

„ZATWIERDZAM”

DYREKTOR ODDZIAŁU
HSW S.A. w Dęblinie

Artur Matan

OGŁOSZENIE

Huta Stalowa Wola S.A. Oddział w Dęblinie

ul. 15-go Pułku Piechoty „Wilków” 3, 08-530 Dęblin,

www.hsw.pl/deblin

ogłasza pisemny przetarg ofertowy na zadanie:

„Modernizacja Stacji Transformatorowej ST-86”

Zamówienie jest realizowane w formule „zaprojektuj i wykonaj”.

Uwaga: W przedmiotowym postępowaniu nie stosuje się przepisów ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r.

Prawo zamówień publicznych (Dz. U. Nr 19 poz.177, z późn. zm.)

1. Przedmiot zamówienia:

Modernizacja Stacji Transformatorowej ST-86 obejmuje w swoim zakresie prace związane z przebudową rozdzielni SN 15 kV stacji transformatorowej ST-86 do nowego układu pracy wraz z zamontowaniem układów pomiarowych dostosowanych do zasady TPA (transmisja danych). Szczegółowy zakres prac określa **Załącznik nr 1** do niniejszego Ogłoszenia: „Opis przedmiotu zamówienia”.

2. Wymagania gwarancyjne:

Gwarancja na wykonane prace będące przedmiotem zamówienia powinna wynosić minimum 36 miesięcy od dnia podpisania końcowego protokołu zdawczo – odbiorczego. Termin usunięcia awarii nie może być dłuższy niż 3 dni od chwili pisemnego powiadomienia o zaistniałej awarii.

3. Warunki udziału w postępowaniu oraz opis sposobu dokonywania oceny ich spełniania:

- 1) O udzielenie zamówienia może ubiegać się Oferent, który dysponuje odpowiednim potencjałem technicznym dla realizacji przedmiotu zamówienia.
- 2) Zamawiający wymaga posiadania przez Oferenta wykwalifikowanego personelu do opracowania dokumentacji technicznej oraz możliwości technicznych wykonania prac.
- 3) Zamawiający wymaga, aby wykonanie przedmiotu zamówienia nastąpiło w terminie do 21.12.2022 r.

Sygnatura HSW S.A. Oddział w Dęblinie:	KWE/1469/2022
Data rejestracji:	16. 09. 2022

4. Termin składania ofert i procedura związana z wyborem Wykonawcy:

Ofertę należy złożyć w formie pisemnej na adres Huta Stalowa Wola S.A. Oddział Dęblin: ul. 15-go Pułku Piechoty „Wilków” 3, 08-530 Dęblin, nie później niż do dnia 28 września 2022 r. do godz. 11:00 w zamkniętej kopercie z napisem:

OFERTA:

„Modernizacja Stacji Transformatorowej ST-86”

„NIE OTWIERAĆ DO DNIA 28 WRZEŚNIA 2022 R. DO GODZ. 11:00”

- 1) Terminem złożenia oferty jest dzień oraz godzina jej wpływu do Zamawiającego.
- 2) Ofertę można złożyć listownie na adres: Huta Stalowa Wola S.A. Oddział w Dęblinie, ul. 15 Pułku Piechoty „Wilków” 3, 08-530 Dęblin lub osobiście pod wskazanym adresem. W przypadku składania oferty listownie wskazane jest zapakowanie koperty z opisem jw. w kopertę z adresem Oddziału.
- 3) Otwarcie ofert nastąpi w siedzibie Zamawiającego w dniu 28 września 2022 r. po godz. 11:00.
- 4) Oferty, które nie spełniają wymagań określonych w zapytaniu ofertowym nie będą rozpatrywane.

5. Informacja o formalnościach jakie powinny zostać dopełnione po wyborze oferty w celu zawarcia umowy.

- 1) O wyniku postępowania Zamawiający poinformuje telefonicznie lub mailowo Oferentów, niezwłocznie po wyłonieniu najkorzystniejszej oferty.
- 2) Umowa zostanie niezwłocznie podpisana z Wykonawcą, którego Oferta została wybrana jako najkorzystniejsza.

