

Kraków, 20 kwietnia 2023 r.

KZP-271-PN-8/2023

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 pytań wraz z odpowiedziami 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 2022 r. poz. 1710 z późn. zm.), zwanej dalej „PZP”, przedstawiam poniżej:

Pytanie nr 1

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 świadczenie usług dystrybucji wydanymi przez właściwego OSD?

Odpowiedź:

Zamawiający dołożył starań do poprawności danych o parametrach dystrybucyjnych – informacje zbierane były w styczniu b.r.

Pytanie nr 2

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

Odpowiedź:

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

Pytanie nr 3

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

Odpowiedź:

Dwóch Zamawiających posiada koncesje na wytwarzanie energii elektrycznej i są samodzielnymi płatnikami akcyzy – Krakowski Holding Komunalny S.A. oraz Miejskie Przedsiębiorstwo Oczyszczania Sp. z o. o.

Pytanie nr 4

Czy Zamawiający przyjmie projekt pełnomocnictwa proponowany przez Zamawiającego:

PEŁNOMOCNICTWO

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 1 387 800 000 zł., kapitał wpłacony: 1 387 800 000 zł
Regon: 351118089

NAZWA FIRMY/ IMIĘ I NAZWISKO:

ADRES:

NIP/PESEL:

KRS:

Działając w imieniu i na rzecz:

udzielam(y) pełnomocnictwa na rzecz:

.....

1. Zgłoszenia odpowiedniemu Operatorowi Systemu Dystrybucyjnego do realizacji zawartej z Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej oraz wybranego sprzedawcę rezerwowego, zgodnie ze złożonym poniżej oświadczeniem.

2. Wypowiedzenia dotychczas obowiązującej Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej i Świadczenia Usług Dystrybucyjnych, Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej dotychczasowemu sprzedawcy lub Umowy Świadczenia Usług Dystrybucyjnych.

3. Zawarcia Umowy o Świadczenie Usług Dystrybucji (zawierającej m.in. umocowanie Operatora Systemu Dystrybucyjnego do zawarcia w imieniu Odbiorcy umowy sprzedaży energii elektrycznej ze sprzedawcą rezerwowym wskazanym przez mocodawcę w treści nin. pełnomocnictwa), w tym przez złożenie Operatorowi Systemu Dystrybucyjnego wyłącznie wymaganego oświadczenia według wzoru skutkującego zawarciem takiej umowy pomiędzy mocodawcą i Operatorem Systemu Dystrybucyjnego. Powołane oświadczenie złożone przez pełnomocnika w imieniu mocodawcy zawierać będzie m.in. bezwarunkową zgodę na zawarcie pomiędzy mocodawcą, a Operatorem Systemu Dystrybucyjnego umowy na czas nieoznaczony na warunkach wynikających ze wzoru umowy zamieszczonego na stronie internetowej Operatora Systemu Dystrybucyjnego oraz na warunkach obowiązującej taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego i Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej jak również w zakresie warunków technicznych świadczenia usługi dystrybucji, grupy taryfowej, okresu rozliczeniowego aby były to warunki dotychczasowe. Powołane oświadczenie zawierać będzie także zobowiązanie o przestrzeganiu przez mocodawcę warunków korzystania z usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zobowiązanie do terminowej zapłaty należności za usługi dystrybucyjne świadczone przez OSD. **Należności za usługi dystrybucji z zawartej umowy uiszcza sam mocodawca, i mocodawca oraz inne podmioty, którym pełnomocnictwo zostanie przedłożone, przyjmują do wiadomości że pełnomocnik nie udziela za nie poręczenia, w tym w zakresie długu przyszłego, i składanego oświadczenia nie można rozumieć w ten sposób, że pełnomocnik takiego poręczenia udzielił.**

4. Reprezentowania udzielającego pełnomocnictwa, przed Operatorem Systemu Dystrybucyjnego w sprawach związanych ze zmianą sprzedawcy energii elektrycznej.

5. Udzielania dalszych pełnomocnictw w zakresie w/w czynności pracownikom oraz innym osobom które bezpośrednio lub pośrednio są zobowiązane względem do wykonywania takich czynności oraz właściwemu Operatorowi Systemu Dystrybucyjnego i jego pracownikom, w zakresie zawarcia w imieniu Odbiorcy umowy sprzedaży rezerwowej ze sprzedawcą rezerwowym na warunkach określonych przez tego sprzedawcę.

6. Dokonania innych czynności, koniecznych do przeprowadzenia działań o których mowa w pkt od 1 do 5.

Oświadczam(y), że:

nie istnieją żadne przeszkody uniemożliwiające rozwiązanie z dotychczasowym sprzedawcą umowy sprzedaży energii elektrycznej/umowy kompleksowej,

okres obowiązywania umowy z dotychczasowym sprzedawcą zakończy się z datą roku

w przypadku, gdy w powiadomieniu o zawartej umowie sprzedaży do Operatora Systemu Dystrybucyjnego wymagane jest wskazanie sprzedawcy rezerwowego, jako wybranego sprzedawcę rezerwowego należy wskazać:

.....

Sprzedawcę, który na terenie OSD, na którym znajdują się PPE mocodawcy, pełni rolę sprzedawcy z urzędu, a w przypadku gdy sprzedawcą z urzędu jest pełnomocnik, pierwszego sprzedawcę rezerwowego, który nie jest pełnomocnikiem, z aktualnej na dzień zgłoszenia zmiany sprzedawcy listy sprzedawców rezerwowych opublikowanej przez OSD.

Niniejszym potwierdzam(y) prawdziwość złożonych danych. Za niezgodność danych ze stanem faktycznym, która może mieć wpływ na poprawność zgłoszenia wniosku zmiany sprzedawcy oraz wyniki z tego konsekwencje biorę całkowitą odpowiedzialność, co potwierdzam własnoręcznym podpisem.

Niniejsze pełnomocnictwo udzielone zostaje na czas nieoznaczony jednak nie dłuższy niż czas obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej zawartej z

Wyrażam(y) zgodę na przetwarzanie danych osobowych do celów realizacji zmiany sprzedawcy energii elektrycznej, zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych).

Podpis(y) Mocodawcy:

Wyrażam(y) zgodę na przetwarzanie danych osobowych do celów realizacji zmiany sprzedawcy energii elektrycznej, zgodnie z ustawą o ochronie danych osobowych.

Odpowiedź:

Zamawiający akceptuje projekt Pełnomocnictwa proponowany przez Wykonawcę jako wzór, z zastrzeżeniem modyfikacji jego treści według potrzeb danego Zamawiającego, polegającej na zmianie:

- pkt 1 na następujący:

„1. Zgłoszenia odpowiedniemu Operatorowi Systemu Dystrybucyjnego do realizacji zawartej z Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej oraz wybranego sprzedawcę rezerwowego zgodnie z oświadczeniem, którego treść zawierają umowy indywidualne pomiędzy (nazwa Wykonawcy) a poszczególnymi podmiotami wymienionymi w załączniku do niniejszego pełnomocnictwa.”

- wyłączenia treści po pkt 6, zaczynającej się od słów „Oświadczam, że.....” i przeniesienia tej treści oświadczenia do umów indywidualnych z podmiotami wymienionymi w załączniku do pełnomocnictwa (dotyczy jednostek z NIP GMK) oraz modyfikacji jego treści według potrzeb danego Zamawiającego). Jednocześnie Zamawiający informuje, że planowane jest podpisanie jednego zbiorczego Pełnomocnictwa dla wszystkich jednostek z NIP GMK przez Prezydenta Miasta Krakowa i indywidualnych Pełnomocnictw przez uczestników z własnym NIP. Do uzgodnienia z Wykonawcą, z uwagi na krótki okres na zmianę sprzedawcy, jest samodzielne wypowiedzanie umów kompleksowych i zawieranie umów dystrybucyjnych przez uczestników.

Pytanie nr 5

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 potwierdza, że takie rozwiązanie dotyczące wystawianych faktur VAT jest akceptowane.

Pytanie nr 6

Wykonawca zwraca się z wnioskiem o zgodę na udostępnianie Zamawiającemu faktur VAT za pośrednictwem kanałów elektronicznych na podany adres poczty elektronicznej, zgodnie z ustawą z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz.U. 2021 poz. 685 z późn. zm.), na zasadach określonych w Regulaminie Wykonawcy przesyłania faktur VAT za pośrednictwem kanałów elektronicznych, przy jednoczesnej zgodzie na otrzymywanie informacji o tych fakturach. Powyższa zgoda zwolniłaby Wykonawcę z obowiązku wystawiania i dostarczania faktur VAT w formie papierowej. Dzięki temu rozwiązaniu Zamawiający otrzyma dokument w momencie jego wystawienia, zniwelowane zostanie ryzyko niedostarczenia przesyłki lub znacznego opóźnienia w jej dostarczeniu. Zmiana formy dostarczania faktur ma również aspekt ekologiczny, przyczyni się do wspólnego dbania o środowisko naturalne poprzez zmniejszenie zapotrzebowania na produkcję papieru i ograniczenie transportu.

Odpowiedź:

Większość uczestników będzie korzystała z kanałów elektronicznych. Zamawiający nie wprowadza jednak takiego obowiązku.

Pytanie nr 7

Wykonawca zwraca się z prośbą o wyjaśnienie, czy Zamawiający oczekuje prowadzenia rozliczeń za zakupioną energię elektryczną

- a) w ramach jednego numeru NIP Zamawiającego, na podstawie faktur VAT ze wskazanym oddzielnym subkontem do wpłat należności, przyporządkowanym odrębnie dla każdej z wyszczególnionych jednostek organizacyjnych/grup fakturowych ?
- b) w ramach jednego numeru NIP Zamawiającego na podstawie faktur VAT ze wskazanym jednym subkontem do wpłat należności przyporządkowanym do wszystkich wyszczególnionych jednostek organizacyjnych?

Odpowiedź:

Zamawiający oczekuje prowadzenia rozliczeń za zakupioną energię elektryczną w ramach jednego numeru NIP Gminy Miejskiej Kraków, na podstawie faktur VAT ze wskazanym oddzielnym subkontem do wpłat należności, przyporządkowanym odrębnie dla każdej z wyszczególnionych jednostek organizacyjnych/grup fakturowych.

Pytanie nr 8

Wykonawca zwraca się z prośbą o udzielenie następujących informacji:

- a) Czy umowy dystrybucyjne zawarte są na czas określony, czy nieokreślony?
- b) Czy Zamawiający samodzielnie wypowie obowiązujące umowy w terminach pozwalających na skuteczne przeprowadzenie procesu zmiany sprzedawcy, czy też upoważni do tej czynności Wykonawcę?
- c) Czy Zamawiający samodzielnie zawrze umowę o świadczenie usług dystrybucji w przypadku punktów poboru, dla których umowa dystrybucyjna została zawarta na czas określony, w terminie umożliwiającym skuteczne przeprowadzenie procedury zmiany sprzedawcy ?
- d) Czy Zamawiający ma zawarte umowy/ aneksy w ramach akcji promocyjnych lojalnościowych, które uniemożliwiają zawarcie nowej umowy sprzedażowej w terminach przewidzianych w SWZ? Jeśli tak - jakie są terminy wypowiedzeń umów/aneksów w ramach akcji promocyjnych/programów lojalnościowych ?

