

Kraków, 10 lipca 2024 r.

KZP-271-PN-8/2024

DO WSZYSTKICH, KOGO DOTYCZY

Dostawa energii elektrycznej dla Krakowskiej Grupy Zakupowej Energii Elektrycznej

WYJAŚNIENIE TREŚCI SPECYFIKACJI WARUNKÓW ZAMÓWIENIA

W imieniu Zamawiającego – Krakowskiego Holdingu Komunalnego S.A. w Krakowie – uprzejmie informuję, że w przedmiotowym postępowaniu wpłynęły pytania o wyjaśnienie poniższych zapisów Specyfikacji Warunków Zamówienia (SWZ). Treść pytania wraz z odpowiedzią na nie, zgodnie z **art. 135 ust. 2 i 6 ustawy** z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych (t. j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1605 z późn. zm.), zwanej dalej „PZP”, przedstawiam poniżej:

Pytanie nr 19

Dotyczy zapisu Rozdział 12 ust 12.4.2.1 zał. Specyfikacja_Warunkow_Zamowienia

Czy Zamawiający przyjmie jak jako dowód referencje poświadczające należyte wykonaną dostawę oraz umowę potwierdzającą zapisy, że energia była dostarczana z odnawialnych źródeł?

W odpowiedzi na zadane wcześniej pytania, udzielona przez Zamawiającego odpowiedź nie wyjaśnia w żaden sposób czy Zamawiający przyjmie zatem jako dowód referencje poświadczające należyte wykonaną dostawę oraz umowę potwierdzającą zapisy, że energia była dostarczana z odnawialnych źródeł?

Odpowiedź:

Zamawiający nie może ocenić podmiotowych środków dowodowych na tym etapie postępowania, tym bardziej nie znając ich treści. Podkreślamy, że zgodnie z pkt 12.4.2.1 wykonawca w celu potwierdzenia spełnienia warunków udziału w postępowaniu zobowiązany jest do złożenia wykazu dostaw (obejmującego m.in. informacje o wolumenie dostarczanej energii, w tym wolumenie dostarczanej energii wytworzonej z OZE) oraz dowodów, czy te dostawy zostały wykonane należyte. Dowody należytego wykonania nie muszą zawierać szczegółowych informacji o dostawie. Powinny zawierać informacje dające możliwość powiązania dowodu z dostawą wymienioną w wykazie dostaw oraz potwierdzenie jej należytego wykonania.

Pytanie nr 20

Czy Zamawiający oczekuje, że energia wytworzona i wprowadzona do sieci na wszystkich ppe z PV, niezależnie od oznaczenia Zamawiającego „nowy prosument/stary prosument/Wytwórca” rozliczana będzie po cenie PURE, zgodnie z zapisem: „W całym okresie obowiązywania Umowy na potrzeby ustalenia należności za Energię sprzedawaną Wykonawcy przez Zamawiającego, Strony stosować będą cenę netto, wynoszącą 100% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale ogłoszonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a Ustawy PE.”

Odpowiedź:

Zgodnie z brzmieniem ppkt 2.1.3 Załącznika nr 2 do SWZ – Opis przedmiotu zamówienia,

Krakowski Holding Komunalny SA

ul. J. Brożka 3, 30-347 Kraków

tel. +48 12 269 15 05 faks +48 12 395 77 34
biuro@khk.krakow.pl, www.khk.krakow.pl
Numery rachunków bankowych: 93 1090 2053 0000 0001 4761 7990
37 1090 2053 0000 0001 4761 7931
NIP: PL 679-18-62-817

Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia
Wydział XI Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
KRS: 0000006301
Kapitał zakładowy 1 390 650 000 zł., kapitał wpłacony: 1 390 650 000 zł
Regon: 351118089

2.1.3. W całym okresie obowiązywania Umowy na potrzeby ustalenia należności za Energię sprzedawaną Wykonawcy przez Zamawiającego, Strony stosować będą cenę netto, wynoszącą 100% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale ogłoszonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a Ustawy PE. W przypadku zmian prawa i zasad w tym zakresie, w szczególności w związku z rozwiązaniami opisanymi w ustawie OZE które mają wejść w życie od 1 lipca 2024 oraz rozwiązaniami opisanymi w ustawie PE które mają wejść w życie od 1 lipca 2025 – dostępność danych pomiarowych z OIRE, będą wprowadzone stosowne zmiany w zasadach rozliczania odkupu nadwyżek. Instalacje rozliczane dotychczas w systemie „starego” prosumenta zmieniają status na wytwórcę sprzedającego nadwyżki energii z OZE wprowadzone do sieci dystrybucyjnej.

W pytaniu odniesiono się do pierwszej części zapisu. W drugim zdaniu Zamawiający elastycznie odnosi się do zmian prawa w tym zakresie. Ponadto w pkt. 9.2. Specyfikacji Warunków Zamówienia jest kolejny zapis o kształtowaniu treści umów na odkup nadwyżek przez Wykonawcę.

9.2. Umowy w zakresie obsługi rozliczenia energii wytworzonej w instalacjach uczestników na zasadach „starego prosumenta” i odkup nadwyżek energii wytworzonej w instalacjach uczestników na zasadach „nowego prosumenta” zostaną zawarte na wzorach umów Wykonawcy, z uwzględnieniem zasad wynikających z dokumentów zamówienia.

Pytanie nr 21

Dotyczy: energii pochodzącej z OZE

Zamawiający określił jako drugie kryterium oceny ofert: „Udział energii OZE w wolumenie energii zakupionej”. Jednocześnie został określony obowiązkowy udział energii elektrycznej pochodzącej z OZE na poziomie 10%, którym musi zostać objęta złożona oferta. Wykonawca prosi o udzielenie informacji czy formularzu ofertowym należy wskazać łączną ilość deklarowanej energii pochodzącej z OZE (obligo 10% + deklarowana wartość) czy tylko wartość dodatkową? Czy ocenie będzie podlegać całość zadeklarowanego wolumenu czy tylko wartość dodatkowa?

Odpowiedź:

Zgodnie z treścią formularza ofertowego należy podać łączną ilość deklarowanej energii pochodzącej z OZE. Zaoferowanie wartości mniejszej niż 10% spowoduje odrzucenie oferty.

Pytanie nr 22

Dotyczy: Opis przedmiotu zamówienia, pkt 2.1.6

Zamawiający wskazuje, konieczność przekazania „... do każdego Odbiorcy identyfikowanego oddzielnym NIP dokumenty określające źródło pochodzenia ...” Wykonawca prosi o potwierdzenie, że Gwarancje Pochodzenia powinny zostać wystawione zgodnie z ustawą o centralizacji VAT, na każdego Nabywcę czyli 38 podmiotów objętych zamówieniem.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza, że Gwarancje Pochodzenia powinny zostać wystawione zgodnie z ustawą o centralizacji VAT, na każdego Nabywcę czyli 38 podmiotów objętych zamówieniem.

Pytanie nr 23

Dotyczy: Opis przedmiotu zamówienia, pkt 2.1.7

Czy Zamawiający rozumie wprost dostarczenie Gwarancji Pochodzenia rozumianych tak jak zostały one zdefiniowane w Ustawie z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii. Czy Zamawiający dopuszcza

dostarczenie innego dokumentu niż Gwarancje Pochodzenia, który będzie wystawiony przez niezależną instytucję certyfikującą. Dokument będzie zawierał okres dostawy, źródła pochodzenia oraz ilość dostarczonej energii elektrycznej.

Odpowiedź:

Zamawiający rozumie wprost dostarczenie Gwarancji Pochodzenia rozumianych tak jak zostały one zdefiniowane w Ustawie z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii.

Pytanie nr 24

Dotyczy: Umowa Generalna, § 1 ust. 2

Zwracamy się z prośbą o wyjaśnienie lub modyfikację przedmiotowego zapisu w zakresie możliwości zawierania umów indywidualnych z nowymi Odbiorcami.

W przypadku rozstrzygnięcia postępowania przetargowego zawarcie umów z nowymi Odbiorcami, którzy nie byli objęci postępowaniem przetargowym będzie prowadziło do zmiany przedmiotu zamówienia co zasadniczo jest niezgodne z ustawą Prawo zamówień publicznych.

Wykonawca dopuszcza zawieranie dodatkowych umów z nowymi podmiotami jedynie w przypadku przekształceń i/lub likwidacji w obszarze jednostek oraz PPE oraz Jednostek objętych postępowaniem

Odpowiedź:

Zamawiający pozostawia zapisy bez zmian. Zmiany umowy Generalnej wymagają zgody obustronnej.

