



16/PNE/SW/2020

Załącznik nr 1 do SIWZ

## 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	Pomownia 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 grafikowej 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:**

**36 miesięcy od dnia podpisania umowy**

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 rozd. 20kV w stacji "Szpital Górniczy" - 1150kW
- moc umowna dla sekcji B rozd. 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 trójfazowy typu ZMD410CT44.0009 S2; Un 3x58/100V o numerze 93941248
- przekładniki napięciowe UMZ 24-1  $\frac{20000001}{\sqrt{3}} \frac{001}{\sqrt{3}} \frac{001}{3}$
- 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 ZMD410CT44.0009; Un 3x58/100V o numerze 93941251
- przekładniki napięciowe UMZ 24-1  $\frac{20000001}{\sqrt{3}} \frac{001}{\sqrt{3}} \frac{001}{3}$
- 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 2019 r.
- szczyt popołudniowy **11,185%** wg zużycia rocznego w 2019 r.
- reszta doby **67,559%** wg zużycia rocznego w 2019 r.

- wielkość zużycia energii elektrycznej w strefach czasowych w rozbięciu na sekcję A i B:

- szczyt przedpołudniowy sekcja A **11,713%** wg zużycia rocznego w 2019 r.
- szczyt przedpołudniowy sekcja B **9,597%** wg zużycia rocznego w 2019 r.
- szczyt popołudniowy sekcja A **6,103%** wg zużycia rocznego w 2019 r.
- szczyt popołudniowy sekcja B **4,439%** wg zużycia rocznego w 2019 r.
- reszta doby sekcja A **38,090%** wg zużycia rocznego w 2019 r.
- reszta doby sekcja B **30,058%** wg zużycia rocznego w 2019 r.

- przewidywane zużycie energii elektrycznej: **36 miesięcy od dnia podpisania umowy**

**28 710 MWh**

<b>w tym: szczyt przedpołudniowy</b>	<b>6 102,598 MWh</b>
<b>szczyt popołudniowy</b>	<b>3 211,213 MWh</b>
<b>reszta doby</b>	<b>19 396,189 MWh</b>

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 dostarczenia: 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: **36 miesięcy od dnia podpisania umowy**

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.