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że:

- a) umowy dystrybucyjne zawarte są najczęściej na czas nieokreślony, ale mogą być również przypadki umów zawartych na czas określony;
- b) z uwagi na bardzo krótki czas na zawarcie umów indywidualnych, poszczególni Zamawiający będą samodzielnie wypowiadać obowiązujące umowy w terminach pozwalających na skuteczne przeprowadzenie procesu zmiany sprzedawcy; niemniej jednak Zamawiający upoważni do tej czynności Wykonawcę i działania te będą mogły być przedmiotem uzgodnień po podpisaniu Umowy Generalnej;
- c) samodzielnie zawrze umowę o świadczenie usług dystrybucji w przypadku punktów poboru, dla których umowa dystrybucyjna została zawarta na czas określony, w terminie umożliwiającym skuteczne przeprowadzenie procedury zmiany sprzedawcy;
- d) nie ma zawartych umów/ aneksów w ramach akcji promocyjnych lojalnościowych.

Pytanie nr 9

1. 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?

2. 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:

Uczestnikami postępowania są podmioty o wysokiej wiarygodności płatniczej. Zamawiający nie przewiduje ustanowienia zabezpieczenia, o którym mowa w pytaniu.

Pytanie nr 10

Ze względu na ograniczoną dostępność na rynku ilości energii OZE, wykonawca wnioskuję o zastosowanie poza cenowego kryterium oceny ofert, którym będzie procentowy udział energii OZE w wolumenie energii zakupionej przez Zamawiającego w stosunku:

Cena – 99 pkt

Udział OZE – 1 pkt

(0-10 % OZE – 0 pkt,

10,01 %-30 % OZE– 0,25 pkt,

30,01 %- 60 % - 0,5 pkt,

60,01 % - 90 % - 0,75 pkt,

90,01 %-100 % - 1 pkt .)

Informujemy, że brak zgody na zastosowanie poza cenowego kryterium oceny ofert, może spowodować, że w postępowaniu weźmie udział ograniczona liczba wykonawców.

Odpowiedź:

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

Pytanie nr 11

(dot. § 2 ust. 1, 4 Umowy Generalnej)

Wykonawca nie może pełnić roli sprzedawcy zobowiązanego. Zgodnie z Listą sprzedawców zobowiązanych wyznaczonych przez Prezesa URE na 2023 r. Sprzedawcą zobowiązanym na terenie Tauron Dystrybucja S.A. jest Tauron Sprzedaż Sp. z o.o. W związku z powyższym wnosimy o wykreślenie lub modyfikację zapisu.

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapisy SWZ. Szczegóły zawarte są w drugiej części niniejszego pisma. Informacje dodatkowe znajdują się w odpowiedzi na pytanie nr 28.

Pytanie nr 12

(dot. § 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 zobowiązanym na terenie OSD Tauron Dystrybucja.

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

Odpowiedź:

Zamawiający podjął decyzję, że w postępowaniu wezmą udział wyłącznie jednostki z instalacjami PV, które zdecydowały o przyjęciu rozliczeń w formule odkupu nadwyżek wytworzonej energii. Zamawiający wykreśla zapisy o rozliczeniu „starego prosumenta”. Szczegóły określone są w drugiej części niniejszego

pisma. W związku z odpowiedzią na pytanie nr 11 dokonano poprawy nazwy „sprzedawca zobowiązany” na „sprzedawca wybrany.” Informacje dodatkowe w odpowiedzi na pytanie 28.

Pytanie nr 13

(dot. § 2 ust. 3 Umowy Generalnej)

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 uwzględnienia tego elementu przy wycenie , co z kolei może negatywnie wpłynąć na kalkulację ceny ofertowej dla Zamawiającego.

Odpowiedź:

Zamawiający zwraca uwagę, że zgodnie z §2 ust. 3 Umowy Generalnej dokumenty określające źródła pochodzenia są wystawiane tylko dla Odbiorców identyfikowanych oddzielnym NIP (a zatem dotyczy to 37 podmiotów, a nie wszystkich uczestników).

Pytanie nr 14

(dot. § 2 ust. 5 Umowy Generalnej)

Wykonawca wnosi o wykreślenie zapisu, zapis ten stanowi duże obciążenie i ryzyko dla wykonawcy dot. przedłużenia umów indywidualnych i utrzymania ceny do 30.06.2025r. , jednocześnie warunkowe możliwości przedłużenia umowy wydają się mało przejrzyste, w związku z powyższym wykonawca wnosi jak na wstępie . Pozostawienie tego zapisu może doprowadzić do braku ofert w niniejszym postępowaniu.

Odpowiedź:

Przedmiotowy zapis w Umowie Generalnej zostanie uruchomiony tylko za zgodą Wykonawcy, co eliminuje ryzyko określone w pytaniu Wykonawcy.

Pytanie nr 15

(dot. § 4(B) CZĘŚĆ II ust. 2 Umowy Generalnej)

Wykonawca wnosi o modyfikację zapisu do treści :

BASE_Y-24i – dzienny kurs rozliczeniowy indeksu BASE_Y-24 [PLN/MWh] notowany na TGE, według którego jest rozliczane i-te zlecenie zakupu (notowanie z dnia złożenia zlecenia przez Zamawiającego-Upoważnionego);

BASE_Qj – dzienny kurs rozliczeniowy indeksu BASE_Q [PLN/MWh] notowany na TGE/OTF, według którego jest rozliczane j-te zlecenie zakupu na dany kwartał (notowanie z dnia złożenia zlecenia przez Zamawiającego-Upoważnionego);

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapisy w SWZ i Umowie Generalnej. Szczegóły określone są w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 16

(dot. § 4(B) CZĘŚĆ II ust. 2 Umowy Generalnej)

Cena24pwk – cena zakupu w PLN/MWh k-tego wolumenu energii na Platformach i bezpośrednio u Wytwórców (pw)

Vi (lub odpowiednio Vj lub Vk) – wielkość zakupionego wolumenu energii w ramach i-tego zlecenia zakupu w oparciu o indeks BASE_Q lub indeks BASE_Y [MWh] albo na Platformach i bezpośrednio u Wytwórców (pw)

Prosimy o doprecyzowanie zapisu:

- na jakich platformach
- u jakiego wytwórcy
- kto będzie odpowiadał za bilansowanie

Odpowiedź:

Zamawiający obawiał się, że zniesienie tzw. obliża giełdowego (art. 49a ustawy prawo energetyczne), będzie skutkowało radykalnym spadkiem obrotów, a co się z tym wiąże zakupów tak dużych wolumenów na Zorganizowanej Platformie Obrotu Towarowej Giełdzie Energii. Stąd też dopuszczono, w przypadku braku możliwości zakupu całego wolumenu na 2024 na TGE zakup nie więcej niż 100 GWh na Platformach Zakupowych tworzonych przez spółki obrotu lub w drodze bezpośrednich zapytań kierowanych do dużych wytwórców energii. Zamawiający i Wykonawca wspólnie wypracują możliwości takich zakupów, które zrealizowane powinny być w II połowie 2023 roku.

Bilansowanie handlowe tych zakupów będzie obowiązkiem Wykonawcy.

Pytanie nr 17

(dot. § 4(B) CZĘŚĆ II ust. 2 Umowy Generalnej)

M24tge-S – marża zawierająca m.in. bilansowanie handlowe, opłaty transakcyjne, koszt obsługi, koszt zmienności profilu w 2024 r

Wykonawca wnosi o modyfikację zapisu poprzez wyniesienie kosztu profilu w każdej marży jako współczynnika do średniej ceny energii czarnej dla tge i pw osobno dla oświetlenia i budynków

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapisy SWZ. Szczegóły zostały wskazane w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 18

(dot. § 4(B) CZĘŚĆ II ust. 6.1 Umowy Generalnej)

Wykonawca wnosi o wprowadzenie zamian zapisu:

Zlecenie zakupu może zostać wysłane przez Zamawiającego-Upoważnionego lub inny podmiot (osoba) właściwie upoważniony nie później niż do godziny 8:00 dnia roboczego uwzględniając notowania TGE z dnia n, z wolumenem nie wyższym niż 30% notowanego wolumenu

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapisy SWZ zgodnie z odpowiedzią na pytanie nr 32.

Pytanie nr 19

(dot. § 4(B) CZĘŚĆ II ust. 3 i ust. 6.5 Umowy Generalnej)

Wykonawca wnosi o ujednoczenie zapisów w ust. 3 wskazujecie Państwo datę 10 grudnia natomiast w ustępie 6.5 „...do 15 dnia miesiąca...”

Odpowiedź:

Zamawiający ujednocza zapisy i w ust. 3 wpisuje datę „15 grudnia”.

Pytanie nr 20

(dot. § 4(B) CZĘŚĆ II ust. 3 i ust. 6.7 Umowy Generalnej)

Wykonawca wnosi o modyfikację zapisu do treści:

Zlecenie zakupu energii elektrycznej złożone zgodnie ze wskazaniem w 6.1 lub 6.4 będzie zrealizowane tylko w przypadku, gdy we wskazanym dniu zakupu energii elektrycznej wystąpi obrót o wolumenie przynajmniej dwukrotnie większym niż zamawiana transza na danym kontrakcie na Towarowej Giełdzie Energii a zlecenie

będzie miało wolumen nie wyższy niż 30 % całego notowanego wolumenu. W przypadku braku wystarczającego obrotu w dniu obejmującym zlecenie Wykonawca będzie uprawniony do odrzucenia zlecenia lub jego częściowej realizacji, o czym Zamawiający-Upoważniony lub inny podmiot (osoba) zostaną poinformowani.

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapisy SWZ zgodnie z odpowiedzią na pytanie nr 32.

Pytanie nr 21

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

Odpowiedź:

Tak. Zamawiający, zgodnie z zapisami SWZ, wyraża zgodę na zawarcie umowy odkupu energii wytworzonej w źródłach należących do Zamawiającego na wzorze umowy zaproponowanym przez Wykonawcę.

Pytanie nr 22

- 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:

Zamawiający wskazuje, że odpowiedź na pytanie Wykonawcy nie ma wpływu na sposób kalkulacji ceny oferty w związku z wyłączeniem z postępowania instalacji, które budowane były z dofinansowaniem o charakterze dotacji.

Pytanie nr 23

Dotyczy załącznika nr 1 i 2 do OPZ. Zwracamy się z prośbą o podanie szacunkowego zużycia energii elektrycznej w podziale na taryfy i strefy oddzielnie dla każdego PPE.

Odpowiedź:

Grupy taryfowe z wydzielonymi strefami zużycia dotyczą około 310 PPE w załączniku 1 (profil standardowy) i około 1417 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 24

(dot. § 10 ust. 2 Umowy Indywidualnej)

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.

Zwracamy również uwagę, na co sam Zamawiający wskazuje w § 6 ust. 1 Umowy indywidualnej, że faktury VAT wystawiane są przez Wykonawcę na podstawie danych pomiarowych otrzymanych od OSD oraz zgodnie z okresami rozliczeniowymi stosowanymi przez OSD. Zgodnie z powyższym Wykonawca nie może ponosić odpowiedzialności za dane przekazywane przez OSD, stąd pozostawienie zapisu warunkującego naliczenie kar umownych z tytułu rozbieżności okresów rozliczeniowych i ilości dostarczonej energii byłoby, zdaniem Wykonawcy, bezzasadne. Jednocześnie zwracamy uwagę, iż zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w przypadku uzasadnionych wątpliwości co do prawidłowości wystawionej faktury, Odbiorcy faktury przysługuje prawo złożenia pisemnej reklamacji.

