

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział w Warszawie
ul. Równoległa 4a, 02-235 Warszawa
tel. 22 667 39 00, faks 22 667 37 46

Zakład Wodociągów i Kanalizacji
Spółka z o.o. w Łapach
WPLYNEŁO
Dn. **18 MAJ 2015**
numer w rejestrze
podpis.....

Zakład w Białymstoku
ul. Gen. Stanisława Sosabowskiego 24,
15-182 Białystok
tel. 85 664 59 00, faks 85 664 59 80
sekretariat.owzb@warszawa.psgaz.pl

**ZAKŁAD WODOCIĄGÓW I KANALIZACJI SPÓŁKA Z
OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ**
ŁAPY, UL. PŁONKOWSKA 44
18-100 ŁAPY
NIP: 5420208299, REGON: 200747945

Białystok, 08.05.2015

Nasz BTRR/W/1547/WP/3/2015
znak:

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWEJ

Przewidywany pobór gazu ziemnego wysokometanowego w ilości większej niż 10 m³/h
świadczenie usługi dystrybucji paliwa gazowego na zasadach przerywanych

W odpowiedzi na wniosek z dnia 20.02.2015 w oparciu o Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego Dz. U. z 22 lipca 2010 r. Nr 133 poz. 891, wydaje się następujące Warunki przyłączenia do sieci gazowej:

- Rodzaj paliwa wg PN-C-04750:2011: gaz z rodziny gazy ziemne: **ziemny wysokometanowy E**
- Miejsce przyłączenia instalacji podmiotu (Punkt wyjścia z systemu gazowego): oczyszczalnia ścieków - szt.1, adres: **Łapy, ul. Płonkowska 44, dz. 588/1, Łapy.**
- Cel wykorzystania paliwa gazowego:
przygotowanie ciepłej wody, ogrzewanie pomieszczeń, technologiczny,
- Rodzaj i ilość urządzeń gazowych, które będą podłączone do instalacji gazowej:

Urządzenie	Moc urządzenia [kW]	Liczba urządzeń [szt.]	Moc urządzeń [kW]
kocioł gazowy jednofunkcyjny	220	1	220,00
kocioł gazowy jednofunkcyjny	120	1	120,00
palnik technologiczny suszarni	337	1	337,00
Łączna moc [kW]			677,00

5. Charakterystyka dostawy i odbioru paliwa gazowego

rok	maksymalne godzinowe [m ³ /h]	minimalne godzinowe [m ³ /h]	maksymalne dobowe [m ³ /dobę]	minimalne dobowe [m ³ /dobę]	maksymalne roczne [tys. m ³ /rok]	minimalne roczne [tys. m ³ /rok]	Uwagi
docelowo	71	10	988	200	208	60	

rok	maksymalne godzinowe [kWh/h]	minimalne godzinowe [kWh/h]	maksymalne dobowe [kWh/dobę]	minimalne dobowe [kWh/dobę]	maksymalne roczne [tys. kWh/rok]	minimalne roczne [tys. kWh/rok]	Uwagi
docelowo	779	110	10838	2194	2282	658	

Charakterystyka sezonowa dostawy i odbioru paliwa gazowego:

rok	% poboru rocznego				Razem	Uwagi
	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.		
docelowo	29,3	29,3	12	29,4	100%	

6. Moc przyłączeniowa:

L.p.	Moc przyłączeniowa [m ³ /h]	Lokalizacja
1	71,0	

7. Ciśnienie paliwa gazowego:

7.1. w sieci dystrybucyjnej: minimalne 100 [kPa], maksymalne: 500 [kPa]

7.2. w punkcie dostarczania i odbioru: minimalne: 20 [kPa], maksymalne: 50 [kPa]

8. Miejsce włączenia do czynnej sieci gazowej:

L.p.	Rodzaj obiektu	Ciśnienie bazowe	Materiał-rodzaj, typ, typoszereg	Średnica [mm]	Status/Lokalizacja
1	gazociąg	średnie	PE..	110	W ul. Goździkowskiej na wys. dz. 852

