



Śrem, dnia 29 sierpnia 2023 r.

Znak sprawy ZP-06/2023

### Do wszystkich wykonawców

#### **Dotyczy: postępowania o zamówienie publiczne, prowadzone w trybie przetargu nieograniczonego pod nazwą: „ Dostawa gazu ziemnego LNG”**

Zamawiający działając na podstawie art.286 ust.1 oraz ust.3 ustawy z dnia 11 września 2019r. – Prawo zamówień publicznych ( tj. Dz. U. z 2021r. poz. 1129 z późn. zm.) zmienia treść SWZ w następujący sposób:

1.Zamawiający w załączniku nr 6 do SWZ – wzór umowy , w pkt 1.1. zapis w brzmieniu:

- 1.1. Dostaw gazu LNG w ilości ok. 160 Mg (zamiennie również tona) w okresie od 06.09.2023 r. do 3.12.2023 r., do Stacji tankowania gazu w Mateuszewie, stanowiącej własność Zamawiającego, zwanej dalej także „Stacja”, w szczególności:
- a) Dostarczany gaz LNG musi spełniać wymogi dla gazu wysokometanowego grupy E.

Wartość energetyczna gazu LNG musi wynosić 15,2 kWh/kg GCV. Na podstawie dostarczonych certyfikatów przy każdej dostawie do Stacji zostanie zweryfikowana wartość energetyczna gazu LNG.

W przypadku odstępstwa cena gazu LNG zostanie skorygowana do wartości energetycznej dostarczonego gazu.

Przykład:

- 1kg — 15,2 kWh = 100% ceny gazu LNG;  
1kg — 15,0 kWh = 98,68% ceny gazu LNG.

zmienia na zapis w brzmieniu:

- 1.1. Dostaw gazu LNG w ilości ok. 160 Mg (zamiennie również tona) w okresie od **06.09.2023 r. do 31.12.2023 r.**, do Stacji tankowania gazu w Mateuszewie, stanowiącej własność Zamawiającego, zwanej dalej także „Stacja”, w szczególności:
- a) Dostarczany gaz LNG musi spełniać wymogi dla gazu wysokometanowego grupy E.

Wartość energetyczna gazu LNG musi wynosić **min. 15,2 kWh/kg GCV**. Na podstawie dostarczonych certyfikatów przy każdej dostawie do Stacji zostanie zweryfikowana wartość energetyczna gazu LNG.

W przypadku odstępstwa cena gazu LNG zostanie skorygowana do wartości energetycznej dostarczonego gazu.

Przykład:

1kg — **15,2 kWh i więcej** = 100% ceny gazu LNG;

1kg — 15,0 kWh = 98,68% ceny gazu LNG.

2. Zamawiający w załączniku nr 6 do SWZ – wzór umowy, w pkt 1.2. zapis w brzmieniu:

1.2. Dostawca musi dysponować personelem posiadającym odpowiednie uprawnienia energetyczne dla grupy I E+D, II E+D, III E+D.

zmienia na zapis w brzmieniu:

1.2. Dostawca musi dysponować personelem posiadającym odpowiednie uprawnienia energetyczne dla grupy **III E+D**.

3. Zamawiający w załączniku nr 6 do SWZ – wzór umowy, w pkt 10.1. zapis w brzmieniu:

10.1. Za wykonanie przedmiotu umowy Dostawca otrzyma wynagrodzenie zgodne z przedłożoną ofertą przetargową w wysokości :

Cena dostawy gazu LNG według poniższego wzoru:

$P = (TTF + M) \times Ws \times Ez / 1000$ , gdzie:

P — cena netto sprzedaży 1 kg LNG dla Zamawiającego w danym w miesiącu kalendarzowym;

TTF — średnia cena ze średnich notowań indeksu TTF NATURAL GAS INDEX (EUR/MWh) dla danego miesiąca kalendarzowego, publikowane na stronie internetowej:

<https://www.theice.com/marketdata/reports/282>:

M — stała marża w wys. .... (EUR/MWh);

Ws — wskaźnik ilości MWh w 1 tonie gazu LNG wynoszący 15,2;

Ez — średni kurs wymiany euro/PLN publikowany przez NBP z miesiąca poprzedzającego miesiąc realizacji dostaw.

tj. .... PLN netto plus obowiązujący podatek VAT w wysokości ..... PLN, brutto  
..... PLN

(Słownie: .....)