Pytanie nr 25

Dotyczy: Umowa Generalna, § 4 ust. 6 pkt 6.5

Wykonawca wnioskuje o modyfikację zapisów umowy generalnej § 4 poprzez dodanie zapisów regulujących zasady zakupu energii elektrycznej w sytuacji gdy Zamawiający nie dokonał zakupu całości wolumenu w wymaganym terminie.

Propozycja zapisów:

Jeżeli Klient w ramach wyżej opisanego algorytmu nie zakupi całego planowanego wolumenu dla odpowiedniego indeksu BASE_Y-25, do ostatniego dnia okresu składania Zgłoszeń zakupu, Sprzedawca sprzeda, a Klient zakupi w następnym dniu roboczym brakującą ilość energii elektrycznej wg cen wyliczonych w oparciu o notowania odpowiedniego indeksu BASE_Y-25, które będą publikowane przez TGE dla tego dnia. Jeżeli powyższe rozwiązanie nie zostanie zaakceptowane Wykonawca proponuje aby do transzy sprzedanej przez Sprzedawcę po okresie składania Zgłoszeń została naliczona opłata w wysokości 21 zł/MWh.

Odpowiedź:

Zamawiający pozostawia zapisy bez zmian.

Pytanie nr 26

Dotyczy: Umowa Generalna, § 7 ust. 2 oraz Umowa indywidualna § 2 ust. 3 pkt 9

Zwracamy się z prośbą o odstąpienie od wymogu określonego w § 2 ust. 3 pkt 9. Biorąc pod uwagę, że postępowanie przetargowe obejmuje ponad 3 500 punktów poboru oraz ponad 380 uczestników, konieczność przesyłania kopii udzielonych pełnomocnictw substytucyjnych będzie miało negatywny wpływ na terminowość dokonywanych zgłoszeń do OSD. Jednocześnie informujemy, że pełnomocnictwa substytucyjne udzielane są

pracownikom działającym na rzecz Wykonawcy, którzy realizują proces zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej do OSD.

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapisy SWZ. Szczegóły zawarte są w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 27

Dotyczy: Umowa indywidualna, § 3 ust. 1 i 2

Koszty bilansowania handlowego są uwzględnione w cenie za dostawę energii elektrycznej Natomiast koszty bilansowania handlowego w przypadku odbiorców z instalacjami OZE są każdorazowo określone w stosownych umowach. W związku z tym zwracamy się z prośbą o modyfikację zapisów na następujące:

1. W ramach niniejszej Umowy Wykonawca jest odpowiedzialny za bilansowanie handlowe w ramach dostarczanej energii elektrycznej.
2. Wykonawca zwalnia Odbiorcę z wszelkich kosztów i obowiązków związanych z niezbilansowaniem. Koszty wynikające z dokonania bilansowania uwzględnione są w cenie energii elektrycznej określonej w § 5 umowy.
3. Koszty bilansowania handlowego w przypadku odbiorców z instalacjami OZE będą każdorazowo określone w stosownych umowach.

Odpowiedź:

Proponowany zapis w powyższym pytaniu jest identyczny jak w specyfikacji dlatego zapis pozostaje bez zmian.

Pytanie nr 28

Dotyczy: Umowa indywidualna, § 9 ust. 4

Zaprzestanie dostawy energii elektrycznej dla danego punktu poboru jest możliwe po rozwiązaniu umowy dystrybucyjnej. Wysłanie wniosku do Sprzedawcy spowoduje sporządzenie aneksu na wyłączenie punktu poboru z umowy sprzedaży energii elektrycznej. Natomiast do czasu rozwiązania umowy dystrybucyjnej do punktu poboru będzie dostarczana energia elektrycznej, wystawiane faktury za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej a w przypadku rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej w zakresie dotyczącym danego punktu poboru może doprowadzić do sprzedaży rezerwowej. W związku z tym zwracamy się z prośbą o modyfikację przedimkowego zapisu na następujący:

*Strony postanawiają, że na pisemny wniosek Odbiorcy możliwe jest sporządzenie aneksu na wyłączenie poszczególnych punktów poboru ujętych w załączniku nr 1/US oraz załączniku 1A/US do niniejszej umowy i nie będzie stanowił to rozwiązania Umowy, chyba że przedmiotem wypowiedzenia są wszystkie punkty poboru energii elektrycznej, określone w Załączniku nr 1/IUS oraz Załączniku nr 1A/IUS** do niniejszej Umowy. Zaprzestanie dostaw energii elektrycznej nastąpi z dniem rozwiązania umowy dystrybucyjnej.*

Odpowiedź:

Proponowany zapis w powyższym pytaniu jest identyczny jak w specyfikacji dlatego zapis pozostaje bez zmian.

Pytanie nr 29

Dotyczy: Umowa indywidualna, §6 Ust. 1

Zgodnie z IRIESD Operator Systemu Dystrybucyjnego zobowiązany jest do przekazania danych pomiarowo - rozliczeniowych na rzecz danego Wykonawcy. Na podstawie tych danych wystawiane są faktury za sprzedaż energii elektrycznej. Wykonawca nie ma możliwości weryfikacji czy dane jakie otrzymał od OSD są tożsame z danymi jakie Zamawiający otrzymał na fakturze za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej. Ponadto należy zwrócić uwagę, że OSD ma prawo do przesłania w terminie 18 miesięcy korekt danych jakie przekazuje do Sprzedawcy. Reasumując zwracamy się o zmianę zapisów uwzględniających fakt, że każdy Wykonawca dokonuje rozliczeń na podstawie danych otrzymanych od OSD.

Odpowiedź:

Zamawiający pozostawia zapisy bez zmian.

Pytanie nr 30

Dotyczy: Umowa Indywidualna §6 ust. 5.3

Wykonawca informuje, że w przypadku faktur zbiorczych wystawianych dla Klienta, Wykonawca oczekuje na przekazanie danych pomiarowo-odczytowych dla wszystkich PPE objętych daną grupą fakturową.

W związku z powyższym Wykonawca zwraca się z prośbą o wydłużenie terminu z 5 do 10 dni roboczych od otrzymania danych pomiarowo – rozliczeniowych od OSD w trakcie których zobligowany jest do wystawienia FV.

Odpowiedź:

Zamawiający pozostawia zapisy bez zmian.

Pytanie nr 31

Dotyczy: Opis przedmiotu zamówienia, roz. II pkt. 2.6

Wykonawca informuje, że ze względu na funkcjonalność posiadanego systemu informatycznego, pełniącego funkcję bezpiecznego portalu dostępowego dla swoich Klientów, brak jest możliwości samodzielnego zakładania kont przez dowolną ilość obiorców w ramach jednego numeru NIP – jednego Nabywcy. Możliwe jest założenie kont poszczególnych Odbiorców poprzez administratora głównego konta, który udostępni możliwość założenia dodatkowego konta na głównym NIPie. Ze względów bezpieczeństwa danych osobowych, koordynowanie działań odbywa się po stronie Zamawiającego. Czy z uwagi na powyższe Zamawiający uzna takie rozwiązanie za wystarczające do spełnienia wymagań opisanych w OPZ roz. II pkt. 2.6.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza rozwiązanie przedstawione w powyższym pytaniu.

Pytanie nr 32

Dotyczy: Opis przedmiotu zamówienia, roz. II pkt. 2.6.

Zamawiający wskazuje, iż od 2025 roku wymagana będzie możliwość wystawiania faktur w systemie KsEF. Czy Zamawiający przewiduje czas przejściowy pomiędzy wejściem w życie wymogu dot. KSEF, a czasem niezbędnym na dostosowanie systemów bilingowych i informatycznych Wykonawcy?

Odpowiedź:

Z uwagi na przesunięcie wdrożenia KSEF na rok 2026 Zamawiający pozostawia zapisy bez zmian.

Pytanie nr 33

Dotyczy: źródło wytwórcze pow. 50 kWp

Wykonawca wnioskuję o udzielenie szczegółowych informacji nt. rodzaju, mocy źródła wytwórczego – małej instalacji a także podanie informacji o ilościach planowanej odsprzedaży energii elektrycznej.

Odpowiedź:

Informacje znajdują się w wierszu 985 w kolumnach AW-BD Załącznika poufnego – Moc 297 kWp, odsprzedaż około 35 MWh nadwyżek.

Pytanie nr 34

Dotyczy: Umowa generalna § 4.2.4

Wykonawca wnioskuję o wprowadzenie do treści §4 zapisów określających wielkość pojedynczej transzy – zlecenia zakupu nie większą niż 10 % wolumenu objętego zamówieniem.

