

L.dz. DN/DF/FL/KMW/...../23/.....
Znak sprawy: P/25/2023

Świnoujście, 30.06.2023r.

wg rozdzielnika

Dotyczy: przetargu nieograniczonego na dostawę gazu ziemnego typu E (metanu) na potrzeby Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Świnoujściu.

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Świnoujściu odpowiada na pytania oferenta j/n:

1. Czy w świetle obowiązującej od dnia 26 stycznia 2022 r. ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r., poz. 202), Zamawiający oczekuje zastosowania ceny jednostkowej za dostarczone paliwo gazowe zgodnie z uregulowaniami zawartymi w cytowanej powyżej ustawie dla Punktów Poboru Gazu, objętych postępowaniem? Jeżeli tak, to Wykonawca informuje, iż zastosowanie ceny taryfowej możliwe jest pod warunkiem złożenia przez Zamawiającego oświadczenia, które powinno być dołączone do dokumentacji przetargowej na etapie ogłaszania przetargu. Dodatkowo, Wykonawca prosi o wskazanie wartości procentowej dla wolumenu podlegającego ochronie.

Odp: Nie dotyczy. Nie podlegamy ochronie taryfowej.

2. Wykonawca prosi o udostępnienie oświadczeń o przeznaczeniu paliwa gazowego dla punktów, które podlegają ochronie taryfowej zgodnie z obowiązującą od dnia 26 stycznia 2022 r. ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z2022 r., poz. 202).

Odp: Nie dotyczy.

3. Czy dla punktów objętych ochroną taryfową Zamawiający wyraża zgodę na zmianę stawek (wzrost lub spadek) za paliwo gazowe oraz opłaty abonamentowej w przypadku zatwierdzenia przez Prezesa URE nowej taryfy Wykonawcy.

Odp: Nie dotyczy.

4. Zgodnie z art. 62 b ust. 1 pkt 2 lit. c ustawy prawo energetyczne Taryfy ustalone dla odbiorców paliw gazowych innych niż podmioty, o których mowa w lit. b, które z mocy ustawy, umowy lub innego tytułu prawnego są uprawnione lub zobowiązane do zapewnienia paliwa gazowego w lokalach mieszkalnych na potrzeby zużycia przez gospodarstwa domowe, w lokalach podmiotów, o których mowa w lit. d, w zakresie, w jakim zużywają paliwo gazowe na potrzeby określone w tym przepisie lub do lokalnej produkcji ciepła zużywanego w gospodarstwach domowych znajdujących się w budynkach wielolokalowych lub w lokalach podmiotów określonych w lit. d, pod warunkiem złożenia oświadczenia, o którym mowa w art. 62ba, podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE. Zgodnie z ust.1 a „Przez lokalną produkcję ciepła, o której mowa w ust. 1 pkt 2 lit. b oraz c, rozumie się wytwarzanie ciepła przez odbiorcę, o którym mowa w ust. 1 pkt 2 lit. b lub c, na potrzeby budynków zasilanych w ciepło przez tego odbiorcę, przy wykorzystaniu źródła ciepła, nieprzyłączonego do zewnętrznej sieci ciepłowniczej, do którego to źródła ciepła tytuł prawny ma ten odbiorca, oraz zlokalizowanego w budynku zasilanym przez to źródło ciepła lub zlokalizowanego w takiej jego bliskości, że stanowią one technologiczny i funkcjonalny system zamknięty. Opłaty za ciepło wytworzone przy wykorzystaniu

tego źródła ciepła rozliczane są zgodnie z zasadami przewidzianymi w art. 45a ust. 4.”

W związku z powyższym aby podlegać ochronie taryfowej odbiorca musi spełnić łącznie wszystkie przesłanki określone w art. 62b ust. 1a ustawy prawo energetyczne. W związku z powyższym wnosi o szczegółowe wykazanie że spełniacie Państwo wszystkie przesłanki do uznania Państwa za podmiot podlegający ochronie taryfowej ze względu na lokalną produkcję ciepła i przedłożenie na tą okoliczność stosownych dokumentów potwierdzających ten fakt, w tym informacji jak są zlokalizowane (położone) źródła ciepła odbiorcy oraz ewentualne sieci ciepłownicze z nimi połączone (nazwy ulic objęte postępowaniem połączone z nazwami kotłowni)

Jednocześnie w związku z uchwaloną ustawą z dnia 15.09.2022 roku o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw, prosimy o oświadczenie czy w zakresie wolumenu wskazanego w SWZ, a podlegającego ochronie taryfowej korzystaliście Państwo z rekompensat za stosowanie obniżonych stawek za ciepło o których mowa w przytoczonej powyżej ustawie.

Odp: Nie dotyczy.

5. W związku z obecną sytuacją na rynku paliw, Wykonawca wnosi o skrócenie terminu związania ofertą do 30 dni (kalendarzowych) od daty złożenia oferty.

Odp: Zamawiający nie wyraża zgody na skrócenie terminu związania ofertą.

6. Dot. Załącznika Nr 1 (Prognozowane zużycie gazu): Wykonawca prosi o udzielenie informacji o przewidywanym zapotrzebowaniu na paliwo gazowe w rozbiciu na wszystkie miesiące (w kWh). Jednocześnie Wykonawca prosi o wskazanie szacunkowego zużycia, dla którego ma zostać przedstawiona oferta.

Odp: Główne założenia zużycia paliwa gazowego planowane jest w okresach i szacunkowych ilościach wskazanych w Załączniku Nr 1 do SWZ, brane jest również pod uwagę zużycie gazu nieprzekraczającego mocy zamówionej w pozostałych miesiącach (do 31.07.2024r).

7. Wykonawca prosi o podanie numeru punktu poboru , mocy umownej i grupy taryfowej. Wykonawca wskazuje, że numery punktów poboru gazu znajdują się na ostatniej stronie wydanych warunków przyłączenia do sieci gazowej.

Odp: Grupa taryfowa przy założeniu mocy zamówionej 1114 m³/h zgodnej z Warunkami przyłączenia do sieci gazowej: W7A.1_PO. Numer punktu poboru: 8018590365500052892214.

8. W przypadku braku zawartej umowy (brak dostaw paliwa gazowego do punktów). Wykonawca prosi o informację, czy Zamawiający dopełnił wszelkich formalności (czy zostały już wykonane wszystkie prace budowlane, czy Zamawiający posiada już dokumenty techniczne dotyczące badania szczelności i odbioru instalacji) pozwalających na uruchomienie dostawy? Czy Zamawiający otrzymał powiadomienia o zakończeniu realizacji i gotowości OSD do uruchomienia dostarczania paliwa gazowego? Jeśli Zamawiający nie otrzymał powiadomienia, to czy Zamawiający zna przybliżoną datę otrzymania ww. powiadomienia?

