

## **Szczegółowy opis przedmiotu zamówienia**

### **1. Przedmiot zamówienia.**

Przedmiotem zamówienia jest zakup energii elektrycznej na potrzeby obiektów będących w trwałym zarządzie Rejonowego Zarządu Infrastruktury - Zielona Góra. Punkty odbioru energii elektrycznej znajdują się na terenie województwa lubuskiego oraz dolnośląskiego.

Zamówienie obejmuje sprzedaż energii elektrycznej do punktów odbioru znajdujących się w miejscowościach na terenie województwa lubuskiego: Czerwieńsk, Dobroszyca, Dobryń, Gorzów Wielkopolski, Gryżyno, Karliki, Krosno Odrzańskie, Łochowice, Międzyrzecz, Mozów, Nietoperek, Nowogród Bobrzański, Potok, Radnica, Szklarka Radnicka, Skwierzyna, Sulechów, Trzebowo, Trzemeszno, Wędrzyn, Zielona Góra, Żagań, Żary, na terenie województwa dolnośląskiego: Pstrąże, Świątoszów, Trzebień Mały.

### **2. Krótka charakterystyka punktów odbioru energii elektrycznej dla których będzie dokonany zakup energii elektrycznej oraz zasad zakupu energii elektrycznej.**

2.1. Wyszczególnione w wykazie 81 szt. (PPE) punkty odbioru energii elektrycznej posiadają grupy taryfowe: B21, B22, C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b, G11, G12, G12w.

Lp.	Grupa taryfowa	Ilość PPE w poszczególnych grupach taryfowych
1.	B21	2
2.	B22	1
3.	C11	1
4.	C12a	5
5.	C12b	31
6.	C21	13
7.	C22a	7
8.	C22b	14
9.	G11	1
10.	G12	2
11.	G12w	4
<b>Razem PPE</b>		<b>81</b>

2.2. Szacunkowe, prognozowane zużycie energii elektrycznej w okresie trwania umowy tj. **od 1 czerwca 2021 roku do dnia 31 maja 2024 roku** (bazując na zużyciu roku 2019 oraz prognozie jej wzrostu) wynosi **60 526,864 MWh**.

2.3. Poniższa tabela przedstawia wykaz PPE oraz prognozowane zużycie energii elektrycznej w poszczególnych grupach taryfowych na podstawie danych z 2019 roku bez prognozowanego wzrostu.

Prognozowane roczne zużycie energii elektrycznej							
Ilość PPE	grupa taryfowa	całodobowe [kWh]	dzień [kWh]	noc [kWh]	szczyt [kWh]	poza szczyt [kWh]	suma [kWh]
2	B21	111800	0	0	0	0	111 800
1	B22	0	0	0	37 383	129 002	166 385
1	C11	9 693	0	0	0	0	9 693
5	C12a	0	0	0	80 836	244 932	325 768
31	C12b	0	738 120	518 320	111 425	115 374	1 483 239
13	C21	2 077 668	0	0	0	0	2 077 668
7	C22a	0	368 167	914 416	550 804	1 294 858	3 128 245
14	C22b	0	4 299 162	2 360 630	0	0	6 659 792
1	G11	6 806	0	0	0	0	6 806
2	G12	0	346 667	217 036	0	0	563 703
4	G12w	0	1 351 002	999 264	0	0	2 350 266
<b>81</b>		<b>2 205 967</b>	<b>7 103 118</b>	<b>5 009 666</b>	<b>780 448</b>	<b>1 784 166</b>	<b>16 883 365</b>