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapisy SWZ. Szczegóły zawarte są w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 35

Dotyczy: Umowa generalna § 4.2.3

Z uwagi na wielkość zamówienia i wielkość transz jaka musi zostać zabezpieczona Wykonawca wnioskuję o skrócenie granicznego terminu do kiedy Zamawiający zobligowany jest dokonać zakupu 100% wolumenu. Wykonawca wnioskuję o zmianę dotychczasowego terminu §4 ust. 3 na 30.listopada 2024.

Odpowiedź:

Powinno być § 4 ust 3

Zamawiający pozostawia zapisy bez zmian.

Pytanie nr 36

Dotyczy: Umowa generalna § 4.2. ust. 11

Wykonawca wnioskuję o doprecyzowanie zapisów umowy generalnej mówiącej o zasadach wprowadzania cen wynikających z przepisów o szczególnej ochronie cenowej. Wykonawca wnioskuję o uwarunkowanie wprowadzenia zmian cen od spełnienia przez Zamawiającego wytycznych i zasad określonych w rozporządzeniu bądź ustawie (np. obbligo złożenia wymaganego oświadczenia).

Odpowiedź:

Powinno być § 4 ust. 11

Zamawiający zmienia zapisy SWZ. Szczegóły zawarte są w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 37

Dotyczy: faktur elektronicznych

Wykonawca informuje, iż aktualnie może zagwarantować Odbiorcy otrzymywanie faktur elektronicznych jedynie w sytuacji gdy Nabywca/Odbiorca po założeniu konta w portalu dostępowym samodzielnie odznaczy taką funkcjonalność. W standardowej formie obsługi w portalu widoczny będzie jedynie obraz wystawionej faktury bez dodatkowego monitu na wskazany adres mailowy. Czy powyższe rozwiązanie będzie akceptowalnej dla Zamawiającego w celu spełnienia wymogów?

Odpowiedź:

Powyższe rozwiązanie jest akceptowalne. Korzystanie z poszczególnych funkcjonalności jest indywidualną decyzją Odbiorcy, zgodnie z odpowiedzią na pytanie nr 8.

Pytanie nr 38

Dotyczy: zawarcia umowy

Czy Zamawiający może zagwarantować Wykonawcy zawarcie wszystkich umów indywidualnych z wskazaniem jednej wspólnej daty?

Odpowiedź:

Zamawiający nie gwarantuje zawarcia wszystkich umów indywidualnych w jednej dacie.

Pytanie nr 39

Wykonawca zwraca się z prośbą o przekazanie niezbędnych danych o punktach poboru energii elektrycznej jednostek objętych postępowaniem przetargowym w wersji elektronicznej Excel.

Odpowiedź:

Załącznik 1 do OPZ - zestawienie PPE i Uczestników KGZEE – Wykaz uczestników postępowania zostaje udostępniony zgodnie z pkt 3.3. SWZ na podstawie wniosku stanowiącego załącznik nr 8 do SWZ.

Pytanie nr 40

Czy Zamawiający udzieli Wykonawcy stosownego pełnomocnictwa do zgłoszenia w imieniu Zamawiającego zawartej umowy sprzedaży energii elektrycznej do OSD oraz wykonania czynności niezbędnych do przeprowadzenia procesu zmiany sprzedawcy u OSD według wzoru stosowanego powszechnie przez Wykonawcę? W przypadku braku zgody na powyższe prosimy o wyjaśnienie, czy Zamawiający ponosił będzie odpowiedzialność za treść przedstawionego wzoru pełnomocnictwa i za jego ewentualne zakwestionowanie przez OSD?

Odpowiedź:

Wzory pełnomocnictwa stanowią Załącznik nr 2 do Umowy indywidualnej, której wzór stanowi Załącznik 6 do SWZ. Zamawiający nie wyklucza możliwości wprowadzenia drobnych zmian.

Pytanie nr 41

Wykonawca zwraca się z prośbą o udzielenie informacji czy podane przez Zamawiającego parametry dystrybucyjne – w szczególności moc umowna i grupa taryfowa, są zgodne z aktualnymi umowami dystrybucyjnymi oraz dokumentami potwierdzającymi możliwość świadczenia usług dystrybucji wydanymi przez właściwego OSD?

Odpowiedź:

Parametry dystrybucyjne – w szczególności moc umowna i grupa taryfowa, są zgodne z aktualnymi umowami dystrybucyjnymi oraz dokumentami potwierdzającymi możliwość świadczenia usług dystrybucji wydanymi przez właściwego OSD dla zdecydowanej większości PPE. W bardzo pojedynczych przypadkach mogły wystąpić zmiany od czasu gromadzenia danych (kwiecień-maj 2024).

Pytanie nr 42

Zwracamy się z prośbą o udzielenie informacji czy Zamawiający dopuszcza podpisanie wszystkich umów drogą korespondencyjną lub w formie elektronicznej (za pomocą podpisu elektronicznego).

Odpowiedź:

Tak, Zamawiający dopuszcza podpisanie wszystkich umów drogą korespondencyjną lub w formie elektronicznej (za pomocą podpisu elektronicznego).

Pytanie nr 43

Zwracamy się o wskazanie jednostek posiadających koncesję na wytwarzanie, obrót, przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej, wydaną przez Prezesa URE?

Odpowiedź:

Zamawiający odwołuje do odpowiedzi na pytanie nr 7.

Pytanie nr 44

Wykonawca informuje, że zgodnie z możliwościami działania systemu bilingowego, na fakturach wskazane będą dane Nabywcy (nazwa, adres, Nr NIP), natomiast dane Odbiorcy (nazwa i adres) zostaną wpisane pod pozycją "Adres korespondencyjny". Prosimy o potwierdzenie, że takie rozwiązanie dotyczące wystawianych faktur VAT jest akceptowane przez Zamawiającego.

Odpowiedź:

Zamawiający akceptuje powyższe rozwiązanie.

Pytanie nr 45

Zwracamy się z prośbą o udzielenie informacji, czy Zamawiający uwzględni w umowie z wyłonionym w postępowaniu Wykonawcą zapisy dotyczące konieczności ustanowienia zabezpieczenia realizacji zamówienia z uwagi na wskazane ryzyko kredytowe, zaproponowane przez Wykonawcę?

Odpowiedź:

Nie, Zamawiający nie uwzględni w umowie z wyłonionym w postępowaniu Wykonawcą zapisów dotyczących konieczności ustanowienia zabezpieczenia realizacji zamówienia z uwagi na wskazane ryzyko kredytowe, zaproponowane przez Wykonawcę. Zamawiającymi i odbiorcami są jednostki sektora finansów publicznych lub spółki samorządowe o wysokiej wiarygodności płatniczej.

Pytanie nr 46

Zwracamy się z prośbą o udzielenie informacji, czy Zamawiający uwzględni w umowie z wyłonionym w postępowaniu Wykonawcą zapisy dotyczące konieczności ustanowienia zabezpieczenia należności, w przypadku ich przeterminowania, zaproponowane przez Wykonawcę?

Odpowiedź:

Nie, Zamawiający odwołuje do odpowiedzi na pytanie 45.

Pytanie nr 47

SWZ rozdział 22

Wykonawca zwraca się z zapytaniem, czy Zamawiający dopuści zawarcie jednej umowy indywidualnej w ramach wszystkich punktów poboru energii elektrycznej, które zostały objęte postępowaniem przetargowym (tj. dla wszystkich podmiotów łącznie)? Podpisywanie umów przez każdą jednostkę odrębnie może spowodować znaczne opóźnienia w spływaniu dokumentów do Wykonawcy a tym samym przyczynić się do nieterminowego

rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej. Podpisanie jednej umowy znacznie skróci czas oczekiwania na dokumenty oraz umożliwi sprawniejszą obsługę, a także przyspieszy proces parametryzacji umów po stronie Wykonawcy. W przypadku wyrażenia zgody na powyższe, zwracamy się z zapytaniem czy Zamawiający przekaże stosowne pełnomocnictwa/umocowania do zawierania umów w imieniu jednostek posiadających osobowość prawną zbiorczo dla instytucji zamawiającej wskazanej w ogłoszeniu, najpóźniej w dniu podpisania umowy? Jeśli Zamawiający nie przychyli się do powyższego, Wykonawca zwraca się z prośbą o informację:

- a) Ile umów Zamawiający podpisać w ramach niniejszego postępowania?
- b) Czy zamawiający będzie koordynował przygotowanie i przesyłanie umów?
- c) Czy Zamawiający wyraża zgodę na zawarcie umowy w formie elektronicznej?

