



Energa

operator

Odpowiedzi na pytania wykonawców oraz modyfikacja warunków zamówienia

Kalisz, 4 września 2019 roku

Znak: EOP-EOPLOG4-002950-2019

Dot. Odpowiedzi na pytania wykonawców oraz modyfikacja warunków zamówienia

Ogłoszenie: 1105/W/19/Oddział Kalisz

ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Kaliszu – Zamawiający w przetargu nieograniczonym - sprawa ZP/5968/404MZII/2019/18004

Wykonanie robót budowlanych z projektem budowlano-wykonawczym:

Etap 1: Opracowanie dokumentacji projektowej: Wymiana przewodów w linii 110 kV relacji El. Konin - Cienin na odcinku od słupa nr 18 do GPZ Cienin na przewody małowisowe

Etap 2: Wykonanie robót budowlanych: Wymiana przewodów w linii 110 kV relacji El. Konin - Cienin na odcinku od słupa nr 18 do GPZ Cienin na przewody małowisowe” informuje, że do w/w Ogłoszenia wpłynęły pytania od wykonawców. Poniżej przedstawia się pytania wraz z odpowiedziami:

Pytanie nr 1:

Upzejmie prosimy o udostępnienie Załącznika nr 1, nr 3, nr 5 do WZ w formie edytowalnej.

Odpowiedź nr 1:

Zamawiający nie udostępnia załączników w wersji edytowalnej.

Pytanie nr 2:

W WZ jest zapis: "Wszystkie nowe oraz istniejące słupy należy zabezpieczyć antykorozyjnie powłoką cynkową (cynkowanie ogniowe) oraz przewidzieć dla wszystkich słupów na całej długości linii dodatkową ochronę antykorozyjną". W związku, czy należy zabezpieczyć cynkowo istniejące konstrukcje słupów. Prosimy doprecyzować zwrot "całej długości linii" czyli prosimy podać od którego stanowiska do którego należy wykonać prace.

Odpowiedź nr 2:

Wszystkie nowe słupy, ewentualne wstawki kratownic podwyższające wysokość istniejących słupów oraz kątowniki montowane w celu wzmocnienia słupów muszą być ocynkowane ogniowo. Dodatkowo słupy istniejące, słupy nowe, wstawki do podwyższeń słupów i kątowniki wzmacniające słupy istniejące muszą być zabezpieczone antykorozyjnie w systemie Duplex jak to opisano szczegółowo w Wytocznych Programowych. Zabezpieczenie antykorozyjne dotyczy całej linii będącej przedmiotem zadania, tj. od słupa nr 18 do GPZ Cienin.

Pytanie nr 3:

Prosimy o udostępnienie profili linii dla w celu prawidłowego doboru przewodu roboczego.

Odpowiedź nr 3:

Zamawiający informuje, iż istnieje możliwość udostępnienia profili przebudowywanej linii WN 110 kV relacji El. Konin – Cienin w formie elektronicznej - pliki skaningu laserowego. Z uwagi na obszerność materiałów mogą zostać one udostępnione jedynie w siedzibie Zamawiającego, po wcześniejszym ustaleniu z Wydziałem Dokumentacji Energetycznej terminu dogodnego dla obu stron.

Specjalista ds. Umów i Zamówień
Wydział Zakupów Operacyjnych

Adam Sobczyński

Kierownik

Wydziału Zarządzania Inwestycjami

Janusz Krygier

T +48 62 500 22 10
F +48 62 500 22 00

ENERGA-OPERATOR SA
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Oddział w Kaliszu
al. Wolności 8, 62-800 Kalisz
operator.kalisz@energa.pl
energa-operator.pl

Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ
VII Wydział Gospodarczy KRS
KRS 0000033455

nr konta: 38 1240 6292 1111 0010 3649 0117
Kapitał zakładowy/wpłacony 1 356 110 400 zł

Regon 190275904-00043
NIP 583-000-11-90





Pytanie nr 4:

Uprzejmie prosimy również o przesunięcie terminu składania ofert na 6 września 2019 r. Zadanie wymaga bardzo wnikliwej analizy technicznej. A po uzyskaniu odpowiedzi od Zamawiającego, będzie potrzeba minimum 5 dni roboczych aby dobrać prawidłowo przewód roboczy.