### SZCZEGÓLNE WYMAGANIA ODBIORCY

- a) Prognozowane zużycie energii elektrycznej ma charakter jedynie orientacyjny, nie stanowi ze strony Odbiorcy zobowiązania do zakupu energii w podanej ilości. Wykonawcy nie będzie przysługiwało jakiejkolwiek roszczenie z tytułu nie pobrania przez Odbiorcę przewidywanej ilości energii elektrycznej.
- b) W przypadku wystąpienia różnic, między szacowanym a faktycznym zużyciem energii elektrycznej, Odbiorca nie poniesie dodatkowych kosztów z tym związanych i będzie obciążany przez Wykonawcę tylko za faktycznie pobraną ilość energii elektrycznej wg stawek określonych przez Wykonawcę w swojej ofercie na podstawie dokumentacji przetargowej.
- c) Cena jednostkowa energii elektrycznej grup taryfowych przy rozliczaniu: całodobowym, w strefie szczytowej, w strefie pozaszczytowej, w strefie dziennej i nocnej, ulegnie zmianie w okresie obowiązywania umowy w przypadku zmiany stawki podatku akcyzowego na energię elektryczną oraz podatku VAT. Zmiana dotyczy zwiększenia jak i zmniejszenia stawki podatku akcyzowego oraz podatku VAT na energię elektryczną. Zamawiający przeliczy kwotę brutto wynagrodzenia z uwzględnieniem podatku VAT lub podatku akcyzowego od daty ustawowego wprowadzenia zmiany.
- d) Pełnomocnictwo do reprezentowania Zamawiającego na potrzeby realizacji procesu zmiany Sprzedawcy, zostanie udzielone wg wzoru Zamawiającego.

2.4. Szczegółowa charakterystyka 81 szt. punktów odbioru energii elektrycznej będących przedmiotem zamówienia jest wyszczególniona w załączonym **wykazie punktów poboru energii elektrycznej (PPE):**

- a) w kolumnach nr 11, nr 12, nr 13, nr 14, nr 15 przedstawiono prognozowane zużycie energii elektrycznej w oparciu o dane z 2019 roku dla poszczególnych PPE wg posiadanej grupy taryfowej,
- b) w kolumnie 16 przedstawiono sumaryczne prognozowane roczne zużycie energii elektrycznej dla poszczególnego PPE według danych z 2019 roku,

- 2.5. Termin realizacji: **od 1 czerwca 2021 roku do dnia 31 maja 2024 roku**
- 2.6. Przedstawione w w/w wykazie punkty poboru energii elektrycznej nie posiadają zawartych umów kompleksowych. Wszystkie punkty poboru energii elektrycznej posiadają umowy rozdzielone na zakup oraz zawarte na czas nieokreślony umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.7. Świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla wykazanych PPE jest dokonywane przez:
- a) ENEA Operator Sp. z o.o.
  - b) TAURON Dystrybucja S.A.
- na podstawie bezterminowych umów dystrybucji wyszczególnionych w kol.6 wykazu punktów poboru energii elektrycznej (PPE).
- 2.8. Dotychczasowym Wykonawcą w zakresie dostawy energii elektrycznej dla RZI Zielona Góra, do dnia zawarcia nowej umowy (*zawartej na czas określony*) jest PKN ORLEN S.A.

### **3. Podstawowe potrzeby i wymagania, które należy uwzględnić przy wykonaniu przedmiotu zamówienia.**

- 3.1. Wykonawca zobowiązuje się do zapewnienia standardów jakościowych obsługi odbiorcy oraz parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej zawartych w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. z dnia 29 maja 2007 r., Dz.U Nr 93, poz. 623 z późniejszymi zmianami).
- 3.2. Dostawa energii elektrycznej odbywać się będzie na warunkach określonych w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tj. Dz. U. z 2020 r., poz.833 z późn. zm.), przepisach wykonawczych do tej ustawy, w szczególności Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623), taryfie dla energii elektrycznej Wykonawcy zatwierdzonej przez prezesa URE, taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej właściwego operatora systemu dystrybucyjnego zatwierdzonej przez prezesa URE, Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej oraz ogólnie obowiązujących przepisów prawnych.
- 3.3. Wykonawca nie może wstrzymać dostarczania energii elektrycznej, gdy odbiorca zwleka z zapłatą za energię elektryczną, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu zapłaty zaległych i bieżących należności, ponieważ obiekty do których dostarczana jest energia elektryczna służą obronności państwa (*Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne Art. 6b, ust. 3b z póź. zm.*).
- 3.4. Wykonawca zobowiązany jest do powiadamiania Zamawiającego w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji,

z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.