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

Odpowiedź:

Zamawiający pozostawia zapisy umów w tym zakresie bez zmian.

Pytanie nr 25

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 zmienia zapisy SWZ. Szczegóły zostały wskazane w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 26

Czy Zamawiający dopuszcza, aby PPE wyszczególnione w grupie taryfowej np.G13, były rozliczane w grupie taryfowej C13, których okresy rozliczeniowe są tożsame z okresem rozliczeniowym dla grup taryfowych, określonych przez Zamawiającego w SWZ, a jedyna różnica polega na formalnej nomenklaturze grup taryfowych (ich symbolicznym oznaczeniu)? Jednocześnie informujemy, że w przypadku braku zgody na powyższe

Wykonawca złożył odwołanie od zapisów SWZ, w którym zaznaczył, że możliwość rozliczania w grupach taryfowych określonych przez Zamawiającego w SWZ spełni tylko ograniczona liczba Wykonawców.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza sposób rozliczenia wskazany w pytaniu.

Pytanie nr 27

Wykonawca zwraca się o udostępnienie bilansu oraz rachunku zysku i strat za rok 2022 r dla :

1. K5020 Sp. Z O.O.
2. Miejskie Przedsiębiorstwo Komunikacyjne S.A w Krakowie

Odpowiedź:

1. Mając na względzie termin przekazania dla Kraków5020 Sp. z o. o., przez biegłą rewident opinii z badania sprawozdania finansowego za 2022 r. a następnie konieczność jego zatwierdzenia przez organ zatwierdzający zgodnie z przepisami ustawy o rachunkowości, jego złożenie przez Spółkę w systemie e-KRS nastąpi nie wcześniej niż w maju 2023 r.
2. Bilans i rachunek zysków i strat MPK S. A. w Krakowie zostanie przyjęty niezwłocznie, a następnie będzie dostępny w systemie eKRS - <https://ekrs.ms.gov.pl/>. Jednocześnie Zamawiający wyjaśnia, że MPK SA w Krakowie otrzymuje wynagrodzenie z tytułu świadczenia usług przewozowych w ramach systemu Komunikacji Miejskiej w Krakowie na podstawie umów zawartych z Gminą. Obecne umowy obowiązują odpowiednio do 31 marca 2035 roku (umowa na tramwajowe usługi przewozowe) i do 31 grudnia 2024 roku (umowa na świadczenie autobusowych usług przewozowych).

Pytanie nr 28

Dotyczy rozdziału 3 SWZ Opis przedmiotu zamówienia

W przypadku zawarcia umów na odkup energii elektrycznej uczestnicy grupy zakupowej posiadający instalacje fotowoltaiczne przestaną być prosumentami. Ponadto należy zwrócić uwagę na fakt, że jednostki działające na zasadach „starego prosumenta” po rozdzieleniu umów kompleksowych nie będą mieli możliwości rozliczania się na dotychczasowych zasadach. W związku z powyższym istnieją dwie możliwości rozliczeń: zawarcie umów na odkup energii elektrycznej lub dokonywanie rozliczeń na zasadach nowego prosumenta.

Dlatego też zwracamy się z prośbą o modyfikację przedmiotowych zapisów.

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapisy SWZ na uwzględniające dokonywanie rozliczeń na zasadach nowego prosumenta w formie odkupu nadwyżek energii w przypadku instalacji PPE, które dotychczas były rozliczane na zasadach „starego prosumenta”. Jednostki, które nie przyjęły tych warunków nie uczestniczą (zostały wyłączone z) w postępowaniu. Szczegóły zawarte są w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 29

Dotyczy załącznika nr 2 „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.

Ponadto zwracamy się z prośbą o modyfikację przedmiotowego zapisu w celu ujednoczenia z zapisami znajdującymi się w Umowie Generalnej § 2 ust. 3

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza, że użyta terminologia jest tożsama z terminologią występującą w Ustawie z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii. Zamawiający nie dopuszcza dostarczenia innego dokumentu niż Gwarancje Pochodzenia. Zamawiający modyfikuje pkt. 2.1.7 OPZ według treści §2 ust. 3 Umowy Generalnej.

Pytanie nr 30

Dotyczy załącznika nr 2 „Opis przedmiotu zamówienia”, pkt 2.6 oraz Umowa Generalna § 4 ust. 4

Zwracamy się z prośbą o wykreślenie przedmiotowego zapisu.

Obecny zapis wpłynie w ocenie Wykonawcy na poziom cen w postępowaniu, gdyż na etapie kalkulowania ceny oferty Wykonawcy będą musieli uwzględnić wszystkie przyszłe i niepewne zdarzenia związane ze zmniejszeniem wolumenu dostaw energii. Jednocześnie zwracamy uwagę na fakt, że Wykonawca przygotowując ofertę w postępowaniu przetargowym dokonuje wyceny w oparciu o przedstawione przez Zamawiającego dane dotyczące wolumenu energii elektrycznej, grup taryfowych, ilości punktów poboru oraz okresu realizacji zamówienia. Ponadto Wykonawca zobowiązany jest do zabezpieczenia certyfikatów energii elektrycznej pochodzącej z odnawialnych źródeł energii w celu przedstawienia Zamawiającemu dokumentów określonych w § 2 ust. 3 Umowy Generalnej. Obecne zapisy powodują, że Wykonawca nie ma pewności jaki wolumen energii elektrycznej zostanie zakupiony przez Zamawiającego oraz w jakim okresie czasu będzie realizowana umowa co naraża Wykonawcę na potencjale straty a także na brak możliwości dokonania rzetelnej wyceny oferty.

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapisy OPZ i Umowy Generalnej w tym zakresie. Szczegóły zawarte są w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 31

Dotyczy załącznika nr 5 do SWZ 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.

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że wskazany zapis ma służyć zawarciu umów indywidualnych z nowymi Odbiorcami, którzy identyfikują się NIP wskazanym w dokumentach zamówienia. Dodatkowo, dopuszcza się wprowadzenie zmian na zasadach wskazanych w §5 Umowy Generalnej.

Pytanie nr 32

Dotyczy załącznika nr 5 do SWZ Umowa Generalna, § 4 ust. 6 pkt 6.1; 6.3; 6.7

Zwracamy się z prośbą o modyfikację przedmiotowego zapisu na następujący:

Zgłoszenie zakupu może zostać wysłane przez Zamawiającego - Upoważnionego lub inny podmiot (osoba) właściwie upoważniony. Zgłoszenie będzie przesłane do godziny 8:00 dnia roboczego. Realizacja Zgłoszenia następuje poprzez wskazanie przez Zamawiającego udziału procentowego wolumenu energii elektrycznej oraz

właściwego indeksu BASE (BASE_Y-24 lub BASE_Q-1,2,3,4-24) wraz z datą notowania. Rozliczenie Zgłoszenia następuje wg dziennego kursu rozliczeniowego odpowiedniego dla indeksu BASE z dnia n (kurs rozliczeniowy z dnia roboczego będącego dniem złożenia Zgłoszenia przez Zamawiającego, zrealizowany na TGE, z uwzględnieniem poniższych zapisów:

1. Wykonawca może anulować Zgłoszenie zakupu lub zrealizować go częściowo, w przypadku gdy:
 - a) gdy w jednym z trzech dni roboczych poprzedzających dzień zgłoszenia lub w dniu zgłoszenia zakupu transzy na danym kontrakcie liczba transakcji jest mniejsza niż 5;
 - b) gdy Dzienny Kurs Rozliczeniowy dla danego kontraktu, którego dotyczy zgłoszenie jest niższy niż Kurs Minimalny na danej Sesji lub wyższy niż Kurs Maksymalny na danej Sesji;
 - c) gdy wolumen transakcji na danym kontrakcie jest mniejszy niż pięciokrotność wolumenu zgłoszonego do zakupu przez Klienta.
2. W przypadku, gdy Dzienny Kurs Rozliczeniowy dla danego kontraktu, którego dotyczy zgłoszenie jest niższy niż Kurs Minimalny na danej Sesji lub wyższy niż Kurs Maksymalny na danej Sesji; Wykonawca niezależnie od uprawnienia do anulowania Zgłoszenia zakupu, może rozliczyć je po cenie wyznaczonej jako średnia arytmetyczna Kursu Minimalnego i Kursu Maksymalnego na danej Sesji.
3. Wykonawca może odrzucić Zgłoszone transze lub zrealizować je częściowo, z przyczyn inne niż wskazane w pkt. 1-2 jednak nie więcej niż 2 razy z rzędu, z zastrzeżeniem, że nie wlicza się do tego przypadków niezrealizowanych z przyczyn, określonych w pkt 1-2
4. Wykonawca informuje Zamawiającego o anulowaniu zgłoszenia zakupu, jego częściowej realizacji lub rozliczenia go po cenie, o której mowa w pkt 2 w terminie wskazanym w pkt 7. W przypadku częściowej realizacji zgłoszenia Wykonawca informuje Zamawiającego o stopniu realizacji zgłoszenia dokładnością do 1% wielkości zapotrzebowania rocznego Zamawiającego i stopień realizacji zgłoszenia jako ułamek zrealizowanego Zgłoszenia zakupu, z dokładnością do 0,01 Zgłoszenia.
5. W przypadku częściowej realizacji Zgłoszenia Zakupu, Zamawiający może dokonać uzupełniającego Zgłoszenia Zakupu na ilość jaka nie została zrealizowana.
6. Jednego dnia Zamawiający może złożyć maksymalnie 1 Zgłoszenie dla indeksu rocznego obejmującego 0,25 planowanego wolumenu zużycia energii elektrycznej w danym okresie albo maksymalnie 1 Zgłoszenie zakupu dla indeksu kwartalnego obejmującego 0,50 planowanego wolumenu zużycia energii elektrycznej w danym okresie.
7. Przesłane Zgłoszenie zakupu zostanie zweryfikowane pod kątem formalnym i poprawności przesłanych informacji. Potwierdzenie przyjęcia bądź odrzucenia Zgłoszenia zakupu zostanie przesłane Zamawiającemu na adres poczty elektronicznej: do godziny 10:00 następnego dnia roboczego po dniu którego dotyczyło Zgłoszenie zakupu. Brak przesłania informacji w przedmiocie potwierdzenia przyjęcia lub odrzucenia Zgłoszenia zakupu należy traktować jako odrzucenie Zgłoszenia zakupu.

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapisy SWZ i załączników. Szczegóły zostały wskazane w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 33

Dotyczy załącznika nr 5 do SWZ Umowa Generalna, § 4 ust. 2 oraz załącznik nr 2 do SWZ „Opis przedmiotu zamówienia” pkt. 2.1.6

W związku z tym, że Zmawiający przewiduje możliwość dokonania zakupu energii elektrycznej na rok 2024 na platformach innych niż TGE lub bez pośrednio od Wytwórców zwracamy się z prośbą o wprowadzenie dodatkowej możliwości zakupu energii poprzez wprowadzenie poniższego zapisu:

„Zapytanie o ofertę z dnia - realizacja Zgłoszenia następuje poprzez złożenie przez Zamawiającego zapytania o ofertę. Zapytanie określa udział planowanego wolumenu energii objętego tym zapytaniem oraz rodzaj indeksu BASE.