Odpowiedź nr 4:

Zamawiający przedłuża termin składania ofert do dnia 20 września 2019r. do godz. 09:00, termin otwarcia ofert to 20 września 2019r. godz. 11:05.

Pytanie nr 5:

W związku z zwiększeniem wartości prądu zwarciovego w Elektrowni Konin do poziomu 49,58 kA, koniecznym będzie zaprojektowanie przewodu OPGW o znacznie większym przekroju od istniejącego oraz typowego dla serii słupów B2. Wobec powyższego przy braku możliwości dokonywania wzmocnień słupów zajdzie również potrzeba zmniejszenia naprężenia podstawowego w przewodach fazowych (HTLS). W takiej sytuacji również przy braku możliwości podwyższeń słupów, zachowanie normatywnej odległości jak ich zapasu 1 m w stosunku do normy może stać się niemożliwe. W związku z powyższym prosimy o przesłanie aktualnych profili terenu dla tej linii i wyrażenie zgody na podwyższenia/wzmacniania słupów lub zmniejszenie przyjętego czasu likwidacji zwarcia.

Odpowiedź nr 5:

Zamawiający dopuszcza skrócenie czasu zwarcia 0,6s do 0,35s na linii WN 110 kV relacji Elektrownia Konin – Cienin. W przypadku przyjęcia przy realizacji skróconego czasu zwarcia do obowiązków Wykonawcy należało będzie doposażenie istniejących zabezpieczeń w stacjach Konin i Cienin w zabezpieczenia różnicowe. Zamawiający dopuszcza ewentualne podwyższenie lub wzmocnienie wybranych stanowisk słupowych wyłącznie w przypadku, gdy skrócenie czasu trwania zwarcia nie przyniesie oczekiwanych rezultatów. Dane geodezyjne pozyskane z oblotów linii energetycznych będących przedmiotem postępowania przetargowego, ze względu na duży rozmiar danych (rzędu gigabajtów) mogą zostać udostępnione jedynie w siedzibie Zamawiającego, po wcześniejszym ustaleniu z Wydziałem Dokumentacji Energetycznej terminu dogodnego dla obu stron.

Pytanie nr 6:

Czy Zamawiający dopuszcza wykonanie profili w skali 1:200/2000 zamiast 1:100/1000 ?

Odpowiedź nr 6:

Zamawiający dopuszcza wykonanie profili przęseł linii będącej przedmiotem postępowania w skali 1:200/2000.

Pytanie nr 7:

Czy zamawiający dopuszcza wykonanie profilu linii na podstawie skaningu terenu?

Odpowiedź nr 7:

Zamawiający dopuszcza wykonanie profilu linii będącej przedmiotem opracowania na podstawie skaningu terenu pod warunkiem zachowania poniższych wymagań w zakresie projektowania linii WN:

Poprawny rysunek profilu winien składać się z dwóch części: geodezyjnej (sytuacyjnej) oraz liniowej. Profil należy dzielić zawsze na arkusze zgodnie z sekcjami odciągowymi, w przypadku krótkich sekcji dopuszcza się umieszczenie kilku sekcji na jednym arkuszu. Maksymalna długość arkusza profilu to 2 m, skala podstawowa 1:200/2000.

Część geodezyjna profilu powinna zawierać informacje o kilometrażu linii, rzędnych terenu (co najmniej dla stanowisk słupowych, charakterystycznych punktów terenowych, obiektów krzyżowanych – maksymalny interwał pomiarowy nieprzekraczający 15 m), informacje o rozpiętości przęsła i długości sekcji odciągowej oraz mapę sytuacyjną. Mapa sytuacyjna powinna pokazywać wszystkie elementy zagospodarowania terenu w szczególności obiekty krzyżowane oraz jednoznacznie określać kierunki



świata. Każde stanowisko słupowe powinno zostać opisane numerem słupa, kątem załamania oraz współrzędnymi posadowienia. Minimalna szerokość mapy sytuacyjnej wynosi 30 m. Część liniowa profilu powinna zawierać:

- a) profil terenu wraz z przewyższeniami bocznymi (jeżeli są wyższe niż 0,5 m)
- b) wysokość zawieszenia przewodów,
- c) krzywe zwisania dla maksymalnej temperatury projektowej,
- d) wartość zwisu przewodów dla maksymalnej temperatury projektowej
- e) domiary do ziemi (w punkcie najmniejszej odległości) oraz obiektów krzyżowanych z określeniem wartości osiągniętej oraz wymaganej,
- f) numer, serię, typ słupa oraz informację o zaprojektowanych łańcuchach izolatorowych,
- g) informacja o stopniu (poziomie) obostrzenia,
- h) układ faz na słupach,
- i) typ zastosowanych przewodów oraz ich naciąg w temp. +10°C lub napięcie.

Pytanie nr 8:

Proponujemy poniższy zapis: Dział IX w pkt 1 ust. 1.2 na: Zrealizowali w ostatnich pięciu latach przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres działalności jest krótszy, w tym okresie, w formule „pod klucz” co najmniej dwie budowy lub przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym w oparciu o słupy kratowe o długości 10 km każda, obejmująca swym zakresem: dokumentację projektową budowlano-wykonawczą wraz z dokumentacją formalno-prawną i ustanowieniem służebności przesyłu wraz z robotami budowlano-montażowymi.

Jednocześnie proponujemy zmianę zapisów w Dziale XX w pkt. 1 w zakresie oceny doświadczenia wykonawcy dostosowanych do nowych warunków udziału.

Odpowiedź nr 8:

Zamawiający modyfikuje warunki udziału w postępowaniu. Wymaga się aby Wykonawca wykazał, że w ostatnich dziesięciu latach przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy, w tym okresie, opracował co najmniej dwie dokumentacje projektowe dotyczące przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowzwisowych w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 5 km każda, oraz zrealizował co najmniej dwie roboty budowlane obejmujące budowę lub przebudowę linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowzwisowych w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 5 km każda.

Zamawiający zmienia zapis dotyczący Kryterium Doświadczenia Wykonawcy:

Ocenie podlegać będzie doświadczenie Wykonawcy w realizacji zadań związanych z opracowaniem dokumentacji projektowej dotyczącej budowy/przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowzwisowych w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 5 km każda oraz zrealizowaniem robót budowlanych dotyczących budowy/przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowzwisowych w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 10 km każda. W powyższym kryterium ocenie będą podlegać dostarczone protokoły odbioru zleconodawcy/inwestora potwierdzające zrealizowanie powyższych prac projektowych oraz robót budowlanych.

Pytanie nr 9:

W związku z zastosowanym przewodem wysokotemperaturowym, którego temperatura pracy będzie wyższa od obecnej temperatury pracy przewodów fazowych, prosimy o udostępnienie skaningu laserowego terenu w celu potwierdzenia braku konieczności dokonywania wzmocnień i podwyższeń słupów linii.

Odpowiedź nr 9:

Dane geodezyjne pozyskane z oblotów linii energetycznych będących przedmiotem postępowania przetargowego udostępnione mogą zostać jedynie w siedzibie Zamawiającego, po wcześniejszym ustaleniu z Wydziałem Dokumentacji Energetycznej terminu dogodnego dla obu stron.

Pytanie nr 10:

W materiałach przetargowych umieszczone są następujące zapisy i wymagania:

Dział IX Warunki udziału w postępowaniu oraz sposób oceny ich spełnienia, pkt 1.2:

„Posiadają udokumentowaną wiedzę i doświadczenie niezbędne do realizacji zamówienia w postaci wykonanych:

- zrealizowali w ostatnich pięciu latach przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy, w tym okresie, opracowali co najmniej dwie dokumentacje projektowe dotyczące przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych z rdzeniem kompozytowym wieloprętowym w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 10 km każda oraz zrealizowali co najmniej dwie roboty budowlane obejmujące budowę lub przebudowę linii o napięciu 110kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych z rdzeniem kompozytowym wieloprętowych o długości co najmniej 10 km każda.”.