3.5. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, zarówno Zamawiający jak i Wykonawca (*w zależności na czyją niekorzyść wystąpiła strata*) zobowiązany jest do wyrównania wartości rzeczywiście pobranej energii elektrycznej, według następujących zasad:

- a) podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) jeżeli określenie błędów nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie wielkości energii elektrycznej prawidłowo wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez dni okresu którego dotyczy korekta faktury,
- c) jeżeli ustalenie średniodobowego zużycia energii elektrycznej nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie z poprzedniego okresu rozliczeniowego,
- d) w wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

3.6. Zamawiający informuje, że poprzez zawarcie niniejszej umowy wskazuje Wykonawcę, jako podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe na rynku bilansującym.

3.7. W przypadku zmiany przez Zamawiającego grupy taryfowej dla PPE wyszczególnionych w załączonym „wykazie PPE” spowodowanej względami ekonomicznymi lub technicznymi, zmianą mocy przyłączeniowej lub umownej punktów odbioru, rozliczanie za energię elektryczną będzie się odbywać wg ceny jednostkowej wykazanej w formularzu ofertowym przy zachowaniu warunków określonych w pkt 2.3.

3.8. W przypadku powstania w okresie trwania umowy nowych (*dodatkowych nieobjętych wykazem*) punktów poboru energii elektrycznej Zamawiającego, ich rozliczanie nastąpi po cenach wynikających z formularza cenowego.

W trakcie trwania umowy, przewiduje się powstanie punktów PPE w Karlikach, Krośnie Odrzańskim, Skwierzynie, Wędrzynie oraz Trzebowie o sumarycznej mocy przyłączeniowej 1600 kW. Dla wskazanych punktów zamawiający posiada umowy przyłączeniowe. Oprócz wskazanych wyżej PPE jest możliwe powstanie innych punktów, o nieokreślonych parametrach.

#### **4. Inne**

4.1. Rozliczenie kosztów sprzedanej energii odbywać się będzie na podstawie odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywanych przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego, zgodnie z okresem rozliczeniowym stosowanym przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD) (*Odczyty od właściwego Operatora pozyskuje we własnym zakresie oraz na własny koszt Wykonawca*).

- 4.2. W związku z charakterem zamówienia, nie można określić dokładnego zużycia energii elektrycznej objętej przedmiotem zamówienia. Z tego powodu Zamawiający przedstawił przewidywalną ilość zużycia energii elektrycznej. Zamawiający przewiduje, iż rzeczywista ilość zużycia energii elektrycznej może ulec zmianie, tj. zwiększeniu bądź zmniejszeniu przy zachowaniu zaoferowanych cen jednostkowych. Tym samym opisane prognozowane zużycie energii nie stanowi dla Zamawiającego zobowiązania do zakupu energii w podanej wysokości.
- 4.3. Układy pomiarowe w grupie taryfowej B11 oraz B21 mają układy pomiarowe dostosowane do zmiany Sprzedawcy zgodnie z zasadami TPA.
- 4.4. Żaden z wykazanych w wykazie PPE nie dotyczy oświetlenia ulicznego.
- 4.5. Zamawiający przewiduje zastosowanie prawa opcji. Opcja zostanie uruchomiona w przypadku potrzeb Zamawiającego i przekroczenia prognozowanego wydatku za energię elektryczną. Zamawiający przewiduje rozszerzenie zamówienia podstawowego o dostawy tożsame z zamówieniem podstawowym.

Załącznik:

Załącznik nr 1 – wzór pełnomocnictwa