Zapytanie może zostać złożone w dniu n w godz. od 8:00 do 12:30 na adres poczty elektronicznej Zamawiający zostanie poinformowany o możliwości realizacji zapytania poprzez określenie ceny i wolumenu oraz terminu ważności. Powiadomienie odbywać się będzie na adres poczty elektronicznej wskazany przez Zamawiającego..... Brak przesłania informacji w przedmiocie możliwości realizacji zapytania należy traktować jako brak możliwości jego realizacji.

Realizacja zapytania zostanie dokonana na podstawie potwierdzenia warunków zakupu energii w powiadomieniu, o którym mowa w zdaniu poprzednim w terminie w nim wskazanym. Potwierdzenie realizacji zakupu odbywać się będzie na adres poczty elektronicznej

W każdym roku obowiązywania umowy Zamawiający może przesłać maksymalnie 30 Zapytań o ofertę z dnia, przy czym jednego dnia roboczego Zamawiający może przesłać maksymalnie 1 Zapytanie, które dotyczy 0,25 wolumenu zużycia energii elektrycznej w roku 2024 przewidzianego do zakupu w kontaktach pozagiełdowych. Jedno zapytanie o cenę z dnia dotyczy jednego wskazanego indeksu.

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapisy SWZ i załączników. Szczegóły zostały wskazane w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 34

Dotyczy załącznika nr 5 do SWZ Umowa Generalna, § 4 ust. 6 pkt 6.5

W związku z dużą zmiennością notowań na Towarowej Giełdzie Energii oraz potencjalnie dużym wolumenem koniecznym do zakupu przez Wykonawcę co może doprowadzić do strat finansowych zwracamy się z prośbą o dodanie poniższego zapisu:

„W przypadku gdy Zamawiający zakupił mniej niż 80% planowanego wolumenu energii elektrycznej do zakupu brakującej części będzie dodana dodatkowa opłata w wysokości 31zł/MWh netto.

Odpowiedź:

Zamawiający nie zmienia zapisów SWZ i załączników.

Pytanie nr 35

Dotyczy załącznika nr 5 do SWZ Umowa Generalna, § 7 ust. 2 oraz Umowa indywidualna § 2 ust. 3 pkt 9

Zwracamy się z prośbą o odstąpienie od wymogu określonego w punkcie 2. Biorąc pod uwagę, że postępowanie przetargowe obejmuje ponad 3 500 punktów poboru oraz ponad 380 uczestników a także krótki termin do przeprowadzenia procedury zmiany sprzedawcy dla części I postępowania, 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 nie zmienia zapisów we wzorach umów.

Pytanie nr 36

Dotyczy załącznika nr 6 do SWZ 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:

Zamawiający zmienia zapisy SWZ i załączników. Szczegóły zostały wskazane w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 37

Dotyczy załącznika nr 5 do SWZ Umowa generalna § 5 ust. 7

Informujemy, że klauzula waloryzacyjna o której mowa w art. 439 ustawy z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych (Dz. U 2022 poz. 1710 ze zm.) nie będzie miała zastosowania do przedmiotu niniejszego zamówienia. Koszty praw majątkowych na rok 2024 pozostają niezmiennie w okresie obowiązywania umowy co Wykonawca uwzględni w swojej wycenie. Dlatego też, wszelkie późniejsze zmiany kosztów praw majątkowych będących przedmiotem umowy pozostawałyby bez związku z wynagrodzeniem Wykonawcy i w ten sposób nie zachodzi ustawowa przesłanka do zawarcia w umowie postanowień dotyczących zmian wysokości wynagrodzenia należnego wykonawcy bowiem zmiana cen materiałów lub kosztów nie jest związana z realizacją zamówienia i nie powoduje zmiany wysokości wynagrodzenia wykonawcy. Mając na uwadze powyższe, Wykonawca zwraca się z prośbą o usunięcie wskazanych zapisów.

Odpowiedź:

Zamawiający nie zmienia zapisów w tym zakresie.

Pytanie nr 38

Dotyczy załącznika nr 6 do SWZ Umowa indywidualna § 2 ust. 3 pkt 3 oraz § 6 ust. 1

Wykonawca dokonuje rozliczeń za dostawę energii elektrycznej na podstawie danych pomiarowo-rozliczeniowych otrzymywanych od Operatora Systemu Dystrybucyjnego. Wykonawca nie ma żadnego wpływu na to jakie dane otrzymuje a tym bardziej nie ma możliwości zweryfikowania czy dane otrzymane od OSD w zakresie wolumenu energii elektrycznej czy okresów rozliczeniowych są takie same jak na fakturze za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej. Dlatego też Wykonawca może przekazywać zestawienia zawierające między innymi dane wolumenowe a także wystawiać faktury na podstawie danych jakie otrzyma od OSD.

Odpowiedź:

Zamawiający pozostawia zapisy umów w tym zakresie bez zmian.

Pytanie nr 39

Dotyczy załącznika nr 6 do SWZ 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:

Zamawiający zmienia zapisy SWZ. Szczegóły zostały wskazane w drugiej części niniejszego pisma.

Pytanie nr 40

Dotyczy pełnomocnictwa do procedury zmiany sprzedawcy

Czy Zamawiający wyrazi zgodę na zawarcie pełnomocnictwa do procedury zmiany sprzedawcy na wzorze stosowanym przez Wykonawcę po uprzedniej akceptacji Zamawiającego?

Odpowiedź:

Zamawiający wyrazi zgodę na zawarcie pełnomocnictwa do procedury zmiany sprzedawcy na wzorze stosowanym przez Wykonawcę po uprzedniej akceptacji Zamawiającego. Dodatkowe informacje w odpowiedzi na pytanie nr 4.

Pytanie nr 41

Zabezpieczenie do umowy MPK Kraków S.A.

Czy Zamawiający dopuści możliwość zastosowania w umowie na dostawę energii elektrycznej z MPK Kraków S.A. zabezpieczenia w postaci kaucji, gwarancji lub przedpłat?

Odpowiedź:

Zamawiający nie przewiduje ustanowienia żadnej formy zabezpieczenia – zgodnie z odpowiedzią na pytanie nr 9.

ZMIANA TREŚCI SPECYFIKACJI WARUNKÓW ZAMÓWIENIA

W imieniu Zamawiającego uprzejmie informuję, że Zamawiający działając na podstawie **art. 137 ust. 1, 2 i 6 PZP** zmienia treść SWZ w następującym zakresie:

- 1) w § 1 Umowy Generalnej ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. W wyniku przeprowadzonego w trybie ustawy z dnia 11 września 2019 r. - Prawo zamówień publicznych (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1710 z późn. zm., zwanej dalej „ustawą Pzp”) postępowania o udzielenie zamówienia publicznego, Zamawiający - Upoważniony udziela zamówienia na dostawę energii elektrycznej, zwaną dalej „energiją elektryczną” lub „EEOZE”, w imieniu i na rzecz uczestników Krakowskiej Grupy Zakupowej Energii Elektrycznej (KGZEE). Dostawy będą się odbywały zgodnie z obowiązującymi przepisami, w szczególności na zasadach określonych przepisami ustawy z dnia 10

kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (dalej: Ustawa PE) oraz ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (o.z.e.).”;

2) w § 2 Umowy Generalnej ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„**1. CZĘŚĆ I:** Szacunkowa ilość zamawianej energii elektrycznej (wolumen) liczona łącznie dla wszystkich uczestników KGZEE wynosi **131 116 MWh**. Szacunkowa ilość energii wytwarzanej w źródłach OZE uczestników w ramach obecnego systemu „starego” prosumenta dotyczy 6 instalacji o łącznej mocy **181,7 kWp**, natomiast w ramach systemu „nowego” prosumenta dotyczy **21** instalacji (w tym małe instalacje powyżej 50kWp) wynosi około **882,5 kWp**. Obsługa systemu „starego” i nowego” prosumenta wymaga zawarcia przez uczestników postępowania dodatkowych umów na odkup energii na wzorze Wykonawcy, z uwzględnieniem zasad wynikających z dokumentów zamówienia. Instalacje w obecnym systemie „starego prosumenta” wymagają wyjścia z niego poprzez rozwiązanie umów i zawarcia przez uczestników postępowania dodatkowych umów na odkup energii na wzorze Wykonawcy, z uwzględnieniem zasad wynikających z dokumentów zamówienia Instalacje rozliczane obecnie w systemie „starego prosumenta” przejdą na zasady odkupu nadwyżek energii OZE.

1. CZĘŚĆ II: Szacunkowa ilość zamawianej energii elektrycznej (wolumen) liczona łącznie dla wszystkich uczestników KGZEE wynosi **274 742 MWh**. Szacunkowa ilość energii wytwarzanej w źródłach OZE uczestników w ramach obecnego systemu „starego” prosumenta dotyczyć będzie 6 instalacji, których status ulegnie zmianie na odkup, o łącznej mocy **181,7 kWp**, natomiast wielkość w ramach systemu „nowego” prosumenta dotyczy **21** instalacji (w tym małe instalacje powyżej 50kWp) wynosi około **882,5 kWp**. Obsługa odbiorców z instalacjami w systemie „starego” i nowego” prosumenta wymaga zawarcia przez uczestników postępowania dodatkowych umów na odkup energii na wzorze Wykonawcy, z uwzględnieniem zasad wynikających z dokumentów zamówienia. Instalacje rozliczane obecnie w systemie „starego prosumenta” przejdą na zasady odkupu nadwyżek energii OZE.”;

3) w § 2 Umowy Generalnej ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. W celu wykazania że energia pochodziła z odnawialnych źródeł energii, Wykonawca zobowiązany jest przekazać do każdego Odbiorcy identyfikowanego oddzielnym NIP dokumenty określające źródła pochodzenia dostarczonej energii elektrycznej oraz ilości tej energii, sporządzone przez właściwą instytucję certyfikującą za okres nie dłuższy niż 6 miesięcy realizacji Umowy w terminie do 180 dni od zakończenia tego okresu. Zalecane jest przysyłanie w/w dokumentów w okresach kwartalnych. Gwarancje pochodzenia będą dzielone na poszczególnych Zamawiających proporcjonalnie do wielkości zużycia energii, z możliwością zaokrągleń wynikających z systemu rozliczeń.

- a. dla części I -Ilość energii potwierdzona gwarancjami pochodzenia będzie nie mniejsza niż w ofercie to jest% jednak nie mniej niż 10% wolumenu wskazanego w ust. 1 CZĘŚĆ I,
- b. dla części II = -Ilość energii potwierdzona gwarancjami pochodzenia będzie nie mniejsza niż w ofercie to jest% jednak nie mniej niż 20% wolumenu wskazanego w ust. 1. CZĘŚĆ II”;

4) w § 2 Umowy Generalnej ust. 4 otrzymuje nowe brzmienie:

„4. Sprzedaż nadwyżek energii wytworzonej w instalacjach Odnawialnego Źródła Energii na rzecz Wykonawcy jako sprzedawcy wybranego i wprowadzonej do sieci OSD odbywać się będzie na zasadach określonych na podstawie art. 41 ust. 1a i kolejnych Ustawy o OZE, Wykonawca będzie pełnił na rzecz Zamawiającego, który podpisze stosowne umowy, funkcję podmiotu

odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe i pokrywał w całości związane z tym koszty. 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 od 1 lipca 2024, 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.”;

- 5) w § 4(B) CZĘŚĆ II ust. 2 Umowy Generalnej w miejsce dotychczasowego wzoru wprowadza się nowy wzór oraz wprowadza się zmiany w definicjach, będą konsekwencją zmiany wzoru:

$$C_{e_{24-s}} = \left[\frac{\sum_{i=1}^n [BASE_Y - 24_i \times V_i] + \sum_{j=1}^n [BASE Q_j \times V_j]}{V_{24tge}} xPs + M_{24tge-s} \right] x \frac{V_{24tge}}{V_{24}} + \left[\frac{\sum_{k=1}^n [cena_{24_{pwk}} \times V_k]}{V_{24pw}} xPs + M_{24pw-s} \right] x \frac{V_{24pw}}{V_{24}} + A + PM_{24}$$

$$C_{e_{24-o}} = \left[\frac{\sum_{i=1}^n [BASE_Y - 24_i \times V_i] + \sum_{j=1}^n [BASE Q_j \times V_j]}{V_{24tge}} xPo + M_{24tge-o} \right] x \frac{V_{24tge}}{V_{24}} + \left[\frac{\sum_{k=1}^n [cena_{24_{pwk}} \times V_k]}{V_{24pw}} xPo + M_{24pw-o} \right] x \frac{V_{24pw}}{V_{24}} + A + PM_{24}$$

$M_{24tge-s}$ – marża zawierająca m.in. bilansowanie handlowe, opłaty transakcyjne, koszt obsługi w 2024 r [PLN/MWh] dla Zamawiających wymienionych w **załączniku nr 1** do Umowy dla zakupów na TGE/OTF.

