

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział Zakład Gazowniczy w Koszalinie
ul. Polczyńska 55/57, 75-808 Koszalin

Dział Obsługi Klienta

ul. Polczyńska 55/57, 75-808 Koszalin
tel. 22 444 33 33
e-mail: sekcja.przylaczania.koszalin@psgaz.pl

**SOKOŁOWO SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ
ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ**
al. Aleja Wincentego Witosa 31
00-710 Warszawa-Mokotów

Nasz znak: WB00/0000049165/00001/2025/00000

Koszalin, 25.04.2025

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 15.04.2025 r. w oparciu o Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r., poz. 1158 z późn. zm), wydaje się następujące Warunki przyłączenia do sieci gazowej:

- Rodzaj paliwa: gaz z rodziny gazy ziemne, zaazotowany grupa Ls, symbol.
- Miejsce przyłączenia instalacji podmiotu (Punkt wyjścia z systemu gazowego):
 - BUDYNEK USŁUG TURYSTYCZNYCH-HOTEL, adres: Ustronie Morskie, ul. Nadbrzeżna, nr działki: 30/2,29/6,29/8,28/17,28/16
 - Obszar Rozliczeniowy Ciepła spalania (ORCS)¹ CS070022
- Cel wykorzystania paliwa gazowego:
 - Przygotowanie CWU
 - Ogrzewanie pomieszczeń
- Rodzaj i ilość urządzeń gazowych, które będą podłączone do instalacji gazowej:

Urządzenie	Moc pojedynczego urządzenia [kW]	Liczba urządzeń [szt.]	Łączna moc urządzeń [kW]
Kocioł od 30 kW	95,00	6	570,00
Łączna moc [kW]			570,00

5. 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]
2026	10,00	79,00	80,00	400,00	40,00	79,00
2027	10,00	79,00	80,00	400,00	40,00	79,00
Docelowo	10,00	79,00	80,00	400,00	40,00	79,00

Charakterystyka sezonowa dostawy i odbioru paliwa gazowego:

¹ Wartość ORCS dostępna na stronie Polskiej Spółki Gazownictwa - Mapa ORCS i jakość gazu (psgaz.pl)

% poboru rocznego				Razem
I kwartał	II kwartał	III kwartał	IV kwartał	
34,00	16,00	16,00	34,00	100 %

6. Moc przyłączeniowa: 79,0 [m³/h].
7. Ciśnienie paliwa gazowego:
- 7.1. w sieci dystrybucyjnej: minimalne: 100,00 [kPa], maksymalne: 400,00 [kPa]
- 7.2. w punkcie dostarczania i odbioru: minimalne: 3,80 [kPa], maksymalne: 4,20 [kPa]
8. Miejsce włączenia do czynnej sieci gazowej:
- 8.1. Gazociąg średniego ciśnienia
- 8.2. Materiał: PE, DN 63 [mm]
- 8.3. Lokalizacja: Ustronie Morskie, Nadbrzeżna
- 8.4. Dodatkowe informacje o miejscu włączenia:
9. Zakres i parametry techniczne budowy gazociągu lub rozbudowy sieci gazowej w związku z przyłączeniem:

Ciśnienie	Materiał - rodzaj, typ, typoszereg	Średnica [mm]	Długość [m]
nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy

- 9.1. Dodatkowe informacje techniczne dotyczące budowy gazociągu lub rozbudowy sieci gazowej:
10. 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	79,0	Materiał Rura PE 100 RC SDR 11	63	15	Zasuwa za zespołem gazowym na terenie posesji

