

OGŁOSZENIE O ZAMÓWIENIU z dnia 03.03.2016 roku
Roboty budowlane
Przetarg nieograniczony

Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej w Płońsku Sp. z o. o.

09-100 Płońsk, ul. Mickiewicza 4

e-mail zamowienia@pgk.plonsk.pl

tel. (23) 662 42 78, faks (23) 662 32 23.

Zakład Wodociągów i Kanalizacji w Płońsku

09-100 Płońsk, ul. Mazowiecka 3

tel. (23) 662-27-82

e-mail zwik@pgk.plonsk.pl

<http://www.pgk.plonsk.pl>

na podstawie Regulaminu udzielania zamówień sektorowych, do których nie stosuje się ustawy Prawo zamówień publicznych, ogłasza przetarg nieograniczony na „Remont stacji trafo i rozdzielni SN na terenie oczyszczalni ścieków w Poświętnem gm. Płońsk”.

1. Opis przedmiotu zamówienia

1.1. Przedmiotem zamówienia jest remont stacji trafo i rozdzielni SN na terenie oczyszczalni ścieków w Poświętnem gm. Płońsk.

Przebudowa stacji transformatorowej związana jest z zainstalowanym agregatem kogeneracyjnym włączonym do instalacji gospodarki osadowej na terenie oczyszczalni ścieków w Poświętnem.

Projekt techniczny obejmuje całość robót.

Zamawiający część robót wykonuje we własnym zakresie.

Zakres ten obejmuje montaż przewodów od agregatu kogeneracyjnego do stacji trafo, w tym:

- Przewody prądowe YAKXs o przekroju 4 x 240 mm²,
- Przewód potrzeb własnych agregatu YAKXs o przekroju 4 x 35 mm²,
- Przewody sygnalizacyjne i sterujące XTKMXpw 2 x 2 x 0,8 mm² i YKSY 11 x 1,5 mm²

oraz przyłącze kablowe YKY 4 x 10 mm² wraz z robotami ziemnymi, przepustami itp.

Zarobienie ułożonych przewodów od stacji transformatorowej do agregatu należy do wykonawcy.

Instalację wewnętrzną w pomieszczeniu agregatu oraz oświetlenie zewnętrzne przy tym pomieszczeniu, zamawiający wykona we własnym zakresie.

Agregat został zamontowany i będzie włączony do systemu informatycznego przez firmę HORUS Energia Sp. z o.o.

Pozostałe elementy opisane w projekcie wykonawca zrealizuje w ramach tego postępowania.

Elektrownia biogazowi składa się z jednego generatora typu HE-EC-190/244-MG190-B-HORUS 190 kVA i przyłączona jest do piątego pola stacji transformatorowej 15 kV nr AS7-90155.

1.2. Zakres zamówienia obejmuje:

- a) rozdzielnicę pomiarową RP dla energii wyprodukowanej przez jednostkę wytwórczą w celu uzyskania świadectw pochodzenia energii elektrycznej oraz układy pomiarowo - rozliczeniowe – sieć 15kV,
- b) wymiana wyposażenia pola nr 5 w rozdzielnicy SN-15kV w istniejącej stacji trafo,
- c) tablicę automatyki sterowania i sygnalizacji, do kontroli sieci po stronie SN-15kV,
- d) instalacje sterownicze,
- e) napięcie gwarantowane DC/AC,
- f) linię zasilającą do rozdzielnicy potrzeb własnych budynku,
- g) rozdzielnicę potrzeb własnych RPW budynku,
- h) instalację wewnętrzną budynku agregatu kogeneracyjnego.

1.3. Część szczegółowa.

1.3.1. Wymiana wyposażenia pola nr 5 w rozdzielnicy SN-15kV w istn. stacji trafo

Zgodnie z warunkami przyłączenia nr P/15/042616 ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Płocku Rejon Dystrybucji w Ciechanowie - układ do kontroli napięcia i prądu powinien pobierać wielkości pomiarowe po stronie SN-15 kV. Z tego względu przewiduje się demontaż całego pola nr 5 (zasilanie podstawowe) w

istniejącej stacji trafo i wybudowanie celi pola wyposażonej w nowy wyłącznik próżniowy wraz z pomiarem prądu oraz sterownika telemechaniki Ex-BEL_WT.
Napięcia pomiarowe z obwodów wtórnych istniejących przekładników napięciowych również będą kontrolowane poprzez zespół automatyki zabezpieczeniowej Ex-BEL_WT.