6. Termin realizacji umowy:

7. Za termin wykonania przedmiotu zamówienia uznaje się dzień bezusterkowego podpisania końcowego protokołu odbioru, potwierdzającego wykonanie przedmiotu zamówienia.

8. Wykaz dokumentów oraz oświadczeń niezbędnych do złożenia wraz z ofertą:

Harmonogram rzeczowo – finansowy zgodnie ze wzorem (stanowiącym Załącznik nr 2 do niniejszego Ogłoszenia) ostemplowany pieczęcią firmową oraz podpisany zgodnie z reprezentacją Firmy.

9. Informacje uzupełniające:

- 1) Zamawiający informuje o możliwości przeprowadzenia wizji lokalnej Stacji Transformatorowej ST-86 po uprzednim uzgodnieniu terminu.
- 2) Przedstawicielem Zamawiającego do kontaktów z Oferentami jest pan Wiesław Ulaniuk tel.: 504 144 756, e-mail: w.ulaniuk@wzinz.hsw.pl

Opis Przedmiotu Zamówienia (OPZ)

Dla zdania: „**Modernizacja stacji transformatorowej St-86**” zlokalizowanej na terenie Huty Stalowa Wola S.A. Oddział. w Dęblinie przy ul. 15 Pułku Piechoty “Wilków” 3

Przedmiot zamówienia należy wykonać w 2 etapach w trybie zaprojektuj i wybuduj:

Etap I - Wykonanie dokumentacji projektowej wraz z przeprowadzeniem procedur formalno-prawnych (w tym między innymi uzyskanie prawomocnej decyzji administracyjnej – o ile będzie konieczna, uzgodnień lub opinii oraz innych wymaganych dokumentów) umożliwiających realizację robót objętych przedmiotem zamówienia.

Etap II - Realizacja robót na podstawie wykonanej w I etapie dokumentacji.

1. Opis stanu istniejącego.

Stacja transformatorowa ST-86 jest zlokalizowana są na terenie Huty Stalowa Wola S.A. Oddział w Dęblinie przy ul. 15 Pułku Piechoty “Wilków” 3. Stacja transformatorowa jest budynkiem murowanym i wolnostojącym.

Budynek stacji transformatorowej podzielony jest na pięć pomieszczeń, w których znajdują się:

- 1) Rozdzielnia średniego napięcia z liniami zasilającymi oraz liniami odpływowymi 15 kV – własność PGE;
- 2) Rozdzielnia średniego napięcia składająca się z dwunastu (2 x 6) cel pomiarowych. Wykorzystywane są obecnie cztery (2 x 2) cele. Wykorzystywane cele pomiarowe zasilają niezależnie dwa transformatory oraz układy pomiarowe. Cele te wyposażone są w: odłącznik ORB 20-1/1, przekładniki prądowe i napięciowe do układów pomiarowych oraz odpowiednie zabezpieczenia;
- 3) Dwie komory transformatorowe, każda z transformatorem 15/04 kV, 630 kVA, układ połączeń Dyn5;
- 4) Rozdzielnia niskiego napięcia składająca się z dwóch sekcji, każda z sekcji posiada pola odpływowe zasilające przynależne obiekty, układów pomiarowych dla każdej sekcji, kompensatora mocy biernej również dla każdej sekcji oddzielnie.

Stacja transformatorowa posiada dwa punkty poboru S-1 i S-2, każdy punkt poboru ma zadeklarowaną oddzielną moc umowną.

2. Założenia dot. Etapu I (założenia projektowe)

Szczegółowa specyfikacja poszczególnych elementów modernizacji stacji transformatorowej:

- 1) Część budowlana:
 - a) demontaż zbędnych pól istniejącej rozdzielnicy powietrznej SN (10szt.);
 - b) wykonanie kanałów kablowych pod nową rozdzielnicę SN oraz mostów kablowych;
 - c) zaślepienie blachami kanałów kablowych po demontażu istniejącej rozdzielnicy SN;

