

## Szczegółowy opis przedmiotu zamówienia

A)

1. Przedmiotem zamówienia jest dostawa energii elektrycznej do punktów poboru energii elektrycznej zamawiającego na cele określone w punkcie A w łącznej szacunkowej ilości w okresie 24 miesięcy – 3 248 298,00 kWh (3,25 GWh).

- a) Oświetlenie uliczne i plac integracyjny – Taryfa C12b – 2 641 910,00 kWh, pozostałe obiekty -Taryfa C11 – 215 080,00 kWh, C21 – 368 308,00 kWh, C12a – 10 000,00 kWh, G11 – 13 000,00 kWh.
- b) Wykonanie powyższych czynności odbywa się na podstawie załącznika nr 1 i załącznika nr 2 do umowy.
- c) W ramach realizacji części A przedmiotu zamówienia Zamawiający zobowiązuje Wykonawcę do:
  - zgłoszenia PGE Dystrybucja S.A. Oddział Warszawa z siedzibą w Warszawie przy ul. Marsa 95 i PGE Energetyka Kolejowa S.A. z siedzibą w Warszawie przy ul. Hożej 63/67, 00681 Warszawa realizacji zawartej z Wykonawcą umowy sprzedaży energii elektrycznej.
  - reprezentowania Zamawiającego przed PGE Dystrybucja S.A. Oddział Warszawa przy ul. Marsa 95 i PGE Energetyka Kolejowa S.A. z siedzibą w Warszawie przy ul. Hożej 63/67, 00681 Warszawa, w sprawach związanych z zawarciem umowy o świadczenie usług dystrybucji.

2. Wykonawca zobowiązany jest posiadać zawartą oraz obowiązującą umowę tzw. Generalną Umowę Dystrybucyjną, z lokalnym Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (dalej: OSD), na podstawie której może prowadzić sprzedaż energii elektrycznej za pośrednictwem sieci dystrybucyjnej OSD do wszystkich obiektów Zamawiającego wskazanych w załączniku nr 1. Zamawiający informuje, że 116 punktów poboru (wymienionych w wykazie punktów poboru - załącznik nr 1 do umowy GK) ma zawartą umowę z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Warszawa z siedzibą w Warszawie przy ul. Marsa 95, a na 3 punkty poboru poz. 15, 16 oraz poz. 26. (wymienionych w wykazie punktów poboru - załącznik nr 1 do umowy GK, Tabela 2 Taryfa Cxx i Gxx Pozostałe obiekty) ma zawartą umowę z PGE Energetyka Kolejowa S.A. z siedzibą w Warszawie przy ul. Hożej 63/67, 00681 Warszawa.

3. Wykonawca jednocześnie zobowiązany będzie do zakupu wraz z usługą bilansowania handlowego energii elektrycznej wytwarzanej w instalacji OZE Zamawiającego niewykorzystanej na potrzeby własne przez Zamawiającego przez cały okres obowiązywania umowy.

4. Rodzaj mikroinstalacji Zamawiającego – fotowoltaiczna.

5. Zamawiający - Wytwórca oświadcza i zapewnia, że dysponuje tytułem prawnym do korzystania z obiektów i urządzeń, w których ma być wytwarzana Energia oraz ze względu na wytwarzanie Energii w mikroinstalacji, w rozumieniu Ustawy OZE, jest zwolniony z obowiązku posiadania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej i obrót energią elektryczną oraz z obowiązku uzyskania wpisu do rejestru działalności regulowanej.

6. Wykonawca zobowiązuje się do zakupu nadwyżek energii elektrycznej wyprodukowanej w instalacjach OZE Zamawiającego w okresie obowiązywania umowy za cenę jednostkową za 1 kWh wynikającą z oferty Wykonawcy.

7. Zamawiający nie jest przedsiębiorstwem energetycznym w rozumieniu ustawy Prawo Energetyczne.

8. Zamawiający posiada zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej obowiązującą do dnia 31.12.2024 r.

9. Rzeczywiste rozliczenia za dostawę energii elektrycznej odbywać się będą na podstawie bieżących wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych wg stawek wskazanych w umowie – wynikających z oferty Wykonawcy. Zamawiający ma prawo do zmiany wysokości mocy umownej w formie pisemnej na zasadach wynikających z Taryfy. Rozliczenia świadczonych usług dokonywane będą w miesięcznych okresach rozliczeniowych na podstawie stawek i opłat określonych w umowie.