9. Zakres i parametry techniczne budowy gazociągu lub rozbudowy sieci gazowej w związku z przyłączeniem:

L.p.	Ciśnienie	Materiał-rodzaj, typ, typoszereg	Średnica [mm]	Długość ok. [m]	Lokalizacja
1	średnie	PE..	110	880	Łapy ul. Płonkowska: od ul. Goździkowskiej do wys. dz. 588/1

10. Zakres i parametry techniczne budowy przyłącza:

L.p.	Ciśnienie	Materiał-rodzaj, typ, typoszereg	Średnica [mm]	Długość ok. [m]	Moc przyłączeniowa [m ³ /h]	Uwagi	Dodatkowe informacje techniczne
1	średnie	PE/..	40	25	71,0	do dz. 588/1	

11. Gazociąg i przyłącze powinny odpowiadać wymogom obowiązujących przepisów.

12. Wymagania dotyczące kontroli dostawy i odbioru paliwa gazowego:

12.1. Miejsce dostawy i odbioru: armatura odcinająca na wyjściu z gazowego zespołu redukcyjno-pomiarowego na przyłączy;

12.2. Zespół gazowy powinien 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-0501:2009 i ST-IGG-0502:2010.

12.3. Wymagania dotyczące pomiaru:

a) Układ pomiarowy służący do rozliczeń winien spełniać zalecenia norm ZN-G-4001+4010;

12.4. Inne wymagania dotyczące zespołu gazowego na przyłączy oraz szczegółowe parametry określono w załączniku.

13. Inne wymagania: szczegóły układów pomiarowych i telemetrycznych zespołu gazowego należy uzgodnić w Zakładzie Białystok.

14. Miejsce rozgraniczenia sieci gazowej PSG sp. z o.o. i instalacji odbiorcy przyłączanego stanowi: armatura odcinająca na wyjściu z gazowego zespołu redukcyjno-pomiarowego na przyłączy, zlokalizowanego na terenie Podmiotu ubiegającego się o przyłączenie – dz. nr geod. 588/1

15. Określenie możliwości korzystania z innych źródeł energii, w przypadku przerw lub ograniczeń w dostarczeniu paliwa gazowego: brak

16. 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.

17. 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. z 2002 r. Nr 75 poz. 690) z późn. zmianami w oparciu o dokumentację techniczną, na którą uzyskano prawomocne pozwolenie na budowę.

18. Zaprojektowanie i wykonanie instalacji gazowej leży po stronie Klienta.

19. Dokumentację projektową należy uzgodnić w Zakładzie Białystok Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. w zakresie rozwiązań technicznych budowy gazociągu, przyłącza oraz pomiaru paliwa gazowego.

