

OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA

Przedmiotem zamówienia jest wykonanie projektu wraz z koniecznymi uzgodnieniami i pozwoleniem na budowę dla zmiany zasilania elektroenergetycznego obiektów OŚ Szczecinek oraz SUW Szczecinek.

Stan istniejący

1. W chwili obecnej każdy z obiektów tj. OŚ Szczecinek ul. Rybacka 5 i SUW Szczecinek ul. Bugno 2 posiada po dwa przyłącza elektroenergetyczne po stronie 15kV. Na OŚ ul. Rybacka znajduje się jedna stacja transformatorowa 15/0,4kV a na SUW Bugno znajdują się dwie stacje transformatorowe 15/0,4kV.
2. W skład każdej ze stacji transformatorowych wchodzi dwa transformatory 15/0,4kV zasilane z odrębnych linii SN.
3. Na Obiektach SUW Bugno i OŚ Rybacka obowiązuje energetyczna taryfa B23.
4. Na SUW Bugno (dz.2/4 obręb Szczecinek 04) działają dwa układy SZR zlokalizowane w stacjach trafo ST1 i ST2. Na OŚ Rybacka (dz.36/3 obręb Szczecinek 09) działa jeden układ SZR zlokalizowany w ST1.
5. Aby zmaksymalizować autokonsumpcję wytworzonej energii we wszystkich układach SZR uruchomione zostały diagramy pracy na jednym transformatorze i łączniku sekcyjnym. Istnieje możliwość ręcznej zmiany diagramu na inny.
6. SUW Bugno posiada jedno dodatkowe źródło zasilania w postaci mikroinstalacji PV o mocy po stronie AC wynoszącej 40kW oraz dwa agregaty awaryjne uruchamiane automatycznie w sytuacji całkowitego zaniku zasilania po stronie OSD. Agregaty pracują wyłącznie po przełączeniu układu zasilania w tryb wyspowy, natomiast PV pracuje równolegle z siecią OSD.
7. OŚ Szczecinek posiada dwa dodatkowe źródła zasilania w postaci kogeneratora biogazowego o mocy 160 kWe/228 kWt o raz małej instalacji PV o mocy po stronie AC wynoszącej 90kW. Kogenerator biogazowy pracuje równolegle z siecią OSD oraz stanowi awaryjne źródło zasilania na wypadek całkowitego zaniku sieci OSD, co wymaga przełączenia systemu zasilającego na tryb wyspowy. Elektrownia PV pracuje równolegle z siecią OSD.
8. Ewentualne nadwyżki energii z instalacji PV SUW Bugno i kogeneratora biogazowego OŚ Rybacka są wprowadzane do sieci OSD.
9. Instalacja PV 40kW SUW Bugno i Kogenerator 160kW OŚ Szczecinek uczestniczą w mechanizmie wsparcia produkcji energii ze źródeł OZE w postaci systemu zielonych certyfikatów.

Zakres zadania

10. Należy zaprojektować dwie niezależne linie kablowe SN łączące SUW Bugno i OŚ Rybacka oraz dwie kanalizacje teletechniczne umożliwiające w przyszłości ułożenie kabli światłowodowych.
11. Trasy kabli w miarę możliwości prowadzić w działkach będących we władaniu UM Szczecinek.
12. Końce kabli wprowadzić do rozdzielni SN ST1 SUW Bugno i rozdzielni SN OŚ Rybacka. Końce jednej rury kanalizacji teletechnicznej wprowadzić do budynku dyspozytorni SUW Bugno i budynku dyspozytorni OŚ Rybacka, natomiast końce drugiej rury wprowadzić do rozdzielni NN SUW Bugno i rozdzielni NN OŚ Rybacka.
13. W rozdzielni SN OŚ Rybacka zaprojektować układ SZR po stronie SN. Automatyka układu SZR SN powinna pracować na diagramie zasilanie SN podstawowe i zasilanie SN rezerwowe z możliwością ręcznego przełączania kierunku zasilania SN. Transformatory po zamontowaniu układu SZR SN powinny pracować równolegle.
14. Zaprojektować przeniesienie istniejącego układu pomiarowo-rozliczeniowego OŚ Szczecinek w miejsce pomiędzy projektowanym układem SZR SN a transformatorami. Uzgodnić z OSD przejście z układu pomiarowo-rozliczeniowego 3xPPE na 1xPPE. Obecnie układ pomiarowy po stronie SN OŚ Rybacka składa się z dwóch PPE odpowiadających rzeczywistym licznikom energii oraz trzeciego PPE odpowiadającemu wirtualnemu sumatorowi na potrzeby kontroli stopnia wykonania mocy umownej.
15. Kable SN na kierunku SUW Bugno podłączyć na OŚ Rybacka do wyjścia układu SZR SN a na SUW Bugno w miejsce dotychczasowych przyłączy SN z sieci OSD (każdy kabel na jedną sekcję SN).
16. Zaprojektować odłączenie obiektu SUW Bugno od istniejących przyłączy SN OSD oraz demontaż istniejących liczników energii układu pomiarowo-rozliczeniowego. Liczniki są własnością Energa Operator, natomiast przekładniki pomiarowe są własnością Zamawiającego.

