

PYTANIA I ODPOWIEDZI DO POSTĘPOWANIA

o udzielenie zamówienia pod nazwą: „Realizacja 13 zadań inwestycyjnych w postaci budowy elektrowni fotowoltaicznych oraz magazynów energii wraz z wyprowadzeniem mocy oraz rozbudowy istniejących instalacji wytwórczych fotowoltaicznych i wiatrowej o magazyny energii, współfinansowanych z unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji (Fundusz Modernizacyjny)” (EGD/0001/2026)

I. Zamawiający udziela wyjaśnień treści specyfikacji warunków zamówienia (zwanej dalej „SWZ”)

Lp	Pytanie	Odpowiedź
129	18. W dokumencie „Załącznik 1.1 Wytyczne techniczne Cyberbezpieczeństwa OT do zakupów i inwestycji” w pkt. 6.6 mamy odwołanie do metodyki zarządzania ryzykiem obowiązującej w Orleń. Czy możemy prosić o jej przekazanie w celu oceny zakresu prac koniecznych do wykonania.	Wspomniana metodyka jest opisana w standardzie IEC 62443-3-2:202, który jest spójny z wymaganiami Orleń.
186	W związku z postępowaniem nr EGD/0001/2026 zwracamy się z prośbą o wyjaśnienie poniższej kwestii Dotyczy: Załącznik nr 2 do SWZ – OPZ część wspólna dotycząca 13 zadań, pkt 2.1.3 „Inwertery dwukierunkowe AC-DC-AC dedykowane ME”. Zwracamy się z prośbą o wyjaśnienie, czy zapis: „Ofertant na etapie kalkulacji oferty (...) dokona stosownych wyliczeń technicznych w celu ujęcia w ofercie cenowej inwerterów jednego producenta” należy interpretować jako wymóg zastosowania inwerterów dwukierunkowych AC-DC-AC (PCS) jednego producenta dla wszystkich 13 zadań objętych postępowaniem, czy też Zamawiający dopuszcza zastosowanie PCS różnych producentów pomiędzy poszczególnymi zadaniami, pod warunkiem zachowania jednego producenta PCS w ramach danego zadania oraz spełnienia wszystkich wymagań technicznych, funkcjonalnych i integracyjnych określonych w SWZ i OPZ. Przykładowo, czy dopuszczalne jest zastosowanie PCS producenta A dla części zadań oraz PCS producenta B dla pozostałych zadań?	Zamawiający wymaga jednego producenta inwerterów dla wszystkich 13 zadań zgodnie z punktem 2.1.3 OPZ część wspólna.
187	Zamawiający w punkcie 5.2.5 załącznika 2.1 do OPZ „OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA WYMAGANIA OGÓLNE” opisuje wymagania dotyczące transformatorów SN/nN. Jest tam między innymi wymaganie zachowania mocy znamionowej transformatora w temperaturze 30 stopni Celsjusza. Natomiast w niektórych projektach budowlanych moce transformatorów nie są w ten sposób dobrane. Prosimy o potwierdzenie, że w takim przypadku należy odpowiednio dobrać moc transformatora nawet jeżeli będzie ona większa niż w PB.	Zamawiający potwierdza, OPZ jest dokumentem nadrzędnym nad projektem budowlanym.
188	Prosimy o potwierdzenie, że w przedmiotowym zadaniu dla części PV i części BESS można zastosować 2 różnych producentów falowników, tj. dla części PV jeden producent, dla części BESS drugi producent.	Zamawiający dopuszcza takie rozwiązanie.
190	Z uwagi na różne moce paneli fotowoltaicznych w projektach budowlanych, zwracamy się z prośbą o potwierdzenie, że Zamawiający wymaga, aby panele fotowoltaiczne pochodziły od jednego producenta, ale zależnie od lokalizacji panele mogą różnić się typem (mocą).	Zgodnie z punktem 2.2.1 załącznika nr 2 OPZ część wspólna Zamawiający wymaga, aby moce modułów na wszystkich instalacjach PV były jednakowe. Wymagania OPZ są nadrzędne nad projektem budowlanym.
191	W związku z wymogiem złożenia wraz z ofertą przedmiotowych środków dowodowych zawartych w rozdziale 14 pkt 1.10 SWZ zwracam się z pytaniem czy Zamawiający oczekuje wykonania jednego opisu technicznego dla wszystkich istotnych urządzeń i systemów PV oraz wszystkich istotnych urządzeń i systemów ME, które wykonawca zamierza zastosować na wszystkich 13 lokalizacjach czy Zamawiający oczekuje wykonania 13 różnych opisów technicznych dla każdej lokalizacji osobno?	Z uwagi na to, że zastosowane urządzenia, systemy nadzoru instalacji fotowoltaicznej i magazynu energii mają być jednego typu (zgodnie z OPZ część wspólna) Zamawiający wyraża zgodę aby wykonać jeden opis techniczny dla instalacji hybrydowych oraz jeden opis techniczny dla instalacji ME.
192	z uwagi na udzielone odpowiedzi oraz konieczność przygotowania czasochłonnej koncepcji projektowych zagospodarowania terenu wraz z symulacjami produkcji energii dla każdego z obiektów zwracamy się z prośbą o zmianę terminu składania ofert na dzień 10.07.2026 r. Dodatkowy czas pozwoli nam na przygotowanie rzetelnej oferty dla Zamawiającego wraz z niezbędnymi dokumentami technicznymi.	Zamawiający nie wyraża zgody na zmianę terminu.
193	Prosimy o udzielenie informacji, czy Zamawiający wymaga dla SCADy poziom II oddzielnych fizycznych serwerów na każdym obiekcie.	Nie, zamawiający oczekuje zaprojektowania/realizacji architektury OT obiektów na zasadzie klastra serwerowego. Moc obliczeniowa jednego, dwóch lub większej ilości serwerów, ma być wystarczająca do obsługi systemów SCADA poziomu I i II wraz ze wszystkimi systemami wspierającymi i nadrzędnymi.

194	Czy na obiekcie Sompolno może zostać zainstalowana SCADA, w której będzie odwzorowane wszystkie 13 obiektów?	Rozwiązanie Centralne powinno zostać zaimplementowane w CPD zamawiającego. Do realizacji takiego zadania należy wskazać moc obliczeniową wymaganą dla systemu oraz wskazać pełny zakres komunikacji do udrożnienia ruchu sieciowego.
195	Prosimy o potwierdzenie, że w związku z aktualizacją listy urządzeń PTPiREE Zamawiający zaakceptuje urządzenia, zgodnie z informacją PTPiREE: „W przypadku urządzeń typu B, C i D wykreślonych z wykazu, jeśli zostały one wymienione w warunkach przyłączenia wydanych przed 1 grudnia 2025 roku (zgodnie z WOS2018), certyfikat będzie akceptowany w okresie do dnia wskazanego w kolumnie „Data akceptacji dokumentu”.”	Zamawiający wymaga, aby na dzień składania oferty przekształtnik posiadał certyfikaty zgodności z wymogami ogólnego stosowania (tzw. kodeksy sieci), w szczególności certyfikat dla modułów wytwarzania energii, zgodny z wymogami PTPiREE.

II. Odpowiedzi na wnioski o wyjaśnienie treści SWZ oraz zmiany dokonane przez Zamawiającego stanowią integralną część SWZ i stają się wiążące dla Wykonawców.