Odp: Przyłączy gazowe jest w trakcie budowy. Przybliżony termin oddania przyłącza do użytkowania: 01.08.2023r. (zgodnie z SWZ).

9. Czy Zamawiający posiada warunki przyłączeniowe wydane przez lokalnego Operatora Sieci Dystrybucyjnej ? Prosimy o ich udostępnianie.

Odp: W załączeniu przedkładamy warunki przyłączenia do sieci gazowej.

10. Czy Zamawiający ma zawarte umowy/aneksy w ramach akcji promocyjnych, które uniemożliwiają zawarcie nowej umowy sprzedażowej w terminach przewidzianych w SWZ?

Jeśli tak – jakie są terminy wypowiedzeń umów/aneksów promocyjnych?

Odp: Nie, będzie to pierwsza umowa kompleksowa na dostawę gazu ziemnego wysokometanowego E wraz z gazem przeznaczonym na rozruch technologiczny.

11. Dot. rozdziału I ust. 3 SWZ: Wykonawca prosi o określenie ewentualnego odchylenia wolumenu względem zapotrzebowania podstawowego do poziomu max +/- 20%.

Odp: Ewentualne odchylenie wolumenu względem szacunkowego zapotrzebowania minimalnego zgodnie z Załącznikiem Nr 1 do SWZ określamy na +/-20%.

12. Czy Zamawiający będzie sam kontrolował wartość umowy? Czy w przypadku jej przekroczenia, Zamawiający zapłaci za rzeczywiste zużycie paliwa gazowego?

Odp: W przypadku przekroczenia wartości umowy zapłacimy za zużycie rzeczywiste paliwa gazowego.

13. Dot. rozdziału II ust. 1 SWZ: Czy Zamawiający jest świadomy, że warunkiem rozliczania dystrybucji paliwa gazowego na zasadach umowy rozruchowej, jest uzyskanie wcześniejszej zgody OSD?

Odp: W rozdziale I ust.1.SWZ określiliśmy przedmiot zamówienia w tym gaz na rozruch technologiczny. Ponadto zgodnie z SWZ cena oferty winna być ceną ryczałtową i winna obejmować wszystkie koszty niezbędne do realizacji przedmiotu zamówienia, w związku z powyższym dotrzymanie wszystkich wymaganych zgód leży po stronie Wykonawcy.

14. Czy Zamawiający wyraża zgodę na zawarcie umowy w formie korespondencyjnej?

Odp: Tak.

15. Czy Zamawiający wyraża zgodę na zawarcie umowy w formie elektronicznej z zastosowaniem kwalifikowanego podpisu elektronicznego?

Odp: Tak.

16. Czy zamawiający wyraża zgodę na 30-dniowy termin płatności liczony od dnia wystawienia faktury VAT?

Odp: Zgodnie z pkt. II. 3. SWZ rozliczenia za dostarczone paliwo gazowe i dystrybucję odbywać się będą na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych. Podstawą zapłaty będzie faktura wystawiona przez Wykonawcę. Wynagrodzenie płatne przelewem 30-go dnia od dnia otrzymania prawidłowo wystawionej faktury przez Zamawiającego.

17. Czy zamawiający wyraża zgodę na otrzymywanie faktur w wersji elektronicznej na wskazany adres email?

Odp: Tak.

18. Wykonawca zwraca się z prośbą o dodanie zapisu: „Za dzień zapłaty uznaje się dzień wpływu środków na rachunek bankowy Wykonawcy”.

Odp: Wyrażamy zgodę na dodanie takowego zapisu w umowie przedłożonej przez oferenta.

19. Czy Zamawiający wyraża zgodę na otrzymywanie faktur wstępnych w grupie taryfowej W-5.1 i wyżej na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego oraz fakturę rozliczeniową za pobrane paliwo gazowe wystawioną na koniec okresu rozliczeniowego, której kwota zostanie pomniejszona o kwotę wynikającą w faktur wstępnych?

Odp: Zamawiający nie wyraża zgody na wskazane rozliczenie. Rozliczenie może być realizowane tylko i wyłącznie za faktycznie pobraną ilość gazu w miesięcznym okresie rozliczenia.

20. Czy Zamawiający wyraża zgodę, aby ceny jednostkowe w zł/kWh były wyrażone maksymalnie do pięciu miejsc po przecinku, a w zł/mc do dwóch miejsc po przecinku? Wykonawca wyjaśnia, że powyższy zapis zgodny jest z obowiązującą taryfą Operatora (np. stawki opłat sieciowej zmiennej podane są w gr/KWh) jak i Sprzedawcy. Taki zapis będzie korzystniejszy dla Zamawiającego, ponieważ ceny paliwa gazowego na Giełdzie Towarowej Energii podawane są w zł za MWh co w przeliczeniu na kWh daje cenę z dokładnością do pięciu miejsc po przecinku.

Odp: Zgodnie z formularzem ofertowym stanowiącym załącznik nr 3 do SWZ cena powinna być podana w formie 0,0000 zł. tj. z dokładnością do czterech miejsc po przecinku. W przypadku złożenia oferty z określeniem ceny gazu z dokładnością do 5 miejsc po przecinku, do celów porównania ofert, cena zostanie zaokrąglona zgodnie z zasadami matematyki do czterech miejsc po przecinku.

21. Czy Zamawiający dopuszcza zmianę cen jednostkowych w razie niezależnych od Wykonawcy zmian przepisów prawa? W szczególności mowa o zmianie wysokości: podatku akcyzowego, podatku VAT, stawek sieciowych (opłata sieciowa stała i zmienna) taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD)?

Odp: Tak. Niniejsze kwestie winny być uregulowane w umowie przedłożonej przez oferenta.

22. Czy Zamawiający wyraża zgodę na zmianę ceny za abonament w przypadku zmiany cennika Wykonawcy?

Odp: Opłata handlowa powinna być zawarta w cenie za paliwo gazowe. Niniejsze kwestie winny być uregulowane w umowie przedłożonej przez oferenta.

23. Wykonawca prosi o informację do jakiego obszaru taryfowego OSD należą wszystkie punkty poboru gazu objęte postępowaniem? Informacja ta jest niezbędna, aby Wykonawca mógł zastosować odpowiednie stawki opłat dystrybucyjnych w formularzu cenowym.

Odp: Obszar taryfowy Poznań.

