**OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA**

**(OPZ)**

1. **KODY CPV:**

Słownik główny: 09300000-2 energia elektryczna, cieplna, słoneczna i jądrowa

 09310000-5 elektryczność

1. **PRZEDMIOT ZAMÓWIENIA:**
	1. Przedmiotem zamówienia jest **dostawa energii elektrycznej** wytworzonej z odnawialnych źródłach energii, zwaną dalej energią elektryczną lub EEOZEw okresie **od 1 lipca 2021 do 30 czerwca 2023 r dla 381 uczestników Krakowskiej Grupy Zakupowej Energii Elektrycznej w łącznej szacunkowej wielkości 424 247,78 MWh do 3248 PPE** na zasadach określonych w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (t. j. Dz. U. z 2020 roku poz. 833 z późniejszymi zmianami) oraz na wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych.
	2. Dostawa energii elektrycznej w przedmiotowym zamówieniu publicznym, będzie realizowana w okresie od dnia zawarcia umowy, jednak nie wcześniej niż od 1 lipca 2021 do 30 czerwca 2023 roku, z zastrzeżeniem, że szczegóły dotyczą terminów dostaw w odniesieniu do poszczególnych uczestników opisano w Załączniku nr 1 i 1A do OPZ w kolumnach opisanych „Charakterystyka PPE”.
	3. Zapewnienie dostaw odbędzie się poprzez zakup potrzebnego wolumenu w co najmniej czterech kontraktach kwartalnych (Q-3-21, Q-4-21, Q-1-23, Q-2-23) oraz co najmniej jednego rocznego Y-22 (strony mogą uzgodnić podział tego kontraktu na kolejne kontrakty kwartalne). Decyzję o terminie i warunkach zakupu będzie podejmowana przez Zamawiającego Upoważnionego. Wykonawca zobowiązuje się do współdziałania w ocenie trendów panujących na rynku energii przygotowanych przez Zamawiającego Upoważnionego. Rzeczywista wartość zamówienia będzie zatem uzależniona od cen zakupu poszczególnych kontraktów oraz marż Wykonawcy i obowiązkowych obciążeń (akcyza, prawa majątkowe, podatki itp.). Metoda określenia warunków cenowych dostaw została opisana szczegółowo w Umowie Generalnej.
	4. Wykonawca zobowiązany jest przekazać do każdego Odbiorcy identyfikowanego oddzielnym NIP po zakończeniu nie dłuższego niż półroczny okresu (zalecane każdego kwartału) roku kalendarzowego dostawy energii w terminie do 180 dni od jego (okresu) zakończenia dokumenty określające źródła pochodzenia dostarczonej energii elektrycznej oraz ilości tej energii, sporządzone przez właściwą instytucję certyfikującą, w celu wykazania że energia pochodziła z odnawialnych źródeł energii.
	5. Łączna ilość Odbiorców energii elektrycznej to **381** podmiotów wg stanu na dzień ogłoszenia postępowania.
	6. Szacowane, zagregowane wielkości energii elektrycznej do zamówienia w rozbiciu na poszczególne grupy taryfowe:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Przeznaczenie PPE | Liczba PPE | Grupy taryfowe OSD (Tauron Dystrybucja) | Moc obowiązująca [MW] | Zużycie energii elektrycznej w punktach poboru w MWh w **III kwartale 2021r** | Zużycie energii elektrycznej w punktach poboru w MWh w **IV kwartale 2021r** | Zużycie energii elektrycznej w punktach poboru w MWh w **I kwartale 2022r** | Zużycie energii elektrycznej w punktach poboru w MWh w **II kwartale 2022r** | Zużycie energii elektrycznej w punktach poboru w MWh w **III kwartale 2022r** | Zużycie energii elektrycznej w punktach poboru w MWh w **IV kwartale 2022r** | Zużycie energii elektrycznej w punktach poboru w MWh w **I kwartale 2023r** | Zużycie energii elektrycznej w punktach poboru w MWh w **II kwartale 2023r** | Zużycie energii elektrycznej w okresie **01.07.2021 - 30.06.2023 w** punktach poboru w MWh |
| PPE inne niż oświetlenie uliczne  | 1619 | BxxCxx,Gxx, R | 97,540 | **34 995** | **46 641** | **50 317** | **40 638** | **36 140** | **47 086** | **50 793** | **41 077** | **347 686,94** |
| Sygnalizacja świetlna | 254 | C11 | 0,682 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 1 009 | 8 075,58 |
| **Razem I zadanie** | **1873** |  | **98,222** | **36 005** | **47 650** | **51 327** | **41 647** | **37 149** | **48 095** | **51 803** | **42 087** | **355 762,52** |
| Oświetlenie uliczne – zadanie II\*) | 1385 | CxxOxx | 12,254 | 6 823,47 | 11 190,42 | 10 271,94 | 6 105,38 | 6 763,80 | 11 092,56 | 10 183,91 | 6 053,80 | **68 485,26** |
| **Razem Zadanie I+II** | **3258** |  | **110,475** | 42 828,02 | 58 840,47 | 61 598,58 | 47 752,71 | 43 912,99 | 59 187,62 | 61 986,69 | 48 140,72 | **424 247,78** |

