

OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA

(dalej w skrócie OPZ)

„Dostawa energii elektrycznej w roku 2025 na potrzeby obiektów Pomorskiego Uniwersytetu Medycznego w Szczecinie wraz z usługą bilansowania handlowego energii z instalacji OZE”

I. KODY CPV:

09310000-5 - Elektryczność

71314200-4 - Usługi zarządzania energią

II. PRZEDMIOT ZAMÓWIENIA:

1. Zamówienie realizowane jest na rzecz Pomorskiego Uniwersytetu Medycznego w Szczecinie ul. Rybacka 1, 70-204 Szczecin, NIP 852-000-67-57 do punktów poboru wskazanych w zestawieniu zbiorczym PPE (dot. 12 PPE);
2. Przedmiotem zamówienia jest:
 - a) Dostawa energii elektrycznej musi być realizowana na zasadach określonych w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne oraz na wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych,
 - b) Rozliczenie nadwyżek energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii OZE wskazanych w załączniku nr 1 do OPZ, która została wprowadzona do sieci miejscowego OSD wraz z usługą bilansowania handlowego na zasadach określonych w zawartej Umowie.
3. Zamówienie realizowane będzie w okresie **12 miesięcy od daty zawarcia umowy**, jednak nie wcześniej niż od dnia **01.01.2025 r.** oraz zastrzeżeniem w lit a)
 - a) Realizacja dostaw energii elektrycznej rozpocznie się od dnia wskazanego w ust. 3, jednakże nie wcześniej, niż z dniem skutecznego rozwiązania dotychczasowych umów sprzedaży lub umów kompleksowych energii elektrycznej z poprzednim sprzedawcą oraz pozytywnym zakończeniu procedury zmiany sprzedawcy u OSD oraz zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, o ile będzie taka konieczność.
 - b) Obecnie zawarta umowy przez Zamawiającego z dostawcą energii wygasa z dniem 31.12.2024 r.
4. Zapewnienie przez Wykonawcę dostaw potrzebnego wolumenu energii elektrycznej nastąpi po cenie wyliczanej zgodnie z zapisami zawartej Umowie, a wyliczona kwota wynagrodzenia odnosić się będzie do sumarycznego wolumenu energii przedstawionego w załączniku nr 2 do SWZ/Umowy. Ostateczne rozliczenie następować będzie w oparciu o faktyczne zużycie energii elektrycznej, w oparciu o ceny indeksu produktu RDN (Rynek Dnia Następnego) Fixing 1 na Towarowej Giełdzie Energii (TGE) dla poszczególnych godzin doby handlowej okresu rozliczeniowego (dotyczy całego okresu dostawy energii) z uwzględnieniem marży Wykonawcy i obowiązkowych obciążeń (akcyza, prawa majątkowe, podatki, itp.)

5. Świadczenie usługi POB mające na celu zbilansowanie energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej przez Wytwórcę wraz z rozliczeniem nadwyżek energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii OZE, na wskazanych obiektach w załączniku nr 2 do SWZ/Umowy – dotyczy nadwyżek energii, która będzie wprowadzona do sieci miejscowego OSD.
6. Układy pomiarowe z grupy taryfowej B są dostosowane do procedury zmiany sprzedawcy.
7. Usługi dystrybucyjne będą świadczone na podstawie odrębnej umowy zawartej pomiędzy Odbiorcą, a lokalnym operatorem systemów dystrybucyjnych (OSD).
9. Wykonawca ubiegający się o udzielenie zamówienia na dzień składania ofert powinien posiadać zawartą Generalną Umowę Dystrybucji (GUD) z lokalnym Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (OSD), na podstawie której można prowadzić sprzedaż energii elektrycznej za pośrednictwem sieci dystrybucyjnej tego OSD do wszystkich punktów poboru energii elektrycznej wskazanych w załączniku nr 2 do SWZ/Umowy - „Zestawienie zbiorcze PPE”.
10. Warunkiem rozpoczęcia dostaw energii elektrycznej wraz ze świadczeniem usługi bilansowania energii z instalacji OZE - we wskazanym wcześniej 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.
11. 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, jeżeli zajdzie taka konieczność.
12. Zamawiający po wyłonieniu Wykonawcy przekaże niezbędne dane o uczestnikach i planowanym zużyciu w plikach edytowalnych MS Excel niezwłocznie po podpisaniu umowy sprzedaży energii.