Odpowiedź:

Zamawiający nie przewiduje zawarcia jednej umowy indywidualnej (liczba umów będzie wynosiła 385) w ramach wszystkich punktów poboru energii elektrycznej, które zostały objęte postępowaniem przetargowym. Zamawiający Upoważniony natomiast będzie koordynował przygotowanie i przesyłanie umów oraz wyraża zgodę na zawarcie umowy w formie elektronicznej.

Pytanie nr 48

Załącznik nr 3 do SWZ – Formularz ofertowy pkt 1

Z uwagi na fakt, że Wykonawca przedstawia wartość umowy w oparciu o szacowaną przez Zamawiającego ilość energii w przypadku, gdy Zamawiający zużyje większą niż szacowana ilość energii, powinien uiścić opłatę za faktycznie zużyty energię. Ponadto ustalenie dokładnego dnia, w którym szacowana ilość energii zostanie faktycznie przekroczona jest fizycznie niemożliwe (Wykonawca otrzymuje informację o zużyciu energii od OSD po zakończeniu okresu rozliczeniowego). Z uwagi na powyższe Wykonawca zwraca się z prośbą o usunięcie słowa „maksymalnym”.

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapisy SWZ. Szczegóły zawarte są w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 49

Załącznik nr 5 do SWZ PPU Generalnej § 2 ust. 4 Umowy Generalnej

Zamawiający narzuca sposób rozliczania e.e. wprowadzonej do sieci OSD wg. tzw zasad „starego prosumenta” czyli net-meteringu który w Polsce obowiązywał (w obszarze zawierania nowych umów) do końca marca 2022 r. Zgodnie z art. 4 ust. 1 ustawy OZE sprzedawca zobowiązany „dokonuje rozliczenia energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne przez prosumenta energii odnawialnej wytwarzającego energię elektryczną w mikroinstalacji...”

Wykonawca nie jest sprzedawcą zobowiązany na terenie OSD Tauron Dystrybucja.

Wykonawca wnioskuje o wykreślenie zapisów o sposobie rozliczania nadwyżek e.e. wprowadzonej do sieci OSD na zasadach tzw. „starego prosumenta”

Odpowiedź:

Zamawiający pozostawia zapisy bez zmian.

Zamawiający nie narzuca stosowania zasad „starego prosumenta” i net meteringu. Wręcz przeciwnie w ostatnim zdaniu ustępu 4 w brzmieniu : *Instalacje rozliczane dotychczas w systemie „starego” prosumenta zmieniają status na wytwórcę sprzedającego nadwyżki energii z OZE wprowadzone do sieci*

dystrybucyjnej; wskazuje na wycofanie się z tej metody. Ponadto Zamawiający nie oczekuje, że Wykonawca będzie pełnił funkcję Sprzedawcy Zobowiązanego, ale że sprzedaż będzie odbywała się na zasadach takich jak obowiązuja sprzedawców zobowiązanych (i dotyczy to głównie ceny odkupu nadwyżek).

Pytanie nr 50

Załącznik nr 5 do SWZ PPU Generalnej § 2 ust. 3

Wykonawca wnosi o wykreślenie §2 pkt 3 lub modyfikację zapisu by Certyfikat umorzenia gwarancji pochodzenia był przekazany tylko „podmiotowi dominującemu” (Krakowskiemu Holdingowi Komunalnemu) a nie wszystkim 383 podmiotom które są zrzeszone w KGZEE.

Instytucją wystawiającą Certyfikaty przekazania Gwarancji pochodzenia e.e ze źródeł OZE jest Towarowa Giełda Energii S.A. Proces umorzenia określonego wolumenu gwarancji pochodzenia dla danego odbiorcy końcowego polega na pozyskaniu gwarancji pochodzenia, uzyskaniu informacji o ilości e.e zużytej za dany okres przez odbiorcę, podziale gwarancji na konkretne (dopowiadające zużyciu e.e. za dany okres) wolumeny, umorzeniu gwarancji w Rejestrze Gwarancji pochodzenia, wystosowania wniosku do TGE o przekazanie wymienionemu w nim podmiotowi umorzonych wcześniej gwarancji pochodzenia i na końcu wytworzenie przez TGE Certyfikatów i przesłanie ich do Wykonawcy. Pozostawienie zapisu w dotychczasowym kształcie

Zmusi Wykonawców do uwzględnienie tego elementu przy wycenie , co z kolei może negatywnie wpłynąć na kalkulację ceny ofertowej dla Zamawiającego.

Odpowiedź:

Zamawiający odwołuje do odpowiedzi na pytanie nr 22.

Pytanie nr 51

Załącznik nr 5 do SWZ PPU Generalnej §4 pkt 2

Wykonawca zwraca się z wnioskiem o usunięcie w obu wzorach elementu występującego w mianowniku tj. V25tge' i jednocześnie:

- usunąć z legendy zapis „V25tge – wielkość wolumenu energii zakupionej na rok 2025 na TGE”.
- w legendzie dla elementu Vi zamienić jednostkę z MWh na %

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapisy SWZ. Szczegóły zawarte są w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 52

Załącznik nr 5 do SWZ PPU Generalnej §4 pkt 4

Wykonawca zwraca się z wnioskiem o dodanie ppkt. a) o treści: Wolumen transzy BASE_Y-25 nie może być mniejszy niż 5% i nie większy niż 25% deklarowanego wolumenu rocznego.

Odpowiedź:

Zamawiający odwołuje do odpowiedzi na pytanie nr 34.

Pytanie nr 53

Załącznik nr 5 do SWZ PPU Generalnej §4 pkt 6.6

Wykonawca zwraca się z wnioskiem o modyfikację zapisu do treści:

„Jednego dnia Zamawiający może złożyć maksymalnie 1 Zgłoszenie dla indeksu rocznego.”

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapisy SWZ. Szczegóły zawarte są w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 54

Załącznik nr 5 do SWZ PPU Generalnej §4 pkt 6.10.

Wykonawca zwraca się z wnioskiem o modyfikację zapisu do treści: „W przypadku, gdy Klient w terminie wskazanym w niniejszej Umowie nie podejmie decyzji o zamówieniu energii pokrywającej 100% deklarowanego wolumenu przypisanego do okresu wyznaczania ceny sprzedaży, całość wolumenu, dla którego nie została wyznaczona cena, rozliczona zostanie w oparciu o cenę ustaloną w ramach notowań giełdowych danego kontraktu, na następnej sesji odbywającej się po ostatnim dniu, w którym Klient mógł składać zamówienie, powiększoną o 1%, a w przypadku, gdy uzupełniany wolumen energii jest wyższy niż 50% deklarowanego wolumenu, cena zostanie powiększona o 2%. W przypadku braku obrotu danym kontraktem na sesji, o której mowa w zadaniu powyżej, Sprzedawca zastosuje cenę ustaloną w następnym dniu sesyjnym, na którym nastąpił obrót danym kontraktem, powiększoną o 3%.”

Odpowiedź:

Zamawiający pozostawia zapisy bez zmian.

Pytanie nr 55

Czy Zamawiający zgodzi się na zawarcie umowy odkupu energii wytworzonej w źródłach należących do Zamawiającego na wzorcu umownym zaproponowanym przez Wykonawcę.

Odpowiedź:

Tak, Zamawiający wyraża zgodę, zgodnie z odpowiedzią na pytanie nr 4.

Pytanie nr 56

- a) Czy dla mikroinstalacji została podpisana umowa na dofinansowanie, jeżeli tak proszę o podanie daty.
- b) proszę o podanie daty złożenia wniosku o przyłączenie mikroinstalacji.

Odpowiedź:

- a) Zamawiający upoważniony nie posiada szczegółowych informacji w zakresie postawionego pytania.
- b) Zamawiający upoważniony nie posiada szczegółowych informacji w zakresie postawionego pytania.

Pytanie nr 57

W wykazie PPE zostały ujęte punkty z zainstalowanymi źródłami wytwarzania energii elektrycznej. Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych (OSD) wymagają podpisania umów dystrybucyjnych dostosowanych do rozliczeń punktów z zainstalowanymi źródłami wytwarzania energii elektrycznej o charakterze prosumenta energii odnawialnej, które muszą być dokonane przez Zamawiającego bez możliwości scedowania tego obowiązku na Wykonawcę. Zgłoszenie przez Wykonawcę zmiany sprzedawcy dla punktu prosumenckiego będzie możliwe wyłącznie w przypadku posiadania przez Zamawiającego podpisanej umowy dystrybucyjnej. Prosimy o informację czy Zamawiający dopełni formalności polegającej na zawarciu lub aktualizacji umów dystrybucyjnych dla tych punktów przed terminem podpisania umów sprzedaży?