24. Wykonawca prosi o informację, czy podane w dokumentacji przetargowej parametry dystrybucyjne, w szczególności moce umowne, adresy punktów poboru, grupy taryfowe są zgodne z obecnie obowiązującymi u Operatora Systemu Dystrybucyjnego? W przypadku jeśli Operator Systemu Dystrybucyjnego w momencie zgłaszania umowy do realizacji zakwestionuje grupy taryfowe wskazane w postępowaniu, to czy Zamawiający wyrazi zgodę na dostosowanie grup taryfowych do obowiązujących u OSD?

Odp: Parametry dystrybucyjne są zgodne z obecnie obowiązującymi u Operatora Systemu Dystrybucyjnego. W SWZ nie podawaliśmy grupy taryfowej. Grupa taryfowa przy założeniu mocy zamówionej 1114 m³/h zgodnej z Warunkami przyłączenia do sieci gazowej to: W7A.1_PO. Wyrażamy zgodę na dostosowanie taryfy przez Operatora.

25. Czy w przypadku rozbieżności pomiędzy danymi w umowie przekazanymi przez Zamawianego odnośnie kwalifikacji danego punktu poboru paliwa gazowego do grupy taryfowej OSD, a danymi przekazanymi przez OSD za dany okres rozliczeniowy w trakcie obowiązywania umowy, czy Zamawiający wyraża zgodę, aby rozliczanie opłat dystrybucyjnych odbywało się na podstawie kwalifikacji do danej grupy taryfowej przez OSD w danym okresie rozliczeniowym?

Odp: Nie wyrażamy zgody.

26. Wykonawca prosi o informację czy w ofercie cena jednostkowa paliwa gazowego dla wszystkich punktów poboru objętych postępowaniem powinna zawierać koszt białych certyfikatów?

Odp: PEC Sp. z o.o. w Świnoujściu jako przedsiębiorca sprzedający odbiorcom końcowym ciepło jest zobowiązany do realizowania obowiązków wynikających z ustawy o efektywności energetycznej m.in. poprzez pozyskanie i przedstawienie do umorzenia Prezesowi URE świadectw efektywności energetycznej na poczet realizacji obowiązków wynikających z ustawy o efektywności energetycznej.

27. W przypadku, gdy tylko część z punktów poboru objętych postępowaniem nie będzie zawierać kosztu BC, Wykonawca prosi o dostosowanie formularza cenowego uwzględniającego punkty poboru z kosztem BC i punkty poboru bez kosztu BC?

Odp: Nie dotyczy.

28. W przypadku nie doliczania kosztów BC do ceny paliwa gazowego koniecznym jest złożenie przez Zamawiającego oświadczenia dotyczącego celów zużycia nabywanego paliwa gazowego przez Zamawiającego. W związku z powyższym Wykonawca wnosi o podpisanie stosowanego Załącznika do umowy umożliwiającego nieuwzględnienie w cenie kosztu praw majątkowych wynikających ze świadectw efektywności energetycznej a zawierającego oświadczenia Zamawiającego dotyczącego celu nabywanego paliwa gazowego z podziałem na wariant odsprzedaży, wytwarzania, cele nieenergetyczne, ilość paliwa gazowego przeznaczonego na jeden z celów wskazanych przez Zamawiającego oraz zasad rozliczenia wskazanego wolumenu. Podpisanie załącznika nie generuje po stronie Zamawiającego żadnych dodatkowych kosztów a stanowi jedynie potwierdzenie statusu

zamawiającego jako uczestnika w systemie świadectwa efektywności energetycznej.

Odp: Niniejsze kwestie winny być uregulowane w umowie przedłożonej przez oferenta.

29. W przypadku odmowy podpisania załącznika Wykonawca wnosi o wprowadzenie do treści umowy zapisów zawierających oświadczenia dotyczące celu zużycia nabywanego paliwa gazowego.

Odp: Niniejsze kwestie winny być uregulowane w umowie przedłożonej przez oferenta.

30. Wykonawca prosi o informację, czy w sytuacji kiedy moc godzinowa dla wskazanego PPG wzrośnie do poziomu, gdzie zachodzi obowiązek składania przez Odbiorę nominacji i renominacji na zasadach określonych w IRiESD (od 4580 kWh/h), Czy Zamawiający wyrazi zgodę na zawarcie dodatkowego nieodpłatnego aneksu do umowy, który przenosi na Wykonawcę obowiązek dokonywania nominacji?

Odp: Nie dotyczy.

30. Dot. rozdziału VII SWZ: Czy Zamawiający wyraża zgodę na przedstawienie oferty w formie elektronicznej z zastosowaniem kwalifikowanego podpisu elektronicznego lub skanu podpisanej oferty? Jeżeli tak, to wykonawca prosi o podanie adresu email, na który ma być przesłana oferta

Odp. Nie. Ofertę należy złożyć w formie określonej w SWZ.

31. Czy Zamawiający przekaze (drogą elektroniczną) niezwłocznie na wniosek Wykonawcy zestawienie ofert złożonych w postępowaniu, zawierające nazwy (firmy) oraz adresy wykonawców, a także informacje dotyczące ceny?

Odp: Tak.

32. Czy w świetle obowiązującej od dnia 26 stycznia 2022 r. ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z2022 r., poz. 202), Zamawiający oczekuje zastosowania ceny jednostkowej za dostarczone paliwo gazowe zgodnie z uregulowaniami zawartymi w cytowanej powyżej ustawie dla Punktów Poboru Gazu, objętych postępowaniem? Jeżeli tak, to Wykonawca informuje, iż zastosowanie ceny taryfowej możliwe jest pod warunkiem złożenia przez Zamawiającego oświadczenia, które powinno być dołączone do dokumentacji przetargowej na etapie ogłaszania przetargu. Dodatkowo, Wykonawca prosi o wskazanie wartości procentowej dla wolumenu podlegającego ochronie.

Odp: Nie dotyczy. Nie podlegamy ochronie taryfowej.

33. W przypadku, kiedy dany punkt poboru podlega częściowo ochronie taryfowej, konieczna jest modyfikacja formularza cenowego w taki sposób, aby Wykonawca mógł przedstawić odrębne stawki za paliwo gazowe dla wolumenu podlegającego ochronie oraz pozostałego, wyłączonego spod ochrony.

Odp: Nie dotyczy.

34. Wykonawca prosi o podanie kto jest Operatorem Systemu Dystrybucyjnego dla wskazanego w postępowaniu punktu poboru?

Odp: Operatorem Systemu Dystrybucyjnego jest Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o., będzie to pierwsza umowa kompleksowa na dostawę gazu ziemnego wysokometanowego E wraz z gazem przeznaczonym na rozruch technologiczny.