1.3.2. Tablica zasilania aut. sterowania i sygnalizacji TKS_N do kontroli sieci po str. SN-15kV
Podstawowym elementem kontrolnym napięć po stronie SN-15 kV będzie zespół automatyki zabezpieczeniowej Ex-BEL_WT wyposażony w aplikacyjny rejestrator zakłóceń, rejestrator przebiegów wielozmiennych, rejestrator zdarzeń, analizator jakości sieci, moduł łączności bezprzewodowej, wymagane funkcje zabezpieczenia, funkcje telemechaniczne, funkcje opóźnienia wyłączenia. Urządzenie jest sterownikiem mikroprocesorowym o budowie modułowej, do modułu głównego procesora można podłączyć poprzez wewnętrzną magistralę różną liczbę modułów peryferyjnych. Obudowa sterownika jest wykonana z profilu aluminiowego, wykorzystany sterownik będzie w wersji ztablicowej umieszczony w elewacji wyłącznika pola.

Wielkości pomiarowe dla zabezpieczeń zerowo - nadnapięciowych i nadnapięciowych zwłocznych pobierane będą po stronie SN-15kV z przekładników napięciowych w polach nr 4 i 7.

Uzupełnieniem zespołu automatyki zabezpieczeniowej będą:

- układ sterowania zdalnym wyłączeniem wyłącznika generatorowego
- układ sygnalizacji alarmowej w zakresie awaryjnego wyłączenia i uszkodzeń w obwodach automatyki zabezpieczeniowej

Układ zasilania obwodów pomocniczych, zespół automatyki oraz układy sterowania i sygnalizacji zasilane będą napięciem gwarantowanym z zasilacza awaryjnego 230VAC i 24VDC.

1.3.3. Instalacje sterownicze

Instalacje te obejmują następujące połączenia:

- obwodów wtórnych przekładników w obu sekcjach rozdzielnic SN-15kV z modułami (linie prowadzone przewodami 7x DY2,5 + 6 x DY2,5 w RVS + YDY 4x2,5 + 4 x DY2,5 w RVS z pól nr 2 i 5)

- obwodu sterowania wyłącznikiem generatorowym w szafach automatyki generatora (linia prowadzona kablem sterowniczym YKSY 11 x 1,5 pomiędzy sterownikiem Ex-BEL_WT w bud. stacji a szafą automatyki agregatu w pomieszczeniu agregatu kogeneracyjnego)

Przewiduje się również ułożenie kabla w standardzie Ethernet protokołu modbus dla przekazania sygnałów z szafy automatyki agregatu do najbliższego przełącznika ethernetowego. Przekazane zostaną parametry oraz stan pracy agregatu w czasie rzeczywistym do sieci teleinformatycznej zakładu w celu realizacji wizualizacji SCADA w dyspozytorni znajdującej się w bud. administracyjnym.

1.3.4. Zespół zasilania gwarantowanego Potrzeb Własnych

Źródłem napięcia gwarantowanego będzie proj. UPS o mocy 1,5kVA z którego realizowane będzie zasilanie potrzeb własnych o przedłużonym podtrzymaniu napięcia wyjściowego do 20min. UPS jest konieczny aby wszystkie sygnały awaryjne były po wyłączeniu napięcia zasilania nadal pokazywane i przesyłane do dyspozytorni oraz w celu poprawnego zadziałania automatyki zabezpieczenia EX.

Dedykowany UPS zostanie zainstalowany w Szafie Potrzeb Własnych „SPW”, z której zostaną wydzielone niezależne obwody do zasilania Tablicy TKS_N 230VAC. Tablica TKS_N będzie znajdować się w szafie potrzeb własnych.

Dodatkowo z tablicy TKS_N 230VAC zostanie wydzielony obwód napięcia gwarantowanego do zasilacza 24VDC mającego na celu zapewnienie nieprzerwanego zasilania terminala pola Ex-BEL_WT i obwodów sterowania.

1.3.5. Instalacja połączeń wyrównawczych i uziemień

Ochrona odgromowa budynku jednostki wytwórczej zrealizowana zostanie poprzez połączenie metalowej konstrukcji budynku z uziomem otokowym lub najbliższą magistralą uziemiającą. W budynku zainstalowana zostanie główna szyna ekwipotencjalna do której przyłączone zostaną szyny PE rozdzielnic „RAG” oraz szafy AKP generatora.

