



16/PNE/SW/2023

Załącznik nr 7 do SWZ

Dostawa energii elektrycznej dla obiektów Wojewódzkiego Szpitala Specjalistycznego nr 5 im. św. Barbary w Sosnowcu

Przedmiotem zamówienia jest dostawa energii elektrycznej (sprzedaż energii elektrycznej w rozumieniu ustawy Prawo Energetyczne) dla Wojewódzkiego Szpitala Specjalistycznego im. św. Barbary w Sosnowcu, dla niżej wymienionych miejsc dostarczania energii elektrycznej i jej odbioru z sieci TAURON Dystrybucja S.A.:

| Lp. | Nazwa miejsca dostarczania energii elektrycznej | Adres i kod miejsca dostarczania | kod FPP ENID typ odczytu |
|-----|--|----------------------------------|-------------------------------|
| 1 | Stacja nr 1571 "Szpital Górniczy" 20kV sekcja A Rozdzielni 20kV | Sosnowiec, Pl. Medyków 1 | ENID_2021000269 typ odczytu Z |
| 2 | Stacja nr 1571 "Szpital Górniczy" 20kV sekcja B Rozdzielni 20kV | Sosnowiec, Pl. Medyków 1 | ENID_2021000268 typ odczytu Z |
| 3 | Pompownia wody pitnej | Sosnowiec, ul. Będzińska | ENID 2021009598 typ odczytu Z |

Dostawa energii elektrycznej dla miejsc dostarczania z poz. 1 i 2 powyższej tabeli będzie się odbywała na podstawie odrębnej umowy sprzedaży zawartej z Wykonawcą.

Usługi dystrybucyjne są świadczone na podstawie odrębnej umowy zawartej z TAURON Dystrybucja S.A., tj. Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej nr BZE/ND/UDE/JK/2001/2008/ND zawartej na czas nieokreślony.

Dostawa energii elektrycznej dla miejsca dostarczania z poz. 3 powyższej tabeli będzie się odbywała na podstawie odrębnej umowy sprzedaży zawartej z Wykonawcą.

Usługi dystrybucyjne są świadczone na podstawie odrębnej umowy zawartej z TAURON Dystrybucja S.A., tj. Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej nr DU/UD2/UDE/JS/2826/2011/UD2 zawartej na czas nieokreślony.

Przedmiotem umowy sprzedaży energii elektrycznej będzie sprzedaż energii elektrycznej dla Zamawiającego wraz z usługą bilansowania handlowego w ramach jednostki graficznej Wykonawcy (Sprzedawcy) i Zamawiający nie będzie obciążany żadnymi dodatkowymi kosztami związanymi z bilansowaniem handlowym.

Sprzedaż będzie się odbywała na podstawie obowiązującego prawa, w szczególności na warunkach określonych w ustawie Prawo energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późniejszymi zmianami) i w wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych. oraz koncesji na obrót energią elektryczną.

Zamawiający jest odbiorcą końcowym, taryfowym.

Przedmiot zamówienia obejmuje również dopełnienie przez Wykonawcę, w imieniu Zamawiającego, na mocy udzielonego upoważnienia, wszelkich formalności związanych ze zmianą Sprzedawcy energii elektrycznej, co szczegółowo określa Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON S.A.





**Termin realizacji zamówienia dla umów sprzedaży energii elektrycznej:
od dnia podpisania umowy na okres 36 miesięcy**

Dopuszcza się możliwość zmiany terminu wykonania przedmiotu zamówienia w razie wystąpienia jednej z następujących okoliczności:

- 1) działania siły wyższej, za które uważa się zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, występujące po zawarciu umowy, a których Strony nie były w stanie przewidzieć w momencie jej zawierania i których zaistnienie lub skutki uniemożliwiają wykonanie przedmiotu umowy w sposób należyty;
- 2) istotnej modyfikacji zakresu świadczenia Wykonawcy stwierdzonej aneksem do umowy, która powoduje konieczność zmiany terminu zakończenia wykonania przedmiotu umowy.