35. Wykonawca prosi o podanie odpowiedniej grupy taryfowej według taryfy OSD.

Odp: Grupa taryfowa przy założeniu mocy zamówionej 1114 m³/h zgodnej z Warunkami przyłączenia do sieci gazowej: W7A.1_PO.

36. Wykonawca zwraca się o podanie numeru punktu paliwa gazowego według standardu GS1 (22 cyfry)

Odp: Numer punktu poboru: 8018590365500052892214.

37. Wykonawca prosi o wskazanie aktualnie obowiązującej mocy godzinowej zamówionej dla poszczególnych punktów poboru w kWh/h.

Odp: Nie mamy aktualnie obowiązującej zamówionej mocy godzinowej. Maksymalna moc godzinowa z warunków przyłączenia do sieci gazowej: 1114 m³/h co daje 12222kWh przy współczynniku konwersji wynoszącym 10,972.

38. Wykonawca prosi o informację, czy obecne umowy wymagają wypowiedzenia? Jeśli tak, to kto będzie odpowiedzialny za wypowiedzenie umowy? Jaki jest okres wypowiedzenia umów?

Odp: Nie jesteśmy związani umową z dostawcą paliwa gazowego, będzie to pierwsza umowa kompleksowa na dostawę gazu ziemnego wysokometanowego E wraz z gazem przeznaczonym na rozruch technologiczny.

39. Dot. Formularz oferty – Jeżeli Wykonawca w formularzu ma podać tylko stawki za paliwo gazowe, to czy Zamawiający zapłaci za opłaty dystrybucyjne zgodnie z przepisami wynikającymi z aktualnie obowiązującej taryfy OSD?

Odp: W rozdziale I ust. 1 SWZ określiliśmy przedmiot zamówienia – „[...]kompleksowa dostawa gazu ziemnego wysokometanowego E (przeznaczonego na cele opałowe wraz z usługą dystrybucji) wraz z gazem przeznaczonym na rozruch technologiczny[...]”. Ponadto zgodnie z SWZ cena oferty winna być ceną ryczałtową i winna obejmować wszystkie koszty niezbędne do realizacji przedmiotu zamówienia.

40. Dot. Formularz oferty – Wykonawca zwraca się z prośbą o wyjaśnienie czy dla Wariantu nr 2 dla ceny netto gazu ma podać jedynie Narzut sprzedawcy?

Odp: Tak, narzut Sprzedawcy oraz odniesienie do kwoty bazowej.

41. Dot. załącznik nr 1 – Wykonawca zwraca się z prośbą o wyjaśnienie czy planowany pobór paliwa gazowego rzeczywiście ma następować tylko w miesiącach Sierpień 2023, Maj – Lipiec 2024? Jeżeli tak, Wykonawca prosi o charakterystykę wykorzystania paliwa gazowego. Jeżeli nie wykonawca prosi o uzupełnienie szacowanego poboru paliwa gazowego dla każdego miesiąca w przewidywanym terminie trwania umowy.

Odp: Główne założenia zużycia paliwa gazowego planowane jest w okresach i szacunkowych ilościach wskazanych w Załączniku Nr 1 do SWZ, brane jest również pod uwagę zużycie gazu nieprzekraczającego mocy zamówionej w pozostałych miesiącach (do 31.07.2024r).

42. Dot. załącznik nr 1 – Wykonawca zwraca się z prośbą o wyjaśnienie co oznacza w tabelach szacunkowe % zapotrzebowanie na paliwo gazowe? Dlaczego wartości nie sumują się do 100%?

Odp: Jest to procentowa ilość zużycia gazu z okresu całego roku kalendarzowego, przedstawiona jako wartość orientacyjnego wykorzystania w rozbiciu na miesiące wykorzystywania.

43. Wykonawca wnosi o załączenie do dokumentacji postępowania formularza cenowego, w którym Wykonawcy będą mogli podać: cenę jednostkową i łączną wartość za paliwo gazowe, cenę jednostkową i łączną wartość opłaty abonamentowej, cenę jednostkową i łączną wartość opłat dystrybucyjnych: stałej i zmiennej.

Odp: Zamawiający nie dokonuje zmian formularza ofertowego stanowiącego załącznik nr 3 do SWZ. Oferent może dołączyć do oferty oświadczenia obejmujące niniejsze wyliczenia.

44. Wykonawca prosi o informację, czy Zamawiający dopełnił wszelkich formalności (czy zostały już wykonane wszystkie prace budowlane, czy Zamawiający posiada już dokumenty techniczne dotyczące badania szczelności i odbioru instalacji?

45. Czy postępowanie dotyczy nowo przyłączonych punktów poboru? Jeśli tak, Wykonawca prosi o informację, czy Zamawiający otrzymał powiadomienia o zakończeniu realizacji i gotowości OSD do uruchomienia dostarczania paliwa gazowego? Jeśli Zamawiający nie otrzymał powiadomienia, to czy Zamawiający zna przybliżoną datę otrzymania ww. powiadomienia?

46. Wykonawca prosi o informację, czy Zamawiający wykonał instalacje gazowe zgodnie z projektem budowlanym i wymogami Prawa Budowlanego? Jeśli nie, to czy Zamawiający zna przybliżoną datę zakończenia prac?

Odp: PEC jest w trakcie realizacji inwestycji. Termin dostawy gazu ziemnego wysokometanowego E uwarunkowany będzie terminem realizacji budowy przyłącza gazowego do stacji redukcyjnej zlokalizowanej na terenie Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. ul. Daszyńskiego 2, 72-600 Świnoujście. Orientacyjny termin oddania przyłącza do użytkowania 01.08.2023r.

47. Wykonawca prosi o dodanie zapisu, że warunkiem rozpoczęcia dostaw jest rozwiązanie dotychczasowych umów na kompleksową dostawę gazu ziemnego oraz skuteczne przeprowadzenie procedury zmiany Sprzedawcy (lub skuteczne zgłoszenie umowy do Operatora Systemu Dystrybucyjnego)

Odp: Nie mamy podpisanej umowy kompleksowej z żadnym Wykonawcą, będzie to pierwsza umowa.