10. Zamawiający nie jest płatnikiem podatku akcyzowego od zakupionej energii, w związku z czym cena powinna zawierać podatek akcyzowy.

11. Proces zmiany sprzedawcy odbywa się po raz kolejny. Zamawiający oświadcza, że prześle w formie elektronicznej wszelkie niezbędne dane potrzebne do zmiany sprzedawcy.

12. Wykonawca w oparciu o udzielone pełnomocnictwo dokona, po zawarciu umowy, zgłoszenia punktów poboru energii elektrycznej w oparciu o dane do zmiany sprzedawcy, przekazane przez Zamawiającego.

13. Zamawiający informuje, że zgodnie z art. 9 g ust. 6b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, koniecznym jest aby dla jednego punktu poboru energii (PPE), zarówno dla kierunku pobór, jak i wprowadzenie energii elektrycznej do sieci OSD, wskazany był jeden i ten sam podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe (POB).

14. Sprzedaż energii elektrycznej odbywać się będzie na warunkach określonych przepisami ustawy z dnia 10.04.1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 ze zm.), zgodnie z obowiązującymi rozporządzeniami do ww ustawy oraz przepisami ustawy z dnia 23.04.1964 r. - Kodeks cywilny (Dz. U. z 2022 poz. 1360 ze zm.).

15. Wykonawca zobowiązuje się do złożenia w OSD, w imieniu Zamawiającego, zgłoszenia o zawarciu umowy na sprzedaż energii elektrycznej.

16. Miejscem dostarczenia energii elektrycznej są zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu w kierunku instalacji odbiorcy.

17. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej jest jednocześnie granicą eksploatacji urządzeń oraz miejscem rozgraniczenia własności sieci elektroenergetycznych Przedsiębiorstwa Energetycznego i instalacji Zamawiającego.

18. Rozliczenie zobowiązań wynikających z tytułu sprzedaży energii elektrycznej odbywać się będzie według układu pomiarowo-rozliczeniowego osobno dla każdego przyłącza objętego zamówieniem. Zamawiający nie przewiduje zainstalowania dodatkowego układu pomiarowego z tytułu świadczenia usługi dystrybucji oraz sprzedaży energii elektrycznej przez dwa odrębne pomiary.

19. Wykonawca zobowiązuje się również do pełnienia funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe dla energii elektrycznej sprzedanej w ramach umowy. Wykonawca dokonywać będzie bilansowania handlowego energii zakupionej przez Zamawiającego na podstawie standardowego profilu zużycia o mocy umownej określonej w załączniku nr 1 do umowy. Koszty wynikające z dokonania bilansowania uwzględnione

są w cenie energii elektrycznej. Zamawiający oświadcza, że wszystkie prawa i obowiązki związane z bilansowaniem handlowym z umowy, w tym zgłaszanie grafików handlowych do OSD, przechodzą na Wykonawcę.

B)

1. Przedmiotem zamówienia jest dostawa energii elektrycznej do punktu poboru energii elektrycznej zamawiającego wraz ze sprzedażą energii elektrycznej z OZE oraz usługą bilansowania handlowego.

2. Szacunkowa ilości energii objętej zakupem przez Zamawiającego w okresie 24 miesięcy – 1.910.000 kWh (1910 MWh/1,91GWh)

Taryfa C21 – 1.710.000 kWh

Taryfa C11 – 200.000 kWh, w tym:

1) Budynek przy ul. marsz. J. Piłsudskiego 41 w Legionowie - moc przyłączeniowa obiektu według warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej 588kW (TK/KR/1505/05 )

a) Przyłączy – wskaźnik rozliczeniowy mocy nr 00908214/Nr 02248386 nr ewidencyjny PPE 590543570402163475- identyfikator klienta 44200116