- d) odnowienie powierzchni ścian pomieszczenia rozdzielni SN oraz dwóch komór transformatorowych (uzupełnienie ubytków w ścianach oraz malowanie).
- 2) Część elektryczna:
- a) demontaż istniejących, czynnych rozdzielnic SN oraz dostawa i montaż 7 polowej rozdzielni SN (2 pola liniowe, 2 pola transformatorowe, 2 pola pomiaru energii, 1 pole sprzęgłowe);
 - b) wykonanie mostów kablowych SN pomiędzy nową rozdzielnicą SN a siecią PGE – 2szt.;
 - c) wykonanie mostów kablowych SN pomiędzy nową rozdzielnicą SN a transformatorami – 2szt.;
 - d) dostawa i montaż dwusekcyjnej szafy układu pomiarowego wraz z montażem układów pomiarowych dostosowanych do zasady TPA na linii SN zasilających transformatory z możliwością dodatkowej transmisji danych przeznaczonej dla Zamawiającego, zgodnie z wymaganiami (zawarte w pkt. 5) do modernizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - e) próby i pomiary powykonawcze.
- 3) Część formalna:
- a) wykonanie oraz uzgodnienie z PGE Dystrybucja projektu wykonawczego;
 - b) wykonanie oraz uzgodnienie z PGE Dystrybucja instrukcji współpracy ruchowej;
 - c) wykonanie tablic informacyjnych, oznaczeń i opisów identyfikacyjnych dot. poszczególnych elementów stacji transformatorowej ST-86 zamontowanych przez Wykonawcę;
 - d) Inne prace niezbędne do przeprowadzenia inwestycji "Modernizacja stacji transformatorowej ST-86".

3. Warunki realizacji Etapu I przedmiotu zamówienia

- 1) Wykonawca zobowiązany będzie do:
- a) wykonania Etapu I przedmiotu zamówienia zgodnie z założeniami przedstawionymi w niniejszym punkcie z należytą starannością oraz z zasadami wiedzy technicznej, obowiązującymi przepisami, w tym techniczno–budowlanymi;
 - b) wykonania lub pozyskania na swój koszt wszelkich niezbędnych materiałów do projektowania w tym min. szkiców, opisów, opracowań, map, uzgodnień i decyzji (o ile będą wymagane), a niezbędnych do wykonania przedmiotu zamówienia. Zamawiający dysponuje dokumentacją archiwalną dot. stacji transformatorowej ST-86. Zapoznanie się z posiadaną dokumentacją oraz obiektem stacji ST-86 jest możliwe po wcześniejszym ustaleniu terminu.
- 2) Projekt należy uzgodnić min. z:
- a) Zamawiającym;
 - b) dostawcą energii elektrycznej - PGE Dystrybucja S.A.;
 - c) instytucjami, organami, jednostkami i osobami, z którymi wystąpi konieczność dokonania uzgodnień na etapie realizacji prac projektowych.

- 3) Projekt winien zawierać m.in.:
 - a) opis techniczny uwzględniający wszystkie projektowane elementy oraz m.in. szczegółowe wskazania i ustalenia dot. „Robót pod napięciem” i „Robót przełączeniowych”;
 - b) szczegółowe rysunki, schematy dla projektowanych elementów energetycznych (m.in. nowej rozdzielnicy SN, układu pomiarowego i innych niezbędnych do realizacji zadania);
 - c) uwagi i sugestie Zamawiającego i Dostawcy energii elektrycznej (zgłoszone do dokumentacji projektowej);
- 4) Wykonawca przekaze Zamawiającemu kompletną i uprzednio zatwierdzoną przez Zamawiającego oraz inne instytucje, organy, jednostki i osoby, z którymi wystąpiła konieczność dokonania uzgodnień na etapie realizacji prac projektowych, dokumentację projektową zezwalającą na realizację robót Etapu II w tym m.in.:
 - a) 2 kpl. dokumentacji jw. w wersji papierowej oraz elektronicznej na nośniku pendrive lub CD; całość dokumentów winna być przygotowana w formacie PDF (skany dokumentacji z wymaganymi podpisami i pieczętkami); rysunki wykonawcze w formacie dwg. Wersja cyfrowa musi zawierać spis w wersji edytowalnej (z pełnymi tytułami dokumentacji proj., opracowań oraz plików). Wersja papierowa i numeryczna musi mieć identyczną zawartość,
- 5) Zamawiający przekaze Wykonawcy na jego pisemny wniosek:
 - a) pełnomocnictwo do reprezentowania Zamawiającego w sprawach związanych z realizacją Etapu I przedmiotu zamówienia (o ile wystąpi taka konieczność);
 - b) oświadczenia o posiadanym prawie do dysponowania nieruchomością na cele prowadzenia prac związanych z zadaniem inwestycyjnym pn.: „Modernizacja stacji transformatorowej St-86”.