$M_{24tge-o}$ – marża zawierająca m.in. bilansowanie handlowe, opłaty transakcyjne, koszt obsługi, w 2024 r [PLN/MWh] dla Zamawiających wymienionych w **załączniku nr 1** do Umowy (Oświetlenie uliczne) dla zakupów na TGE/OTF.

M_{24pw-s} – marża zawierająca m.in. bilansowanie handlowe, opłaty transakcyjne, koszt obsługi w 2024 r [PLN/MWh] dla Zamawiających wymienionych w **załączniku nr 1** do Umowy dla zakupów na Platformach i bezpośrednio u Wytwórców (pw).

M_{24pw-o} – marża zawierająca m.in. bilansowanie handlowe, opłaty transakcyjne, koszt obsługi w 2024 r [PLN/MWh] dla Zamawiających wymienionych w **załączniku nr 1** do Umowy (Oświetlenie uliczne) dla zakupów na Platformach i bezpośrednio u Wytwórców (pw).

PM_{24} – Jednostkowy koszt zakupu [PLN/MWh] niezbędnych praw majątkowych dla 2024 roku, w tym świadectw efektywności energetycznej, zgodnie z obowiązującymi przepisami Cena uwzględnia ryzyko zmiany ustawy prawo energetyczne, w szczególności ewentualne zmiany w zakresie określonych nim udziałów procentowych pozostałych praw majątkowych, do których zakupu – zgodnie z przepisami prawa - zobowiązany jest Wykonawca; przy czym do obliczeń, jako wartości stałe zostaną przyjęte. Zmiany kosztu praw majątkowych objęte są formułą waloryzacyjną

Ps – współczynnik kosztu profilu dla Zamawiających wymienionych w **załączniku nr 1** do Umowy dla zakupów na TGE/OTF dla zakupów na Platformach i bezpośrednio u Wytwórców (pw)

Po - współczynnik kosztu profilu dla Zamawiających wymienionych w **załączniku nr 1** do Umowy (Oświetlenie uliczne) dla zakupów na TGE/OTF dla zakupów na Platformach i bezpośrednio u Wytwórców (pw).”;

- 6) w § 4(B) CZĘŚĆ II ust. 3 Umowy Generalnej w miejsce dotychczasowego wyrażenia „10 grudnia” wpisuje się wyrażenie „15 grudnia” i zwiększa liczbę zleceń do 30;
- 7) w § 4(B) CZĘŚĆ II ust. 4 Umowy Generalnej w miejsce dotychczasowego wyrażenia „1.04.2024 r.” wpisuje się wyrażenie „1.06.2024 r.”;
- 8) w § 4(B) CZĘŚĆ II Umowy Generalnej ust. 6 otrzymuje nowe brzmienie:

„6. Zgłoszenie zakupu może zostać wysłane przez Zamawiającego - Upoważnionego lub inny podmiot (osoba) właściwie upoważniony. Zgłoszenie będzie przesłane do godziny 8:00 dnia roboczego. Realizacja Zgłoszenia następuje poprzez wskazanie przez Zamawiającego udziału procentowego wolumenu energii elektrycznej oraz właściwego indeksu BASE (BASE_Y-24 lub BASE_Q-1,2,3,4-24) wraz z datą notowania. Rozliczenie Zgłoszenia następuje wg dziennego kursu rozliczeniowego odpowiedniego dla indeksu BASE z dnia n (kurs rozliczeniowy z dnia roboczego będącego dniem złożenia Zgłoszenia przez Zamawiającego, zrealizowany na TGE, z uwzględnieniem poniższych zapisów:

6.1. Wykonawca może anulować Zgłoszenie zakupu lub zrealizować go częściowo, w przypadkach gdy:
a) w jednym z trzech dni roboczych poprzedzających dzień zgłoszenia lub w dniu zgłoszenia zakupu transzy na danym kontrakcie liczba transakcji jest mniejsza niż 5;
b) Dzienny Kurs Rozliczeniowy dla danego kontraktu, którego dotyczy zgłoszenie jest niższy niż Kurs Minimalny na danej Sesji lub wyższy niż Kurs Maksymalny na danej Sesji;
c) wolumen transakcji na danym kontrakcie jest mniejszy niż czterokrotność wolumenu zgłoszonego do zakupu przez Klienta.

6.2. W przypadku, gdy Dzienny Kurs Rozliczeniowy dla danego kontraktu, którego dotyczy zgłoszenie jest niższy niż Kurs Minimalny na danej Sesji lub wyższy niż Kurs Maksymalny na danej Sesji; Wykonawca niezależnie od uprawnienia do anulowania Zgłoszenia zakupu, może rozliczyć je po cenie wyznaczonej jako średnia arytmetyczna Kursu Minimalnego i Kursu Maksymalnego na danej Sesji.

6.3. Wykonawca może odrzucić Zgłoszone transze lub zrealizować je częściowo, z przyczyn inne niż wskazane w pkt. 6.1-6.2 jednak nie więcej niż 2 razy z rzędu, z zastrzeżeniem, że nie wlicza się do tego przypadków niezrealizowanych z przyczyn, określonych w pkt 6.1-6.2.

6.4. Wykonawca informuje Zamawiającego o anulowaniu zgłoszenia zakupu, jego częściowej realizacji lub rozliczenia go po cenie, o której mowa w pkt 6.2 w terminie wskazanym w pkt 6.7. W przypadku częściowej realizacji zgłoszenia Wykonawca informuje Zamawiającego o stopniu realizacji zgłoszenia dokładnością do 1% wielkości zapotrzebowania rocznego Zamawiającego i stopień realizacji zgłoszenia jako ułamek zrealizowanego Zgłoszenia zakupu, z dokładnością do 0,01 Zgłoszenia.

6.5. W przypadku częściowej realizacji Zgłoszenia Zakupu, Zamawiający może dokonać uzupełniającego Zgłoszenia Zakupu na ilość jaka nie została zrealizowana.

6.6. Jednego dnia Zamawiający może złożyć maksymalnie 1 Zgłoszenie dla indeksu rocznego obejmującego 0,25 planowanego wolumenu zużycia energii elektrycznej w danym okresie albo maksymalnie 1 Zgłoszenie zakupu dla indeksu kwartalnego obejmującego 0,50 planowanego wolumenu zużycia energii elektrycznej w danym okresie.

6.7. Przesłane Zgłoszenie zakupu zostanie zweryfikowane pod kątem formalnym i poprawności przesłanych informacji. Potwierdzenie przyjęcia bądź odrzucenia Zgłoszenia zakupu zostanie przesłane

Zamawiającemu na adres poczty elektronicznej: transze@khk.krakow.pl do godziny 10:00 następnego dnia roboczego po dniu którego dotyczyło Zgłoszenie zakupu. Brak przesłania informacji w przedmiocie potwierdzenia przyjęcia lub odrzucenia Zgłoszenia zakupu należy traktować jako odrzucenie Zgłoszenia zakupu.

6.8. Zlecenie zakupu energii elektrycznej przesyłane będzie pocztą elektroniczną na adres e-poczty elektronicznej:@....., w formie formularza „Zlecenie zakupu energii elektrycznej” (dalej: Zlecenie).

6.9. Pod rygorem nieważności Zlecenie musi być podpisane przez osobę uprawnioną do realizacji Umowy lub osoby uprawnione do reprezentowania Zamawiającego-Upoważnionego do czynności składania zleceń.

6.10. Jeżeli Zamawiający-Upoważniony lub inny podmiot (osoba) właściwie upoważniony (a), w ramach ww. algorytmu, nie dokona zakupu całego planowanego wolumenu na dany okres do 15 dnia miesiąca poprzedzającego ten okres, Wykonawca sprzedaje a Zamawiający zakupi brakującą ilość energii wg ceny odpowiadającej indeksowi BASE_Q-q lub BASE_Y24 opublikowanemu przez TGE w pierwszym dniu roboczym następującym po 15–tym dniu miesiąca poprzedzającego dany okres. W przypadku gdy dla indeksu BASE_Q lub BASE_Y24 nie zostanie odnotowany obrót na TGE w pierwszym dniu roboczym następującym po 15–tym dniu miesiąca poprzedzającego w.w. okres, do rozliczenia przyjęte zostanie notowanie indeksu BASE_Q lub BASE_Y24 z następnego dnia roboczego, w którym odnotowano obrót na TGE.

6.11. Informacje o aktualnych cenach rynkowych Zamawiający-Upoważniony będzie pozyskiwał we własnym zakresie ze strony internetowej TGE – www.tge.pl.

6.12. Dla zakupu na platformach innych niż TGE lub bezpośrednio u Wytwórców na zapytanie o ofertę z dnia - realizacja Zgłoszenia następuje poprzez złożenie przez Zamawiającego zapytania o ofertę. Zapytanie określa udział planowanego wolumenu energii objętego tym zapytaniem oraz rodzaj indeksu BASE.