20. Warunki świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego na zasadach przerywanych
- 20.1. W związku z występowaniem ograniczeń uniemożliwiających **Przedsiębiorstwu gazowniczemu** świadczenie do miejsca dostawy i odbioru paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 2 usługi dystrybucji paliwa gazowego na zasadach ciągłych, świadczenie usługi dystrybucji paliwa gazowego może odbywać się na zasadach przerywanych.
- 20.2. Świadczenie przez **Przedsiębiorstwo gazownicze** usługi dystrybucji paliwa gazowego na zasadach przerywanych do miejsca dostawy i odbioru paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 2, odbywało się będzie z 2 poziomem pewności dystrybucji paliwa gazowego, tj:
- a) maksymalna długość pojedynczego ograniczenia mocy umownej przerywanej (w dobach umownych) - 120.
- b) limit liczby dób umownych w ciągu roku umownego, w których moc umowna przerywana może podlegać ograniczeniom – 180.
- 20.3. **Podmiot ubiegający się o przyłączenie** zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez **Przedsiębiorstwo gazownicze** ograniczeń mocy umownej przerywanej w miejscu dostawy i odbioru paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 2.
- 20.4. Zasady świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego na zasadach przerywanych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej oraz Taryfie dla usług dystrybucji paliw gazowych i usługi regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego **Przedsiębiorstwa gazowniczego**. Przedmiotowe dokumenty dostępne są na stronie internetowej www.psgaz.pl.
21. 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.
22. Opłata za przyłączenie określona zostanie w Umowie o przyłączenie, stanowiącej podstawę do rozpoczęcia przez PSG sp. z o.o. prac projektowych i budowlanych.
23. Szacunkowa wysokość opłaty za przyłączenie wynosi 23 798,54 zł netto plus podatek VAT, to jest łącznie 29 272,20 zł.
24. Zakres przyłączenia obejmuje wykonanie dokumentacji projektowej i uzyskanie dokumentu określonego Prawem budowlanym, wykonanie przyłączenia, nadzór nad jego realizacją oraz włączenie do czynnej sieci gazowej.
25. Przyłączane do sieci urządzenia, instalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:
- 25.1. bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowego,
- 25.2. zabezpieczenie systemu gazowego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń,
- 25.3. zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu paliw gazowych.
26. 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 w Warszawie zgód właścicieli działek, przez które przebiegać będzie gazociąg, przyłączy, będących we władaniu osób trzecich. Planowany termin realizacji przyłączenia **29** miesięcy od zawarcia umowy o przyłączenie.
27. W przypadku zmiany parametrów odbioru paliwa gazowego, należy ponownie wystąpić z wnioskiem o określenie nowych Warunków przyłączenia do sieci gazowej.
28. Warunki przyłączenia są ważne przez okres 1 miesiąca od dnia ich wydania, to jest do dnia **08.06.2015**
29. Warunki przyłączenia sporządzono w dwóch egzemplarzach, w tym jeden dla Klienta.
30. Klauzule:
- 30.1. W realizacji przyłączy (w tym w opracowaniach projektowych i ich uzgadnianiu) należy stosować rozwiązania techniczne i technologiczne przewidziane wewnętrznymi opracowaniami PSG sp. z o.o. Oddział w Warszawie, których odpowiednie części tematyczne będą udostępnione projektantowi/ wykonawcy na jego zgłoszenie, wyrażone w formie pisemnej, tradycyjnej lub elektronicznej.
- 30.2. Projekt instalacji gazowej nie podlega uzgodnieniu w PSG sp. z o.o.
- 30.3. Niniejsze Warunki przyłączenia do sieci gazowej stanowią oświadczenie o zapewnieniu dostarczania paliwa gazowego w rozumieniu art. 34 ust. 3 pkt. 3 lit. a) Ustawy Prawo budowlane oraz art. 7 ust. 14 Ustawy Prawo energetyczne, jednak nie są zobowiązaniem do sprzedaży paliwa gazowego.
- 30.4. 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 do sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu kompletnych wniosków o zawarcie Umowy o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu dystrybucyjnego.
- 30.5. PSG sp. z o.o. nie ponosi odpowiedzialności za działanie Podmiotu związane z przyłączeniem, podjęte przed zawarciem Umowy o przyłączenie.
- 30.6. Zawarcie Umowy o przyłączenie podtrzymuje ważność Warunków przyłączenia.

30.7. Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla Podmiotu ubiegającego się o przyłączenie zostaje zarezerwowana przepustowość w obszarze dystrybucyjnym, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w niniejszych Warunkach z uwzględnieniem zasad świadczenia przez Przedsiębiorstwo gazownicze do miejsca dostawy i odbioru paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 2, usługi dystrybucji paliwa gazowego na zasadach przerywanych.

PRZEDSIĘBIORSTWO GAZOWNICZE

DYREKTOR ZASTĘPCA DYREKTORA
ds. Technicznych

Robert Jaromski Kazimierz Grybowicz

Opracował: Bogdan Brzozowski

Dodatkowe informacje można uzyskać pod numerem telefonu:

85 664 59 18

bogdan.brzozowski@warszawa.psgaz.pl

Data odbioru lub wysłania do Klienta:

Potwierdzam odbiór niniejszych Warunków przyłączenia do sieci gazowej

.....
(miejscowość, data i czytelny podpis Klienta)

Otrzymują:

1. Klient,
2. a/a

STACJA GAZOWA/ZESPÓŁ GAZOWY NA PRZYŁĄCZU

I. Wymagania lokalizacyjne i budowlane.

1. Typ: zespół redukcji i pomiaru ciśnienia.
2. Lokalizacja: wolnostojąca na terenie Odbiorcy.
3. Obudowa: metalowa ocieplona.