Urządzenia rozdzielcze wyposażone zostaną w ochronniki przeciwprzepięciowe.

1.3.6. Ochrona przed porażeniem

Jako ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym zastosowano samoczynne wyłączenie zasilania w układzie sieci TN-C-S.

Zastosowano zabezpieczenia linii zasilających za pomocą:

- wkładek bezpiecznikowych dużej mocy o charakterystyce gF oraz gL.
- wyłączników z wyzwalaczami przeciążeniowymi i zwarciovymi

Obwody odbiorników 1f zabezpieczone wyłącznikami nadmiarowymi z członem różnicowo-prądowym o charakterystyce B oraz prądzie różnicowym 30mA, muszą być testowane przynajmniej jeden raz w miesiącu.

1.4. Obwody wtórne

1.4.1. Układ automatyki zabezpieczeniowej

W polu rozdzielni SN proj. terminal pola linii średniego napięcia będzie realizował funkcje zabezpieczenia od zakłóceń przy pracy równoległej generatora z siecią.

Wykaz zastosowanych z istniejących w zespole zabezpieczeń:

- zabezpieczenie nadprądowe, $I > 40A$
- zabezpieczenie nadprądowe zależne na prądach fazowych,
- dwustopniowe zabezpieczenie nadprądowe ziemnozwarciowe,
- zabezpieczenie nadprądowe ziemnozwarciowe zależne,
- zabezpieczenie ziemnozwarciowe kierunkowe,
- zabezpieczenia ziemnozwarciowe admitancyjne, konduktancyjne i susceptancyjne,
- zabezpieczenie nadprądowe kierunkowe na prądach fazowych,
- blokada zabezpieczenia nadprądowego fazowego od drugiej harmonicznej,
- zabezpieczenie nad- i podnapięciowe,
- automatyka LRW,
- zabezpieczenie nad- i podczęstotliwościowe,
- zabezpieczenia od tempa zmian częstotliwości (df/dt , $\Delta f/\Delta t$),
- zabezpieczenia od tempa zmiany napięcia (dU/dt , $\Delta U/\Delta t$)
- zabezpieczenie od wartości $\cos\phi$
- zabezpieczenia od asymetrii (stosunek składowej przeciwnej do zgodnej) dla prądów i napięć,
- automatyka ZSZ,
- załączanie z kontrolą synchronizmu,
- zabezpieczenie kierunkowo-mocowe,
- możliwość czasowej, dynamicznej zmiany nastaw zabezpieczeń nadprądowych,
- sygnalizacja: Alarm, AW i UP,
- kontrola ciągłości obwodu na wyłączanie na dwóch wyjściach
- podstawowym i rezerwowym,
- 4 banki nastaw
- możliwość zdalnego wyboru banku.

Zadziałanie wymienionych zabezpieczeń powoduje wyłączenie:

- wyłącznika VD4 (prod. ABB), projektowany w polu nr 5 rozdzielni SN

1.4.2 Sygnalizacja.

Zadziałanie zabezpieczenia lub pobudzenia, a także zakłócenia w pracy przekazników są sygnalizowane lokalnie za pomocą komunikatów na wyświetlaczu oraz za pomocą diod LED umieszczonych na płycie czołowej zabezpieczenia. Sygnalizacja Al. Aw Up pojawia się w przypadku nieoperacyjnego wyłączenia wyłącznika VD4, a także przy uszkodzeniu zabezpieczeń lub zaniku napięcia pomocniczego.

1.4.3. Komunikacja telemechaniki zabezpieczenia SN z automatyką agregatu.

Z obwodów sterowania i sygnalizacji do układu automatyki agregatu należy wyprowadzić dodatkowy kabel sygnalizujący o:

- położeniu wyłącznika SN, do transmisji sygnału należy wykorzystać styk (bezpotencjałowy) zwarty gdy wyłącznik w polu SN jest zamknięty,
- konieczności natychmiastowego wyłączenia agregatu, styk (bezpotencjałowy), otwarty gdy sygnał o wyłączeniu agregatu.

1.4.4. Komunikacja telemechaniki zabezpieczenia SN z lokalnym systemem dyspozytorskim ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Płocku Rejon Dystrybucji w Ciechanowie.