— za cały okres obowiązywania niniejszej umowy.

Podstawą do zmiany cen za dostarczony gaz LNG dla Zamawiającego jest cennik TTF NATURAL GAS INDEX (EUR/MWh), dla danego miesiąca, publikowany na stronie internetowej:

<https://www.theice.com/marketdata/reports/282>.

Aktualna cena gazu LNG każdorazowo będzie ustalona z początkiem każdego miesiąca kalendarzowego realizacji umowy i obowiązywać będzie w danym miesiącu dostaw gazu LNG.

zmienia na zapis w brzmieniu:

10.1. Za wykonanie przedmiotu umowy Dostawca otrzyma wynagrodzenie zgodne z przedłożoną ofertą przetargową w wysokości :

Cena dostawy gazu LNG według poniższego wzoru:

$P = (TTF + M) \times Ws \times Ez / 1000$ , gdzie:

P — cena netto sprzedaży 1 kg LNG dla Zamawiającego w danym w miesiącu kalendarzowym;

TTF — średnia cena ze średnich notowań indeksu TTF NATURAL GAS INDEX (EUR/MWh) dla danego miesiąca kalendarzowego, publikowane na stronie internetowej:

<https://www.theice.com/marketdata/reports/282>:

M — stała marża w wys. .... (EUR/MWh);

Ws — wskaźnik ilości MWh w 1 tonie gazu LNG wynoszący **min. 15,2**;

Ez — średni kurs wymiany euro/PLN publikowany przez NBP z miesiąca poprzedzającego miesiąc realizacji dostaw.

tj. .... PLN netto plus obowiązujący podatek VAT w wysokości ..... PLN, brutto  
..... PLN

(Słownie: .....)

— za cały okres obowiązywania niniejszej umowy.

Podstawą do zmiany cen za dostarczony gaz LNG dla Zamawiającego jest cennik TTF NATURAL GAS INDEX (EUR/MWh), dla danego miesiąca, publikowany na stronie internetowej:

<https://www.theice.com/marketdata/reports/282>.

Aktualna cena gazu LNG każdorazowo będzie ustalona z początkiem każdego miesiąca kalendarzowego realizacji umowy i obowiązywać będzie w danym miesiącu dostaw gazu LNG.

4. Zamawiający w pkt 3.3 SWZ-Nowy zapis w brzmieniu:

3.3. Dostarczany gaz musi spełniać wymogi dla gazu wysokometanowego grupy E.

Wartość energetyczna gazu musi wynosić, 15,2 kWh/kg GCV. Na podstawie dostarczonych certyfikatów przy każdej dostawie zostanie zweryfikowana wartość energetyczna gazu. W

przypadku odstępstwa cena gazu zostanie skorygowana do wartości energetycznej dostarczonego gazu.

Przykład: 1kg – 15,2 kWh = 100% ceny gazu

1kg – 15,0 kWh = 98,68% ceny gazu

zmienia na zapis w brzmieniu:

3.3. Dostarczany gaz musi spełniać wymogi dla gazu wysokometanowego grupy E. Wartość energetyczna gazu musi wynosić **min. 15,2 kWh/kg GCV**. Na podstawie dostarczonych certyfikatów przy każdej dostawie zostanie zweryfikowana wartość energetyczna gazu. W przypadku odstępstwa cena gazu zostanie skorygowana do wartości energetycznej dostarczonego gazu.

