

## Odpowiedzi na pytania wykonawców

Kalisz, 31 lipca 2019 roku

Dot. Odpowiedzi na pytania Wykonawcy  
Ogłoszenie 974/W/19 Oddział Kalisz

ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Kaliszu – Zamawiający w przetargu nieograniczonym - sprawa ZP/5167/404MZI/2019/1401597 na „Wykonanie robót: Budowa rozdzielni 110 kV w celu umożliwienia przyłączenia do sieci dystrybucyjnej 110 kV ENERGA-OPERATOR SA farmy wiatrowej Dobrzyca” informuje, że do w/w Ogłoszenia wpłynęły pytania od Wykonawcy. Poniżej przedstawia się pytania wraz z odpowiedziami:

### Pytanie nr 1

*Czy dla istniejącej linii napowietrznej 110kV relacji GPZ Jarocin PŁD – GPZ Kotlin – GPZ Pleszew ustanowiona jest służebność przesyłu lub inny akt własności ?*

### Odpowiedź nr 1

Zamawiający informuje, że w ramach obowiązków Wykonawcy zadania będącego przedmiotem tego postępowania przetargowego Zamawiający nie przewiduje konieczności ustanawiania służebności przesyłu.

### Pytanie nr 2

*Czy w ramach prac konfiguracyjnych na obiekcie do systemów SOT należy zinwentaryzować w systemie paszportyzacji zainstalowane urządzenia ?*

### Odpowiedź nr 2

Zamawiający informuje, że wszystkie urządzenia objęte projektem należy zinwentaryzować w systemie paszportyzacji.

### Pytanie nr 3

*Czy sygnały z GPZ mają być zwizualizowane w systemie GEMOS oraz SMA w NUUO i stam2 pro (w sieci TZM) ?*

### Odpowiedź nr 3

Zamawiający informuje, że sygnały SOT z GPZ mają być zwizualizowane w systemie GEMOS w RDM w Kaliszu i CDM w Gdańsku oraz w SMA w NUUO i stam2 Pro. Wszystkie sygnały powinny być przesyłane dedykowaną siecią TZM.

Specjalista ds. Umów i Zamówień  
Wydział Zakupów Operacyjnych

Adam Sobczyński

Wzrostu Zarządca Wykonawcy

Jan 11 2019

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

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

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





**Pytanie nr 4**

*Czy w ramach przedmiotu zamówienia należy przewidzieć zakup licencji NUUO w systemach nadrzędnych ?*

**Odpowiedź nr 4**

Zamawiający informuje, że zakup licencji NUUO należy przewidzieć na potrzeby połączenia urządzeń w SMA.

**Pytanie nr 5**

*Prosimy o udostępnienie załączników do Warunków Zamówienia w wersji edytowalnej.*

**Odpowiedź nr 5**

Zamawiający nie udostępnia załączników w wersji edytowalnej.

**Pytanie nr 6**

*Czy Zamawiający zamierza skorzystać z zastosowania drugiego etapu postępowania zakupowego – negocjacji handlowych z wybranymi wykonawcami czy złożone oferty są ostateczne i nie podlegają negocjacom?*

**Odpowiedź nr 6**

Zamawiający przewiduje możliwość zastosowania drugiego etapu postępowania zakupowego – negocjacji handlowych z wybranymi wykonawcami, zgodnie z zapisami art. 13 ust. 2 i 3 Regulaminu udzielania zamówień obowiązującego w Energia-Operator SA.

**Pytanie nr 7**

*Według jakich kryteriów będzie się kierował Zamawiający przy wyborze „wybranych wykonawców” oraz jaka będzie ich ilość, w przypadku zastosowania drugiego etapu postępowania zakupowego o którym mowa w Warunkach Zamówienia Dział XX*

**Odpowiedź nr 7**

Zamawiający informuje iż (zgodnie z Regulaminem udzielania zamówień obowiązującym w Energia-Operator SA art. 14 ust. 3) *do negocjacji handlowych lub aukcji elektronicznej w przypadku zaistnienia przesłanki o której mowa w art. 13 ust. 2 lub ust. 3 pkt 1, Zamawiający zaprasza co najmniej trzech wykonawców którzy złożą najkorzystniejsze oferty chyba że liczba złożonych ważnych ofert jest mniejsza, to wszystkich wykonawców którzy złożą oferty.*