Projektowany terminal pola linii SN (sterownik Ex-BEL_WT) ma realizować następujące funkcje:

I. Sterowanie

- Wyłącznik - Przesyłanie rozkazu - OTWÓRZ WYŁĄCZNIK
- Wyłącznik - Przesyłanie rozkazu - OTWÓRZ ODŁĄCZNIK
- Wyłącznik - Przesyłanie rozkazu - OTWÓRZ UZIEMNIK

II. Sygnalizacja

- Wyłącznik - „ZAŁĄCZONY”,
- Wyłącznik - „ZWYŁĄCZONY”,
- Wyłącznik - „ZAZBROJONY”,
- Wyłącznik - „ZBROJENIE”,
- Zanik łączności,

- Awaria bezpiecznika 24V w napędzie,
- Awaria UPS,
- Zanik sieci AC,
- Wyprzedzenie odłączenia baterii,
- Uszkodzenie zasilacza,
- Sterowanie lokalne sterownika,
- Otwarcie drzwi sterownika (górne),
- Otwarcie drzwi wyłącznika (dolne),
- Blokada monterska napędu.

1.4.5. Sposób komunikacji sterownika pola z systemem nadrzędnym SCADA.

W celu komunikacji z systemem nadrzędnym SCADA pracującym w oparciu o środowisko WindEx wykorzystano specjalizowany modem GPRS. Urządzenie sprzęgające umożliwia komunikację sterownika telemechaniki poprzez publiczną sieć GSM (również GPRS). Modem jest rodzajem konwertera, komunikuje się ze sterownikiem poprzez wejście typu RS 232. Wykorzystując sieć GSM umożliwia zestawienie stałego połączenia posługującego się protokołem IP z REGIONALNĄ DYSPOZYCJĄ MOCY „RDM” Płock. Centrum nadzoru dyspozytorskiego odbiera lub wysyła transmisję poprzez własny APN oraz aktywne urządzenia brzegowe sieci teleinformatycznej. Możliwe jest ustanowienie połączenia poprzez wirtualną sieć prywatną protokołu VPN.

Zgodnie z dokumentacją techniczną sterownika możliwa jest komunikacja z centrum dyspozytorskim polegająca na ciągłym odpytywaniu sterownika lub ustawienie sterownika w tryb wysyłania pojedynczych komunikatów sygnalizacyjnych.

Zaprojektowano ustawienie komunikacji sterownika w tryb wysyłania pojedynczych komunikatów celem zmniejszenia kosztów za transmisję danych.

1.4.6. Napięcie pomocnicze.

Dla zapewnienia prawidłowego działania zabezpieczeń, sygnalizacji i sterowania obwody wtórne zasilane są napięciem stałym z zasilacza UPS. Obwody sterownicze i sygnalizacyjne pola są zabezpieczone zabezpieczeniami automatycznymi.

1.4.7. Ochrona przeciwporażeniowa

Każdą metalową obudowę i aparat przystosowany do ochrony należy przyłączyć oddzielnym drutem miedzianym o przekroju 4 mm² do specjalnych bednarek uziemiających przewidzianych w konstrukcjach prefabrykatów. Żyły rezerwowe należy przyłączyć do zacisków PE umieszczonych na listwie zaciskowej.

1.4.8. Pola pomiarowe SN – 15 kV (pole nr 2 i nr 10). Pomiar rozliczeniowy energii

Zgodnie z warunkami przyłączenia projektuje się układy pomiarowo-rozliczeniowe energii elektrycznej zrealizowane na napięciu 15 kV w stacji transformatorowej 15/0,4 kV.

Dla potrzeb układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej w polu nr 5 zainstalowane zostaną przekładniki prądowe typu IMZ 50.11 25/5/5 A/A/A 15VA; 5VA kl.0.2 FS5; I_{th}=10 kA leg.

Istniejące przekładniki napięciowe polu nr 2 i nr 10 rozdzielnic SN stacji typu UMZ24-1 15:√3/0,1:√3 15VA kl.0.5 pozostają bez zmian. Zaprojektowano równoległe przyłączenie rezystorów dociążających stronę wtórną przekładników.

Zastosowano jedną tablicę licznikową TLA. Na tablicy licznikowej TLA należy zainstalować przekładnikowy, czterokwadrantowy licznik energii elektrycznej czynnej i biernej, Landis & Gyr Dialog typu ZMD405CT44.0459, U_n = 58/100 V, I_n = 5A, klasa pomiarowa: energia czynna: 0.5, energia bierna: 1.

Licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym typu ZMD405CT44.0459 pozwala na dwukierunkowy pomiar energii elektrycznej czynnej (w klasie dokładności 0,5) i biernej (w klasie dokładności 1). Licznik posiada m.in.:

- ☐ 3 wejścia sygnałów sterowania (np. taryfami)
- ☐ 2 wyjścia sygnałów sterowania lub impulsów telemetrycznych
- ☐ rejestry taryfowe energii
- ☐ złącze optyczne dla pozyskiwania danych z licznika
- ☐ możliwość synchronizacji z zewnętrznego źródła
- ☐ możliwość podłączenia zasilania rezerwowego

Wszystkie dane zachowane w liczniku można odczytać automatycznie przez złącze optyczne jak i z wyświetlacza.

W celu zdalnej transmisji danych pomiarowych do Zakładu Energetycznego licznik rozliczeniowy dla zasilania podstawowego wyposażony jest w moduł komunikacyjny CU-PLP51 z modemem GSM/GPRS typu

CU-PLP51, natomiast licznik rozliczeniowy dla zasilania rezerwowego zasilany będzie z napięcia gwarantowanego (tablicy TKS) podłączonego do zacisków 61-64 licznika. Synchronizacja czasu odbywać się będzie zdalnie podczas odczytów licznika transmisją GPRS. Liczniki podłączone będą do zasilania rezerwowego, co w przypadku zaniku napięć pomiarowych umożliwi odczytu danych pomiarowych.

Obwody prądowe łączyć przewodami o przekroju 2,5 mm², obwody napięciowe 1,5mm². Obwody prądowe i napięciowe prowadzić od przekładników do listew pomiarowych w oddzielnych rurach PCV.

Tablice pomiarowe zastosować z płytą montażową z materiału izolacyjnego, uchylną przystosowaną do plombowania. Do plombowania przygotować dodatkowo zaciski (osłony) obwodów wtórnych przekładników pomiarowych, celki pomiarowe, napęd odłącznika pola pomiaru napięcia.

Po dokonaniu budowy, należy wykonać badania pomontażowe, parametryzację liczników i sprawdzenie transmisji danych.

1.4.9. Uwagi ogólne

Całość wykonywanych robót należy wykonać zgodnie z dokumentacją oraz obowiązującymi przepisami. Należy uwzględnić uwagi zawarte w warunkach przyłączeniowych i uzgodnionej dokumentacji. Podłączenie do czynnych urządzeń elektroenergetycznych należy wykonać po uprzednim (zgodnym z przepisami BHP) przygotowaniu miejsca pracy w porozumieniu i za zgodą ENERGA-Operator S.A. Oddział w Płocku. Po zakończeniu robót należy wykonać inwentaryzację geodezyjną oraz badania i niezbędne próby pomiarowe.

2. Klasyfikacja robót wg. Wspólnego Słownika Zamówień (CPV)

45000000-7 – Roboty budowlane

45310000-3 – Roboty instalacyjne elektryczne

45314300-4 – Instalowanie infrastruktury okablowania

45315000-8 – Instalowanie urządzeń elektrycznego ogrzewania i innego sprzętu elektrycznego w budynkach

45316000-5 – Instalowanie systemów oświetleniowych i sygnalizacyjnych

45317000-2 – Inne instalacje elektryczne

3. Realizacja zamówienia.

Teren oczyszczalni ścieków w Poświętnem gm. Płońsk

Wykonawca zrealizuje przedmiot umowy w terminie do 30.04.2016 roku.

4. Oferty częściowe, wariantowe, równoważne.

Zamawiający nie dopuszcza składania ofert częściowych na wykonanie zamówienia.

Każdy z Wykonawców indywidualnych lub występujących wspólnie, może złożyć ofertę jedynie na całość przedmiotu zamówienia.

Nie dopuszcza się składania ofert wariantowych.

Projekt techniczny w zakresie opisu materiałów i urządzeń zawiera nazwy producentów. Zamawiający informuje, że nazwy producentów mają na celu przedstawienie standardu i jakości wykonania robót. W związku z tym, zamawiający dopuszcza składanie ofert równoważnych, tzn. z zaproponowanymi materiałami, które umożliwią uzyskanie efektu założonego przez zamawiającego za pomocą materiałów innych producentów.

