Odpowiedzi na pytania z dnia 14/01/2021.

1. Czy linia kablowa 15 kV oraz stacja transformatorowa 0,4/15 kV powinna być wykonana na moc docelową 1 MW, czy jej konstrukcja powinna uwzględniać możliwość zwiększenia przesyłanej mocy? Jeżeli tak to proszę podać wytyczne do zwiększenia mocy.
   Moc docelowa jak w koncepcji - 1 MW.
2. Zgodnie z Warunkami Przyłączenia pkt. 9.1 i 9.2 układ pomiarowy należy zabudować w polu pomiarowym w stacji SN Wytwórcy. Czy przez to przez co należy rozumieć istniejącą stację 15 kV? Jeżeli tak, to czy zakres obejmuje również przebudowę istniejącej rozdzielnicy 15kV?
   Zapisy 9.1 i 9.2 dotyczą naszym zdaniem układów pomiarowych dla celów rozliczeń, które już istnieją i nie wymagają przebudowy.
3. Czy należy zaprojektować i wykonać układ kompensacji mocy biernej dla farmy fotowoltaicznej?
   Tak. Przy projektowaniu w szczególności należy uwzględnić sytuację, kiedy moc pobierana z sieci el-en jest bliska zeru, tj. wtedy, gdy moc produkowana przez wszystkie jednostki wytwórcze (nie tylko PV) jest w przybliżeniu równa mocy zapotrzebowanej przez obiekty oczyszczalni.
4. Potrzebny jest plan infrastruktury podziemnej (ewentualne kolizje na trasie SN)
   Na obecnym etapie trasa kabla SN nie jest ustalona. Aktualna mapa geodezyjna - po stronie Wykonawcy.
5. Czy nie ma żadnej instalacji wod/kan i elektro na placu przeznaczonym pod budowę farmy PV?
   Na obszarze przeznaczonym na budowę farmy PV nie występują instalacje wod-kan.
6. Czy trzeba wykarczować cala powierzchnie działki z wierzby energetycznej czy tylko tam, gdzie będzie farma PV? Wg decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, usunięcie wierzby ma być częściowe.
   Należy wykarczować tylko obszar, gdzie będzie farma PV i elementy współistniejące np. drogi, stacja SN itp.
7. Czy badania archeologiczne mają być wykonane na całym obszarze budowy instalacji fotowoltaicznej czy tylko nadzór archeologiczny nad pracami. Czy są jakieś uzgodnienia pomiędzy inwestorem a Wojewódzkim Konserwatorem Zabytków. Zwłaszcza, że planowana inwestycja zlokalizowana jest w strefie ochrony archeologicznej (Warunki zabudowy pkt. 4 ppkt. b)
   Do uzgodnienia z Wojewódzkim Konserwatorem Zabytków – Delegatura w Kaliszu.
8. Czy możliwe jest zastosowanie sprzętu (moduły PV, inwertery) o parametrach technicznych lepszych niż te zaproponowane w Koncepcji rozbudowy instalacji OZE dla Spółki Wodno-Ściekowej PROSNA?
   Tak. Zmiana parametrów wymaga akceptacji operatora el-en. Zmiana ta nie może wpłynąć na termin realizacji zadania.

9. Czy konieczne jest zastosowanie modułów PV z antyrefleksem. Jeżeli tak to proszę o doprecyzowanie parametrów szyby antyrefleksyjnej. Zastosowanie szyb antyrefleksyjnych podnosi koszty inwestycji.
   Konieczność zastosowania modułów z antyrefleksem wynika z Decyzji o uwarunkowaniach środowiskowych.
   Dobór należy do projektanta.