4. Stację gazową należy wyposażać:

	<ul style="list-style-type: none">- obudowę wentylowaną docieploną do montażu na fundamencie,- dwa filtry gazu,- układ pomiarowy oparty na zestawie montażowym z gazomierzem rotorowym G25 DN50, oraz przelicznikiem bateryjnym,- układ redukcyjny oparty na jednym ciągu redukcyjnym wyposażonym w reduktor o przepustowości min 71 Nm³/h,- układ transmisji danych zasilany z instalacji elektrycznej 230 V lub zasilany z baterii słonecznej o mocy min 55W.
--	--

5. Media przyłączone do:

	BRAK
--	------

6. Rodzaj nadzoru nad stacją gazową: BRAK STAŁEGO NADZORU

II. Wymagania ruchowo - technologiczne.

1. Przepustowość $Q = 71 \text{ Nm}^3/\text{h}$
 $Q \text{ min. } 10 \text{ m}^3/\text{h}$ $Q \text{ max. } 71 \text{ m}^3/\text{h}$
2. Stopień redukcji - DRUGI
3. Ciśnienie wejściowe do :
 $P \text{ min. } 100 \text{ kPa}$ $P \text{ max } 500 \text{ kPa}$
4. Ciśnienie wylotowe ze :
 $P \text{ wyj. min } 20 \text{ kPa}$ $P \text{ wyj. max } 50 \text{ kPa}$
5. Nawanianie gazu: BRAK

III. Rodzaje wymaganych do montażu urządzeń technologicznych:

Rodzaj urządzenia	Ilość	Typ	Wielkość
BRAK			

IV. Wymagania w zakresie pomiarowym i telemetrii.

1. Typ układu pomiarowego: U1
2. Rodzaj gazomierzy:

	Gazomierz rotorowy G25 DN50
--	-----------------------------

Gazomierz zlokalizować po stronie ciśnienia: średniego

3. Dane gazomierzy

Urządzenie	Projektowany			
	Ilość	Typ	Wielkość	Zakresowość
GAZOMIERZ	1	ROTOROWY	G25	1:50

Typy elektronicznych układów rejestrujących przepływ gazu i wielkości pomiarowe:

Rodzaj urządzenia	Projektowany	
	Ilość	Typ
Przelicznik	1	baterijny

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

	BRAK
--	------

5. Wymagany montaż rejestratorów mechanicznych (taśmowych):

	BRAK
--	------

6. Wymagany elektroniczny pomiar i rejestracja następujących wielkości:

6.1. Pomiary analogowe:

	BRAK
--	------

6.2. Sygnalizacja:

	BRAK
--	------

7. Rodzaj zasilania układów pomiarowych i telemetrycznych:

	SIECIOWE 230 V – zasilanie z instalacji elektrycznej lub zasilany z baterii słonecznej o mocy min 55W.
--	--

8. Zasilanie elektryczne awaryjne urządzeń AKP: nie wymagane

napięcie główne [V]	napięcie awaryjne [V]	okres podtrzymania [h]
12V	12V	0,5 h

9. Typ łącza do transmisji danych:

	GPRS
--	------

10. Układ telemetry: Układ telemetry: skrzynka transmisji danych pracująca w technologii GPRS po przez protokół komunikacyjny UDP/IP.

11. Rodzaj stacji telemetrycznej:

	Skrzynka transmisji danych współpracująca z przelicznikiem realizująca transmisję danych w technologii GPRS po przez protokół komunikacyjny UDP/IP.
--	---

12. Na wyjściu ze stacji redukcyjno-pomiarowej zabudować zgodnie z normą PN-EN ISO 10715 (2005) króciec do poboru próbek gazu dla potrzeb wykonania analiz kontrolnych i parametrów jakościowych gazu.