

Załącznik nr 6 do SIWZ – specyfikacja szczegółowa

Przedmiot zamówienia

Przedmiotem zamówienia jest: sprzedaż energii elektrycznej dla SPSK w Otwocku przez okres 48 miesięcy.

Zamawiający posiada obowiązujące umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarte z PGE Dystrybucja SA Oddział Warszawa.

1. Umowa nr 06767/GD/2015/URD z dnia 14.10.2015 zawarta na czas nieokreślony.
Adres PPE Lelewela 20, Otwock. (blok mieszkalny)
2. Umowa nr 06766/GD/2015/URD z dnia 14.10.2015 zawarta na czas nieokreślony.
Adres PPE Konarskiego 9, Otwock. (blok mieszkalny)
3. Umowa nr 8402/GD/2015/URD z dnia 17.12.2015 zawarta na czas nieokreślony.
Adres PPE Konarskiego 13, Otwock. (budynek SPSK)

Charakterystyka poszczególnych PPE poniżej.

Zakres zamówienia

Sprzedaż energii elektrycznej powinna odbywać się zgodnie z obowiązującym prawem, w szczególności na warunkach określonych przez ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 roku Nr 89 poz. 625 wraz z późniejszymi zmianami), rozporządzeniami wykonawczymi do tej ustawy, w szczególności Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. nr 93, poz. 623 z późn. zm.), Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.).

Wykonawca będzie zobowiązany do sprzedaży Zamawiającemu energii elektrycznej. Szacowana ilość energii podana w formularzu ofertowym ma jedynie charakter orientacyjny i nie stanowi ze strony Zamawiającego zobowiązania do zakupu energii w podanej ilości. Wykonawcy nie będzie przysługiwało żadne roszczenie z tytułu nie pobrania przez Zamawiającego przewidywanej maksymalnej ilości energii.

Wykonawca zobowiązuje się również do pełnienia funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe dla energii elektrycznej sprzedanej w ramach tej Umowy. Wykonawca dokonywać będzie bilansowania handlowego energii zakupionej przez Zamawiającego na podstawie standardowego profilu zużycia odpowiedniego dla odbiorów w grupach taryfowych i przy mocach umownych określonych w specyfikacji technicznej.

Koszty wynikające z dokonania bilansowania uwzględnione są w cenie energii elektrycznej.

Rozliczenia kosztów sprzedanej energii odbywać się będą na podstawie odczytów rozliczeniowych układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywanych przez operatora systemu dystrybucyjnego zgodnie z okresem rozliczeniowym stosowanym przez OSD.

Charakterystyka energetyczna obiektu

Punkt poboru Konarskiego 13, Otwock - szpital:

- a) szacunkowe, miesięczne zapotrzebowanie na energię wynosi około 292 MWh.
- b) szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną w okresie 48 miesięcy wynosi: 14 000 MWh
- c) moc przyłączeniowa wynosi: 1 200 kW,
- d) moc umowna: 650 kW,
- e) układ pomiarowo-rozliczeniowy: zgodny z uzgodnieniem z dnia 20 czerwca 2011 r.,
- f) grupa taryfowa: B21,
- g) grupa przyłączeniowa: III ,
- h) współczynnik mocy $\text{tg } \varphi = 0,4$.

PZO 15 kV nr 0770 zasilające SPS zlokalizowane jest przy ul. Konarskiego 13 w Otwocku i składa się z jednosekcyjnej 4-polowej rozłącznikowej rozdzielnicą typu RM6 (będącej majątkiem PGE Dystrybucja Oddział w Warszawie) oraz jednosekcyjnej 4-polowej rozdzielnicą 15 kV typu SM 6 (będącej majątkiem i w eksploatacji odbiorcy). Poprzez tą rozdzielnicę zasilane są dwa transformatory żywiczone 15,75/0,4 kV typu TRIHAL o mocy 1250 kVA.

Rozdzielnicą SN (należąca do szpitala) składa się z 4 pól typu SM6 17,5 kV firmy Schneider Electric z aparaturą w izolacji powietrznej:

- pole zasilające nr 1 typu DM1-A wyposażone w wyłącznik typu SF1 630 A, odłącznik-uziemnik oraz trzy przełączniki prądowe typu ARM3/N2F 50-100/5/5 A/A i trzy przekładniki napięciowe typu VRQ2n/S1 o przekładni $15:\sqrt{3} / 0,1:\sqrt{3}$ kV/kV a także przekładnik ziemno-zwarciovyy Ferrantiego typu CSH 120 (do zabezpieczeń),
- pole pomiarowe nr 2 typu GBC-B wyposażone jest w trzy przekładniki typu ARM3/N2F 50/5 A/A mocy 10 VA klasy 0,2 FS5 oraz trzy przekładniki napięciowe typu VRQ2n/S1 o przekładni $15:\sqrt{3} / 0,1:\sqrt{3}$ kV/kV o mocy 5 VA, klasy 0,2 zabezpieczone wkładkami bezpiecznikowymi 0,5 A
- pole transformatorowe nr 3 typu DM1-S wyposażone jest w wyłącznik typu SF1 630 A, odłącznik-uziemnik oraz przekładnik typu CRc 200/1 (do zabezpieczeń).
- pole transformatorowe nr 4 typu DM1-S wyposażone jest w wyłącznik typu SF1 630 A, odłącznik-uziemnik oraz przekładnik typu CRc 200/1 (do zabezpieczeń).

Do pomiaru mocy i energii elektrycznej w PZO zrealizowano układ pomiarowo-rozliczeniowy pośredni z zastosowaniem:

w zakresie obwodów pierwotnych:

- trzech przekładników prądowych ARM3/N2F o przekładni 50/5 A/A, mocy 10 VA, klasy 0,2 FS5
- trzech przekładników napięciowych typu VRQ2n/S1 o przekładni $15:\sqrt{3} / 0,1:\sqrt{3}$ kV/kV o mocy 5 VA, klasy 0,2

w zakresie obwodów wtórnych

- elektronicznego impulsowego licznika czterokwadrantowego typu ZMD405CT44.0459.CU-P32 z wbudowanym modemem GSM służącym do transmisji danych pomiarowych z ZMD do operatora Dystrybucji.

Punkt poboru blok mieszkalny przy ul. Lelewela 20

- a) szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną w okresie 48 miesięcy wynosi: 47 000 kWh
- b) moc przyłączeniowa wynosi: 10 kW,
- c) moc umowna: 10 kW,
- d) grupa taryfowa: G11,
- e) napięcie znamionowe 400 V
- f) ilość faz: 3
- g) współczynnik mocy $\text{tg } \varphi = 0,4$.
- h) układ pomiarowy bezpośredni, własność OSD,

Punkt poboru blok mieszkalny przy ul. Konarskiego 9

- a) szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną w okresie 36 miesięcy wynosi: 95 000 kWh
- b) moc przyłączeniowa wynosi: 10 kW,
- c) moc umowna: 10 kW,
- d) grupa taryfowa: G11,
- e) napięcie znamionowe 400 V
- f) ilość faz: 3
- g) współczynnik mocy $\text{tg } \varphi = 0,4$.
- h) układ pomiarowy bezpośredni, własność OSD,