Odpowiedź:

Zamawiający dopełni formalności polegającej na zawarciu lub aktualizacji umów dystrybucyjnych dla tych punktów przed terminem podpisania umów sprzedaży.

Pytanie nr 58

Proszę o wskazanie, czy składaliście Państwo do Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD), tu: Tauron Dystrybucja, oświadczenie o posiadaniu statusu prosumenta energii odnawialnej w rozumieniu art. 2 pkt 27a ustawy z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. 2023 poz. 1436 ze zm.) oraz prowadzenia rozliczeń w systemie net-billing.

Odpowiedź:

W umowach z Operatorem Systemu Dystrybucyjnego o świadczenie usług odbioru energii elektrycznej wytworzonej w mikroinstalacji znajduje się paragraf zawierający oświadczenie Wytwórcy o spełnieniu wymogów Prosumenta energii odnawianej.

Pytanie nr 59

Informujemy, że zgodnie z ustawą o odnawialnych źródłach energii prosumentem energii odnawialnej jest odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną na potrzeby własne w odnawialnym źródle energii (mikroinstalacji tj. instalacji o mocy poniżej lub równej 50 kW) w sytuacji, gdy nie stanowi to przeważającej działalności gospodarczej. Rozliczanie punktów prosumenckich w takim przypadku odbywa się na zasadach określonych w rozdziale 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii (net-billing). Aby było możliwe zrealizowanie takiego rozliczenia prosimy o wyrażenie zgody na zawarcie aneksu do umowy po przetargu regulującego odbiór energii od Klienta na zasadach net-billing lub wyrażenie zgody na zawarcie umowy na wzorze Wykonawcy dla punktów, w których wytwarzana jest energia.

Odpowiedź:

Zgoda na zawarcie umów na wzorze Wykonawcy dla punktów, w których wytwarzana jest energia jest zawarta w SWZ, m.in. w treści rozdziału 9 ust 9.2 Specyfikacji Warunków Zamówienia, w zał. 2 Opis Przedmiotu Zamówienia Rozdział 4 OZE, w § 2 ust 1 Załącznik nr 5 do SWZ – Projektowane postanowienia umowy generalnej. Zamawiający wyraża również zgodę na zawarcie aneksu do umowy indywidualnej po przetargu regulującego odbiór energii od Klienta na zasadach net-billing.

Pytanie nr 60

W przypadku, gdy wśród punktów poboru energii ujętych w postępowaniu Zamawiający posiada zainstalowane źródła wytwarzania energii o mocy powyżej 50 kW prosimy o:

- a) Udzielenie informacji czy Zamawiający wyrazi zgodę na podpisanie odrębnej umowy na odkup energii elektrycznej na wzorze Wykonawcy ?
- b) Prosimy o podanie następujących danych:
 - numer koncesji oraz datę wydania koncesji (jeśli jest wymagana) lub numer wpisu do rejestru MIOZE oraz datę dokonania wpisu (jeśli jest wymagany)
 - lokalizację źródła, których dotyczył będzie odkup poprzez podanie odnośnie każdego źródła informacji:
 - numer PPE,
 - adres lokalizacji źródła,
 - rodzaj źródła (np. fotowoltaiczne wiatrowe itp.)
 - moc źródła (zainstalowana moc elektryczna)

- ilości energii wprowadzanej do sieci w poszczególnych miesiącach roku (jeśli jest dostępny grafik dobowo-godzinowy to prosimy o jego dołączenie)
- informacji o OSD na terenie, którego znajduje się źródło.

Odpowiedź:

Częściowa odpowiedź w Pytaniu nr 4 i nr 33. Tak, Zamawiający wyrazi zgodę na podpisanie odrębnej umowy na odkup energii elektrycznej na wzorze Wykonawcy. Odpowiedź na część pytań znajduje się w wierszu 985 w kolumnach AW– BD.

Wyciąg z rejestru MIOZE poniżej

DKN:215

Numer identyfikacyjny instalacji 1

Miejscowość instalacji - Kraków

Województwo instalacji małopolskie

Rodzaj i zakres wykonywanej działalności

35.11.Z Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych

Numer identyfikacyjny instalacji generowany przez Internetową Platformę Aukcyjną -

Rodzaj instalacji OZE PVA

Moc elektryczna instalacji (MW) 0.297

Data wpisu instalacji do rejestru 01.08.2023

Data rozpoczęcia wykonywania działalności w tej instalacji przez ww. wytwórcę 01.08.2023.

Pytanie nr 61

Dotyczy załącznika nr 1 i 2 do OPZ.

W celu prawidłowego skalkulowania wartości zamówienia Wykonawca zwraca się z prośbą o udzielenie informacji na temat szacowanej ilości energii w rozbiu na poszczególne strefy czasowe dla każdego punktu poboru energii.

Odpowiedź:

Grupy taryfowe z wydzielonymi strefami zużycia dotyczą około 319 PPE w załączniku 1 (profil standardowy) i około 1397 w załączniku 1 (oświetlenie uliczne). Zamawiający nie gromadził szczegółowych informacji o zużyciu w poszczególnych strefach. Niemniej jednak obserwacje wskazują na następujący rozkład profili czasowych w głównych grupach odbiorców:

Podstacje tramwajowe:

I strefa (szczyt przedpołudniowy) – ok. 24%

II strefa (szczyt popołudniowy) – ok. 16%

III strefa (pozostałe godziny doby) – ok. 60%

Stacje obsługi autobusów/tramwajów

I strefa (szczyt przedpołudniowy) – ok. 25%

II strefa (szczyt popołudniowy) – ok. 13%

III strefa (pozostałe godziny doby) – ok. 62%

Przepompownia MPEC

I strefa (szczyt przedpołudniowy) – ok. 18%

II strefa (szczyt popołudniowy) – ok. 14%

III strefa (pozostałe godziny doby) – ok. 68%

Wymiennikownie MPEC
I strefa (szczyt/ dzień) – ok. 28%
II strefa (poza szczyt/ noc) – ok. 72%

Przedszkola i szkoły

I strefa (szczyt/ dzień) – ok. 45%
II strefa (poza szczyt/ noc) – ok. 55%.

Pytanie nr 62

Załącznik nr 5 do SWZ PPU Indywidualnej § 10

Zwracamy uwagę, że określona przez Zamawiającego wysokość kar umownych, zdaniem Wykonawcy może zostać uznana jako kara rażąco wygórowana, co umożliwi jej podważenie na drodze sądowej, zgodnie z art. 484 §2 Kodeksu cywilnego. Możliwość podważania wysokości kary umownej nie tylko narazi strony umowy na koszty postępowania sądowego, ale wiąże się także z niepewnością co do praw i obowiązków stron. Jednocześnie tak wysoki poziom kary, przy tak dużej ilości faktur zmusi Wykonawców do uwzględnienia tego elementu ryzyka przy wycenie usług dla Zamawiającego, co znajdzie wyraz w podwyższeniu ceny ofertowej.

Mając na względzie powyższe, zwracamy się z prośbą o znaczne obniżenie kwoty kary bądź całkowite usunięcie kwestionowanych zapisów.

Odpowiedź:

Zamawiający nie wyraża zgody na zmianę.

Pytanie nr 63

Załącznik nr 5 do SWZ PPU Generalnej §9 ust 3 oraz Załącznik nr 6 do SWZ PPU Indywidualnej §10 pkt 10

Zwracamy się z prośbą o określenie, iż w razie naliczenia kar umownych, Odbiorca każdorazowo wystawi Sprzedawcy notę obciążeniową.

Informujemy, że kary umowne nie podlegają opodatkowaniu VAT, w związku z czym, dla potrzeb ich prawidłowego udokumentowania, nie wystawia się faktur VAT. Dla celów rachunkowych zarówno otrzymanie kary umownej, jak i jej zapłata kwalifikowane są do pozostałej działalności operacyjnej jednostki. Jak bowiem wynika z art. 3 ust. 1 pkt 32 lit. g) Ustawy o rachunkowości, przez pozostałe koszty i pozostałe przychody operacyjne rozumie się koszty i przychody związane m.in. z odszkodowaniami i karami. Kary te należy ująć w księgach rachunkowych, a odpowiednią formą ich udokumentowania jest nota obciążeniowa. Ponadto informujemy, że ze względu na sposób działania systemu bilingowego, Wykonawca nie ma możliwości rozliczenia naliczonej kary umownej po jej automatycznym potrąceniu.

