować własne rozwiązanie.	Zamawiający informuje, że udostępniona dokumentacja projektowa (między innymi rysunki PZT, schematy SLD itp.) jest wersją koncepcyjną i poglądową. Po stronie Oferenta zgodnie z postanowieniami SIWZ pozostaje wykonanie dokumentacji projekt budowlany zamienny oraz projekty wykonawcze uwzględniające zaproponowane aparaty i urządzenia.
12	06.11.2025	Prosimy o informację na temat dopuszczalnych spadków napięcia. W specyfikacji określają Państwo spadek na liniach nN aluminiowych na poziomie 2%. Prosimy o informację o konkretnych wartościach dopuszczalnych spadków dla okablowania DC, okablowania AC nN, linii SN, a także czy są to wartości średnie dla całego układu, stacji lub inwertera, czy osobno dla każdej linii.	Zamawiający informuje, że maksymalny spadek napięcia nie może być większy niż 2%.
13	06.11.2025	Prosimy o informację na temat zakazu wykorzystania złącz kablowych AC. Przy dłuższych	Zamawiający informuję, iż w przypadku wystąpienia sytuacji opisanej w pytaniu -

		liniach kablowych może okazać się, że spadek napięcia na pojedynczej linii przekroczy granicę 2% i wystąpi konieczność zastosowania podwójnych linii np. 2x YAKXS 3x1x185mm ² . Czy zamawiający dopuszcza takie rozwiązanie?	decyzja będzie podejmowana indywidualnie na etapie Projektu Wykonawczego
14	06.11.2025	Prosimy o informacje na temat zakazu korzystania z połączeń Y dla okablowania DC. Jeśli mają Państwo wymagania w zakresie dopuszczalnego spadku napięcia, może okazać się konieczne stosowanie podwójnych kabli np. 2x H1Z2Z2-K 6mm ²	Zamawiający informuję, iż w przypadku wystąpienia sytuacji opisanej w pytaniu – decyzja będzie podejmowana indywidualnie na etapie Projektu Wykonawczego
15	06.11.2025	Prosimy o informację czy przebudowa lub usunięcie infrastruktury sieciowej "Lafarge": kanalizacji, wodociągów, połączeń elektroenergetycznych i telekomunikacyjnych znajduje się w zakresie wykonawcy.	Tak
16	06.11.2025	Czy Zamawiający posiada warstwice z projektowanych projektów, którą moglibyśmy wykorzystać do propozycji layout'u w PVCASE?	Dokumentacja została udostępniona w aktualizacji z dnia 06.11.2025: Załącznik nr 5 – Dokumentacja Projektowa\01_Aktualizacja 06.11.2025
17	06.11.2025	Czy Zamawiający dopuszcza wykonanie wizji lokalnej i na jakich zasadach? Chcielibyśmy wykonać wizję lokalną prawdopodobnie pomiędzy 9, a 11 listopada.	Zamawiający informuję, iż wizja lokalna odbędzie się: 12.11.2025 start o godzinie 9:00 na terenie LAFARGE – przeznaczonym pod budowę PV. Miejsce spotkania Brama wjazdowa na teren LAFARGE: https://maps.app.goo.gl/FkMN3bq1wVNTs8Bn7
18	06.11.2025	Czy Zamawiający dopuszcza przewymiarowanie instalacji DC do AC. Jeżeli tak to w jakim wymiarze?	Zamawiający informuje iż, moc przyłączeniowa wynosi 80 MW. Zamawiający rozważa zwiększenie mocy zainstalowanej do 106MW.
19	06.11.2025	Czy Zamawiający wymaga określonej rezerwy mocy transformatora wysokiego napięcia? Jeżeli tak to prosimy o określenie zapotrzebowania na tą rezerwę.	Zamawiający informuję, iż transformator wysokiego napięcia - należy dobrać zgodnie z Wymaganiami przedstawionymi w Warunkach Przyłączenia - biorąc pod uwagę moc przyłączeniową 80 MW
20	06.11.2025	Czy Zamawiający dopuszcza krótkookresowe przeciążenia transformatorów średniego napięcia po analizie producenta czasu oraz wysokości przeciążenia i przekazaniu przez niego pisemnej akceptacji?	Zamawiający informuję, iż w przypadku wystąpienia sytuacji opisanej w pytaniu – decyzja będzie podejmowana indywidualnie na etapie Projektu Wykonawczego
21	06.11.2025	Prosimy o potwierdzenie, że budowę GPO należy wycenić według PZT z dokumentu: WIE_20230905_ koncepcja linii WN i GPO (1) oraz pliku SLD „SLD_Wierzbica rev.9_korSC_KPO_29.10.2025_beznazw” tj. w zakresie wyceny jest 1 pole linia-transformator z	Zamawiający potwierdza, że budowę GPO należy wycenić według dokumentu "SLD_Wierzbica rev.9_korSC_KPO_29.10.2025_beznazw".

Qair

		jednym transformatorem 80 MVA (np. PZT w pliku „Wierzbica_PZT_GLINT_09.10.2025_korSC-Wasik_A” wskazuje na zupełnie inne GPO do wyceny)	
--	--	--	--