Przykład: 1kg – **15,2 kWh i więcej** = 100% ceny gazu

1kg – 15,0 kWh = 98,68% ceny gazu

5. Zamawiający w pkt 3.5. SWZ-Nowy zapis w brzmieniu:

3.5. Wykonawca gazu musi dysponować personelem posiadającym odpowiednie uprawnienia energetyczne dla grupy I E+D, II E+D, III E+D.

zmienia na zapis w brzmieniu:

3.5. Wykonawca gazu musi dysponować personelem posiadającym odpowiednie uprawnienia energetyczne dla grupy **III E+D**.

6. Zamawiający w pkt 10.1. SWZ-Nowy zapis w brzmieniu:

10.1. Wykonawca będzie związany ofertą przez okres 30 dni tj. do dnia 27 września 2023r., przy czym pierwszym dniem terminu związania ofertą jest dzień, w którym upływa termin składania ofert.

zmienia na zapis w brzmieniu:

10.1. Wykonawca będzie związany ofertą przez okres 30 dni tj. do dnia **01 października 2023r.**, przy czym pierwszym dniem terminu związania ofertą jest dzień, w którym upływa termin składania ofert.

7. Zamawiający w pkt 13.1. SWZ-Nowy zapis w brzmieniu:

13.1. Ofertę należy złożyć poprzez Platformę do dnia 29 sierpnia 2023r. do godziny 13:00.

zmienia na zapis w brzmieniu:

13.1. Ofertę należy złożyć poprzez Platformę do dnia **01 września 2023r. do godziny 09:00**.

8. Zamawiający w pkt 13.3. SWZ-Nowy zapis w brzmieniu:

13.3. Otwarcie ofert następnym w dniu 29 sierpnia 2023r. o godzinie 13:05.

zmienia na zapis w brzmieniu:

13.3. Otwarcie ofert następnym w dniu **01 września 2023r. o godzinie 09:05.**

9.Zamawiający w pkt 14.3. SWZ-Nowy zapis w brzmieniu:

14.3. Obliczenie cen:

14.3.1. Cena gazu dostarczonego gazu obliczana jest na podstawie wzoru:

$$P = (TTF + M) \times Ws \times Ez / 1\ 000$$

Gdzie:

TTF – średnia cena ze średnich notowań indeksu TTF NATURAL GAS INDEX (EUR/MWh) dla danego miesiąca, publikowane na stronie internetowej:

<https://www.theice.com/marketdata/reports/282>;

M – stała marża (EUR/MWh)

Ws – wskaźnik ilości MWh w 1 Mg gazu LNG wynoszący 15,2

Ez\* – średni kurs wymiany euro/PLN publikowany przez NBP w dniu zamówienia.

\*do celu oceny ofert wykonawca w ofercie podaje średni kurs Narodowego Banku Polskiego (NBP) z dnia opublikowania ogłoszenia o zamówieniu w Dz.U.UE.

zmienia na zapis w brzmieniu:

14.3. Obliczenie cen:

14.3.1. Cena gazu dostarczonego gazu obliczana jest na podstawie wzoru:

$$P = (TTF + M) \times Ws \times Ez / 1\ 000$$

Gdzie:

TTF – średnia cena ze średnich notowań indeksu TTF NATURAL GAS INDEX (EUR/MWh) dla danego miesiąca, publikowane na stronie internetowej:

<https://www.theice.com/marketdata/reports/282>;

M – stała marża (EUR/MWh)

Ws – wskaźnik ilości MWh w 1 Mg gazu LNG wynoszący **min. 15,2**

Ez\* – średni kurs wymiany euro/PLN publikowany przez NBP w dniu zamówienia.

\*do celu oceny ofert wykonawca w ofercie podaje średni kurs Narodowego Banku Polskiego (NBP) z dnia opublikowania ogłoszenia o zamówieniu w Dz.U.UE.