

Sygn. sprawy: FZ.38.33.2025.WW.
Sygn. pisma: FZ – 86/25.

Toruń, dnia 17.04.2025 r.

**Platforma zakupowa
w/m**

**Dotyczy postępowania o udzielenie publicznego zamówienia sektorowego p/n
„Dostawy (zakupy) energii elektrycznej na rok 2026”.**

- A. Toruńskie Wodociągi Sp. z o.o. w Toruniu (zwana dalej „Zamawiającym”) informuje, że w terminie określonym zgodnie z art. 135 ust. 2 ustawy z 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych (tekst jednolity Dz. U. z 2024 r. poz. 1320, zwanej dalej „PZP”), potencjalny Wykonawca zwrócił się z n/w pytaniami o wyjaśnienie treści specyfikacji warunków zamówienia (dalej zwanej „SWZ”):

Pytanie nr 1

Czy aktualnie zawarte przez Zamawiającego umowy sprzedaży energii elektrycznej są zawarte na czas określony, czy też wymagają wypowiedzenia przez Wykonawcę? Jeśli wymagają wypowiedzenia, jaki jest okres wypowiedzenia tych umów? Czy Zamawiający samodzielnie wypowie obowiązujące umowy w terminach umożliwiających skuteczne przeprowadzenie procedury zmiany sprzedawcy, czy też udzieli do tego celu pełnomocnictwa Wykonawcy?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 1 brzmi:

Umowa sprzedaży energii elektrycznej zawarta jest na czas określony do dnia 31.12.2025 r. (powyższe wskazano w Rozdziale II., ust. 1., pkt. 13) SWZ).

Pytanie nr 2

Do kiedy obowiązują umowy dystrybucyjne zawarte na poszczególne PPE? Czy są to umowy zawarte na czas nieokreślony?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 2 brzmi:

Umowy dystrybucyjne dla wszystkich PPE wymienionych w załączniku 1 zawarte są na czas nieokreślony.

Pytanie nr 3

Czy Wykonawca będzie odpowiedzialny za zawarcie umów dystrybucyjnych w imieniu Zamawiającego?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 3 brzmi:

Zamawiający, w razie potrzeby, będzie zawierał umowy dystrybucyjne dla nowych PPE we własnym zakresie.

Pytanie nr 4

Z jakimi Operatorami Systemu Dystrybucyjnego (OSD) zawarte są umowy dystrybucyjne dla poszczególnych PPE?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 4 brzmi:

ENERGA OPERATOR S. A. oraz POLENERGIA DYSTRYBUCJA Sp. z o.o. (powyższe wskazano w Rozdziale II., ust. 1., pkt. 6) i 7) SWZ).

Pytanie nr 5

Czy dla PPE, na których Zamawiający posiada mikroinstalacje, zawarte są umowy o świadczenie usług

dystrybucji z tytułu wytwarzania energii elektrycznej w mikroinstalacji?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 5 brzmi:

Tak, zamawiający posiada stosowne zapisy w umowach dystrybucyjnych.

Pytanie nr 6

Czy umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych zawarte przez Zamawiającego przewidują możliwość wprowadzania energii z mikroinstalacji do sieci OSD? Jeśli nie – czy Zamawiający planuje aneksowanie takich umów z OSD przed zawarciem umowy z Wykonawcą (Sprzedawcą energii elektrycznej) wyłonionym w niniejszym postępowaniu?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 6 brzmi:

Tak, zamawiający posiada stosowne zapisy w umowach dystrybucyjnych.

Pytanie nr 7

W jaki sposób Zamawiający aktualnie rozlicza energię wytwarzaną w mikroinstalacjach fotowoltaicznych – czy stosowany jest model net-billingu, net-meteringu czy inny?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 7 brzmi:

Zamawiający nie posiada mikroinstalacji fotowoltaicznych.

Źródła wytwórcze Zamawiającego wymienione są w Rozdziale II., ust. 1., pkt. 21) SWZ.

