**Znak sprawy K-2.381/22/2022**

**Załącznik nr 1 do SWZ**

**OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA**

Prognozowane zużycie energii elektrycznej w czasie trwania umowy: **3 302 408 kWh**

**OBIEKTY PRZY AL. JANA PAWŁA II 78**

**1) Przyłącze nr 1 licznik nr: 323-0019602 (UKŁAD 1)**

Miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsca rozgraniczenia: rozdzielnia 15kV stacji transformatorowej nr 2287,zaciski izolatorów przepustowych w polu Nr 7 rozdzielni 15kV stacji transformatorowej nr 2287.

Miejsca rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym znajdującym się dystrybucją energii elektrycznej a Zamawiającym stanowią: Zaciski izolatorów przepustowych w polu Nr 7 rozdzielni 15kV stacji transformatorowej nr 2287.

Miejscem pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych. Pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy:

a) Przekładniki prądowe 15/5A stanowią własność Zamawiającego,

b) Przekładniki napięciowe 15kV:√3/100V stanowią własność Zamawiającego,

c) Licznik 3-taryfowy energii czynnej ze wskaźnikiem mocy max i energii biernej, stanowiący własność Zamawiającego typu EQABP

Zamawiającego kwalifikuje się do grupy przyłączeniowej III.

moc przyłączeniowa Pp = 570 kW, moc umowna Pu = 400 kW, tg φo = 0,4, minimalną moc umowną wynikającą z 20 % prądu znamionowego przekładników prądowych przy cosφ = 1, Pumin = 260 kW

Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i usługę dystrybucji odbywać się będą na podstawie miesięcznych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego według grupy taryfowej B23. Dla powyższego układu pomiarowego zainstalowany jest modem GSM do zdalnego odczytu i synchronizacji czasu stanowiący własność Zamawiającego. Układy pomiarowe w/w taryfach są dostosowane do zasad TPA.

**2) Przyłącze nr 2 licznik nr: 303-0013180 (UKŁAD 2)**

Miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsca rozgraniczenia:

rozdzielnia 15kV stacji transformatorowej nr 2287, szyny odejściowe w polu Nr 11 rozdzielni 15kV stacji transformatorowej nr 2287.

Miejsca rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym znajdującym się dystrybucją energii elektrycznej a Zamawiającym stanowią: Szyny odejściowe w polu Nr 11 rozdzielni 15kV stacji transformatorowej nr 2287.Miejscem pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych.

Pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy:

a) Przekładniki prądowe 15/5A stanowią własność Zamawiającego,

b) Przekładniki napięciowe15kV:√3/100V stanowią własność Zamawiającego,

c) Licznik 3-taryfowy energii czynnej ze wskaźnikiem mocy max i energii biernej, stanowiący własność Zamawiającego typu EQABP

Zamawiającego kwalifikuje się do grupy przyłączeniowej III.

moc przyłączeniowa Pp = 500 kW, moc umowna Pu = 400 kW, tg φo = 0,4, minimalną moc umowną wynikającą z 20 % prądu znamionowego przekładników prądowych przy cosφ = 1, Pumin = 78 kW

Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i usługę dystrybucji odbywać się będą na podstawie miesięcznych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego według grupy taryfowej B23.

Dla powyższego układu pomiarowego zainstalowany jest modem GSM do zdalnego odczytu   
i synchronizacji czasu stanowiący własność Zamawiającego. Układy pomiarowe w/w taryfach są dostosowane do zasad TPA.

**OBIEKT: Ośrodek Sportów Wodnych w Znamirowicach - Załężu gm. Łososina Dolna**

3) Licznik energii elektrycznej nr 3281002139

Miejscem pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych.

Przyłącze - zaciski prądowe odgałęźne z linii 15 kV.

Miejsce dostarczenia energii elektrycznej: zaciski prądowe odgałęźne z linii 15 kV.

Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Zamawiającym stanowią: zaciski prądowe odgałęźne z linii 15 kV pozostałe w eksploatacji Zamawiającego.

Pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy:

Przyłącze:

a) przekładniki prądowe 150/5A stanowią własność Zamawiającego

b) Licznik 1- taryfowy energii czynnej ze wskaźnikiem mocy max. i energii biernej z opcją do pomiaru strat prądowych ( I2h) i napięciowych (U2h), stanowiący własność Zamawiającego.

Zamawiającego kwalifikuje się do grupy przyłączeniowej III.

Przyłącze:

moc przyłączeniowa Pp = 100 kW, moc umowna Pu = 22 kW, tg φo = 0,4, minimalną moc umowną wynikającą z 20 % prądu znamionowego przekładników prądowych przy cosφ = 1, Pumin = 21 kW

Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i usługę dystrybucji odbywać się będą na podstawie miesięcznych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego według grupy taryfowej B21.