- a) Zapytanie może zostać złożone w dniu n w godz. od 8:00 do 12:30 na adres poczty elektronicznej
- b) Zamawiający zostanie poinformowany o możliwości realizacji zapytania poprzez określenie ceny i wolumenu oraz terminu ważności. Powiadomienie odbywać się będzie na adres poczty elektronicznej wskazany przez Zamawiającego..... Brak przesłania informacji w przedmiocie możliwości realizacji zapytania należy traktować jako brak możliwości jego realizacji.
- c) Realizacja zapytania zostanie dokonana na podstawie potwierdzenia warunków zakupu energii w powiadomieniu, o którym mowa w zdaniu poprzednim w terminie w nim wskazanym. Potwierdzenie realizacji zakupu odbywać się będzie na adres poczty elektronicznej
- d) W każdym roku obowiązywania umowy Zamawiający może przesłać maksymalnie 30 Zapytań o ofertę z dnia, przy czym jednego dnia roboczego Zamawiający może przesłać maksymalnie 1 Zapytanie, które dotyczy 0,25 wolumenu zużycia energii elektrycznej w roku 2024 przewidzianego do zakupu w kontaktach pozagiełdowych. Jedno zapytanie o cenę z dnia dotyczy jednego wskazanego indeksu.”;

9) w § 5 ust. 2 Umowy Generalnej w pkt. 5 w miejsce dotychczasowego wyrażenia „1 kwietnia 2024 r.” wpisuje się wyrażenie „1 czerwca 2024 r.”;

10) w § 1 Umowy Indywidualnej dodany zostaje ust. 10 w brzmieniu:

„10. Odbiorca oświadcza, że:

- 1) nie istnieją żadne przeszkody uniemożliwiające rozwiązanie z dotychczasowym sprzedawcą umowy sprzedaży energii elektrycznej/umowy kompleksowej,
- 2) okres obowiązywania umowy z dotychczasowym sprzedawcą zakończy się z datą roku,
- 3) w przypadku, gdy w powiadomieniu o zawartej umowie sprzedaży do Operatora Systemu

Dystrybucyjnego wymagane jest wskazanie sprzedawcy rezerwowego, jako wybranego sprzedawcę rezerwowego należy wskazać:

- a.
- b. Sprzedawcę, który na terenie OSD, na którym znajdują się PPE mocodawcy, pełni rolę sprzedawcy z urzędu, a w przypadku gdy sprzedawcą z urzędu jest pełnomocnik, pierwszego sprzedawcę rezerwowego, który nie jest pełnomocnikiem, z aktualnej na dzień zgłoszenia zmiany sprzedawcy listy sprzedawców rezerwowych opublikowanej przez OSD.
- 4) potwierdza prawdziwość złożonych danych. Za niezgodność danych ze stanem faktycznym, która może mieć wpływ na poprawność zgłoszenia wniosku zmiany sprzedawcy oraz wyniki z tego konsekwencje Odbiorca bierze całkowitą odpowiedzialność.
- 5) Wyraża zgodę na przetwarzanie danych osobowych do celów realizacji zmiany sprzedawcy energii elektrycznej, zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych).
- 6) Wyraża zgodę na przetwarzanie danych osobowych do celów realizacji zmiany sprzedawcy energii elektrycznej, zgodnie z ustawą o ochronie danych osobowych.”;

11) w § 3 Umowy Indywidualnej ust. 1 i 3 otrzymują nowe brzmienie:

„1. W ramach niniejszej Umowy Wykonawca jest odpowiedzialny za bilansowanie handlowe w ramach dostarczanej energii elektrycznej.”;

„3. Koszty bilansowania handlowego w przypadku odbiorców z instalacjami OZE będą każdorazowo określone w stosownych umowach.”;

12) w § 9 Umowy Indywidualnej ust. 4 otrzymuje nowe brzmienie:

„4. 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 stanowić 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.”;

13) w § 10 Umowy Indywidualnej dodaje się ust. 10 (i konsekwentnie zmienia numerację kolejnych ustępów) w brzmieniu:

„10. W przypadku nienależytego wykonanie postanowień umowy, o których mowa w § 2 ust. 3 Umowy Generalnej KGZEE 2023 **Odbiorca** naliczy **Wykonawcy** karę umowną w wysokości 50 PLN z każdą MWh, która była obligatoryjna lub wskazana w ofercie i nie została potwierdzona gwarancjami pochodzenia.”;

14) w § 10 Umowy Indywidualnej dodaje się ust. 14 w brzmieniu:

„14. W razie naliczenia kar umownych, Odbiorca każdorazowo wystawi Wykonawcy notę obciążeniową.”;

15) pkt 3.1. i 3.2 SWZ otrzymują nowe brzmienie:

„3.1. Przedmiotem zamówienia jest:

3.1.1. **Część I** – dostawa energii i odkup nadwyżek energii wytworzonej w instalacjach OZE* uczestników postępowania w okresie 01.07.2023 r. do 31.12.2023 r.

3.1.2. **Część II**: dostawa energii i odkup nadwyżek energii wytworzonej w instalacjach OZE* uczestników postępowania w okresie w okresie 01.01.2024 r. do 31.12.2024 r.

*(w tym 2 PPE posiadają małą instalację fotowoltaiczną o mocy zainstalowanej powyżej 50 kWp i posiadają status wytwórcy energii).

3.2. Szczegółowy opis przedmiotu zamówienia stanowi załącznik 2 do SWZ. Zamawiający wymaga, aby minimum 10% (dla części I) oraz 20% (dla części II) dostawy energii było potwierdzone gwarancjami pochodzenia OZE. Zwiększenie tego udziału stanowi kryterium oceny ofert.”;

16) pkt 4.1 SWZ otrzymuje nowe brzmienie:

„4.1.Zamówienie zostało podzielone na 2 części:

4.1.1. **Część I** – dostawa energii i odkup nadwyżek energii wytworzonej w instalacjach OZE* uczestników postępowania **w okresie 01.07.2023 r. do 31.12.2023 r.**

4.1.2. **Część II** – dostawa energii i odkup nadwyżek energii wytworzonej w instalacjach OZE* uczestników postępowania w okresie **w okresie 01.01.2024 r. do 31.12.2024 r.**

*(w tym 2 PPE posiadają małą instalację fotowoltaiczną o mocy zainstalowanej powyżej 50 kWp i posiadają status wytwórcy energii).”;

17) pkt 9.2. SWZ otrzymuje nowe brzmienie:

„9.2. Umowy w zakresie odkupu nadwyżek energii wytworzonej w instalacjach OZE uczestników postępowania zostaną zawarte na wzorach umów Wykonawcy, z uwzględnieniem zasad wynikających z dokumentów zamówienia.”;

18) pkt. 19.1 SWZ otrzymuje brzmienie:

„19.1. Termin złożenia oferty upływa **w dniu 28.04.2023 r. godz. 12:30.**

UWAGA: Decydujące znaczenie dla oceny zachowania powyższego terminu ma data i godzina wpływu oferty na platformę wskazaną w pkt. 1.2 SWZ”;

19) pkt. 19.2 SWZ otrzymuje brzmienie:

„19.2. Otwarcie ofert nastąpi w dniu **28.04.2023 r. o godz. 12:45** (lub w przypadku awarii – zgodnie z dyspozycją art. 222 ust. 2 PZP).”;

20) pkt. 21.2. SWZ otrzymuje brzmienie:

Kryteria oceny ofert:

Lp.	Kryteria	Waga
1.	Cena sprzedaży energii brutto	99 pkt
2.	Udział energii OZE w wolumenie energii zakupionej	1 pkt

21.2.1. Cena sprzedaży energii:

Oferta z najniższą ceną sprzedaży energii otrzyma **99 punktów**. Pozostałe oferty proporcjonalnie mniej w/g następującego przelicznika:

Cena brutto – 99 % znaczenia (W_c)

Sposób dokonania oceny wg wzoru:

$$W_c = (C_n : C_b) \times 99 \text{ pkt}$$

W_c – wartość punktowa ceny brutto

C_n – cena brutto najniższa

C_b – cena brutto badanej oferty

liczba punktów = najniższa cena sprzedaży energii /cena sprzedaży energii zawarta w ofercie badanej x 99 punktów.

21.2.1.2 Udział energii OZE w wolumenie energii zakupionej:

Każda oferta z zawierająca energię z OZE w zależności od jej procentowego udziału uzyska od 0 do 1 pkt.

W kryterium udziału energii OZE w wolumenie energii zakupionej oferty oceniane będą zgodnie z następującym wzorem:

Część I

$$W_z = (Z_{of} - 0,1) / 0,9$$

gdzie:

W_z – wartość punktowa udziału energii OZE w wolumenie energii zakupionej

Z_{of} – wyrażony w procentach udział energii pochodzącej z OZE w wolumenie energii zakupionej oferowany w badanej ofercie (wymagane minimum wynosi 10%)

Część II

$$W_z = (Z_{of} - 0,2) / 0,8$$

gdzie:

W_z – wartość punktowa udziału energii OZE w wolumenie energii zakupionej

Z_{of} – wyrażony w procentach udział energii pochodzącej z OZE w wolumenie energii zakupionej oferowany w badanej ofercie (wymagane minimum wynosi 20%)

Najkorzystniejszą ofertą będzie oferta, której przyznana zostanie największa ilość punktów łącznie w kryteriach wskazanych w pkt 21.2. SWZ”.

21) w Załączniku nr 1 do SWZ – Wykaz uczestników postępowania usunięto 3 Uczestników, którzy wycofali się z postępowania z powodu woli pozostania w systemie starego prosumenta z net-meteringiem, tj.

- DPS ul. Kluzeka 6, 31-222 Kraków,
- DPS ul. Nowaczyńskiego 1, 30-336 Kraków,
- DPS ul. Praska 25, 30-329 Kraków.

Pozostałe jednostki, z net meteringiem wycofały z postępowania wyłącznie PPE, na których pracuje instalacja OZE.

Ponadto dopisano jednego uczestnika: Teatr KTO, ul. Zamoyskiego 50, Kraków.

- 22) w załączniku nr 2 SWZ – Opisie Przedmiotu Zamówienia pkt. 2.1, 2.1.2, 2.1.6, 2.1.7 i 2.1.8 otrzymują nowe brzmienie:

„2.1. Przedmiotem zamówienia jest:

- a) **część I**: dostawa energii potwierdzona gwarancjami pochodzenia OZE w co najmniej 10% i odkup nadwyżek energii wytworzonej w instalacjach uczestników na zasadach „nowego prosumenta*” w okresie 01.07.2023 do 31.12.2023 r dla 381 uczestników Krakowskiej Grupy Zakupowej Energii Elektrycznej w łącznej szacunkowej wielkości 131,1 GWh do 3526 PPE (w tym 21,18 GWh, 1417 PPE w profilu oświetlenia z czego 6 PPE z instalacjami OZE w systemie „starego prosumenta” i 21 PPE z instalacjami OZE w systemie: „nowego prosumenta”) na zasadach określonych w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne oraz na wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych oraz ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. Instalacje rozliczane obecnie w systemie „starego prosumenta) przejdą na zasady odkupu nadwyżek energii OZE.
- b) **część II**: dostawa energii potwierdzonej gwarancjami pochodzenia OZE w co najmniej 20%, odkup nadwyżek energii wytworzonej w instalacjach uczestników na zasadach „nowego prosumenta*” w okresie 01.01.2024 do 31.12.2024 r dla 381 uczestników Krakowskiej Grupy Zakupowej Energii Elektrycznej w łącznej szacunkowej wielkości 274,74 GWh do 3527 PPE (w tym 41,644 GWh w profilu oświetlenia, 1417 PPE) z czego (6 PPE z instalacjami OZE w systemie: „starego prosumenta” i 21 PPE z instalacjami OZE w systemie: „nowego prosumenta”*) na zasadach określonych w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne oraz na wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych oraz ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. Instalacje rozliczane obecnie w systemie „starego prosumenta) przejdą na zasady odkupu nadwyżek energii OZE.

*(w tym 2 PPE posiadające małą instalację fotowoltaiczną o mocy zainstalowanej powyżej 50 kWp i posiadający status wytwórcy energii).