Odpowiedź:

Zamawiający w Załączniku nr 5 do SWZ PPU Generalnej §9 ust. 3 oraz w Załączniku nr 6 do SWZ PPU Indywidualnej §10 pkt 10 jednoznacznie określił, że w przypadku naliczenia kar umownych Odbiorca wystawi notę obciążeniową.

Pytanie nr 64

Czy Zamawiający udzieli Wykonawcy stosownego pełnomocnictwa do zgłoszenia w imieniu Zamawiającego zawartej umowy sprzedaży energii elektrycznej do OSD oraz wykonania czynności niezbędnych do przeprowadzenia procesu zmiany sprzedawcy u OSD wg wzoru stosowanego powszechnie przez Wykonawcę? W przypadku braku zgody na powyższe prosimy o wyjaśnienie czy Zamawiający ponosić będzie odpowiedzialność za treść przedstawionego wzoru pełnomocnictwa i za jego ewentualne zakwestionowanie przez OSD?

Odpowiedź:

Zamawiający odwołuje do odpowiedzi na pytanie nr 40

Pytanie nr 65

Załącznik nr 6 do SWZ PPU Indywidualnej §2 ust 3 ppkt 8

Wykonawca wnosi o wydłużenie czasu na podpisywanie aneksów i zgłoszenia punktów i modyfikację zapisów do treści :

„ ścisłej współpracy z Odbiorcą w zakresie realizacji umowy, tj. w szczególności podpisywania aneksów w terminie 14 dni od otrzymania aneksów, dokonywania zgłoszenia punktów poboru na platformie wymiany informacji w terminie do 7 dni roboczych od daty podpisania aneksu i rozpoczęcia sprzedaży energii w ramach umowy lub zawarcia aneksu w zakresie danego punktu poboru; w terminie do 7 dni roboczych od dnia zamieszczenia informacji o punkcie poboru na platformie;

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapisy SWZ. Szczegóły zawarte są w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 66

Załącznik nr 6 do SWZ PPU Indywidualnej §5 ust 1

Wykonawca wnosi o modyfikację zapisu poprzez usunięcie słów „są stałe“, gdyż cena będzie „określone zgodnie z § 4 Umowy Generalnej 1/KGZEE 2024”

Odpowiedź:

Cena będzie określona przed rozpoczęciem dostaw, więc ma ona charakter ceny stałej. Możliwości zmiany ceny opisane zostały w §5 Załącznika nr 5 do SWZ PPU Generalnej.

Pytanie nr 67

Załącznik nr 6 do SWZ PPU Indywidualnej §6 ust 5 ppkt 3

Wykonawca informuje, że wskazany przez Zamawiającego termin na wystawienie faktury VAT może nie zostać dotrzymany z uwagi na fakt, że faktury VAT wystawiane są przez Wykonawcę na podstawie danych pomiarowych otrzymanych od OSD oraz zgodnie z okresami rozliczeniowymi stosowanymi przez OSD. Z uwagi na powyższe zwracamy się z prośbą o modyfikację przedmiotowego zapisu do treści: „Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane będą zgodnie z okresem rozliczeniowym stosowanym przez OSD w oparciu o fakturę wystawioną przez Wykonawcę w terminie 14 dni od otrzymania danych pomiarowo-rozliczeniowych od OSD.”

Odpowiedź:

Zamawiający odwołuje do odpowiedzi na pytanie nr 13.

Pytanie nr 68

Informujemy, że Wykonawca w procesie fakturowania opiera się na danych pomiarowo-rozliczeniowych przekazywanych przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego, jednak w swoim bilingu Wykonawca zmuszony jest do prawidłowego wprowadzenia danych dotyczących okresu rozliczeniowego/cyklu przekazywania danych pomiarowych przez OSD. W związku z powyższym prosimy o wskazanie okresu rozliczeniowego/cyklu przekazywania danych pomiarowych w odniesieniu do każdego PPE występującego w postępowaniu: czy wynosi on odpowiednio np. 1 miesiąc, 2 miesiące (parzyste/nieparzyste), czy 6 miesięcy (ze wskazaniem miesiąca odczytowego)?

Odpowiedź:

Zamawiający odwołuje do § 6 ust 1 umowy indywidualnej.

Pytanie nr 69

Zwracamy się zapytaniem, czy Zamawiający przekaże niezbędne dane w wersji elektronicznej Excel oraz dokumenty do przeprowadzenia procedury zmiany sprzedawcy?

Wyłoniony Wykonawca będzie potrzebował do przeprowadzenia zmiany sprzedawcy:

a) danych dla każdego punktu poboru:

- nazwa i adres firmy;
- opis punktu poboru;
- adres punktu poboru (miejscowość, ulica, numer lokalu, kod, gmina);
- grupa taryfowa ;
- planowane roczne zużycie energii;
- numer licznika;
- Operator Systemu Dystrybucyjnego;
- nazwa dotychczasowego Sprzedawcy;
- numer aktualnie obowiązującej umowy;
- data zawarcia oraz okres wypowiedzenia dotychczasowej umowy;
- numer ewidencyjny PPE;
- czy jest to pierwsza czy kolejna zmiana sprzedawcy;
- wybranego przez Zamawiającego sprzedawcę rezerwowego;

b) dokumentów dla każdej jednostki objętej postępowaniem:

- pełnomocnictwo do zgłoszenia umowy do OSD wraz z upoważnieniem OSD do zawarcia umowy rezerwowej ze wskazanym sprzedawcą rezerwowym w sytuacjach określonych w ustawie prawo energetyczne;
- dokument nadania numeru NIP;
- dokument nadania numeru REGON;
- KRS lub inny dokument na podstawie którego działa dana jednostka;
- dokument potwierdzający umocowanie danej osoby do podpisania umowy sprzedaży energii elektrycznej oraz pełnomocnictwa.

Jednocześnie informujemy, że OSD może odrzucić zgłoszenia umów sprzedaży zawierające błędne dane, skutkiem czego może okazać się konieczność zakupu energii przez Zamawiającego od tzw. sprzedawcy rezerwowego, o którym mowa w art. 3 ust. 29a ustawy Prawo energetyczne.

Odpowiedź:

Zamawiający odwołuje do odpowiedzi na pytanie nr 5.

Pytanie nr 70

Wykonawca zwraca się z prośbą o udzielenie informacji czy układy pomiarowo-rozliczeniowe w grupach taryfowych Bxx są lub będą dostosowane do zasady TPA przed terminem realizacji zamówienia? Jeżeli nie każdy układ będzie dostosowany do zasady TPA prosimy o podanie dokładnej daty do kiedy Zamawiający dostosuje swoje układy pomiarowo-rozliczeniowe do zasady TPA. Jednocześnie informujemy, że w przypadku braku dostosowania przez odbiorcę układów pomiarowo-rozliczeniowych do zasady TPA po rozdeleniu umowy kompleksowej sprzedaż energii jest niemożliwa.

Odpowiedź:

Wszystkie układy pomiarowo-rozliczeniowe w grupach taryfowych Bxx są lub będą dostosowane do zasady TPA.

Pytanie nr 71

Z uwagi na fakt, że w taryfach Wykonawcy nie istnieje grupa taryfowa G13 Wykonawca zwraca się z prośbą o udzielenie informacji czy Zamawiający dopuszcza, aby dla punktu poboru energii (PPE) rozliczanego w ww. grupie taryfowej były prowadzone rozliczenia wg grupy taryfowej, której strefy czasowe są zbieżne ze strefami dla ww. grupy taryfowej, a jedyna różnica polega na formalnej nomenklaturze grupy taryfowej lub w przypadku braku dostosowania stref czasowych, do innej grupy taryfowej czy istnieje możliwość rozliczenia sprzedaży energii wg grupy taryfowej jednostrefowej. Informujemy, że brak zgody na powyższe może stanowić ograniczenie zasady uczciwej konkurencji z uwagi na ograniczenie możliwości złożenia oferty wykonawcom, którzy są zdolni do wykonania zamówienia poprzez stawianie przez Zamawiającego w SIWZ wymogów, które spełni tylko ograniczona liczba wykonawców.

Odpowiedź:

Formularz ofertowy i instrukcja dla Wykonawców przewidują stałą cenę w ciągu doby. W związku z powyższym nomenklatura nazw grup taryfowych nie ma znaczenia w tym przypadku.

Pytanie nr 72

SWZ Załącznik nr 1 do OPZ

Wykonawca zwraca się z prośbą o uzupełnienie informacji o OSD określonym w załączniku „OSD w realizacji”. Wykonawca nie może potwierdzić, że posiada Generalną Umowę Dystrybucyjną ze wszystkimi OSD występującymi w postępowaniu i przystąpić do złożenia wiążącej oferty jeśli nie posiada informacji o wszystkich Operatorach Sytemu Dystrybucyjnego występujących w postępowaniu.