4. Warunki realizacji Etapu II przedmiotu zamówienia

- 1) Wykonawca zobowiązany będzie do:
 - a) zgłoszenia rozpoczęcia robót;
 - b) wykonania robót zgodnie z zatwierdzoną przez Zamawiającego dokumentacją projektową, z należytą starannością, zgodnie z zasadami wiedzy technicznej, obowiązującymi przepisami, w tym techniczno-budowlanymi;
 - c) sprawowania nadzoru autorskiego projektanta;
 - d) powołania Kierownika Budowy;
 - e) zabezpieczenia terenu budowy przed dostępem osób postronnych;
 - f) ponoszenia odpowiedzialności za warunki bhp, p. poż., szkody dotyczące Zamawiającego lub osób trzecich związane z realizacją przedmiotu zamówienia;
 - g) bieżącego uzgadniania z Przedstawicielem Zamawiającego warunków prowadzenia robót;
 - h) przekazania Zamawiającemu wszystkich odpadów pochodzących z realizacji robót demontażowych;
 - i) sporządzenia dokumentacji powykonawczej wraz z wszelkimi niezbędnymi do przeprowadzenia odbioru, instrukcjami, pomiarami, próbami, badaniami, sprawdzeniami i rozruchami próbnymi z realizacji robót i przekazania jej Zamawiającemu nie później niż w dniu zgłoszenia gotowości przedmiotu zamówienia do odbioru w 3 egz.

oraz w 1 egz. na nośniku pendrive lub CD w PDF (schematy, plany i dokumentacja w formacie dwg lub dxf.). Wersja cyfrowa dokumentacji odbiorowej musi zawierać spis treści w wersji edytowalnej z pełnymi tytułami dokumentacji, opracowań oraz plików. Wersja papierowa i numeryczna musi mieć identyczną zawartość.

- j) Zamawiający prześle Wykonawcy (na jego pisemny wniosek) pełnomocnictwo do reprezentowania Zamawiającego w sprawach związanych z realizacją Etapu II przedmiotu zamówienia (o ile wystąpi taka konieczność).

5. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego;

- 1) Zastosować pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu SN z 3-fazowym licznikiem energii elektrycznej umożliwiającym jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia;
- 2) Układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla właściwej kategorii B określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRiESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”;
- 3) Licznik energii elektrycznej winien posiadać zabezpieczenie przed wpływem zewnętrznych pól magnetycznych (z wyjątkiem pola magnetycznego Ziemi) lub powinien posiadać elektroniczny system informujący o wystąpieniu takiego wpływu na licznik (poprzez np. rejestrowanie, wskazanie, świecenie). System ten ma wykazywać wyłącznie czy na licznik oddziaływało polem magnetycznym, o którym mowa powyżej. Zdziałanie systemu musi być widoczne „gołym okiem” bez potrzeby demontażu licznika;
- 4) Licznik energii elektrycznej winien być dostosowany do rozliczeń w wybranej grupie taryfowej — zaprogramowany i sparametryzowany;
- 5) Układ pomiarowy powinien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo - Rozliczeniowego (LSPR) PGE Dystrybucja S.A.;
- 6) Układ pomiarowo-rozliczeniowy dostarcza i instaluje Wykonawca. W przypadku zastosowania urządzeń telekomunikacyjnych umożliwiających realizację transmisji danych za pomocą sieci GSM w standardzie GPRS kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A.