- 2.1.2. Sprzedaż nadwyżek energii wytworzonej w instalacjach Odnawialnego Źródła Energii na rzecz Wykonawcy jako sprzedawcy wybranego i wprowadzonej do sieci OSD odbywać się będzie na zasadach określonych na podstawie art. 41 ust. 1 Ustawy o OZE, Wykonawca będzie pełnił na rzecz Zamawiającego funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe i pokrywał w całości związane z tym koszty.
- 2.1.5. Zapewnienie dostaw **dla CZĘŚCI I** odbędzie się poprzez zakup potrzebnego wolumenu **w formule tzw. stałej ceny**. Zapewnienie dostaw **dla CZĘŚCI II** odbędzie się poprzez zakup potrzebnego wolumenu **w nie więcej niż 30 transzach kontraktów rocznych BASE_Y-24 lub kwartalnych** (strony mogą uzgodnić podział części tych transz kontraktu na kolejne kontrakty kwartalne (Q-1-24, Q-2-24, Q-3-24, Q-4-24). Decyzję o terminie i warunkach zakupu będzie podejmowana przez Zamawiającego Upoważnionego.

Wykonawca zobowiązuje się do współdziałania w ocenie trendów panujących na rynku energii przygotowanych przez Zamawiającego Upoważnionego. Rzeczywista wartość zamówienia będzie zatem uzależniona od cen zakupu poszczególnych kontraktów oraz marż Wykonawcy i obowiązkowych obciążeń (akcyza, prawa majątkowe, podatki itp.). **Ponadto dla CZEŚCI II do 100 GWh wolumenu może zostać zakupione w kontraktach pozagiełdowych.** Metoda określenia warunków cenowych poszczególnych typów dostaw została opisana szczegółowo w Umowie Generalnej.

2.1.6. Ponadto Wykonawca będzie zobowiązany dostarczyć do każdego Odbiorcy identyfikowanego oddzielnym NIP przed zakończeniem drugiego kwartału roku kalendarzowego następującego po okresie dostawy dokumenty określające źródła pochodzenia dostarczonej energii elektrycznej oraz ilości tej energii, sporządzone przez właściwą instytucję certyfikującą, w celu wykazania że energia pochodziła z odnawialnych źródeł energii.

2.1.7. Łączna ilość Odbiorców energii elektrycznej wg stanu na dzień ogłoszenia postępowania to:

2.1.7.1. W Części I: 381 podmiotów na kierunku dostaw, 5 podmiotów z rozliczaniem „starego prosumenta” (do zmiany systemu na odkup nadwyżek) i 15 zakup nadwyżek w układzie „nowego prosumenta” (w tym jeden podmiot posiadający dwa PPE z małą instalacją fotowoltaiczną o mocy zainstalowanej powyżej 50kWp); Zamawiający wskazuje, że na dzień 17.03.2023 r. - 54 PPE wskazuje brak ochrony lub ochronę częściową i w różnym zakresie stosowane jest rozliczenie w cenie innej niż cena maksymalna określona w Art. 2 ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku

2.1.7.2. W Części II **381** podmiotów na kierunku dostaw, 5 podmiotów obecnie z rozliczaniem „starego prosumenta” (zmiana systemu na odkup nadwyżek od II półrocza 2023) i 15 zakup nadwyżek w układzie „nowego prosumenta” (w tym jeden podmiot posiadający dwa PPE z małą instalacją fotowoltaiczną o mocy zainstalowanej powyżej 50kWp).

2.1.8. Szacowane, zagregowane wielkości energii elektrycznej do zamówienia w rozbiu na poszczególne grupy taryfowe: wg zmodyfikowanych dokumentów: Załącznik 1 do OPZ - zestawienie PPE i Uczestników KGZEE Cz. I Zamówienia oraz oświetlenie uliczne; Załącznik 2 do OPZ- zestawienie PPE i Uczestników KGZEE Cz. II Zamówienia oświetlenie uliczne

CZĘŚĆ I

Grupa taryfowa	Liczba PPE	Moc obowiązująca [kW]	Zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru w MWh w II półroczu 2023r
BEZ PV			
G11	404,00	5 088,90	1 717,16
G12	17,00	656,00	381,06
G13	6,00	380,00	127,99
C11	958,00	12 020,80	5 975,52
C12	1,00	26,00	5,00
C12A	118,00	2 444,00	1 018,94
C12B	9,00	168,00	23,90
C21	341,00	22 481,00	11 726,08

C22	1,00	60,00	16,10
C22A	17,00	1 433,00	1 093,49
C22B	16,00	1 202,00	452,49
C23	15,00	1 881,00	2 438,74
B21	8,00	2 068,00	582,38
B22	5,00	1 389,00	1 609,79
B23	101,00	68 929,00	79 319,84
B24	3,00	1 381,00	277,20
R	62,00	93,00	528,80
	2 082,00	121 700,70	107 294,47
PV - STARY PROSUMENT			
G11_PV(SP)	-	-	-
G13_PV(SP)	-	-	-
C21_PV(SP)	5,00	340,00	225,35
B21_PV(SP)	1,00	52,00	22,00
	6,00	392,00	247,35
PV - NOWY PROSUMENT			
G11_PV(NP)	2,00	230,00	87,00
C11_PV(NP)	5,00	276,00	157,59
C21_PV(NP)	8,00	428,00	215,11
C22A_PV(NP)	1,00	150,00	180,00
C22B_PV(NP)	1,00	200,00	415,00
B21_PV(NP)	2,00	1 800,00	400,00
B23_PV(NP)	2,00	690,00	938,78
	21,00	3 774,00	2 393,48
RAZEM			
	2 109,00	125 866,70	109 935,30

PV			
Grupa taryfowa	Moc szczytowa instalacji [kWp]	Sprzedż energii elektrycznej OZE w punkcie poboru w MWh w III kwartale 2023r	Sprzedż energii elektrycznej OZE w punkcie poboru w MWh w iV kwartale 2023r
NOWY PROSUMENT			
G11_PV(NP)	51,700	0	0
C11_PV(NP)	111,020	22,555	8,94
C21_PV(NP)	296,730	51,01	16,23
C22A_PV(NP)	42,780	0	0
C22B_PV(NP)	6,290	0	0
B21_PV(NP)	297,000	112,096	44,9
B23_PV(NP)	76,955	15,8	7,3

	882,475	201,461	77,37
		278,831	
STARY PROSUMENT			
G11_PV(SP)	0	0	0
G13_PV(SP)	0	0	0
C21_PV(SP)	165,8	0	0
B21_PV(SP)	15,9	0	0
	181,7		
	1064,175		
		278,831	

Oświetlenie

Grupa taryfowa	Liczba PPE	Moc obowiązująca [kW]	Szacunkowe zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru w MWh w II półroczu 2023 r.
C11	15	150	247,82
C12B	1	46	70,84
C21	8	885	1362,9
C22B	4	219	337,26
B21	6	2 900	590,094
B23	2	733	440,759
O11	1	0	3,5
O12	1 380	11 768,6	18 127,144
RAZEM	1 417	16 701,6	21 180,32

* dotyczy wyłącznie Zarządu Dróg Miasta Krakowa (ZDMK) i Zarządu Zieleni Miejskiej w Krakowie (ZZM), Zarząd Budynków Komunalnych (ZBK) oraz Trasa Łagiewnicka S.A. w zakresie oświetlenia ulicznego i parkowego

** (PPE rozliczane wg. systemu net-billing oraz 2 PPE posiadające status wytwórcy energii elektrycznej w małej instalacji fotowoltaicznej o mocach zainstalowanych 79,2 kWp oraz 217,8 kWp)

CZĘŚĆ II

Grupa taryfowa	Liczba PPE	Moc obowiązująca [kW]	Zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru w MWh w I kwartale 2024r	Zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru w MWh w II kwartale 2024r	Zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru w MWh w III kwartale 2024r	Zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru w MWh w IV kwartale 2024r
BEZ PV						



Krakowski Holding Komunalny SA

	G11	404	5088,9	965,133	931,756	904,921	972,216
	G12	17	656	215,308	179,609	170,914	205,523
	G13	6	380	81,12	74,12	44,72	81,32
	G21	0	0	0	0	0	0
	C11	959	12024,8	3286,67005	2967,21676	2803,55776	3229,77259
	C12	1	26	3	2	2	3
	C12A	118	2444	675,4755	526,4925	384,2435	641,4865
	C12B	9	168	14	11,85	10,75	13,65
	C21	341	22481	7152,7567	5933,0651	5078,0161	6838,1271
	C22	1	60	7,377	8,145	6,399	9,7
	C22A	17	1433	666,863	531,484	487,722	617,831
	C22B	16	1202	293,534	216,919	203,968	278,413
	C23	15	1881	1330,052	1173,492	1162,022	1280,732
	B21	8	2068	350,932	281,375	245,702	339,673
	B22	5	1389	944,337	737,705	738,601	829,186
	B23	101	68929	47011,963	41132,226	37930,62	43253,84
	B24	3	1381	70	69,3	69,3	69,3
	R	62	93	353,7	267,3	225,2	313,6
		2083	121704,7	63422,22125	55044,05536	50468,65636	58977,37019
PV - STARY PROSUMENT							
	G11_PV(SP)	0	0	0	0	0	0
	G13_PV(SP)	0	0	0	0	0	0
	C11_PV(SP)	0	0	0	0	0	0
	C21_PV(SP)	5	340	106,89	101,22	105,08	118,98
	B21_PV(SP)	1	52	12,5	9,5	10	12,5
		6	392	119,39	110,72	115,08	131,48
PV - NOWY PROSUMENT							
	G11_PV(NP)	2	230	54	31	30	57
	C11_PV(NP)	5	276	76,208	74,87	68,5095	88,9765
	C21_PV(NP)	8	428	116,954	100,631	83,888	120,612
	C22A_PV(NP)	1	150	95	80	85	95
	C22B_PV(NP)	1	200	313	180	143	272
	B21_PV(NP)	2	1800	150	250	250	150
	B23_PV(NP)	2	690	430,033	474,1341	461,8401	376,9428
		21	3774	1235,195	1190,6351	1122,2376	1160,5313
RAZEM							
		2110	125870,7	64 776,81	56 345,41	51 705,97	60 269,38
233 097,57							

	Moc szczytowa instalacji [kWp]	Sprzedaż energii elektrycznej OZE w punkcie poboru w	Sprzedaż energii elektrycznej OZE w punkcie poboru w MWh	Sprzedaż energii elektrycznej OZE w punkcie poboru w MWh	Sprzedaż energii elektrycznej OZE w punkcie poboru w
--	--------------------------------	--	--	--	--

		MWh w I kwartale 2024r	w II kwartale 2024r	w III kwartale 2024r	MWh w IV kwartale 2024r
G11_PV(NP)	51,7	0	0	0	0
C11_PV(NP)	111,02	9,79	20,365	22,555	8,94
C21_PV(NP)	296,73	19,4	43,25	52,11	16,23
C22A_PV(NP)	42,78	0	0	0	0
C22B_PV(NP)	6,29	0	0	0	0
B21_PV(NP)	297	47,7	112	112,096	44,9
B23_PV(NP)	76,955	7,75	19	15,75	7,25
	882,475	84,64	194,615	202,511	77,32
		559,086			
C21_ME(NP)	0	0	0	0	0
G11_PV(SP)	0	0	0	0	0
G13_PV(SP)	0	0	0	0	0
C11_PV(SP)	0	0	0	0	0
C21_PV(SP)	165,8	0	0	0	0
B21_PV(SP)	15,9	0	0	0	0
	181,7				
	1064,175	84,64	194,615	202,511	77,32
		559,086			