Odpowiedź:

Stan na dzień 02.07.2024: brak „OSD w realizacji” – umowy z Dystrybutorem i Sprzedawcą zostały zawarte (PGE Obrót S.A.; Tauron Dystrybucja S.A.). W związku z powyższym uzupełniono informacje w wierszach od 1212 do 1215 w kolumnach K i L Załącznika nr 1 do OPZ - zestawienie PPE i Uczestników KGZEE (poufny), który w poprawionej wersji zostanie rozesłany do uczestników postępowania, którzy występowali o jego udostępnienie.

W punkcie 2.7 zamawiający wskazuje OSD na terenie dostaw energii objętych postępowaniem tj., Tauron Dystrybucja SA i PGE Energetyka Kolejowa SA Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii, Południowy Rejon Dystrybucji Elektrycznej, Energit Sp. z o. o.

Zamawiający zmienia zapis pkt 2.7 Zał 2 do SWZ Opisu Przedmiotu Zamówienia. Szczegóły zawarte są w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 73

Dotyczy: Opis przedmiotu zamówienia, pkt: 3.1. 9.2 i 9.3

Zamawiający wskazuje iż przedmiotem zamówienia jest: „...obsługa rozliczenia energii wytworzonej w instalacjach uczestników na zasadach „starego prosumenta” i odkup nadwyżek energii wytworzonej w instalacjach uczestników na zasadach „nowego prosumenta”...”

Należy zwrócić uwagę na fakt, że jednostki działające na zasadach „starego prosumenta” po rozdeleniu umów kompleksowych nie będą miały, w przyszłości, możliwości rozliczania się na dotychczasowych zasadach tj. net

metering'u. W związku z powyższym istnieją dwie możliwości rozliczeń: zawarcie umów na odkup energii elektrycznej lub dokonywanie rozliczeń na zasadach „nowego prosumenta”.

Wykonawca informuje, że jest w trakcie dostosowywania systemów umożliwiających rozliczanie „nowych prosumentów” na umowach sprzedażowych. Czy Zamawiający wyraża zgodę aby rozliczenie za energię elektryczną pobraną i wprowadzoną przez niego do sieci, zostało wystawione niezwłocznie po dostosowaniu systemów?

W przypadku braku zgody na powyższe, zwracamy się zapytaniem czy Zamawiający poza umową sprzedaży energii do Klienta zawrze również umowę na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej na zasadach nieprosumenckich (odkup energii przez Wykonawcę) po cenie rynkowej według wzoru powszechnie stosowanego przez Wykonawcę?

Wskazana umowa jest wymagana również w sytuacji docelowego zużycia energii na potrzeby własne w celu zabezpieczenia nieplanowanej sytuacji oddania części energii do sieci dystrybucyjnej.

Odpowiedź:

Zamawiający jest świadomy zasadniczej zmiany rozliczeń po wyjściu niektórych instalacji z systemu „starego prosumenta”. Zamawiający oczekuje, aby rozliczenie za energię elektryczną pobraną i wprowadzoną przez niego do sieci było możliwe na koniec pierwszego okresu rozliczeniowego czyli 31 stycznia 2025 roku.

Zamawiający poza umową sprzedaży energii do Klienta zawrze również umowę na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej na zasadach nieprosumenckich (odkup energii przez Wykonawcę) po cenie rynkowej określonej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w kolejnych kwartałach roku (działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266), według wzoru powszechnie stosowanego przez Wykonawcę.

Pytanie nr 74

Dotyczy zapisu § 5 ust 7 zał 5 Projekt umowy

Prosimy o zmianę zapisu i umożliwienie dokonania zmiany ceny również w przypadku wniosku złożonego przez Wykonawcę.

Obecnie zapis został skonstruowany z naruszeniem cywilistycznej zasady równości stron stosunku zobowiązaniowego – w zakresie, w jakim Zamawiający ma tylko prawo dokonania waloryzacji ceny w przypadku zmiany kosztów praw majątkowych.

Należy zaznaczyć, że zasada równości stron, jako jedna z podstawowych zasad prawa cywilnego, gwarantuje równość uprawnień i obowiązków spoczywających na każdej ze stron zawartej umowy. W ocenie Wykonawcy w/w zasada bezwzględnie wymaga, żeby żadna ze stron umowy nie osiągnęła (na gruncie postanowień umowy przyjętej w postępowaniu o udzielenie zamówienia publicznego) pozycji nadrzędnej względem drugiej strony. Treść umowy cywilnoprawnej powinna być zatem ukształtowana z zachowaniem zasady swobody umów wyrażonej w art. 353 §1 k.c., zgodnie z którą strony zawierające umowę mogą ułożyć stosunek prawny według swego uznania, byleby jego treść lub cel nie sprzeciwiały się właściwości (naturze) stosunku, ustawie ani zasadom współżycia społecznego. Zasada równości stron umowy, umożliwia więc, kształtowanie treści łączącego je stosunku zobowiązaniowego, zgodnie z przepisami prawa oraz zasadami współżycia społecznego. Dodatkowo Wykonawca zwraca uwagę na brzmienie art.16 ustawy PZP, w którym *expressis verbis* wyrażono zasadę równego traktowania stron postępowania, w tym również poprzez takie przygotowanie postanowień SIWZ, które zapewniają realizację w/w zasady.

Informujemy jednocześnie, że zapisy w obecnym kształcie wpływają na wzrost ryzyka związanego z realizacją umowy po stronie Wykonawcy, co z kolei może negatywnie wpłynąć na kalkulację ceny ofertowej dla Zamawiającego.

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapisy SWZ. Szczegóły zawarte są w drugiej części niniejszego pisma.

ZMIANA TREŚCI SPECYFIKACJI WARUNKÓW ZAMÓWIENIA

W imieniu Zamawiającego uprzejmie informuję, że Zamawiający działając na podstawie **art. 137 ust. 1 i 2 PZP** zmienia treść SWZ w następującym zakresie:

- 1) w § 7 ust.2 PPU generalnej stanowiącej załącznik 5 do SWZ otrzymuje brzmienie:
 2. Powyższe dokona się na podstawie udzielonych przez Zamawiających pełnomocnictw. W przypadku każdorazowej substytucji udzielonych pełnomocnictw dla osób fizycznych Wykonawca winien poinformować Zamawiającego upoważnionego o takim fakcie poprzez przesłanie kopii udzielonego pełnomocnictwa substytucyjnego na adres kgze@khk.krakow.pl,
- 2) w § 2 ust.3 pkt 9 PPU indywidualnej stanowiącej załącznik 6 do SWZ otrzymuje brzmienie:
 - 9) w przypadku każdorazowej substytucji udzielonych pełnomocnictw dla osób fizycznych Wykonawca winien poinformować Zamawiającego upoważnionego o takim fakcie poprzez przesłanie kopii udzielonego pełnomocnictwa substytucyjnego na adres kgze@khk.krakow.pl
- 3) w § 4 ust.4 PPU generalnej stanowiącej załącznik 5 do SWZ otrzymuje brzmienie:
 4. Zamawiający-Upoważniony lub inny podmiot (osoba) może zlecić zakup planowanego w umowie wolumenu energii w dowolnych maksymalnie 20 zleceniach zakupu, według cen BASE_Y-25, przy czym wielkość pojedynczej transzy – zlecenia zakupu nie może być większa niż 20 % i mniejsza niż 5% wolumenu objętego zamówieniem
- 4) w § 4 ust. 11 PPU generalnej stanowiącej załącznik 5 do SWZ otrzymuje brzmienie:
 11. W przypadku obowiązywania w roku 2025 przepisów dotyczących szczególnej ochrony cenowej Wykonawca dla odbiorców uprawnionych ma obowiązek zastosowania cen wynikających z aktów prawnych mających na celu ochronę odbiorców energii. Niniejszy zapis ma zastosowanie tylko w przypadku, gdy cena wynikająca z mechanizmów ochrony jest niższa niż ceny określone w ust. 2 a Zamawiający/Odbiorca spełnia warunki wynikające z mechanizmów ochrony.
- 5) pkt 1 Załącznik nr 3 do SWZ – Formularz ofertowy otrzymuje brzmienie:
 1. Oferujemy wykonanie zamówienia publicznego zgodnie z wymogami, warunkami i terminami określonymi w Specyfikacji Warunków Zamówienia za wynagrodzeniem:
 - ☐ zł brutto (słownie:),
 - ☐ w tym 23% podatku VAT, tj. zł,
 - ☐ zł netto (słownie:)

i odpowiada ona wyliczeniu dokonanemu w oparciu o zaofertowane ceny jednostkowe za MWh energii w poszczególnych grupach taryfowych, zgodnie z Załącznikiem nr 4 do SWZ – Formularz obliczenia ceny.