Jeżeli zmiana materiałowa wykracza poza warunki przyłączenia nr P/15/042616 i uzgodnienie dokumentacji przez Energa – Operator S.A., wykonawca we własnym zakresie zobowiązany jest do ponownego uzgodnienia zatwierdzonej dokumentacji projektowej.

Wykonawca zobowiązany jest do wykonania prac w taki sposób, aby Energa – Operator S.A. mógł dokonać odbioru technicznego, zgodnie z uzgodnioną i zatwierdzoną dokumentacją.

5. Zamówienia uzupełniające

Zamawiający nie przewiduje udzielenia zamówień uzupełniających.

6. Wadium przetargowe

Zamawiający nie wymaga wniesienia wadium przetargowego.

7. Warunki udziału w postępowaniu i dokumenty potwierdzające spełnienie tych warunków

7.1. O udzielenie zamówienia stanowiącego przedmiot niniejszego postępowania, mogą ubiegać się wykonawcy, którzy spełniają warunki określone w Regulaminie udzielania zamówień sektorowych, do których nie stosuje się przepisów ustawy Prawo zamówień publicznych, a mianowicie którzy:

a) Posiadają uprawnienia do wykonywania określonej działalności lub czynności, jeżeli ustawy nakładają obowiązek posiadania takich uprawnień.

Opis sposobu oceny spełniania tego warunku:

Zamawiający nie wyznacza szczególnego warunku w tym zakresie.

Wykonawca potwierdza spełnianie tego warunku poprzez złożenie oświadczenia na załączniku nr 5.

Ocena spełniania warunku zostanie dokonana na podstawie złożonego oświadczenia według formuły spełnia/nie spełnia.

b) Posiadają niezbędną wiedzę i doświadczenie.

Opis sposobu oceny spełniania tego warunku:

Warunek niniejszy zostanie uznany za spełniony, jeżeli oferenci wykażą, że w okresie ostatnich pięciu lat przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres działalności jest krótszy – w tym okresie, zrealizowali należycie co najmniej jedną robotę budowlaną polegającą na remoncie stacji transformatorowej minimum 15 kV.

Powyższe dane należy przygotować zgodnie z załącznikiem nr 6 do swz.

Wykonawca na dowód, że wykonał robotę zgodnie z zasadami sztuki budowlanej i prawidłowo ją ukończył, załączy do oferty np. referencje, protokoły odbioru, itp.

Ocena spełniania warunku zostanie dokonana na podstawie złożonego dokumentu według formuły spełnia/nie spełnia.

c) Dysponują osobami zdolnymi do wykonania zamówienia.

Opis sposobu oceny spełniania tego warunku:

Warunek niniejszy zostanie uznany za spełniony, jeżeli oferenci wskażą osoby, które będą realizowały zamówienie i będą za nie odpowiedzialne. Na potwierdzenie powyższego warunku, oferent powinien dysponować co najmniej:

- Kierownikiem robót
- ☐ Posiadającym uprawnienia budowlane do kierowania robotami w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci i instalacji elektrycznych,
- ☐ Przynależnym do Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa,
- ☐ Ubezpieczonym polisą OC.
- Brygadzystą
- ☐ Posiadającym grupę kwalifikacyjną SEP do 15 kV.
- Co najmniej dwoma pracownikami
- ☐ Posiadającymi świadectwa kwalifikacyjne „E”, uprawniającymi do zajmowania się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci na stanowisku pracy o napięciu minimum 15 kV.

Powyższe dane należy przygotować zgodnie z załącznikiem nr 7 do swz wraz z podaniem informacji o podstawie do dysponowania tymi osobami.

Na potwierdzenie, że powyższe osoby posiadają wymagane przez zamawiającego uprawnienia należy złożyć oświadczenie, o treści wskazanej w załączniku nr 7 do swz.

Ocena spełniania warunku zostanie dokonana na podstawie złożonego dokumentu według formuły spełnia/nie spełnia.

d) Znajdują się w sytuacji ekonomicznej i finansowej zapewniającej wykonanie zamówienia.

Opis sposobu oceny spełniania tego warunku:

Zamawiający nie wyznacza szczególnego warunku w tym zakresie.

Wykonawca potwierdza spełnianie tego warunku poprzez złożenie oświadczenia na załączniku nr 5.

Ocena spełniania warunku zostanie dokonana na podstawie złożonego oświadczenia według formuły spełnia/nie spełnia.

e) Nie podlegają wykluczeniu z postępowania o udzielenie zamówienia.