- rozdzielnica SN-15kV w stacji 1432/1103
- nr stacji transformatorowej 1208
- rodzaj zasilania 230/400
- współczynnik mocy  $\text{tg } \varphi$  0,4 kV
- nr linii L/2/NN/2
- nr stacji (nazwa stacji ) 1208
- rodzaj linii 4x1YKXS185
- długość linii 15 m
- przekrój linii 4x185 mm<sup>2</sup>
- moc przyłączeniowa 163 kW
- moc umowna przyłącza:
- od stycznia - kwietnia 50 kW
- maj-wrzesień – 100 kW
- październik- grudzień 70 kW
- nastawy zabezpieczeń głównych I=250A
- czas opóźnienia t=1 s
- napięcie znamionowe  $U_{zn} = 0,4$  kV
- miejsce dostarczenia energii – zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń głównych w stacji transformatorowej (na wyjściu kabli nN z rozdzielni nN stacji transformatorowej w kierunku instalacji odbiorcy)

- miejscem zainstalowania układu pomiarowego jest szafka pomiarowa w stacji transformatorowej
- układ pomiarowy zainstalowany w budynku rozdzielni głównej Centrum Administracyjno-Informacyjnego składa się z następujących urządzeń:
- licznik wielofunkcyjny typu EMS – własność ZEWT- Dystrybucja
- przekładniki prądowe 250/5 A/A
- rodzaj taryfy C21 w taryfie OSD C21
- grupa IV przyłączeniowa
- Jednostka posiada własną instalację wytwórczą o mocy do 50 kWp OZE – korzysta z formuły prosumenta.

b) Przyłączy - wskaźnik rozliczeniowy mocy nr 00533314/Nr 02248362 Nr ewidencyjny PPE 590543570402163536- numer ewidencyjny klienta 44200115

- rozdzielnica SN-15kV w stacji 1432/1103
- nr stacji transformatorowej 1208
- rodzaj zasilania 230/400
- współczynnik mocy  $\text{tg } \varphi$  0,4 kV
- nr linii L/2/NN/1
- nr stacji (nazwa stacji ) 1208
- rodzaj linii 4x1YKXS185
- długość linii 15 m
- przekrój linii 4x185 mm<sup>2</sup>
- moc przyłączeniowa 193 kW
- moc umowna przyłącza 70 kW
- nastawy zabezpieczeń głównych I=315A
- czas opóźnienia t=1 s
- napięcie znamionowe  $U_{zn} = 0,4$  kV
- miejsce dostarczenia energii – zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń głównych w stacji transformatorowej (na wyjściu kabli nN z rozdzielni nN stacji transformatorowej w kierunku instalacji odbiorcy),
- miejscem zainstalowania układu pomiarowego jest szafka pomiarowa w stacji transformatorowej,
- układ pomiarowy zainstalowany w budynku rozdzielni głównej Centrum Administracyjno-Informacyjnego składa się z następujących urządzeń:
- licznik wielofunkcyjny typu EMS – własność ZEWT- Dystrybucja

- przekładniki prądowe 300/5 A/A
- rodzaj taryfy C21 w taryfie OSD C21
- grupa IV przyłączeniowa
- Jednostka posiada własną instalację wytwórczą o mocy do 50 kWp OZE– korzysta z formuły prosumenta.

c) Przyłączy - wskaźnik rozliczeniowy mocy nr 00908561/Nr 02248391 Nr ewidencyjny PPE 590543570402163543 numer ewidencyjny klienta 44400127 – lokal użytkowy restauracja