Dział XI Dokumenty wymagane od wykonawców, pkt 1.2:

„Protokoły odbioru:

- 2 protokoły odbioru dokumentacji projektowej, dotyczące przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych z rdzeniem kompozytowym wieloprętowym w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 10 km każda,
- 2 protokoły odbioru robót budowlanych, obejmujące budowę lub przebudowę linii o napięciu 110kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych z rdzeniem kompozytowym wieloprętowym o długości co najmniej 10 km każda oraz, że zadania wykonane zostały w ciągu 5 lat (a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy to w tym okresie) z należytą starannością.”.

Wniosek Wykonawcy:

Przewód małowisowy z rdzeniem kompozytowym wieloprętowym to pewnego rodzaju nowe rozwiązanie. Od pewnego czasu przez jednego z dostawców oferowany jest na rynku przewód typu ACMCC, który odpowiada wymogom zawartym w niniejszym przetargu, tj. posiada rdzeń kompozytowy wielodrutowy, ale jak dla każdej nowości jego zastosowanie jest jeszcze bardzo ograniczone pod względem zrealizowanych instalacji. Mając więc na uwadze konkurencyjność rynku, uzyskanie przez Zamawiającego ceny handlowej i generalnie otwarcie rynku, wnosimy o zmiany w zapisach dotyczących ww. wymagań i rezygnację z potrzeby wykazania i udokumentowania przez Wykonawcę doświadczenia w zakresie zaprojektowania i montażu przewodów małowisowych z rdzeniem kompozytowym wieloprętowym. Tym samym wnioskujemy, aby możliwe było wykazanie doświadczenia w zakresie zaprojektowania oraz wykonawstwa dla obiektów liniowych z zastosowaniem tradycyjnego rozwiązania w zakresie przewodów. Jako uzasadnienie wniosku, stoimy

na stanowisku, że zarówno w podejściu projektowym jak i w zakresie samego montażu przewodów tradycyjnych jak i HTLS specyfika prac do wykonania i sposób ich realizacji są podobne. Powyższe pozwoli za zwiększenie konkurencyjności w odniesieniu do Wykonawców mogących wziąć udział w przetargu. Założyć należy natomiast, że na etapie realizacji każdy szanujący się Wykonawca przeszkoli wcześniej swój personel z zasad projektowania i montażu przewodu ACMCC u dostawcy/producenta tego przewodu i uzyska stosowny certyfikat przed rozpoczęciem prac.

Odpowiedź nr 10:

Zamawiający modyfikuje warunki udziału w postępowaniu. Wymaga się aby Wykonawca wykazał, że w ostatnich dziesięciu latach przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy, w tym okresie, opracował co najmniej dwie dokumentacje projektowe dotyczące przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 5 km każda, oraz zrealizował co najmniej dwie roboty budowlane obejmujące budowę lub przebudowę linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 5 km każda.

Zamawiający zmienia zapis dotyczący Kryterium Doświadczenia Wykonawcy:

Ocenie podlegać będzie doświadczenie Wykonawcy w realizacji zadań związanych z opracowaniem dokumentacji projektowej dotyczącej budowy/przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 5 km każda oraz zrealizowaniem robót budowlanych dotyczących budowy/przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 10 km każda. W powyższym kryterium ocenie będą podlegać dostarczone protokoły odbioru zleconodawcy/inwestora potwierdzające zrealizowanie powyższych prac projektowych oraz robót budowlanych.

W ZWIĄZKU Z POWYŻSZYMI ODPOWIEDZIAMI ZAMAWIAJĄCY WPROWADZA MODYFIKACJĘ WARUNKÓW ZAMÓWIENIA

Było:

DZIAŁ IX WARUNKI UDZIAŁU W POSTĘPOWANIU ORAZ SPOSÓB OCENY ICH SPEŁNIENIA

Posiadają udokumentowaną wiedzę i doświadczenie niezbędne do realizacji zamówienia w postaci wykonanych:

- zrealizowali w ostatnich pięciu latach przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy, w tym okresie, opracowali co najmniej dwie dokumentacje projektowe dotyczące przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych z rdzeniem kompozytowym wieloprętowym w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 10 km każda, oraz zrealizowali co najmniej dwie roboty budowlane obejmujące budowę lub przebudowę linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych z rdzeniem kompozytowym wieloprętowym o długości co najmniej 10 km każda.