*\* dotyczy wyłącznie Zarządu Dróg Miasta Krakowa (ZDMK) i Zarządu Zieleni Miejskiej w Krakowie (ZZM) w zakresie oświetlenia ulicznego i parkowego*

* 1. Układy pomiarowe z grupy taryfowej B są dostosowane do procedury zmiany sprzedawcy.
	2. W załączniku 1 i 1A do OPZ wskazano obecnego dostawcę energii elektrycznej w odniesieniu do poszczególnych Odbiorców.
	3. Usługi dystrybucyjne będą świadczone na podstawie odrębnych umów zawartych pomiędzy Odbiorcami a lokalnymi operatorami systemów dystrybucyjnych.
	4. Zamawiający przewiduje zmniejszenie lub zwiększenie liczby punktów poboru energii elektrycznej wynikające z naturalnych procesów zarządczych. Zmiany nie spowodują przekroczeń zużycia energii określonego w 2.1 OPZ o więcej niż **+/-15%** z zastrzeżeniem p.2.11
	5. Zamawiający dopuszcza sytuację, w której dwóch uczestników KGZEE (odbiorca MPK S.A. w Krakowie) wypowie umowę od 1 stycznia 2022 roku lub z początkiem kolejnego kwartału a odbiorca Arena Kraków S.A. od 1 lipca 2021 lub z początkiem kolejnego kwartału . Wykonawca zostanie powiadomiony o takim działaniu z wyprzedzeniem umożliwiającym poprawne planowanie i zrealizowanie zakupu wolumenu energii dla KGZEE.
	6. Wykonawca winien dysponować nie później niż w dniu rozpoczęcia dostaw bezpiecznym portalem dostępowym dla odbiorców umożliwiającym pobieranie obrazów faktur i obserwację zużyć energii. Platforma powinna umożliwić zakładanie indywidualnych kont dla Odbiorców posługujących się tym samym nr NIP. Powiązanie poszczególnych kont potencjalnego Odbiorcy będzie możliwe najpóźniej w momencie wystawienia pierwszego dokumentu rozliczeniowego. Korzystanie z platformy winno być bezpłatne dla Odbiorcy. Zamieszczenie wiadomości w platformie musi być powiązane ze skierowaniem do Odbiorcy powiadomienia pocztą elektroniczną. Dostęp do pełnej funkcjonalności portalu może być uwarunkowany wyborem elektronicznego sposobu dostarczania faktur.
	7. Zamawiający wymaga by Wykonawcy ubiegający się o udzielenie zamówienia na dzień składania ofert posiadali zawartą obowiązującą umowę z lokalnymi Operatorami Systemu Dystrybucyjnego, **tj. Tauron Dystrybucja SA i PKP Energetyka SA Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii,** **Południowy Rejon Dystrybucji Elektrycznej**, na podstawie której można prowadzić sprzedaż energii elektrycznej za pośrednictwem sieci dystrybucyjnej tych OSD do wszystkich punktów poboru energii elektrycznej wskazanych przez Zmawiającego w załączniku 1 i 1A do OPZ.
	8. Zamówienie zostanie udzielone łącznie dla wszystkich odbiorów energii elektrycznej wymienionych w Załączniku 1 i 1A do OPZ na wskazany okres i adres dostawy.
	9. W wyniku rozstrzygnięcia postępowania zawarta zostanie Umowa Generalna z Krakowskim Holdingiem Komunalnym S.A. w Krakowie będącym Pełnomocnikiem Zamawiających oraz umowy indywidualne z poszczególnymi odbiorcami energii elektrycznej.
	10. Wykaz umów kompleksowych w wersji elektronicznej znajduje się w Załączniku – umowy kompleksowe.
	11. Warunkiem rozpoczęcia dostaw energii elektrycznej we wskazanym terminie jest pozytywne przeprowadzenie procedury zmiany sprzedawcy, posiadanie przez odbiorcę energii elektrycznej ważnej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz skuteczne rozwiązanie / wygaśnięcie dotychczas obowiązujących umów na sprzedaż energii elektrycznej /umów kompleksowych.
	12. W przypadku obowiązywania umów kompleksowych lub bezterminowych umów sprzedaży energii elektrycznej Wykonawca w imieniu Zamawiającego (Odbiorcy) wypowie (w odniesieniu do poszczególnych punktów poboru energii elektrycznej) umowy kompleksowe/ bezterminowe umowy sprzedaży energii elektrycznej ze skutkiem na dzień poprzedzający planowaną datę rozpoczęcia dostaw (Załącznik 1 i 1A do OPZ kolumny „Charakterystyka PPE”).
	13. Zamawiający po wyłonieniu Wykonawcy przekaże niezbędne dane o uczestnikach i planowanym zużyciu w pliku edytowalnym MS Excel niezwłocznie po podpisaniu umowy generalnej:
	14. Zamawiający przewiduje podpisanie umów indywidualnych do 10 maja 2021 i dostarczenie do Wykonawcy podpisanych umów do dnia 17 maja 2021r.
	15. Szczegółowy opis i zakres zamówienia określono w Załączniku 1 i 1A do OPZ. Działając na podstawie art. 8 ust. 2a ustawy Prawo zamówień publicznych, Zamawiający zastrzega, że dokumentacja ta ma charakter poufny, a Wykonawcy którzy uzyskają do niej dostęp zobowiązani są do jej nierozpowszechniania i niewykorzystywania do celów innych niż przygotowanie oferty i ewentualna realizacja niniejszego zamówienia, pod rygorem odpowiedzialności odszkodowawczej. Dokumentacja te nie jest i nie będzie zamieszczona publicznie na stronie internetowej Zamawiającego.
	16. Podstawą udostępnienia Załączników 1 i 1A do OPZ jest złożenie „Wniosku o udostępnienie dokumentacji technicznej” – załącznik nr 7 do IDW, który musi być sporządzony w języku polskim.
1. **STANDARDY JAKOŚCIOWE:**