- rozdzielnica SN-15kV w stacji 1432/1103
- nr stacji transformatorowej 1208
- rodzaj zasilania 230/400
- współczynnik mocy  $\text{tg } \varphi$  0,4 kV
- 3-fazy
- moc przyłączeniowa 103 kW
- moc umowna przyłącza 35 kW
- nastawy zabezpieczeń głównych 32A
- czas opóźnienia  $t=1$  s
- napięcie znamionowe  $U_{zn} = 400V$
- miejsce dostarczenia energii – zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń głównych w stacji transformatorowej (na wyjściu kabli nN z rozdzielni nN stacji transformatorowej w kierunku instalacji odbiorcy)
- miejscem zainstalowania układu pomiarowego jest szafka pomiarowa w stacji transformatorowej
- układ pomiarowy zainstalowany w budynku rozdzielni głównej Centrum Administracyjno-Informacyjnego składa się z następujących urządzeń:
- licznik wielofunkcyjny typu EMS – własność ZEWT- Dystrybucja
- rodzaj taryfy C11
- grupa V przyłączeniowa.
- Zamawiający – Urząd Miasta Legionowo może dokonać zmiany stron umowy i przeniesienia cesji praw na nowego najemcę lokalu lub umowa zostanie rozwiązana na porozumieniu stron, w związku z powyższym moc umowna oraz zapotrzebowanie na energię ulegnie zmianie i zostanie wskazane przez najemcę lokalu.

2) Hala widowiskowo-sportowa Arena Legionowo ul. B. Chrobrego 50B Legionowo

a) Przyłącze – wskaźnik rozliczeniowy mocy nr 00762403/Nr 04145387 Nr ewidencyjny PPE 590543570402165851- identyfikator klienta 44200154

- rozdzielnica SN-15kV 0,4kV
- rodzaj zasilania 230/400
- współczynnik mocy  $\text{tg } \varphi$  0,4 kV
- nr linii 1256/5478 na przyłączy
- nr stacji (nazwa stacji ) 1256/5478
- rodzaj linii 2xYAKXS
- długość linii 120 mb
- przekrój linii 2x4YKY1 x 240 mm<sup>2</sup> + YKYzo 1 x 240 mm<sup>2</sup>
- moc przyłączeniowa 320 kW
- moc umowna przyłącza:
- od stycznia do grudnia - 110 kW
- nastawy zabezpieczeń głównych I=315A
- czas opóźnienia t=1 s
- napięcie znamionowe  $U_{zn} = 0,4 \text{ kV}$
- miejsce dostarczenia energii – zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń głównych w stacji transformatorowej (na wyjściu kabli nN z rozdzielni nN stacji transformatorowej w kierunku instalacji odbiorcy)
- miejscem zainstalowania układu pomiarowego jest szafka pomiarowa w stacji transformatorowej
- układ pomiarowy zainstalowany w budynku pod schodami ewakuacyjnymi
- licznik wielofunkcyjny typu EMS – własność ZEWT- Dystrybucja
- przekładniki prądowe 600/5 A/A
- zabezpieczenie główne 360A w złączu kablowym (ZK)
- rodzaj taryfy C21 w taryfie OSD C21
- sieć pracuje w systemie TT
- grupa V przyłączeniowa
- odbiorniki o największej mocy klimatyzatory oraz scena IV oświetlenia ok. 70 kW.

3.Wykonawca jednocześnie zobowiązany będzie do zakupu wraz z usługą bilansowania handlowego energii elektrycznej wytwarzanej w instalacji OZE Zamawiającego niewykorzystanej na potrzeby własne przez Zamawiającego przez cały okres obowiązywania umowy.

4.Rodzaj mikroinstalacji Zamawiającego – fotowoltaiczna.

5. Zamawiający - Wytwórca oświadcza i zapewnia, że dysponuje tytułem prawnym do korzystania z obiektów i urządzeń, w których ma być wytwarzana Energia oraz ze względu na wytwarzanie Energii w mikroinstalacji, w rozumieniu Ustawy OZE, jest zwolniony z obowiązku posiadania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej i obrót energią elektryczną oraz z obowiązku uzyskania wpisu do rejestru działalności regulowanej.

6. Roczna ilość energii planowana do wprowadzenia do sieci OSD z mikroinstalacji Zamawiającego:

1) punkt poboru – 45000kWh

2) punkt poboru – 45000kWh

7. Wykonawca zobowiązuje się do zakupu nadwyżek energii elektrycznej wyprodukowanej w instalacjach OZE Zamawiającego w okresie obowiązywania umowy za cenę jednostkową za 1 kWh wynikającą z oferty Wykonawcy.