beszczecinek

17. Zaprojektować montaż nowych liczników energii po stronie SN z wykorzystaniem istniejących przekładników pomiarowych. Nowy układ pomiarowy po stronie SN dla obiektu SUW Bugno będzie służył wyłącznie do wewnętrznych rozliczeń Zamawiającego.
18. Wykonawca uzgodni z OSD możliwość zwiększenia mocy przyłączeniowej odbiorczej dla obiektu OŚ Rybacka o moc potrzebną do zasilenia SUW Bugno.
19. W związku ze zwiększeniem mocy zamówionej OŚ Rybacka projektant sprawdzi możliwość adaptacji istniejących przekładników pomiarowych do nowego układu. W razie konieczności zaprojektować ich wymianę.
20. Wykonawca uzgodni z OSD zmianę rozliczeniowych PPE dla PV SUW Bugno na docelowy PPE OŚ Rybacka.
21. Wykonawca uzyska od OSD warunki zwiększenia mocy przyłączeniowej wytwórczej dla obecnego PV SUW Bugno do wielkości 300 kW z zachowaniem obecnej możliwości oddawania energii z tego źródła do sieci OSD na poziomie 40kW. Należy pamiętać, że lokalizacja planowanej rozbudowy elektrowni PV o kolejne 260kW będzie się odbywać na obiekcie SUW a punktem styku tej elektrowni z siecią OSD będzie PPE na OŚ Rybacka. Zamawiający z docelowej elektrowni PV 300kW na SUW Bugno planuje 260kW przeznaczać na zasilenie własnych urządzeń a kolejne 40kW na zasilenie własnych urządzeń z możliwością wprowadzenia jej do sieci OSD.
22. Wykonawca uzyska od OSD warunki zwiększenia mocy przyłączeniowej wytwórczej dla obecnego systemu kogeneracji OŚ Szczecinek do wielkości 350 kW z zachowaniem obecnej możliwości oddawania energii z tego źródła do sieci OSD na poziomie 160kW. Zamawiający planuje dokonać rozbudowy systemu kogeneracji do łącznej mocy elektrycznej na poziomie 350kW. Zamawiający z docelowej instalacji kogeneracji 350kW na OŚ Rybacka planuje 190kW przeznaczać na zasilenie własnych urządzeń a kolejne 160kW na zasilenie własnych urządzeń z możliwością wprowadzenia jej do sieci OSD. Należy pamiętać, że na OŚ Rybacka istnieje drugie źródło OZE w postaci elektrowni PV o mocy po stronie AC wynoszącej 90kW.
23. Wykonawca tak wykona i uzgodni z OSD projekt aby Zamawiający zachował prawo do zielonych certyfikatów na PV SUW Bugno i kogenerację OŚ Szczecinek na poziomie mocy obecnych źródeł.
24. Wykonawca zakres wykonanego projektu uzgodni z OSD i uzyska pozwolenie na budowę linii kablowych SN, kanalizacji teletechnicznych oraz przebudowę stacji SN/NN na obiektach SUW Bugno i OŚ Szczecinek.
25. Pozwolenie wodnoprawne na prowadzenie przez wody powierzchniowe linii energetycznych oraz kanalizacji teletechnicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą Zamawiający uzyska we własnym zakresie.
26. Wykonawca dostarczy wraz z projektem kosztorys ślepy oraz kosztorys inwestorski na cały zakres zadania.
27. Zakres projektu i poszczególne rozwiązania techniczne Wykonawca musi uzgodnić z Zamawiającym.
28. Ze względu na stopień skomplikowania zadania zaleca się przeprowadzenie wizji lokalnej.
29. Wykonawca prześle dokumentację projektową w formie:
 - a) tradycyjnej:
 - ✓ 1 szt. (oryginały zatwierdzone decyzją o pozwoleniu na budowę)
 - ✓ 1 szt. kopii ww. projektu
 - ✓ 1 szt. kosztorys ślepy
 - ✓ 1 szt. kosztorys inwestorski
 - b) elektronicznej – 1 szt. – projekt w wersji ostatecznej
 - ✓ pliki tekstowe i rysunki w formacie *.pdf ;
 - ✓ mapy w formacie *.dxf lub *.dwg i *.pdf
30. Uwagi końcowe:
 - 4.1 Przedstawicielami Zamawiającego w zakresie wytycznych do projektowania, konsultacji i uzgodnień są: Radosław Lebiecki tel. 94 37 533 25
 - 4.2. Wszystkie opłaty związane z zakupem map do celów projektowych oraz za uzyskanie uzgodnień ponosi Wykonawca.
 - 4.3. Wykonawca otrzyma pełnomocnictwo do reprezentowania Zamawiającego i występowania w jego imieniu w sprawach związanych z opracowaniem dokumentacji projektowej.
 - 4.4. **Termin wykonania zadań: 31.05.2026r.**

PREZES ZARZĄDU
Krzysztof Żuprański

Wesoły 2026