OŚWIETLENIE

Grupa taryfowa	Liczba PPE	Moc obowiązująca [kW]	Szacunkowe zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru w MWh w I kwartale 2024r	Szacunkowe zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru w MWh w II kwartale 2024r	Szacunkowe zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru w MWh w III kwartale 2024r	Szacunkowe zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru w MWh w IV kwartale 2024r
C11	15	150	107,836	77,821	83,016	113,176
C12B	1	46	40,870	25,834	28,549	44,315
C21	8	885	786,305	497,016	549,266	852,574
C22B	4	219	194,577	122,990	135,920	210,976
B21	6	2 900	295,047	295,047	295,047	295,047
B23	2	733	243,246	180,158	191,553	257,697
O11	1	0	2	1,5	1,50	2
O12	1 380	11 768,6	10 458,166	6 610,746	7 305,564	11 339,398
SUMA	1 417	16 701,6	12 128,05	7 811,11	8 590,42	13 115,18

* dotyczy wyłącznie Zarządu Dróg Miasta Krakowa (ZDMK) i Zarządu Zieleni Miejskiej w Krakowie (ZZM), Zarząd Budynków Komunalnych (ZBK) oraz Trasa Łagiewnicka S.A. w zakresie oświetlenia ulicznego i parkowego

** (PPE rozliczane wg. systemu net-billing oraz 2 PPE posiadające status wytwórcy energii elektrycznej w małej instalacji fotowoltaicznej o mocach zainstalowanych 79,2 kWp oraz 217,8 kWp)";

23) w załączniku nr 2 SWZ – Opisie Przedmiotu Zamówienia pkt. 2.6 otrzymuje nowe brzmienie:

„2.6. Zamawiający dopuszcza sytuację, w której uczestnik KGZEE odbiorca Arena Kraków S.A. wypowie umowę od 1 czerwca 2024 r. lub w terminie późniejszym . Wykonawca zostanie powiadomiony o takim działaniu z wyprzedzeniem umożliwiającym poprawne planowanie i zrealizowanie zakupu wolumenu energii dla KGZEE.”;

24) w załączniku nr 2 SWZ – Opisie Przedmiotu Zamówienia pkt. 4 otrzymuje nowe brzmienie:

„4. OZE

Niewielka liczba PPE wyposażona jest w instalacje OZE o mocy od 6,29 kWp do 50 kWp oraz dwie małe instalacje o mocy 79,2 kWp i 217,8 kWp, którymi są panele fotowoltaiczne już działające bądź planowane do uruchomienia. Przyłącza tych instalacji wyposażone są w dwukierunkowe liczniki energii elektrycznej.

Ze względów formalnych 6 instalacji w 2023 r. posiada status „starego prosumenta” i rozliczania jest w systemie net meteringu. Status tych instalacji na czas umowy zostanie przekształcony w nowego prosumenta z odsprzedażą nadwyżek wytworzonej energii wprowadzonej do systemu dystrybucyjnego, podobnie jak pozostała część, tj.: 21 Instalacji posiadających status nowego prosumenta, gdzie 19 instalacji rozliczanych jest w systemie net bilingu, a 2 instalacje mają status wytwórcy energii w małej instalacji. Ich właściciele posiadają zawarte umowy ze statusem wytwórcy i odsprzedają nadwyżki energii. Obowiązkiem wykonawcy jest w takim przypadku zawarcie podobnej umowy na jego wzorze, która gwarantuje utrzymanie tego systemu rozliczeń.

Zamawiający nie stawia wymagań co do częstotliwości wystawiania faktur i dopuszcza rozliczenia w cenach wynikających z ustawy o OZE.”;

25) Zmienia się treść załącznika, o którym mowa w pkt. 2.16 Opisu Przedmiotu Zamówienia (tj. załącznika poufnego);

26) w Załączniku nr 3 do SWZ – Formularz ofertowy w pkt. 1 nadaje się nowe brzmienie treści CZĘŚCI I i CZĘŚCI II:

CZĘŚĆ I

- **zł brutto (słownie:,)**
- w tym% podatku VAT, tj. zł,
- zł netto (słownie:,)

i odpowiada ona wyliczeniu dokonанemu w oparciu o zaoferowane ceny jednostkowe za MWh energii w poszczególnych grupach taryfowych, zgodnie z **Załącznikiem nr 4** do SWZ – Formularz obliczenia ceny dla części I.

- **Ilość energii potwierdzonej gwarancjami pochodzenia OZE w %**
- % (słownie:,)

Uwaga: wskazanie wartości niższej niż 10%, brak wypełnienia lub błędne wypełnienie wiersza spowoduje odrzucenie oferty.

CZĘŚĆ II

- **zł brutto (słownie:,)**
- w tym% 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 dla części II.

- Ilość energii potwierdzonej gwarancjami pochodzenia OZE w %
- % (słownie:),

Uwaga: wskazanie wartości niższej niż 10%, brak wypełnienia lub błędne wypełnienie wiersza spowoduje odrzucenie oferty.

27) Załącznik nr 4 do SWZ – Formularz obliczenia ceny otrzymuje nowe brzmienie:

„Załącznik nr 4 do SWZ – Formularz obliczenia ceny

FORMULARZ OBLICZENIA CENY

Tabela 1 (Dotyczy Załącznika nr 1 do OPZ) CZĘŚĆ I zamówienia

Część I zamówienia Załącznik 1 do OPZ		Rok 2023 – II półrocze		
		Profil standard	Profil oświetlenie	RAZEM
Pozycja				
1	2	3	4	5 (3+4)
1	Szacunkowy wolumen	MWh	109 935,30.	21 180,32
2	Cena jednostkowa netto energii elektrycznej bez akczyzy	PLN/MWh		
3	Koszt akczyzy	PLN/MWh	5,00	5,00
4	Razem cena energii netto z akcyzą	PLN/MWh		
5	Cena oferty netto w okresie [1 x 4]	PLN		
6	VAT [5 x 23%]	PLN		
7	Cena ofert brutto	PLN		

Tabela 2 (Dotyczy Załącznika nr 2 do OPZ) CZĘŚĆ II zamówienia

Część II zamówienia Załącznik 1 do OPZ		Rok 2024		
		Profil std	Profil oświetlenie	RAZEM
Pozycja				
1	2	3	4	5
1	Szacunkowy wolumen zakupiony na TGE	MWh	148 255,32	26 487,01
2	Koszt jednostkowy kalkulacyjny netto energii elektrycznej przyjęto wg średniej ceny kontraktów BASE_Y-24	PLN/MWh	733,63	733,63
3	Współczynnik kosztu profilu	%		
4	Koszt jednostkowy kalkulacyjny z uwzględnieniem wsp. profilu [2 x 3]	PLN/MWh		
5	Koszt akczyzy	PLN/MWh	5,00	5,00

6	Koszty obsługi Wykonawcy (obsługa handlowa , GP, PMEŃ i inne obciążenia)	PLN/MWh			
7	Koszt jednostkowy netto praw majątkowych	PLN/MWh			
8	Koszt jednostkowy netto łączny [4+5+6+7]	PLN/MWh			
9	Cena oferty netto w okresie [1 x 8]	PLN			
10	VAT [23% X 9]	PLN			
11	Cena ofert brutto	PLN			

Tabela 3 (Dotyczy Załącznika nr 1 do OPZ) CZĘŚĆ II zamówienia

Część II zamówienia Załącznik 1 do OPZ		Rok 2024			
Pozycja		Profil std	Profil oświetlenie	RAZEM	
1	2	3	4	5	
1	Szacunkowy wolumen zakupiony poza TGE (bezpośrednio od Wytwórców lub przez platformy)	MWh	84 842,25	15 157,75	100 000
2	Koszt jednostkowy kalkulacyjny netto energii elektrycznej przyjęto wg średniej ceny kontraktów BASE_Y-24 pomniejszego o 3%	PLN/MWh	711,62	711,62	
3	Współczynnik kosztu profilu	%			
4	Koszt jednostkowy kalkulacyjny z uwzględnieniem wsp. profilu [2 x 3]	PLN/MWh			
5	Koszt akcyzy	PLN/MWh	5,00	5,00	
6	Koszty obsługi Wykonawcy (obsługa handlowa , GP, PMEŃ i inne obciążenia)	PLN/MWh			
7	Koszt jednostkowy netto praw majątkowych	PLN/MWh			
8	Koszt jednostkowy netto łączny [4+5+6+7]	PLN/MWh			
9	Cena oferty netto w okresie [1 x 8]	PLN			
10	VAT [9 x 23%]	PLN			
11	Cena ofert brutto	PLN			

Tabela 4

(Dotyczy Załącznika nr 2 do OPZ) CZĘŚĆ II zamówienia

Część II zamówienia Załącznik 1 do OPZ		Rok 2024		
Pozycja		Profil std	Profil oświetlenie	RAZEM
1	2	3	4	5
1	Cena oferty brutto z tabeli 2 (wiersz 11) wolumen zakupiony na TGE	PLN		
2	Cena ofert brutto z tabeli 3 (wiersz 11) wolumen zakupiony poza TGE (bezpośrednio od Wytwórców lub przez platformy)	PLN		
3	Cena brutto oferty w części II (wiersz 1+ 2)	PLN		

Do formularza ofertowego w CZĘŚCI I należy przenieść ceny brutto (wiersz 7) z kolumny Razem (kol. 5) tabeli nr 1.

Do formularza ofertowego w CZĘŚCI II należy przenieść cenę brutto (wiersz 3) z kolumny Razem (kol. 5) z tabeli nr 4.

Objaśnienia:

	Pozycja	Jednostka	Opis
1	Szacunkowy wolumen	MWh	Wolumen oszacowany przez zamawiającego zgodnie z deklaracjami zapotrzebowania złożonymi przez uczestników KGZEE
2	Koszt jednostkowy kalkulacyjny netto energii elektrycznej w części II zamówienia	PLN/MWh	Na potrzeby wyboru najkorzystniejszej oferty Zamawiający przyjął średni kurs rozliczeniowy dla indeksów, BASE_Y-24, z tygodnia publikacji ogłoszenia o zamówieniu dla zakupów na TGE. Dla zakupów pozagiełdowych wartość ta została obniżona o 3%
3	Współczynnik profilu	%	Współczynnik charakteryzujący profil zamawianej energii zmniejszający lub zwiększający cenę
4	Koszt akczyzy	PLN/MWh	5,00 PLN/MWh zgodnie ze stawką aktualna na dzień ogłoszenia przetargu
5	Marża Wykonawcy	PLN/MWh	marża zawierająca m.in. bilansowanie handlowe, opłaty transakcyjne, koszt obsługi, koszt gwarancji pochodzenia
6	Koszt jednostkowy netto praw majątkowych	PLN/MWh	Jednostkowy koszt zakupu [PLN/MWh] praw majątkowych dla konkretnego okresu zgodnie z obowiązującymi przepisami, w tym świadectw efektywności energetycznej. Cena uwzględnia ryzyko zmiany u.p.e., w szczególności ewentualne zmiany w zakresie określonych nim udziałów procentowych pozostałych praw majątkowych, do których zakupu – zgodnie z przepisami prawa - zobowiązany jest Wykonawca

Wprowadzone zmiany są wiążące dla Wykonawców, którzy zamierzają złożyć ofertę w niniejszym postępowaniu. Zamawiający przekazuje zmodyfikowaną wersję SWZ z załącznikami.

Załącznik:

- *Zmodyfikowana SWZ – 20.04.2023 r. z załącznikami*

Marcin Kandefer
Członek Zarządu KHK S.A.
Pełnomocnik ds. Zamówień Publicznych

Otrzymują:

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