Przewodniczący
Komisji Przetargowej


Katarzyna Mikulska-Warmbier

Załącznik:

1) Warunki przyłączenia do sieci gazowej

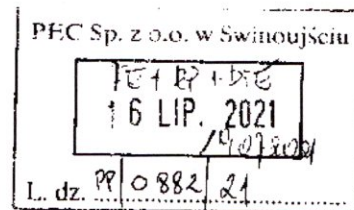
Otrzymują:

1. Adresat

2. FL



Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział Zakład Gazowniczy w Szczecinie
ul. Tama Pomorzańska 26, 70-952 Szczecin
tel. 32 772 36 27



Dział Obsługi Klienta
ul. Tama Pomorzańska 26, 70-952 Szczecin
tel. 32 772 36 27
e-mail: klient.szczecin@psgaz.pl

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ sp. z o.o.
ul. Ignacego Daszyńskiego 2
72-600 Świnoujście

Szczecin, 09.07.2021

Nasz znak: WH00/0000132012/00001/2021/00000

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWEJ

*Przewidywany pobór gazu ziemnego wysokometanowego w ilości większej niż 10 m³/h/
gazu ziemnego zaazotowanego w ilości większej niż 25 m³/h*

W odpowiedzi na wniosek z dnia 28.06.2021 w oparciu o Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. 2010 r., nr 133, poz. 891 ze. zm), wydaje się następujące Warunki przyłączenia do sieci gazowej:

- Rodzaj paliwa wg PN-C-04750:2011: gaz z rodziny gazy ziemne, wysokometanowy, symbol E.
- Miejsce przyłączenia instalacji podmiotu (Punkt wyjścia z systemu gazowego): BUDYNEK USŁUG CIEPŁOWNICZYCH, adres: Świnoujście ul. Ignacego Daszyńskiego 2, nr działki:23/6
- Cel wykorzystania paliwa gazowego:
Technologia procesu produkcyjnego
produkcja ciepła
- Rodzaj i ilość urządzeń gazowych, które będą podłączone do instalacji gazowej:

Urządzenie	Moc pojedynczego urządzenia [kW]	Liczba urządzeń [szt.]	Łączna moc urządzeń [kW]
KOCIOŁ WODNY WYSOKOPARAMETROWY	10.000,00	1	10.000,00
Łączna moc [kW]			10.000,00

- Charakterystyka dostawy i odbioru paliwa gazowego:

W roku	Min. godzinowy [m ³ /h]	Maks. godzinowy [m ³ /h]	Min. dobowy [m ³ /doba]	Maks. dobowy [m ³ /doba]	Min. roczny [tys. m ³ /rok]	Maks. roczny [tys. m ³ /rok]
2022	557,00	1.114,00	13.368,00	26.736,00	1.630,89	1.957,07
2023	557,00	1.114,00	13.368,00	26.736,00	1.630,89	1.957,07
Docelowo	557,00	1.114,00	13.368,00	26.736,00	1.630,89	1.957,07

Charakterystyka sezonowa dostawy i odbioru paliwa gazowego:

--	--

% poboru rocznego				Razem
I kwartał	II kwartał	III kwartał	IV kwartał	
0,00	25,00	75,00	0,00	100 %

6. Moc przyłączeniowa: 1.114,0 [m³/h]
7. Minimalna ilość paliwa gazowego niezbędna dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i wykluczająca uszkodzenie lub zniszczenie obiektów technologicznych wynosi 557 m³/h, oraz 13.368 m³/dobę.
8. Ciśnienie paliwa gazowego:
- 8.1. w sieci dystrybucyjnej: minimalne: 150,00 [kPa], maksymalne: 400,00 [kPa]
- 8.2. w punkcie dostarczania i odbioru: minimalne: 30,00 [kPa], maksymalne: 30,00 [kPa]
9. Miejsce włączenia do czynnej sieci gazowej:
- 9.1. Gazociąg średniego ciśnienia
- 9.2. Materiał: PE, DN 225 [mm]
- 9.3. Lokalizacja: Świnoujście, 11 Listopada
- 9.4. Dodatkowe informacje o miejscu włączenia:
10. Zakres i parametry techniczne budowy gazociągu lub rozbudowy sieci gazowej w związku z przyłączeniem:

Ciśnienie	Materiał - rodzaj, typ, typoszereg	Średnica [mm]	Długość [m]
średnie	Materiał Rura PE 100 SDR 17,6	225	800

- 10.1. Dodatkowe informacje techniczne dotyczące budowy gazociągu lub rozbudowy sieci gazowej:
Od istniejącego gazociągu średniego ciśnienia dn 225 PE ułożonego w ul. 11 Listopada zaprojektować i wybudować w ul. 11 Listopada, w ul. Grunwaldzkiej i w ul. Daszyńskiego polietylenowy gazociąg zasilający średniego ciśnienia dn 225 PE klasy 100 SDR 17,6 o długości L = 800 m.
11. Zakres i parametry techniczne budowy przyłącza:
Liczba przyłączy: 1 szt.

Ciśnienie	Moc przyłączeniowa	Materiał - rodzaj, typ, typoszereg	Średnica [mm]	Długość [m]	Granica własności i jej lokalizacja
średnie	1.114,0	Materiał Rura PE 100 RC SDR 17,6	160	21	Zasuwa za stacją gazową na terenie posesji

- 11.1. Dodatkowe informacje techniczne dotyczące budowy przyłącza gazowego:
Zaprojektować i wybudować przyłącze gazowe o parametrach jak wyżej, zakończone stacją gazową redukcyjno-pomiarową o przepustowości Q=1250 Nm³/h z gazomierzem turbinowym G250 DN100 o zakresowości 1:30, zlokalizowanym po stronie średniego ciśnienia, z przelicznikiem objętości gazu z zasilaniem bateryjnym i telemetrią. Szczegółowe wymagania dotyczące parametrów technicznych stacji gazowej na przyłączy zestawiono w Załączniku nr 1 do niniejszych WP.
12. Gazociąg i przyłącze powinny odpowiadać wymogom obowiązujących przepisów.
13. Wymagania dotyczące kontroli dostawy i odbioru paliwa gazowego:
- 13.1. Miejsce dostawy i odbioru: Świnoujście ul. Ignacego Daszyńskiego 2 , nr działki:23/6
- 13.2. Stacja gazowa powinna spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 poz. 640) oraz w standardach technicznych ST-IGG-0501:2017 i ST-IGG-0502:2017.
- 13.3. Wymagania dotyczące pomiaru:
- 13.3.1. Układ pomiarowy służący do rozliczeń winien spełniać zalecenia norm ZN-G-4001+4010.
- 13.4. Inne wymagania dotyczące stacji gazowej / zespołu gazowego na przyłączy oraz szczegółowe parametry określono w załączniku.
14. Inne wymagania: szczegóły układów pomiarowych i telemetrycznych stacji należy uzgodnić w PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Szczecinie.
15. Miejsce rozgraniczenia sieci gazowej PSG sp. z o.o. i instalacji odbiorcy przyłączanego stanowi: Zasuwa, lokalizacja: za stacją gazową na terenie posesji.
16. Określenie możliwości korzystania z innych źródeł energii, w przypadku przerw lub ograniczeń w dostarczeniu paliwa gazowego: Nie dotyczy
17. Gazociąg/przyłącze/podziemne odcinki instalacji powinny być zaprojektowane i wykonane, w trybie określonym prawem budowlanym, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r. poz. 640), w oparciu o dokumentację techniczną, na którą uzyskano prawomocne pozwolenie na budowę lub zgłoszenie na roboty budowlane nieobjęte pozwoleniem na budowę.