Na potwierdzenie, że oferenci nie podlegają wykluczeniu z postępowania złożą następujące dokumenty:

- aktualny odpis z właściwego rejestru lub z centralnej ewidencji i informacji o działalności gospodarczej, jeżeli odrębne przepisy wymagają wpisu do rejestru lub ewidencji wystawionej nie wcześniej niż 6 miesięcy przed upływem terminu składania ofert.

Ocena spełniania warunku zostanie dokonana na podstawie złożonego dokumentu według formuły spełnia/nie spełnia.

7.2. Zamawiający na etapie oceny ofert przeanalizuje zgodność oferty z wymaganiami SWZ. Stwierdzenie spełnienia w/w warunków zostanie dokonane według formuły „spełnia - nie spełnia” na podstawie analizy i

oceny dokumentów i oświadczeń załączonych do oferty, przez powołaną przez Zamawiającego komisję przetargową.

7.3. Wykonawca może polegać na wiedzy i doświadczeniu innych podmiotów w zakresie określonym w pkt 7.2.b), pod warunkiem, że podmiot ten będzie podwykonawcą w realizacji zamówienia. W tym celu, wykonawca załączy do oferty pisemne zobowiązanie podmiotu trzeciego, będącego podwykonawcą, do oddania mu do dyspozycji swojej wiedzy i doświadczenia do zrealizowania zakresu prac wyspecyfikowanych w pkt 2 formularza ofertowego.

Wykonawca może również polegać na zasobach innych podmiotów w zakresie określonym w pkt. 7.2.c). W tym celu, wykonawca załączy do oferty pisemne zobowiązanie podmiotu trzeciego do oddania mu do dyspozycji osób zdolnych do wykonania zamówienia.

Podmiot oddający swoje zasoby do realizacji zamówienia odpowiada solidarnie z wykonawcą za należyte wykonanie zamówienia.

8. Kryteria oceny ofert

Wybór najkorzystniejszej oferty dokonywany będzie na podstawie znaczenia następującego kryterium oceny ofert:

Cena (koszt) – 100% (waga)

Ocena w zakresie kryterium oceny „cena (koszt)” zostanie przeprowadzona z wykorzystaniem poniższego wzoru:

$P_c = (\text{najniższa cena ofertowa ze wszystkich ofert ważnych} / \text{cena badanej oferty}) \times 100 \times 100\%$

Oferta wykonawcy, który zaoferował najniższą cenę za wykonanie zamówienia otrzyma maksymalną liczbę punktów w zakresie ww. kryterium. Pozostałym wykonawcom przypisana zostanie proporcjonalnie mniejsza ilość punktów, obliczona zgodnie z wyżej wymienionym wzorem.

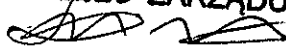
9. Środki ochrony prawnej

Wykonawcy w toku postępowania o udzielenie zamówienia przysługują środki ochrony prawnej na podstawie Regulaminu udzielania zamówień sektorowych, do których nie stosuje się przepisów ustawy Prawo zamówień publicznych.

- a) Wykonawcom przysługuje możliwość wniesienia do Zarządu PGK w Płońsku Sp z o.o. zażalenia na czynność Zamawiającego w zakresie dotyczącym wyboru Wykonawcy.
- b) Zażalenie przysługuje w terminie 5 dni roboczych od daty doręczenia ogłoszenia o wyborze oferty. Treść zażalenia przesłana w formie faksu powinna być niezwłocznie potwierdzona na piśmie.
- c) W zażaleniu Wykonawca podnosi okoliczności faktyczne oraz prawne, które mogły mieć istotne znaczenie dla wyboru oferty.
- d) Zarząd Spółki rozpatruje zażalenie w terminie 7 dni roboczych od dnia jego doręczenia.
- e) Zarząd Spółki po rozpatrzeniu zażalenia:
 - zażalenie oddala, jeśli nie znalazła podstaw do jego uwzględnienia,
 - zażalenie odrzuca jeśli było wniesione po terminie,
 - uwzględnia zażalenie, co jest jednoznaczne z unieważnieniem przetargu albo powtórzeniem czynności oceny ofert.

10. Termin składania ofert upływa w dniu 17.03.2016 roku o godzinie 10⁰⁰.

11. Otwarcie ofert nastąpi w dniu 17.03.2016 roku o godzinie 10¹⁵ w siedzibie zamawiającego, pok. nr 12.

PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Dariusz Matuszewski