8. Zamawiający nie jest przedsiębiorstwem energetycznym w rozumieniu ustawy Prawo Energetyczne

9. Usługi dystrybucji energii do obiektów Zamawiającego świadczone są przez PGE Dystrybucja S.A. Oddział Warszawa 04-470 Warszawa ul. Marsa 95 w ramach umowy dystrybucji energii elektrycznej – umowa zawarta na czas nieokreślony.

10. PGE Dystrybucja S.A. umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej z mikroinstalacji przez wytwórcę zawarta na czas nieokreślony.

11. Zamawiający posiada zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej obowiązującą do dnia 31.12.2024 r. oraz umowę odkupu energii elektrycznej z mikroinstalacji zawartą do dnia 31.12.2024 r. z firmą Veolia Energy Contracting Poland sp. z o.o.

12. Rzeczywiste rozliczenia za dostawę energii elektrycznej odbywać się będą na podstawie bieżących wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych wg stawek wskazanych w umowie – wynikających z oferty Wykonawcy. Zamawiający ma prawo do zmiany wysokości mocy umownej w formie pisemnej na zasadach wynikających z Taryfy. Rozliczenia świadczonych usług dokonywane będą w miesięcznych okresach rozliczeniowych na podstawie stawek i opłat określonych w umowie.

13. Zamawiający nie jest płatnikiem podatku akcyzowego od zakupionej energii, w związku z czym cena powinna zawierać podatek akcyzowy.

14. Zamawiający nie ma podpisanych umów kompleksowych.

15. Proces zmiany sprzedawcy odbywa się po raz kolejny. Zamawiający oświadcza, że przekaze w formie elektronicznej wszelkie niezbędne dane potrzebne do zmiany sprzedawcy.

16. Wykonawca w oparciu o udzielone pełnomocnictwo dokona, po zawarciu umowy, zgłoszenia punktów poboru energii elektrycznej w oparciu o dane do zmiany sprzedawcy, przekazane przez Zamawiającego.

17. Zamawiający informuje, że zgodnie z art. 9 g ust. 6b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, koniecznym jest aby dla jednego punktu poboru energii (PPE), zarówno dla kierunku pobór, jak i wprowadzenie energii elektrycznej do sieci OSD, wskazany był jeden i ten sam podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe (POB).

18. Sprzedaż energii elektrycznej odbywać się będzie na warunkach określonych przepisami ustawy z dnia 10.04.1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 ze zm.), zgodnie z obowiązującymi rozporządzeniami do ww ustawy oraz przepisami ustawy z dnia 23.04.1964 r. - Kodeks cywilny (Dz. U. z 2022 poz. 1360 ze zm.).

19. Wykonawca zobowiązuje się do złożenia w OSD, w imieniu Zamawiającego, zgłoszenia o zawarciu umowy na sprzedaż energii elektrycznej.

20. Miejscem dostarczenia energii elektrycznej są zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu w kierunku instalacji odbiorcy.

21. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej jest jednocześnie granicą eksploatacji urządzeń oraz miejscem rozgraniczenia własności sieci elektroenergetycznych Przedsiębiorstwa Energetycznego i instalacji Zamawiającego.

22. Rozliczenie zobowiązań wynikających z tytułu sprzedaży energii elektrycznej odbywać się będzie według układu pomiarowo-rozliczeniowego osobno dla każdego przyłącza objętego zamówieniem. Zamawiający nie przewiduje zainstalowania dodatkowego układu pomiarowego z tytułu świadczenia usługi dystrybucji oraz sprzedaży energii elektrycznej przez dwa odrębne pomioty.

23. Wykonawca zobowiązuje się również do pełnienia funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe dla energii elektrycznej sprzedanej w ramach umowy. Wykonawca dokonywać będzie bilansowania handlowego energii zakupionej przez Zamawiającego na podstawie standardowego profilu zużycia o mocy umownej określonej w załączniku nr 1 do umowy. Koszty wynikające z dokonania bilansowania uwzględnione są w cenie energii elektrycznej. Zamawiający oświadcza, że wszystkie prawa i obowiązki związane z bilansowaniem handlowym z umowy, w tym zgłaszanie grafików handlowych do OSD, przechodzą na Wykonawcę.