Pytanie nr 8

Czy Zamawiający ma aktualnie zawartą umowę na odkup energii elektrycznej (EE) ze swoich źródeł wytwórczych? Pomimo że Zamawiający może nie wprowadzać energii do sieci OSD, zawarcie umowy na odkup EE może być wymagane przez OSD w procesie zmiany sprzedawcy.

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 8 brzmi:

Tak, zamawiający ma zawarte umowy na odkup energii elektrycznej ze źródeł wytwórczych z aktualnym sprzedawcą energii elektrycznej.

Pytanie nr 9

Czy Zamawiający wyraża zgodę na zawarcie umowy na odkup energii elektrycznej na wzorze umowy przedstawionym przez Wykonawcę?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 9 brzmi:

Tak, Zamawiający wyraża taką zgodę.

Pytanie nr 10

Jaka jest moc zainstalowana źródeł fotowoltaicznych Zamawiającego, przypisana do poszczególnych PPE?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 10 brzmi:

Źródła wytwórcze Zamawiającego oraz ich moce wymienione są w Rozdziale II., ust. 1., pkt. 21) SWZ.

Pytanie nr 11

Czy Zamawiający posiada status prosumenta?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 11 brzmi:

Nie

(powyższe wskazano w Rozdziale I., ust. 15., pkt. 4) SWZ).

Pytanie nr 12

Czy Zamawiający posiada status wytwórcy energii elektrycznej?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 12 brzmi:

Tak

(stosowna informacja znajduje się w Rozdziale II., ust. 1., pkt. 21) SWZ).

Pytanie nr 13

Czy instalacje PV należące do Zamawiającego są przystosowane do wprowadzania energii elektrycznej do sieci? Czy są wyposażone w urządzenia blokujące eksport (tzw. system zero-export)?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 13 brzmi:

Instalacje PV należące do Zamawiającego są przystosowane do wprowadzenia energii elektrycznej do sieci.

Pytanie nr 14

Czy Zamawiający planuje uruchomienie nowych źródeł energii elektrycznej w okresie obowiązywania umowy? Jeżeli tak, czy Zamawiający wyrazi zgodę na zawarcie umowy na odkup EE na wzorze Wykonawcy? Uruchomienie nowych, przewymiarowanych instalacji PV stanowi dla Wykonawcy istotne ryzyko, które powinno zostać odpowiednio uwzględnione przy kalkulacji ceny oferty.

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 14 brzmi:

Zamawiający planuje modernizację istniejącej elektrowni biogazowej w drugim półroczu 2025 roku (likwidację dwóch mniejszych jednostek wytwórczych o mocy 0,440 MW oraz 0,544 MW i zakup jednostki o mocy 1,416 MW).

Zamawiający wyrazi zgodę na zawarcie umowy na odkup energii elektrycznej wg wzoru umowy Wykonawcy.

Pytanie nr 15

Prosimy o potwierdzenie, czy zmiana sprzedawcy dla PPE Zamawiającego jest realizowana po raz kolejny (czyli nie jest to pierwsza zmiana sprzedawcy).

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 15 brzmi:

Tak, jest to kolejna zmiana sprzedawcy dla wszystkich PPE

(stosowna informacja znajduje się w Rozdziale II., ust. 1., pkt. 13) SWZ).

Pytanie nr 16

W przypadku grupy taryfowej B właścicielem układu pomiarowego jest odbiorca energii. W związku z powyższym prosimy o informację, czy wszystkie układy pomiarowe Zamawiającego są dostosowane do zmiany sprzedawcy – tj. czy posiadają odpowiedniej klasy przekładniki prądowe i napięciowe? Czy układy pomiarowo-rozliczeniowe spełniają wymagania określone w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego oraz wymogi Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) właściwego OSD? Prosimy również o wskazanie klas dokładności przekładników (prądowych i napięciowych) oraz liczników energii czynnej i biernej dla PPE objętych postępowaniem.