Sprzedaż energii elektrycznej odbywać się będzie na warunkach określonych w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne oraz w oparciu o przepisy wykonawcze do tej ustawy, w szczególności rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego ( Dz. U. z 2007 r. nr 93, poz. 623 ze zm.), rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz.U. 2007 nr 133 poz. 924), rozporządzenie Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2019r., poz. 503 ze zm.), zasadami określonymi w koncesjach, Taryfie dla energii elektrycznej sprzedawcy, Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej właściwego Operatora Systemu Dystrybucyjnego (Taryfie OSD), Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) i zgodnie z przepisami Kodeksu cywilnego oraz zgodnie z postanowieniami warunków umowy a także zgodnie z ofertą Wykonawcy.

1. **POWSZECHNOŚC DOSTĘPNOŚCI:**

W kontekście oceny powszechnej dostępności sprzedaży energii elektrycznej należy wskazać, że sprzedaż energii elektrycznej jest ustawowo reglamentowana tj. możliwości sprzedaży energii elektrycznej odnosi się jedynie do podmiotów posiadających odpowiednią koncesję, co nie wyklucza jego powszechnej dostępności na danym rynku. Koncesjonowanie nie ma na celu ograniczenia dostępności produktów, lecz zapewnienie, że podmioty posiadające właściwą koncesję spełniają odpowiednie standardy i wymogi. Zakres standardów i wymogów dla Wykonawcy opisano w Rozdz. III OPZ.

1. **RACHUNEK KOSZTÓW CYKLU ŻYCIA:**

Koszty cyklu życia produktu tj. wszelkie możliwe fazy na etapie istnienia produktu, takie jak badanie, rozwój, projektowanie przemysłowe, produkcja, naprawa, modernizacja, zmiana, utrzymanie, logistyka, szkolenie, testowanie, wycofanie i usuwanie, wliczone są w cenę energii elektrycznej, o określonej w Rozdz. III OPZ jakości, dostarczanej z tej samej sieci dystrybucyjnej, bez względu na to kto jest jej sprzedawcą.

1. **PODSUMOWANIE ZAMÓWIENIA:**

**Załącznik – projekt umowy generalnej**

**ZAŁĄCZNIKI dostępne na wniosek**

**Załącznik 1 - zestawienie PPE i Uczestników KGZEE**

**Załącznik 1A - zestawienie PPE i Uczestników KGZEE - oświetlenie uliczne**