Potwierdzam zgodność z oryginałem
ds. usytuowania i instalacji
data 20.06.2013 podpis MIPWSL
Krzysztof Milewski

sprawa: 132012/2021/1

19.02.2014

18. Instalacja gazowa powinna być zaprojektowana i wykonana w trybie określonym Prawem budowlanym, zgodnie z wymogami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. 2002 r. nr 75, poz. 690 ze zm.) i w oparciu o dokumentację techniczną, na którą uzyskano prawomocne pozwolenie na budowę lub zgłoszenie na roboty budowlane (w przypadku gdy pozwolenie na budowę nie jest wymagane, a wymagane jest zgłoszenie). Zgodnie z powyższymi przepisami zabrania się stosowania w jednym budynku gazu płynnego i gazu z sieci gazowej.
19. Zaprojektowanie i wykonanie instalacji gazowej leży po stronie Klienta.
20. Instalację gazową należy zabezpieczyć przed prądami błądzącymi w przypadku, gdy przyłącze gazowe wykonane będzie z rur stalowych.
21. Dokumentację projektową należy uzgodnić w PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Szczecinie w zakresie rozwiązań technicznych budowy gazociągu/przyłącza oraz pomiaru paliwa gazowego.
22. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu zawarcia Umowy o przyłączenie, wg obowiązującej stawki plus podatek VAT.
23. Opłata za przyłączenie określona zostanie w Umowie o przyłączenie, stanowiącej podstawę do rozpoczęcia przez PSG sp. z o.o. prac projektowych i budowlanych.
24. Szacunkowa wysokość opłaty za przyłączenie wynosi 87.424,10 zł netto plus podatek VAT, to jest łącznie 107.531,64 zł.
25. Zakres przyłączenia obejmuje wykonanie dokumentacji projektowej i uzyskanie dokumentu określonego Prawem budowlanym, wykonanie przyłączenia, nadzór nad jego realizacją oraz włączenie do czynnej sieci gazowej.
26. Przyłączane do sieci urządzenia, instalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:
 - 26.1. Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowego.
 - 26.2. Zabezpieczenie systemu gazowego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń.
 - 26.3. Zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu paliw gazowych.
27. Realizacja przyłączenia do sieci gazowej może nastąpić po zawarciu Umowy o przyłączenie na pisemny wniosek Klienta i otrzymaniu na rzecz PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Szczecinie zgód właścicieli działek, przez które przebiegać będzie gazociąg/przyłącze, będących we władaniu osób trzecich. Planowany termin realizacji przyłączenia 44,0 mies. od zawarcia umowy o przyłączenie.
28. W przypadku zmiany parametrów odbioru paliwa gazowego, należy ponownie wystąpić z wnioskiem o określenie nowych Warunków przyłączenia do sieci gazowej.
29. Warunki przyłączenia są ważne przez okres 24 miesięcy od daty ich wydania.
30. Warunki przyłączenia sporządzono w dwóch egzemplarzach, w tym jeden dla Klienta.
31. Klauzule:
 - 31.1. W realizacji przyłączeń (w tym w opracowaniach projektowych i ich uzgadnianiu) należy stosować rozwiązania techniczne i technologiczne przewidziane wewnętrznymi opracowaniami PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Szczecinie których odpowiednie części tematyczne będą udostępnione projektantowi/wykonawcy na jego zgłoszenie, wyrażone w formie pisemnej, tradycyjnej lub elektronicznej.
 - 31.2. Dopuszcza się przyjęcie w dokumentacji projektowej /projekcie budowlanym sieci gazowej rozwiązań technicznych innych niż opisane w pkt. 9, 10, 11 (z wyłączeniem zmiany lokalizacji granicy własności), co nie powoduje konieczności zmiany warunków przyłączenia. W przypadku zmian wpływających na wysokość opłaty za przyłączenie w stosunku do wysokości wynikającej z zawartej Umowy o przyłączenie, zastosowanie znajdzie tryb uregulowany w tej Umowie.
 - 31.3. Projekt instalacji gazowej nie podlega uzgodnieniu w PSG sp. z o.o.
 - 31.4. Niniejsze Warunki przyłączenia do sieci gazowej stanowią oświadczenie o zapewnieniu dostarczania paliwa gazowego w rozumieniu art. 7 ust.14 Ustawy Prawo energetyczne, jednak nie są zobowiązaniem do sprzedaży paliwa gazowego.
 - 31.5. Deklarowana przez Podmiot charakterystyka dostawy i odbioru paliwa gazowego określona na podstawie wniosku Podmiotu w pkt 5 Warunków, będzie podlegać weryfikacji przez PSG sp. z o.o. przez okres 3 pełnych lat kalendarzowych od terminu rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego do obiektu Podmiotu na podstawie umowy kompleksowej albo umowy o świadczenie usług dystrybucji. W przypadku nieodebrania przez Podmiot w tym okresie określonych ilości Paliwa gazowego, Podmiot zostanie obciążony opłatą określoną w Umowie o przyłączenie.
 - 31.6. Jeżeli podmiot w ciągu 30 dni od dnia otrzymania Warunków przyłączenia nie wystąpi do PSG sp. z o.o. z wnioskiem o zawarcie Umowy o przyłączenie, a zostały określone Warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego lub zostały określone warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części, PSG sp. z o.o. zawiera Umowy o przyłączenie z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie w miarę istniejących warunków technicznych w

szczególności wolnych Przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego.

31.7. PSG sp. z o.o. nie ponosi odpowiedzialności za działanie Podmiotu związane z przyłączeniem, podjęte przed zawarciem Umowy o przyłączenie.

31.8. Zawarcie Umowy o przyłączenie podtrzymuje ważność Warunków przyłączenia.

31.9. Wniosek o zawarcie Umowy o przyłączenie oraz wzór Umowy o przyłączenie udostępniany jest na stronie internetowej PSG sp. z o.o. - www.psgaz.pl.

31.10. Inne istotne dla realizacji przedmiotowego przyłączenia informacje: Uwagi:

1. Zmiana długości przyłączy gazowych (dotyczy przyłączy o długości powyżej 15 m) spowoduje zmianę wysokości opłaty za przyłączenie do sieci gazowej.