6. Ustalenia dodatkowe:

- 1) Prace przełączeniowe i wyłączeniowe związane z wymianą aparatów po stronie SN prowadzone (o ile zaistnieje taka konieczność) pod nadzorem Dostawcy energii elektrycznej - po stronie Wykonawcy;
- 2) Tymczasowe zasilenie wszystkich obiektów Zamawiającego w okresie robót przełączeniowych i wyłączeniowych nowych elementów stacji transformatorowej ST - 86 — po stronie Wykonawcy;
- 3) Zamawiający informuje, że w czasie trwania prac związanych z realizacją Etapu II przedmiotu zamówienia, nie dopuszcza przerw w dostawie energii elektrycznej do wszystkich obiektów zasilanych z modernizowanej stacji transformatorowej;

- 4) Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: stacja transformatorowa SN/nN zamawiającego;
- 5) Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego: zabezpieczenie usytuować w miejscu dostępnym i dogodnym do obsługi;
- 6) Do obliczeń przyjąć:
 - a) sieć SN - 15 kV pracuje w układzie kompensowanym z automatyką AWSCz (prąd wymuszany 59A);
 - b) prąd zwarć wielofazowych 10,00 kA przy czasie t - 0,50 s w miejscu Stacja WN/SN - napięcie dolne;
 - c) prąd ziemnozwarciowy 400,00 A przy czasie t 4,00 s trwania zwarcia;
- 7) Jako system dodatkowej ochrony od porażień przyjąć uziemianie w sieci SN;
- 8) Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczenia nie może być większy niż tg 0,4;
- 9) Instalacje i urządzenia elektryczne należące do Zamawiającego powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkownika, a przede wszystkim ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami, powstaniem pożaru, wybuchem i innymi szkodami;
- 10) Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych
- 11) należy przedłożyć Zamawiającemu do sprawdzenia i zaakceptowania dokumentację projektową opracowaną w oparciu o niniejsze warunki w formie papierowej i elektronicznej;
- 12) Wykonawca opracuje i uzgodni z PGE Dystrybucja S.A. w terminie do dnia przyłączenia, Instrukcję współpracy ruchowej.

Przeprowadzenie modernizacji układu pomiarowo – rozliczeniowego wymaga opracowania dokumentacji technicznej w zakresie przebudowy układu pomiarowo – rozliczeniowego, która podlega uzgodnieniu w PGE Dystrybucja S.A.

HARMONOGRAM RZECZOWO – FINANSOWY REALIZACJI ZADANIA

Lp.	Opis prac i dostaw	Procent wartości Umowy	Wartość netto [zł]	Wartość brutto [zł]	Uwagi
ETAP I					
Część I - Prace Projektowe					
1.	Wykonanie oraz uzgodnienie z PGE Dystrybucja projektu wykonawczego.				
ETAP II					
Część II - Prace budowlane					
1.	Demontaż pól istniejącej rozdzielniczy powietrznej SN (10szt.).				
2.	Wykonanie kanałów kablowych pod nową rozdzielnicę SN oraz mosty kablowe.				
3.	Zaślepienie blachami kanałów kablowych po demontażu istniejącej rozdzielniczy SN.				
4.	Odnowienie powierzchni ścian pomieszczenia rozdzielni SN oraz dwóch komór transformatorowych (uzupełnienie ubytków w ścianach oraz malowanie).				
Część III – Prace elektryczne					
1.	Dostawa i montaż 7 polowej rozdzielniczy SN (2pola liniowe, 2 pola transformatorowe, 2 pola pomiaru energii, 1 pole sprzęgłowe.				
2.	Wykonanie mostów kablowych SN pomiędzy nową rozdzielnicę SN a siecią PGE – 2szt.				
3.	Wykonanie mostów kablowych SN pomiędzy nową rozdzielnicę SN a transformatorami – 2szt.				
4.	Dostawa i montaż dwusekcyjnej szafy układu pomiarowego.				
5.	Próby i pomiary powykonawcze.				
Część IV – Dokumentacja, odbiory itp.					
1.	Wykonanie oraz uzgodnienie z PGE Dystrybucja instrukcji współpracy ruchowej.				
2.	Zabezpieczenie ciągłości dostaw energii elektrycznej na czas prac.				
Wartość całkowita		0%	0	0	

Okres gwarancji miesięcy