III. PRAWO OPCJI:

1. Zamawiający, stosownie do art. 441 ustawy PZP, przewiduje zastosowanie prawo opcji.
2. Zamawiający przewiduje zmniejszenie do 20% lub zwiększenie do 20% liczby punktów poboru energii elektrycznej wynikające z naturalnych procesów zarządczych, takich jak:
 - 1) z rezygnacją przez Odbiorcę z realizacji umowy dla danego/danych punktów poboru energii elektrycznej wymienionych w Załączniku nr 2 (w wielkości nie większej niż **20%** liczby punktów poboru energii elektrycznej) w przypadku przekazania zarządu, sprzedaży, wynajmu obiektu innemu podmiotowi oraz w przypadku zamknięcia lub likwidacji obiektu. W takim przypadku rozliczenie pozostałych punktów poboru energii elektrycznej będzie się odbywać odpowiednio do pozostałej części zamówienia w sposób ustalony zgodnie z zapisami umowy,

- 2) z rezygnacją przez Odbiorcę realizacji umowy dla danego/danych punktów poboru energii elektrycznej wymienionych w Załączniku nr 2, w sytuacji uzyskania przez Odbiorcę:
- a) statusu prosumenta w rozumieniu art. 2 pkt 27a Ustawy OZE;
 - b) statusu wytwórcy, o którym mowa w art. 2 ust. 39 Ustawy OZE, co oznacza, że jest podmiotem wytwarzającym energię elektryczną lub ciepło z odnawialnych źródeł energii lub wytwarza biogaz rolniczy w instalacjach odnawialnego źródła energii;
- W takich przypadkach rozliczenie pozostałych punktów poboru energii elektrycznej odbywać się będzie odpowiednio do pozostałej części zamówienia w sposób ustalony zgodnie z zapisami Umowy. Wskazane przypadki rezygnacji przez Odbiorcę wyłączone są dodatkowo ze zmiany dopuszczalnego limitu (+/-)20% wolumenu pobieranej energii elektrycznej - określonego w Załączniku nr 2.
- 3) ze zwiększeniem przez Zamawiającego liczby punktów poboru energii elektrycznej (PPE), którymi zarządza w wielkości nie większej niż **20%** liczby PPE wymienionych w Załączniku nr 2.
- a) Rozliczenie dodatkowych punktów poboru energii elektrycznej będzie się odbywać analogicznie do pierwotnej części zamówienia w sposób ustalony zgodnie z zapisami Umowy.
 - b) Z limitu 20% wyłączone są zmiany wynikające z przepisów prawa, które na dzień ogłoszenia postępowania, w wyniku, którego zawarta została Umowa, nie były obowiązujące lub dotyczące realizacji programu elektromobilności.
 - c) W przypadku dokonania wskazanej zmiany Strony umowy mogą jednocześnie zwiększyć wolumen pobieranej energii elektrycznej przez Odbiorcę do 20% wolumenu wynikającego z Załącznika nr 2. Rozliczenie dodatkowego wolumenu energii elektrycznej będzie się odbywać odpowiednio do pierwotnej części zamówienia w sposób ustalony zgodnie z zapisami Umowy.
 - d) Zwiększenie liczby PPE lub zmiana grupy taryfowej możliwe jest jedynie w obrębie grup taryfowych, które zostały ujęte w SWZ oraz wycenione w Formularzu ofertowym/ cenowym Wykonawcy.
 - e) Opcja zostanie uruchomiona automatycznie w sytuacji osiągnięcia ilości maksymalnych dla zamówienia podstawowego.

IV. STANDARDY JAKOŚCIOWE:

- 1 Sprzedaż energii elektrycznej odbywać się będzie zgodnie z przepisami Kodeksu cywilnego, z postanowieniami warunków umowy, a także zgodnie z ofertą Wykonawcy, na warunkach określonych w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne oraz w oparciu o przepisy wykonawcze do tej ustawy, w szczególności:
- 1) rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dn. 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,

- 2) rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła,
- 3) rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną zasadami określonymi w koncesjach,
- 4) Taryfie dla energii elektrycznej sprzedawcy.

V. POWSZECHNOŚĆ DOSTĘPNOŚCI:

W kontekście oceny powszechnej dostępności sprzedaży energii elektrycznej należy wskazać, że sprzedaż energii elektrycznej jest ustawowo reglamentowana tj. możliwość 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.

VI. 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.