**Pytanie nr 8**

*Czy w zakresie zadania jest wykonanie drogi dojazdowej do rozdzielni sieciowej 110kV Dobrzyca na dz. nr 16 ? Jeżeli tak, to prosimy podać wymagania co do takiej drogi ?*

**Odpowiedź nr 8**

Zgodnie z dokumentacją projektową załączoną do postępowania przetargowego utwardzenie gminnej drogi dojazdowej do terenu RS Dobrzyca nie jest ujęte w przedmiotowym zadaniu. Jednocześnie Zamawiający informuje, że Wykonawca powinien przewidzieć w ofercie wszystkie koszty niezbędne do wykonania przedmiotu zamówienia.

**Pytanie nr 9**

*Wg udzielonej odpowiedzi nr 3 z dnia 17.07.2019 dodatkowo Zamawiający przewiduje wyłączenie na czas 8 godzin stacji SN/nN nr 04-702, 04-711, 04-715 oraz 04-717, czy podane stacje mają być zasilane z agregatów na czas wyłączenia ? Jeżeli tak, to prosimy o podanie mocy w/w stacji abonenckich.*

**Odpowiedź nr 9**

Zamawiający nie przewiduje zastosowania agregatów prądotwórczych dla zasilania stacji transformatorowych SN/nN nr: 04-702, 04-711, 04-715 oraz 04-717.

**Pytanie nr 10**

*Czy Zamawiający dopuszcza wykonanie budynku w technologii tradycyjnej murowanej ?*

**Odpowiedź nr 10**

Zadanie należy zrealizować zgodnie z dokumentacją projektową załączoną do postępowania przetargowego.

**Pytanie nr 11**

*Jaki jest termin rozpoczęcia oraz zakończenia budowy GPO farmy wiatrowej?*

**Odpowiedź nr 11**

Zamawiający informuje, że Inwestor rozpoczął już budowę GPO. Zgodnie z aktualnym aneksem do umowy o przyłączenie termin zakończenia prac określono na dn. 31.12.2020 roku.

**Pytanie nr 12**

*W jakiej technologii należy wykonać fundamenty pod aparaturę 110kV ? W dokumentacji wykonawczej są fundamenty prefabrykowane natomiast w kosztorysie fundamenty wylwane na mokro.*

**Odpowiedź nr 12**

Zamawiający informuje, że fundamenty pod aparaturę 110 kV należy wykonać z prefabrykatów tj. zgodnie z dokumentacją projektową.

**Pytanie nr 13**

*Czy ustanowienie służebności przesyłu jest w zakresie Wykonawcy?*

**Odpowiedź nr 13**

Informujemy, że w zakresie prac wykonawczych Zamawiający nie przewiduje konieczności ustanawiania służebności przesyłu.

**Pytanie nr 14**

*Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie zacisków stacyjnych skręcanych ?*

**Odpowiedź nr 14**

Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania zacisków stacyjnych skręcanych.

**Pytanie nr 15**

*Prosimy o określenie, jakie są czasowe możliwości wyłączenia istniejącej linii napowietrznej WN 110kV ?*

**Odpowiedź nr 15**

RS Dobrzyca ma zostać zasilona z istniejącej linii 110kV relacji Jarocin Płd. – Pleszew. Z przedmiotowej linii 110 kV zasilany jest obecnie GPZ Kotlin, który pracuje na odczepie (tzn. że na czas wyłączenie linii musi być zasilony z sieci SN). Z powyższego względu, należy się liczyć z możliwością, że prace przy wyłączonej linii 110 kV spod napięcia będą realizowane w okresie zmniejszonego zapotrzebowania na moc, czyli w weekendy.

Z poważaniem

Dyrektor  
~~Departament Zarządzania~~  
~~Materiałom Sieciowym~~  
Arkadiusz Paterski