Dla powyższego układu pomiarowego zainstalowany jest modem GSM do zdalnego odczytu i synchronizacji czasu stanowiący własność Zamawiającego. Układ pomiarowy w/w taryfie jest dostosowany do zasad TPA.

**Obiekty przy ul Śniadeckich 12B**

4) Licznik energii elektrycznej nr 96482039

Miejscem pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych.

Przyłącze - złącze kablowe ZK.

Miejsce dostarczenia energii elektrycznej: końcówki WLZ połączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym ZK.

Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Zamawiającym stanowią: końcówki WLZ połączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym ZK, pozostające w eksploatacji Zamawiającego.

Pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy:

Przyłącze:

a) licznik bezpośredni energii czynnej 1- taryfowy, stanowiący własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego.

Zamawiającego kwalifikuje się do grupy przyłączeniowej V.

moc przyłączeniowa Pp = 35 kW, moc umowna Pu = 35 kW, tg φo = 0,4, minimalną moc umowną wynikającą z 20 % prądu znamionowego przekładników prądowych przy cosφ = 1, Pumin = 7 kW.

Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i usługę dystrybucji odbywać się będą na podstawie miesięcznych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego według grupy taryfowej C11.

5) Licznik energii elektrycznej nr 322056164280

Miejscem pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych.

Przyłącze - złącze kablowe ZK.

Miejsce dostarczenia energii elektrycznej: końcówki WLZ połączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym ZK.

Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Zamawiającym stanowią: końcówki WLZ połączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym ZK, pozostające w eksploatacji Zamawiającego.

Pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy:

Przyłącze:

a) licznik bezpośredni energii czynnej 1- taryfowy ze wskazaniem mocy max., stanowiący własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego.

Zamawiającego kwalifikuje się do grupy przyłączeniowej V.

moc przyłączeniowa Pp = 20 kW, moc umowna Pu = 20 kW, tg φo = 0,4, minimalną moc umowną wynikającą z 20 % prądu znamionowego przekładników prądowych przy cosφ = 1, Pumin = 7 kW

Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i usługę dystrybucji odbywać się będą na podstawie miesięcznych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego według grupy taryfowej C11.

6) Licznik energii elektrycznej nr 96482022

Miejscem pomiaru energii elektrycznej są miejsca zainstalowania przekładników pomiarowych prądowych.

Przyłącze - złącze kablowe ZK.

Miejsce dostarczenia energii elektrycznej: końcówki WLZ połączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym ZK.

Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej a Zamawiającym stanowią: końcówki WLZ połączone do zacisków podstaw bezpieczników mocy w złączu kablowym ZK, pozostające w eksploatacji Zamawiającego.

Pomiar dostarczanej energii elektrycznej realizowany jest poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy:

Przyłącze:

a) licznik bezpośredni energii czynnej 1- taryfowy, stanowiący własność Operatora Systemu Dystrybucyjnego

Zamawiającego kwalifikuje się do grupy przyłączeniowej V

moc przyłączeniowa Pp = 15 kW, moc umowna Pu = 15 kW, tg φo = 0,4, minimalną moc umowną wynikającą z 20 % prądu znamionowego przekładników prądowych przy cosφ = 1, Pumin = 7 kW

Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i usługę dystrybucji odbywać się będą na podstawie miesięcznych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego według grupy taryfowej C11.

Wykonawca musi mieć zawartą oraz obowiązującą umowę, tj. tzw. Generalną Umowę Dystrybucyjną, z lokalnym Operatorem Systemu Dystrybucyjnego Tauron Dystrybucja S.A (dalej: OSD), na podstawie której może prowadzić sprzedaż energii elektrycznej za pośrednictwem sieci dystrybucyjnej tego OSD do wszystkich obiektów Zamawiającego.

Zamawiający wymaga by wybrany w drodze niniejszego postępowania wykonawca   
w terminie określonym w procedurze zmiany sprzedawcy energii elektrycznej złożył odpowiedni wniosek dotyczący takiej zmiany.

Zamawiający obecnie ma dwie oddzielne umowy: na dystrybucję energii elektrycznej i na sprzedaż energii. Zawarte umowy nie są obarczone żadnymi akcjami promocyjnymi. Umowa na dystrybucję jest zawarta na czas nieokreślony. Umowa na sprzedaż energii elektrycznej obowiązuje do dnia 31.12.2022 r.

Dla wszystkich obiektów objętych postępowaniem przetargowym jest to kolejna zmiana sprzedawcy Energii Elektrycznej.

Zamawiający wszystkie dokumenty niezbędne do przeprowadzenia skutecznej zmiany sprzedawcy przekaże Wykonawcy który otrzyma je niezwłocznie po rozstrzygnięciu postępowania przetargowego. Istnieje możliwość przekazania wszystkich niezbędnych danych w wersji elektronicznej, ale nie będą one stanowiły załącznika do umowy.