

## OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA

1. Wspólny Słownik Zamówień (CPV):  
**09.30.00.00-2 Energia elektryczna**
2. Nazwa nadana zamówieniu przez Zamawiającego:  
**Zakup energii elektrycznej do budynku Starostwa Powiatowego przy ul. Wrzosowa 44 w Kielcach.**
3. Określenie przedmiotu oraz wielkości lub zakresu zamówienia:

**Przedmiotem zamówienia jest zakup energii elektrycznej do budynku Starostwa Powiatowego przy ul. Wrzosowa 44 w Kielcach**

### **Przedmiot zamówienia obejmuje:**

1. pomiar ilości energii elektrycznej i rozliczenie z Zamawiającym wg wskazań systemu pomiarowego (liczników) dla taryfy B21 (całodobowa)
2. sporządzenie Taryfy zakupu energii elektrycznej, podanie warunków zakupu oraz cen i stawek za energię elektryczną

Wykonawca będzie dostarczał energię zgodnie z obowiązującymi standardami jakościowymi obsługi odbiorców określonymi w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne oraz posiadanych koncesji. Taryfa dla energii elektrycznej powinna być sporządzona wg zasad określonych w ww. przepisach.

Dane dotyczące zasilania obiektu w energię zawarte są w **załączniku nr 1 do umowy Nr 90/OS/IP-P/TB/2010 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej** stanowiącym załącznik do powyższego opisu przedmiotu zamówienia.

Przewidywane maksymalne zużycie energii w okresie realizacji zamówienia tj. w okresie 10 m-cy – 833 333,30 kWh

Powyższa wielkość przyjęta została do obliczenia szacunkowej wartości zamówienia i będzie miała zastosowanie do wyliczenia ceny ofertowej.

Zamawiający nie gwarantuje zakupu całej prognozowanej ilości energii, zastrzegając jednocześnie, że zmniejszenie ilości zakupionej energii w żadnym razie nie może być podstawą do jakichkolwiek roszczeń ze strony Wykonawcy.

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI SN

W odpowiedzi na złożony wniosek określamy warunki przyłączenia do sieci dla projektowanego budynku biurowego na potrzeby Starostwa Powiatowego w Kielcach planowanego przy ul. Wrzosowej i ul. Ks. J. Popieluszki w Kielcach.

1. Moc przyłączeniowa: **750 kW**.
2. Miejsce przyłączenia do sieci:
  - mufy kablowe na połączeniu z linią 15 kV relacji GPZ Kielce Południe – stacja transformatorowa 15/0,4 kV „Bąkowa” nr 573.
3. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
  - zaciski prądowe na głowicach kablowych w stacji transformatorowej należącej do podmiotu.
4. Podmiot zakwalifikowany jest do III grupy przyłączeniowej.
5. W związku z przyłączeniem należy wykonać następujące prace:
  - wybudować stację transformatorową należącą do podmiotu z transformatorami 15/0,4 kV o mocy dobranej do planowanego obciążenia,
  - nowoprojektowaną stację transformatorową 15/0,4 kV wpiąć w istniejącą linię kablową 15 kV relacji GPZ Kielce Południe – stacja transformatorowa 15/0,4 kV „Bąkowa” nr 573,
  - budynek zasilić liniami niskiego napięcia z projektowanej stacji transformatorowej.
6. Opracować instrukcję ruchu i eksploatacji urządzeń, uwzględniając warunki określone w „Instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej” w PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.
7. Miejsce zainstalowania układów pomiarowo – rozliczeniowych energii elektrycznej:
  - nowoprojektowana stacja transformatorowa 15/0,4 kV należąca do podmiotu.

8. Wymagania odnośnie układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej:

- przekładniki prądowe i napięciowe w układzie pomiarowym powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 1 (zalecana klasa 0,5) służące do pomiaru energii elektrycznej,
- przekładniki prądowe dobrać do planowanego obciążenia,
- licznik elektroniczny powinien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia (opcje programowe licznika uzgodnić na roboczo z Wydziałem Pomiarów w PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.),
- licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
- układ pomiarowy powinien umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni (nie dłużej jednak niż dwa okresy rozliczeniowe) i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- układ pomiarowy powinien posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
- układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien umożliwiać transmisję danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę do Centrali PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o. w technologii GPRS,
- powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub celach kontrolnych.

9. Dla odbiorników wymagających zagwarantowania zwiększonej pewności zasilania przewidzieć agregat prądotwórczy lub inne źródła energii elektrycznej o mocy dostosowanej do potrzeb.

10. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej  $\text{tg}\varphi \leq 0,4$ .

11. Dane do projektowania:

- maksymalna moc zwarcia trójfazowego na szynach 15 kV GPZ Kielce Południe:  
 **$S_z = 243 \text{ MVA}$** ,
- 1 – fazowy prąd zwarcia doziemnego  **$I_z = 185 \text{ A}$**  (sieć kompensowana),
- czas nastawy zabezpieczeń ziemnozwarciowych  **$t = 4 \text{ sek}$** .

12. Warunki przyłączenia są ważne **2 lata** od dnia ich określenia.

13. Zasady realizacji warunków określone zostaną w umowie o przyłączenie, której projekt załączamy do niniejszych warunków.