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 16 brzmi:

Zamawiający potwierdza, że wszystkie układy pomiarowe są dostosowane do zmiany sprzedawcy.

Pytanie nr 17

Prosimy o potwierdzenie, że rozliczenie z OSD dla wszystkich PPE odbywa się w cyklu miesięcznym. Jeżeli cykle rozliczeniowe są inne, prosimy o wskazanie okresu rozliczeniowego oraz sposobu przekazywania danych pomiarowych dla każdego z PPE objętego postępowaniem.

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 17 brzmi:

Punkty Poboru Energii Zamawiającego rozliczane są w cyklach jedno – lub dwumiesięcznych.

Przekazywanie danych pomiarowych odbywa się poza udziałem Zamawiającego.

Pytanie nr 18

Wykonawca wnosi o dopuszczenie waloryzacji wynagrodzenia (analogicznie do sytuacji zmiany stawek podatku VAT) w przypadku zmiany przepisów prawa, dotyczących obowiązku umarzania świadectw pochodzenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł. Uregulowanie tej kwestii jest istotne z punktu widzenia transparentności postępowania oraz prawidłowej kalkulacji ofert przez Wykonawców, co leży również w interesie publicznym. Pytanie związane jest z zapisami Rozporządzeń Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia. Brak jest aktualnie informacji co do tych poziomów na kolejne lata kalendarzowe, w których prowadzona ma być sprzedaż energii elektrycznej. Zatem warunki realizacji sprzedaży energii elektrycznej powinny ten fakt uwzględnić.

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 18 brzmi:

Zamawiający nie zgadza się z w/w sugestią. Postanowienia SWZ w w/w zakresie pozostają bez zmian.

Pytanie nr 19

Czy Zamawiający ma aktualnie zawartą umowę na odkup energii elektrycznej (EE) ze swoich źródeł wytwórczych? W jaki sposób Zamawiający aktualnie rozlicza energię elektryczną nadwyżkową, wprowadzaną do sieci OSD, wytwarzaną w instalacjach wytwórczych Zamawiającego?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 19 brzmi:

Tak, Zamawiający ma aktualnie zawarte umowy na odkup energii elektrycznej dla swoich źródeł wytwórczych. Energia elektryczna nadwyżkowa rozliczana jest, jako iloczyn energii elektrycznej wprowadzonej do sieci w okresie rozliczeniowym przez Sprzedawcę/Zamawiającego i średniej ceny energii niezbilansowania skorygowanej o profil produkcji Sprzedawcy/Zamawiającego.

Pytanie nr 20

Czy w ramach przedmiotowego przetargu Zamawiający wyraża zgodę na zawarcie umowy na odkup energii elektrycznej na wzorze umowy przedstawionym przez Wykonawcę? Określenie formuły odkupu energii elektrycznej jest niezbędne, gdyż wolumen ok. 80 MWh nadwyżek może istotnie wpływać na kalkulacje Wykonawców w przetargu, a przez to wpływać na wybór oferty najkorzystniejszej. Odkup nadwyżkowej EE może mieć miejsce w godzinach ujemnych. Uregulowanie kwestii formuły odkupu energii elektrycznej jest kwestią fundamentalną również dlatego, by zapewnić porównywalność złożonych ofert w ramach przetargu.

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 20 brzmi:

Tak, Zamawiający wyrazi zgodę na zawarcie umowy na odkup energii elektrycznej na wzorze umowy przedstawionym przez Wykonawcę.

Pytanie nr 21

Czy Zamawiający planuje uruchomienie nowych źródeł energii elektrycznej w okresie obowiązywania umowy? Jeżeli tak, czy Zamawiający wyrazi zgodę na zawarcie umowy na odkup EE na wzorze Wykonawcy? Uruchomienie nowych, przewymiarowanych instalacji np. PV stanowi dla Wykonawcy istotne ryzyko, które powinno zostać odpowiednio uwzględnione przy kalkulacji ceny oferty.