Jednocześnie zobowiązujemy się do dostarczenia gwarancji pochodzenia spełniających warunki opisane w art. 120 Ustawy oze dla poszczególnych Zamawiających proporcjonalnie do wielkości zużycia energii, z możliwością zaokrągleń wynikających z systemu rozliczeń. Ilość energii potwierdzona gwarancjami pochodzenia będzie nie mniejsza niżMWh zatem nie mniej niż% wolumenu wskazanego Załącznik nr 4 do SWZ – Formularz obliczenia ceny w Tabeli nr 1 kolumnie nr 5 wiersz nr 1.

Uwaga: wskazanie wartości niższej niż 10% spowoduje odrzucenie oferty.

6) w §4 ust. 2 PPU Generalnej stanowiącej załącznik 5 do SWZ otrzymuje brzmienie:

Cena netto energii elektrycznej za jedną MWh energii elektrycznej (cena jednostkowa) w okresie od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r. wyliczana będzie w okresie dostawy według następujących wzorów oddzielnie dla profilu standardowego i oświetleniowego tak zakupów realizowanych na TGE/OTF (TGE):

$$Ce_{25-s} = \sum_{i=1}^n [BASE_Y - 25_i \times V_i] xPs + M_{25tge-s} + A + PM_{25}$$

$$Ce_{25-o} = \sum_{i=1}^n [BASE_Y - 25_i \times V_i] xPo + M_{25tge-o} + A + PM_{25}$$

Ce_(25-s) – cena netto energii elektrycznej dla Zamawiających wymienionych w załączniku nr 1 do Umowy (profil standardowy) obowiązująca w roku 2025, [PLN/MWh];

Ce_(25-o) – cena netto energii elektrycznej dla Zamawiających wymienionych w załączniku nr 1 do Umowy (oświetlenie uliczne) obowiązująca w roku 2025, [PLN/MWh];

BASE_Y-25i – dzienny kurs rozliczeniowy indeksu BASE_Y-25 [PLN/MWh] notowany na TGE, według którego jest rozliczane i-te zlecenie zakupu (kurs rozliczeniowy z dnia roboczego będącego dniem złożenia Zgłoszenia przez Zamawiającego, zrealizowany na TGE)

i – numer zlecenia zakupu w oparciu o indeks BASE_Y-25;

Vi – wielkość zakupionego wolumenu energii w ramach i-tego zlecenia zakupu w oparciu o indeks BASE_Y w [%]

M25tge-S – marża zawierająca m.in. bilansowanie handlowe, opłaty transakcyjne, koszt obsługi w 2025 r [PLN/MWh] dla Zamawiających wymienionych w załączniku nr 1 do Umowy dla zakupów na TGE/OTF.

M25tge-O – marża zawierająca m.in. bilansowanie handlowe, opłaty transakcyjne, koszt obsługi w 2025 r [PLN/MWh] dla Zamawiających wymienionych w załączniku nr 1a do Umowy (Oświetlenie uliczne) dla zakupów na TGE/OTF.

PM25 – Jednostkowy koszt zakupu [PLN/MWh] niezbędnych dla 2025 roku praw majątkowych, wynikających z realizacji obowiązku wymienionego w art. 52 w powiązaniu z art. 59 ustawy o OZE oraz świadectw efektywności energetycznej (PMEF), zgodnie z obowiązującymi przepisami. Cena uwzględnia ryzyko zmiany ustawy prawo energetyczne, w szczególności ewentualne zmiany w zakresie określonych nim udziałów procentowych praw majątkowych, do których zakupu – zgodnie z przepisami prawa -

zobowiązany jest Wykonawca. Ponadto PM25 obejmuje koszty związane z nabyciem i dystrybucją deklarowanych przez Wykonawcę gwarancji pochodzenia zgodnie z §2 ust. 3 niniejszej Umowy. Zmiany kosztu praw majątkowych objęte są formułą waloryzacyjną

A – podatek akcyzowy zgodnie z obowiązującymi przepisami w 2025 r. [PLN/MWh];

Ps – współczynnik kosztu profilu dla Zamawiających wymienionych w załączniku nr 1 do Umowy dla zakupów na TGE/.

Po - współczynnik kosztu profilu dla Zamawiających wymienionych w załączniku nr 1 do Umowy (Oświetlenie uliczne) dla zakupów na TGE/OTF.

- 7) w §4 pkt 6.6 PPU Generalnej stanowiącej załącznik 5 do SWZ otrzymuje brzmienie:
Jednego dnia Zamawiający może złożyć maksymalnie 1 Zgłoszenie dla indeksu rocznego obejmującego max. 0,2 planowanego wolumenu zużycia energii elektrycznej w danym okresie.
- 8) w § 5 ust. 7 PPU generalnej stanowiącej załącznik 5 do SWZ dodaje się pkt. 9 o treści:
„9) prawo do złożenia wniosku o zmianę wynagrodzenia przysługuje tak Wykonawcy jak i Zamawiającemu.”;
- 9) Załącznik nr 6 do SWZ PPU Indywidualnej §2 ust 3 ppkt 8 otrzymuje brzmienie:
„ ścisłej współpracy z Odbiorcą w zakresie realizacji umowy, tj. w szczególności podpisywania aneksów w terminie 14 dni od otrzymania aneksów, dokonywania zgłoszenia punktów poboru na platformie wymiany informacji w terminie do 7 dni roboczych od daty podpisania aneksu i rozpoczęcia sprzedaży energii w ramach umowy lub zawarcia aneksu w zakresie danego punktu poboru; w terminie do 7 dni roboczych od dnia zamieszczenia informacji o punkcie poboru na platformie;
- 10) Załącznik nr 1 do SWZ - Opis przedmiotu zamówienia - otrzymuje brzmienie:
2.7. Zamawiający wymaga by Wykonawcy ubiegający się o udzielenie zamówienia na 31 dni przed rozpoczęciem dostaw posiadali zawartą obowiązującą umowę z lokalnymi Operatorami Systemu Dystrybucyjnego, tj. Tauron Dystrybucja SA i PGE Energetyka Kolejowa SA Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii, Południowy Rejon Dystrybucji Elektrycznej, Energit Sp. z o. o., na podstawie której można prowadzić sprzedaż energii elektrycznej za pośrednictwem sieci dystrybucyjnej tych OSD do wszystkich punktów poboru energii elektrycznej wskazanych przez Zamawiającego w załączniku nr 1 do OPZ.
- 11) pkt. 19.1 SWZ otrzymuje brzmienie:

„19.1. Termin złożenia oferty upływa w dniu 23.07.2024 r. godz. 11:00.
UWAGA: Decydujące znaczenie dla oceny zachowania powyższego terminu ma data i godzina wpływu oferty na platformę wskazaną w pkt. 1.2 SWZ”;
- 12) pkt. 19.2 SWZ otrzymuje brzmienie:

„19.2. Otwarcie ofert nastąpi w dniu 23.07.2024 r. o godz. 11:15 (lub w przypadku awarii – zgodnie z dyspozycją art. 222 ust. 2 PZP).”;
- 13) pkt. 20.1 SWZ otrzymuje brzmienie:

„20.1. Wykonawca jest związany ofertą do 20.09.2024 r.”;

Wprowadzone zmiany są wiążące dla Wykonawców, którzy zamierzają złożyć ofertę w niniejszym postępowaniu.

Jakub Bator
Członek Zarządu KHK S.A.
Pełnomocnik ds. Zamówień Publicznych

Załączniki:

- 1) SWZ – zmodyfikowana dn. 10.07.2024 r. (w tym zmodyfikowany formularz ofertowy);
- 2) Załącznik nr 1 do OPZ - zestawienie PPE i Uczestników KGZEE – zmodyfikowany dn. 10.07.2024 r.; (udostępniony Wykonawcom, którzy o niego wystąpili);
- 3) Załącznik nr 5 do SWZ – PPU Generalnej – zmodyfikowany dn. 10.07.2024 r.;
- 4) Załącznik nr 6 do SWZ – PPU Indywidualnej – zmodyfikowany dn. 10.07.2024 r.

Otrzymują:

- 1) strona internetowa prowadzonego postępowania;
- 2) Wykonawcy, którzy zadali pytania;
- 3) a/a.