Dane techniczne dla miejsc dostarczania z poz. 1 i 2 powyższej tabeli:

- grupa przyłączeniowa Zamawiającego (Odbiorcy) w miejscu dostarczania energii elektrycznej - III,
- grupa taryfowa Zamawiającego (Odbiorcy) w miejscu dostarczania energii elektrycznej B23,
- miejsce dostarczania: -stacja nr 1571 „Szpital Górniczy” 20kV, sekcja A rozdzielni 20kV,
-stacja nr 1571 „Szpital Górniczy” 20kV, sekcja B rozdzielni 20kV,
- moc umowna dla sekcji A rozdz. 20kV w stacji "Szpital Górniczy" - 1150kW
- moc umowna dla sekcji B rozdz. 20kV w stacji "Szpital Górniczy" - 1150kW
- elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego dla sekcji A :

a)urządzenia pomiarowe:

- licznik podstawowy trójfazowy typu ZMD405CT44.0459 S3 B32; Un 3x58/100V o numerze fabrycznym 51108251
- licznik rezerwowy typu ZMD 410CT44.0009 S3 numer fabryczny 93941248
- przekładniki napięciowe UMZ 24-1 $\frac{20000001}{\sqrt{3}} \frac{001}{\sqrt{3} \cdot 3}$
- przekładniki prądowe ABK20/150/5A

b) urządzenia komunikacyjne układu pomiarowego sekcji A

- moduł komunikacyjny typu CU-B2 -2szt.

-elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego dla sekcji B :

a)urządzenia pomiarowe:

- licznik podstawowy trójfazowy typu ZMD405CT44.0459 S3 B32; Un 3x58/100V o numerze fabrycznym 51108252
- licznik rezerwowy trójfazowy typu ZMD410CT44.009 S3 numer fabryczny 93941251
- przekładniki napięciowe UMZ 24-1 $\frac{20000001}{\sqrt{3}} \frac{001}{\sqrt{3} \cdot 3}$
- przekładniki prądowe ABK20/150/5A

b) urządzenia komunikacyjne układu pomiarowego sekcji B:

- moduł komunikacyjny typu CU-B2 -1szt.
- moduł komunikacyjny typu CU-P22 – 1 szt.
- synchronizator czasu typu US-151 – 1 szt.



Przewidywane zapotrzebowanie energii elektrycznej dla miejsc dostarczania z poz. 1 i 2 z powyższej tabeli:

- wielkość zużycia energii elektrycznej w strefach czasowych, łącznie dla sekcji A i B:
 - szczyt przedpołudniowy **21,256%** wg zużycia rocznego w 2022 r.
 - szczyt popołudniowy **11,185%** wg zużycia rocznego w 2022 r.
 - reszta doby **67,559%** wg zużycia rocznego w 2022 r.
- wielkość zużycia energii elektrycznej w strefach czasowych w rozbiciu na sekcję A i B:
 - szczyt przedpołudniowy sekcja A **11,713%** wg zużycia rocznego w 2022 r.
 - szczyt przedpołudniowy sekcja B **9,597%** wg zużycia rocznego w 2022 r.
 - szczyt popołudniowy sekcja A **6,103%** wg zużycia rocznego w 2022 r.
 - szczyt popołudniowy sekcja B **4,439%** wg zużycia rocznego w 2022 r.
 - reszta doby sekcja A **38,090%** wg zużycia rocznego w 2022 r.
 - reszta doby sekcja B **30,058%** wg zużycia rocznego w 2022 r.
- przewidywane zużycie energii elektrycznej w okresie od 30.04.2023 r. do 01.05.2026 r. :

28 710,00 MWh

| | |
|-------------------------------|----------------------|
| w tym: szczyt przedpołudniowy | 6 102,60 MWh |
| szczyt popołudniowy | 3 211,21 MWh |
| reszta doby | 19 396,19 MWh |

W przypadku zaistnienia nieprzewidzianych okoliczności w trakcie obowiązywania umowy wielkość zużycia energii elektrycznej może ulec zmianie; ewentualna zmiana szacowanego zużycia nie będzie skutkowałą dodatkowymi kosztami dla Zamawiającego, poza rozliczeniem za faktycznie zużytą ilość energii wg cen określonych w dokumentacji przetargowej.

Ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się w oparciu o udostępnione Wykonawcy (Sprzedawcy) dane pomiarowo-rozliczeniowe, zgromadzone w systemach pomiarowych OSD, do sieci którego przyłączony jest Zamawiający.

Okres rozliczeniowy – 1 m-c.

Dane techniczne dla miejsca dostarczania z poz. 3 powyższej tabeli:

- grupa przyłączeniowa Zamawiającego (Odbiorcy) w miejscu dostarczania energii elektrycznej - V, z mocą przyłączeniową 40kW
- grupa taryfowa Zamawiającego (Odbiorcy) w miejscu dostarczania energii elektrycznej C11,
- miejsce dostarczania: pompownia dolna wody pitnej Sosnowiec, ul. Będzińska
- moc umowna 40kW
- elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego :
 - licznik energii elektrycznej typ ZMG 310CR4000b03 o numerze 96485600, trójfazowy
 - zabezpieczenie przedlicznikowe 63A





- moduł komunikacyjny nr MV9-2; numer fabryczny 104788

Przewidywane zapotrzebowanie energii elektrycznej dla miejsca dostarczenia z poz. 3 powyższej tabeli:

-przewidywane zużycie energii elektrycznej w okresie 36 miesięcy, wyłącznie w sytuacjach awaryjnych :

1500kWh (strefa całodobowa).

W sytuacji normalnego układu zasilania nie przewiduje się poboru energii.

W przypadku zaistnienia nieprzewidzianych okoliczności w trakcie obowiązywania umowy wielkość zużycia energii elektrycznej może ulec zmianie; ewentualna zmiana szacowanego zużycia nie będzie skutkowałą dodatkowymi kosztami dla Zamawiającego, poza rozliczeniem za faktycznie zużytą ilość energii wg cen określonych w dokumentacji przetargowej.

Cena oferty

Ceny jednostkowe powinny uwzględniać zysk Wykonawcy oraz wszystkie inne koszty związane z realizacją przedmiotu zamówienia określonego w niniejszej Specyfikacji, jak również możliwe odchyłki wielkości poboru energii elektrycznej.

Informacje o formalnościach, jakie powinny być dopełnione po wyborze oferty w celu zawarcia umowy o udzielenie zamówienia publicznego

Wykonawca, którego oferta zostanie wybrana jako najkorzystniejsza zobowiązany jest do dopełnienia następujących formalności :

-dla miejsc dostarczenia z pozycji 1 i 2 powyższej tabeli:

- zawarcia umowy w terminie i miejscu wyznaczonym przez Zamawiającego,
- poinformowania Operatora Systemu Dystrybucyjnego, tj. TAURON S.A. Kraków - Oddział w Będzinie o zawarciu nowej umowy sprzedaży, przy czym zgłoszenie musi odpowiadać standardom przyjętym przez OSD i być dokonane na obowiązującym u OSD druku „Zgłoszenie umowy sprzedaży energii elektrycznej dla Odbiorcy przyłączonego do sieci dystrybucyjnej TAURON S.A. i Sprzedawcy działającego na obszarze sieci TAURON S.A.”,

-dla miejsca dostarczenia z pozycji 3 powyższej tabeli:

- zawarcia umowy w terminie i miejscu wyznaczonym przez Zamawiającego,
- poinformowania Operatora Systemu Dystrybucyjnego, tj. TAURON S.A. Kraków - Oddział w Będzinie o zawarciu nowej umowy sprzedaży, przy czym zgłoszenie musi odpowiadać standardom przyjętym przez OSD i być dokonane na obowiązującym u OSD druku „Zgłoszenie umowy sprzedaży energii elektrycznej dla Odbiorcy przyłączonego do sieci dystrybucyjnej TAURON S.A. i Sprzedawcy działającego na obszarze sieci TAURON S.A.”,
- dopełnienia wszelkich formalności związanych ze zmianą sprzedawcy energii elektrycznej zgodnie z zapisami w obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON S.A.