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 21 brzmi:

Zamawiający planuje modernizację istniejącej elektrowni biogazowej w drugim półroczu 2025 roku (likwidację dwóch mniejszych jednostek wytwórczych o mocy 0,440 MW oraz 0,544 MW i zakup jednostki o mocy 1,416 MW). Tak, Zamawiający wyrazi zgodę na zawarcie umowy na odkup EE na wzorze Wykonawcy.

Pytanie nr 22

W przypadku grupy taryfowej A i B właścicielem układu pomiarowego jest odbiorca energii. W związku z powyższym prosimy o informację, czy wszystkie układy pomiarowe Zamawiającego na pewno są dostosowane do zmiany sprzedawcy – tj. czy posiadają odpowiedniej klasy przekładniki prądowe i napięciowe? Czy układy pomiarowo-rozliczeniowe spełniają wymagania określone w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego oraz wymogi Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRIESD) właściwego OSD?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 22 brzmi:

Zamawiający potwierdza, że wszystkie układy pomiarowe są dostosowane do zmiany sprzedawcy.

Pytanie nr 23

Prosimy o potwierdzenie, że rozliczenie z OSD dla wszystkich PPE odbywa się w cyklu miesięcznym. Jeżeli cykle rozliczeniowe są inne, prosimy o wskazanie okresu rozliczeniowego oraz sposobu przekazywania danych pomiarowych dla każdego z PPE objętego postępowaniem.

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 23 brzmi:

Punkty Poboru Energii Zamawiającego rozliczane są w cyklach jedno – lub dwumiesięcznych. Przekazywanie danych pomiarowych odbywa się poza udziałem Zamawiającego.


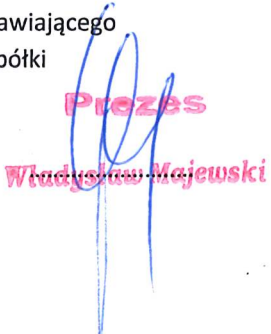
Pytanie nr 24

Wykonawca wnosi o dopuszczenie waloryzacji wynagrodzenia (analogicznie do sytuacji zmiany stawek podatku VAT) w przypadku zmiany przepisów prawa, dotyczących obowiązku umarzania świadectw pochodzenia energii elektrycznej z odnawialnych źródeł. Uregulowanie tej kwestii jest istotne z punktu widzenia transparentności postępowania oraz prawidłowej kalkulacji ofert przez Wykonawców, co leży również w interesie publicznym. Pytanie związane jest z zapisami Rozporządzeń Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia. Brak jest aktualnie informacji co do tych poziomów na kolejne lata kalendarzowe, w których prowadzona ma być sprzedaż energii elektrycznej. Zatem warunki realizacji sprzedaży energii elektrycznej powinny ten fakt uwzględnić.

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 24 brzmi:

Zamawiający nie zgadza się z w/w sugestią. Postanowienia SWZ w w/w zakresie pozostają bez zmian.

- B. Zamawiający – działając na podstawie art. 137 ust. 1 PZP – wprowadza następującą zmianę do SWZ:
- 1) W Załączniku nr 3 do SWZ (wzór umowy / projektowane postanowienia umowne) zmianie ulega § 11 ust. 4, zdanie pierwsze (w wierszu czwartym) – poprzez usunięcie błędu literowego – w następujący sposób: zamiast słowa „zamian” wprowadza się słowo „zmiana”.
- C. Zamawiający informuje, że zmienił już termin składania i otwarcia ofert dnia 16.04.2025 r. (ogłoszenie o zmianie ogłoszenia 2025/S 75 – 246787 oraz pismo o sygn. FZ-84/25) w związku potencjalną koniecznością wdrożenia dyspozycji przepisów art. 135 ust. 3 oraz 137 ust. 6 PZP.

W imieniu Zamawiającego
Zarząd Spółki
Zastępca Prezesa
ds. Eksploatacji

.....Łukasz Górski

Prezes
Władysław Majewski