DZIAŁ XI DOKUMENTY WYMAGANE OD WYKONACÓW

Protokoły odbioru:

- 2 protokoły odbioru dokumentacji projektowej, dotyczące przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych z rdzeniem kompozytowym wieloprętowym w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 10 km każda
- 2 protokoły odbioru robót budowlanych, obejmujące budowę lub przebudowę linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych z rdzeniem kompozytowym wieloprętowym o długości co najmniej 10 km każda oraz, że zadania wykonane zostały w ciągu ostatnich 5 lat (a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy to w tym okresie) z należytą starannością,

DZIAŁ XX KRYTERIA OCENY OFERT

(D) Doświadczenie Wykonawcy

Ocenie podlegać będzie doświadczenie Wykonawcy w realizacji zadań związanych z opracowaniem dokumentacji projektowej dotyczącej budowy/przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych z rdzeniem kompozytowym wieloprętowym w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 10 km każda oraz zrealizowaniem robót budowlanych dotyczących budowy/przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych z rdzeniem kompozytowym wieloprętowym o długości co najmniej 10 km każda.

Termin składania ofert:

Do dnia 10 września 2019r. do godz. 09:00

Termin otwarcia ofert:

10 września 2019r, godz. 11:05

Zmienia się na:

DZIAŁ IX WARUNKI UDZIAŁU W POSTĘPOWANIU ORAZ SPOSÓB OCENY ICH SPEŁNIENIA

Posiadają udokumentowaną wiedzę i doświadczenie niezbędne do realizacji zamówienia w postaci wykonanych:

Zrealizowali w ostatnich dziesięciu latach przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy, w tym okresie, opracowali co najmniej dwie dokumentacje projektowe dotyczące przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 5 km każda, oraz zrealizowali co najmniej dwie roboty budowlane obejmujące budowę lub przebudowę linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 5 km każda.

DZIAŁ XI DOKUMENTY WYMAGANE OD WYKONACÓW

Protokoły odbioru:

- 2 protokoły odbioru dokumentacji projektowej, dotyczące przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 5 km każda
- 2 protokoły odbioru robót budowlanych, obejmujące budowę lub przebudowę linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 5 km każda. oraz, że zadania wykonane zostały w ciągu ostatnich 5 lat (a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy to w tym okresie) z należytą starannością.

DZIAŁ XX KRYTERIA OCENY OFERT

(D) Doświadczenie Wykonawcy

Ocenie podlegać będzie doświadczenie Wykonawcy w realizacji zadań związanych z opracowaniem dokumentacji projektowej dotyczącej budowy/przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 5 km każda oraz zrealizowaniem robót budowlanych dotyczących budowy/przebudowy linii o napięciu 110 kV lub wyższym z zastosowaniem przewodów małowisowych w oparciu o słupy kratowe o długości co najmniej 10 km każda. W powyższym kryterium ocenie będą podlegać dostarczone protokoły odbioru zlecniodawcy/inwestora potwierdzające zrealizowanie powyższych prac projektowych oraz robót budowlanych.

Termin składania ofert:

Do dnia 20 września 2019r. do godz. 09:00

Termin otwarcia ofert:

20 września 2019r, godz. 11:05

MODYFIKACJA JEST OBOWIĄZUJĄCA.

WARUNKI ZAMÓWIENIA W POZOSTAŁYM ZAKRESIE NIE ULEGAJĄ ZMIANIE.

Z poważaniem
Dyrektor
Departamentu Zarządzania
Majątkiem Sierciewym
Arkadiusz Peterszt

Specjalista ds. Umów i Zamówień
Wydział Zakupów Operacyjnych

Adam Sobczyński

Kierownik
Wydziału Zarządzania Inwestycjami

Janusz Krygier

Kierownik Biura
Zarządzania Usługami

Robert Karolak