2. Niniejsze WP zastępują WP nr WH00/48369/1/2021/0 z dnia 29.04.2021r., które zostały anulowane.

L.p. Numer POD Kod kreskowy

1.

8018590365500052892214



Adres: Świnoujście ul. Ignacego Daszyńskiego 2 dz. nr 23/6

PRZEDSIĘBIORSTWO GAZOWNICZE

Dokument został zaakceptowany przez:

MONIKA GASPEROWICZ, Z-ca Dyr. O/zakład Gaz. ds. Technicznych

ANDRZEJ HOEHLE, Dyrektor Oddziału Zakład Gazowniczy

Wygenerowany elektronicznie.

Nie wymaga podpisu ani stempla.

Opracował/a: Karol Lipiński

Potwierdzam odbiór niniejszych Warunków przyłączenia do sieci gazowej

28.04.2021

(miejscowość, data i czytelny podpis Klienta)

Otrzymują:

1. Klient
2. WH00

Potwierdzam zgodność z oryginałem
ds. umowy i wykazacji
data *28.04.2021* podpis *Mil/2021*
Krzysztof Milewski

28.04.2021

Załącznik nr 1 do WP nr WH00/132012/1/2021/0

STACJA GAZOWA Q = 1250 Nm³/h NA PRZYŁĄCZU

I. Wymagania lokalizacyjne i budowlane.

1. Typ:

- węzeł rozdzielczy
 stacja redukcyjno-pomiarowa 2 ciągowa
 ciąg awaryjny
 stacja pomiarowa ... ciągowa ciąg awaryjny
 zespół redukcyjno-pomiarowy 2-ciągowy
 ciąg awaryjny

2. Lokalizacja: Świnoujście ul. Daszyńskiego 2 dz.

23/6:

- w ogrodzeniu posesji Odbiorcy gazu
 na ścianie budynku Odbiorcy gazu
 wolnostojąca na posesji Odbiorcy gazu
 wolnostojąca na posesji PSG sp. z o.o.

3. Obudowa stacji gazowej:

- stacja kontenerowa
 stacja murowana
 obudowa metalowa (skrzynka)
 inne

4. Stację gazową należy wyposażyć:

- pomieszczenie technologii
 pomieszczenie kotłowni
 pomieszczenie AKP, zlokalizowane w strefie niezagrażonej wybuchem, w którym należy zbudować szafę AKP
 pomieszczenie dyżurki obsługi stacji
 pomieszczenie nawianialni

- pomieszczenie agregatu prądotwórczego

5. Media przyłączone:

- przyłącze energii elektrycznej do szafki telemetrii
 przyłącze wodociągowe
 przyłącze kanalizacyjne

6. Rodzaj nadzoru nad stacją gazową:

- stacja bezobsługowa z nadzorem telemetrycznym
 stacja z obsługą stałą

II. Wymagania ruchowo - technologiczne.

1. Przepustowość stacji gazowej Q = 1250 Nm³/h

Q min. = 42 m³/h Q max. = 1250 m³/h

2. Stopień redukcji stacji gazowej:

- brak redukcji
 I stopień
 II stopień
 I i II stopień

3. Ciśnienie wejściowe do stacji gazowej:

Pwe. min. = 150 kPa Pwe. max. = 350 kPa

4. Ciśnienie wylotowe ze stacji gazowej:

P wyj. min = 30 kPa P wyj. max = 30 kPa

5. Nawianianie gazu:

- brak
 nawianialnia absorpcyjna
 nawianialnia wtryskowa

III. Rodzaje wymaganych do montażu urządzeń technologicznych:

Rodzaj urządzenia	Ilość	Typ	Wielkość
Filtry gazu	2	z obejściem filtra i manometrem różnicowym	Q = 1250 Nm ³ /h
Filtroseparator gazu			
Odwadniacz gazu			
Reduktor	2		Q = 1250 Nm ³ /h
Reduktor monitor			
Zawór regulacyjny			
Zawór szybkozamykający	2		
Zawory sterowane			
Nawianialnia gazu			
Kocioł CO			
Stacja ochrony katodowej			
Układ obejściowy gazomierza DN 100	1		
Zawór bezpieczeństwa 2%	2		

IV. Wymagania w zakresie pomiarowym i telemetrii.

1. Typ układu pomiarowego:

- układ U-1
 układ U-2
 układ U-3

- zwężka pomiarowa

- inny:

Przyświadczam zgodność z oryginałem

data 19.06.2023 podpis *M. Pust*

M. Pust
19.06.2023

Załącznik nr 1 do WP nr WH00/132012/1/2021/0

2. Dane gazomierzy

Urządzenie	Projektowany				Zlokalizowany po stronie ciśnienia
	Ilość	Typ	Wielkość	Zakresowość	
Gazomierz	1	turbinowy	G250 DN100	1:30	średniego

V. Typy elektronicznych układów rejestrujących objętość gazu i wielkości pomiarowe:

Rodzaj urządzenia	Projektowany	
	Ilość	Typ
Przelicznik objętości gazu z zasilaniem sieciowym		
Przelicznik objętości gazu z zasilaniem baterijnym	1	
Rejestrator szczytów godzinowych z zasilaczem elektrycznym		
Rejestrator szczytów godzinowych z zasilaniem baterijnym		
Rejestrator impulsów, transmisja - łącze szeregowo		
Rejestrator impulsów z wbudowanym modułem GSM		
Rejestrator impulsów radiowy		
Sterownik PLC		

3. Wymagane inne urządzenia pomiarowe związane z pomiarem jakości gazu:

- chromatograf procesowy do badania składu gazu i wartości energetycznych
- chromatograf procesowy do badania zawartości związków siarki w gazie
- wilgotnościomierz
- analizator THT
- układ poboru próbki gazu
- układ poboru próbki gazu uśredniający (sampler)

4. Wymagany montaż rejestratorów mechanicznych (taśmowych):

- dla ciśnienia wlotowego ze stacji
- dla ciśnienia wylotowego ze stacji
- dla temperatury gazu na wylocie ze stacji

5. Wymagany elektroniczny pomiar i rejestracja następujących wielkości:

- 5.1. Pomiary analogowe:
- ciśnienie wlotowe gazu
 - ciśnienie wylotowe gazu
 - ciśnienie gazu po redukcji
 - temp. gazu na wylocie
 - temp. gazu po redukcji
 - stopień otwarcia zaworu regulacyjnego
 - spadek ciśnienia na filtrach gazu
 - wartość punktu rosy wody w gazie
 - inne:

5.2. Sygnalizacja:

- spadki ciśnienia na filtrach/filtroseparatorach
- zamknięcia zaworów szybkozamykających
- otwarcia drzwi zewnętrz. pomieszczeń stacji
- zaniku napięcia zasilania elektrycznego stacji
- zamknięcia/otwarcia zasuw
- awarii kotłów CO
- awarii nawianialni gazu
- awarii agregatu prądotwórczego
- inne:

6. Rodzaj zasilania układów pomiarowych i telemetrycznych:

- zasilanie z sieci elektroenergetycznej (układ telemetrii)
- zasilanie bateryjne (rejestrator szczytów godzinowych)
- inne

7. Zasilanie elektryczne awaryjne urządzeń AKP:

- nie wymagane
- wymagane: napięcie główne: [V]
- wymagane: napięcie awaryjne: [V]
- okres podtrzymania: [h]

8. Typ łącza do transmisji danych:

- komórkowe komutowane (CDS)
- komórkowe 3G/4G (kartę SIM zapewnia OSD)
- komórkowe SMS(kartę SIM zapewnia OSD)
- przewodowe dedykowany
- przewodowe komutowany
- teleinformatyczne
- kablem światłowodowym wzdłuż gazociągu
- internetowe
- radiolinia
- radiowe

9. Rodzaj stacji telemetrycznej:

- modem telefonii przewodowej
- modem telefonii komórkowej GSM-CSD
- modem telefonii komórkowej GSM-GPRS
- modem telefonii komórkowej GSM-SMS
- radiomodem
- moduł telemetryczny
- router sieci teleinformatycznej
- sterownik PLC
- inna:

28.02.2011

K

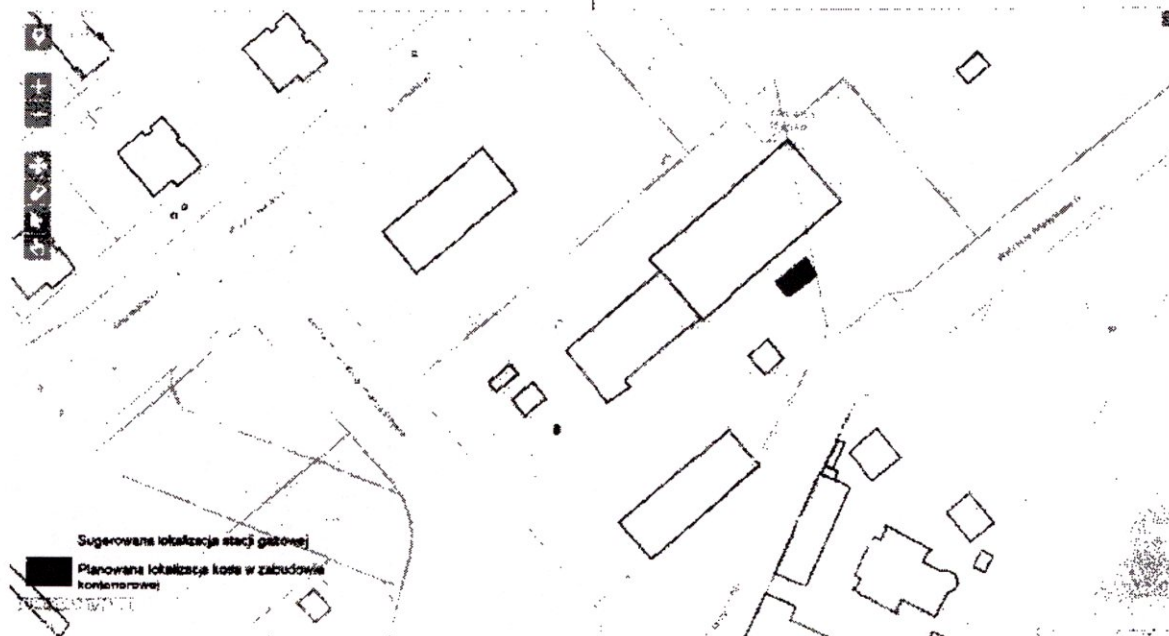
Specjalista
Przebiegam zgodność z kryteriami
data 29.06.2013 podpis Mikołajewski

Załącznik nr 1 do WP nr WH00/132012/1/2021/0

10. Do pomiaru objętości gazu zastosować gazomierz o konstrukcji dwukadłubowej z odciążoną komorą pomiarową.
11. W stacji gazowej zamontować układ objęściowy gazomierza DN100.
12. Odbiorca gazu powinien doprowadzić do szafki telemetrii napięcie zasilania 230V, zabezpieczone bezpiecznikiem B10.
13. W przypadku lokalizacji szafki telemetrii w pomieszczeniu kotłowni, zlokalizowanej w max odległości 200m stacji gazowej, Odbiorca powinien zapewnić możliwość położenia kabla telemetrycznego na odcinku: stacja gazowa (korektor objętości) - szafka telemetrii (kotłownia).
14. Wykonać uziemienie stacji gazowej.
15. Na wejściu i wyjściu ze stacji zamontować zawory kulowe - kołnierzone wyposażone w układ „zaślepka - okular”. Zawór na wyjściu będzie stanowił granicę własności pomiędzy

siecią gazową PSG a instalacją gazową odbiorcy.

16. Stację gazową wykonać jako obiekt naziemny.
17. Odbiorca powinien zapewnić dojazd służbom eksploatacyjnymi do stacji gazowej drogą utwardzoną.
18. Dla obiektu stojącego na posesji odbiorcy wykonać należy opaskę chodnikową z kostki betonowej wokół kontenera o szer. 1,5m od strony drzwi, pozostała 1,0m, przebieg gazociągów podziemnych oznaczyć czerwoną kostką;
19. Wykonawca przed rozpoczęciem spawania (stacji, podejść) przedstawi do uzgodnienia dokumentację spawalniczą (instrukcje WPS wraz załącznikami).
20. Sugerowana lokalizacja kontenera stacji gazowej została zaznaczona na poniższej mapie. Kontener stacji jak i część technologiczna stanowić będzie własność PSG sp. z o.o.



Mistrz Słuski Instalacji Gazowych

Marek Poterek
Marek Poterek

Specjalista ds. Stacji i Sieci Gazowych

Agnieszka Gawrytkowicz
Agnieszka Gawrytkowicz

Potwierdzam zgodność z oryginałem

data 19.06.2021 podpis *Krzysztof Milewski*

Krzysztof Milewski

19.06.2021

[Signature]

Załącznik graficzny do WP nr WH00/13201/2021/0



X orientujemy treść projektu do 160 PE L=21m
— orientujemy treść parowozowni do 225 PE L=80m

Przebieg zgodnie z oryginałem
ds. umoc.
podpis *Krzysztof Miel*

Krzysztof Miel
2021/01