- 10.1. Dodatkowe informacje techniczne dotyczące budowy przyłącza gazowego:
- Warunki dotyczą przebudowy przyłącza gazu ś/c de 63 i punktu red.-pom. Q60 z gazomierzem miechowym G40.
- Należy zaprojektować i wykonać przebudowę przyłącza ś/c PE de 63 oraz zaprojektować i wykonać zaspół red.-pom. Q80, zlokalizowany na terenie działki 29/6 i 29/8 przy ogrodzeniu, z gazomierzem rotorowym GR25DN50, na średnim ciśnieniu. Załącznik do warunków.
- Prace gazoniebezpieczne związane z likwidacją przyłącza zlecić odpłatnie do Gazowni Kołobrzeg.
11. Gazociąg i przyłącze powinny odpowiadać wymogom obowiązujących przepisów.
12. Wymagania dotyczące kontroli dostawy i odbioru paliwa gazowego:
- 12.1. Miejsce dostawy i odbioru: Ustronie Morskie, ul. Nadbrzeżna, nr działki: 30/2,29/6,29/8,28/17,28/16
- 12.2. 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 r., poz. 640) oraz w standardach technicznych ST-IGG-0501:2023 i ST-IGG-0502:2023.
- 12.3. Wymagania dotyczące pomiaru:
- 12.3.1. Układ pomiarowy służący do rozliczeń winien spełniać zalecenia norm ZN-G-4001+4010 i obowiązujących standardów w tym: ST-IGG-0203:2022 Budowa i eksploatacja układów pomiarowych, ST-IGG-0204 Przeliczniki i Rejestratory, ST-IGG-0202 Pomiary i rozliczenia paliwa gazowego.
- 12.3.2. Inne wymagania dotyczące stacji gazowej / zespołu gazowego na przyłączy oraz szczegółowe parametry określono w załączniku.
13. Inne wymagania: szczegóły układów pomiarowych i telemetrycznych stacji należy uzgodnić w PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Koszalinie.
14. Miejsce rozgraniczenia sieci gazowej PSG sp. z o.o. i instalacji odbiorcy przyłączanego zgodnie z pkt 10.
15. Określenie możliwości korzystania z innych źródeł energii, w przypadku przerw lub ograniczeń w dostarczeniu paliwa gazowego:
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 2022 r., poz. 1225 z późn. 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.
18. Zaprojektowanie i wykonanie instalacji gazowej leży po stronie Klienta. Obowiązkiem Klienta, jako Inwestora instalacji gazowej jest zapewnienie, zgodnie z Prawem Budowlanym, powierzenia prac projektowych i budowlanych osobom posiadającym wymagane kwalifikacje do pełnienia samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie oraz posiadającym przynależność do właściwej Izby Inżynierów Budownictwa.
 19. Instalację gazową należy zabezpieczyć przed prądami błądzącymi w przypadku, gdy przyłącze gazowe wykonane będzie z rur stalowych.
 20. Dokumentację projektową należy uzgodnić w PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Koszalinie w zakresie rozwiązań technicznych budowy gazociągu/przyłącza oraz pomiaru paliwa gazowego.
 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 36.924,25 zł netto plus podatek VAT, to jest łącznie 45.416,83 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 Zakład Gazowniczy w Koszalinie zgód właścicieli działek, przez które przebiegać będzie gazociąg/przyłącze, będących we władaniu osób trzecich. Planowany termin realizacji przyłączenia 10,0 mies. 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 24 miesięcy od daty ich wydania.
 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 Zakład Gazowniczy w Koszalinie których odpowiednie części tematyczne będą udostępnione projektantowi/wykonawcy na jego zgłoszenie, wyrażone w formie pisemnej, tradycyjnej lub elektronicznej.
 - 30.2. 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.
 - 30.3. Projekt instalacji gazowej nie podlega uzgodnieniu w PSG sp. z o.o.
 - 30.4. 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.
 - 30.5. 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.
 - 30.6. Niniejsze warunki przyłączenia do sieci gazowej nie stanowią zobowiązania PSG sp. z o.o. do zawarcia Umowy o przyłączenie do sieci gazowej. Umowy o przyłączenie są zawierane po złożeniu wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie do sieci gazowej w miarę istniejących warunków technicznych i ekonomicznych zgodnie z art. 7 ust 1 ustawy Prawo Energetyczne.
 - 30.7. PSG sp. z o.o. nie ponosi odpowiedzialności za działanie Podmiotu związane z przyłączeniem, podjęte przed zawarciem Umowy o przyłączenie.
 - 30.8. Zawarcie Umowy o przyłączenie podtrzymuje ważność Warunków przyłączenia.
 - 30.9. Wniosek o zawarcie Umowy o przyłączenie oraz wzór Umowy o przyłączenie udostępniany jest na

stronie internetowej PSG sp. z o.o. - www.psgaz.pl.

30.10Inne istotne dla realizacji przedmiotowego przyłączenia informacje: Niniejsze warunki anulują warunki nr 126337/2022 z dnia 13.10.2022 r.

L.p.	Numer POD	Kod kreskowy
------	-----------	--------------

1.

8018590365500097383708



Adres: Ustronie Morskie ul. Nadbrzeżna dz. nr 29/8;29/6

POLSKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA

Dokument został zaakceptowany przez:

MACIEJ TKACZYK, Kier. Działu Obsługi Klienta

MARZENA ROSIK, Kier. Sekcji Przyłączania

Wygenerowany elektronicznie.

Nie wymaga podpisu ani stempla.

Opracował/a: Katarzyna Winiecka

Potwierdzam odbiór niniejszych Warunków przyłączenia do sieci gazowej

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

Otrzymują:

1. Klient
2. WB00

Załącznik do Warunków nr 49165/1/2025/

KARTA STACJI GAZOWEJ/ZESPOŁU GAZOWEGO

I. Wymagania lokalizacyjne i budowlane.

1. Typ: **Zespół redukcyjno - pomiarowy II stopnia o przepustowości do 80 [m³/h]**
2. Lokalizacja: **na terenie posesji**
3. Obudowa: **Stacja kontenerowa**
4. Stację gazową należy wyposażać:
 - ☒ **pomieszczenie technologii**
 - ☐ pomieszczenie kotłowni
 - ☒ **pomieszczenie AKP, zlokalizowane w strefie niezagrożonej wybuchem, w którym należy zabudować szafę AKP**
 - ☐ pomieszczenie dyżurki obsługi stacji
 - ☐ pomieszczenie nawianialni
 - ☐ pomieszczenie agregatu prądotwórczego

5. Media przyłączone do:

- ☒ **przyłącze energii elektrycznej**
- ☐ przyłącze wodociągowe
- ☐ przyłącze kanalizacyjne

II. Wymagania ruchowo - technologiczne.

1. Przepustowość obiektu **Q: 80.00 m³/h Qmin UP: 2.00 m³/h Qmax UP: 80.00 m³/h**
2. Stopień redukcji: **II stopień**
3. Ciśnienie wejściowe: **Pmin: 100.00 kPa Pmax: 400.00 kPa**
4. Ciśnienie wylotowe: **Pmin. 3.80 kPa Pmax. 4.20 kPa**
5. Nawanianie gazu:
 - ☒ **brak**
 - ☐ nawianialnia absorpcyjna
 - ☐ nawianialnia wtryskowa

III. Rodzaje wymaganych do montażu urządzeń technologicznych

Rodzaj urządzenia	Ilość
Filtry gazu	1
Filtroseperator gazu	0
Odwadniacz gazu	0
Instalacja gazowa na przyłączy/Reduktor	2
Reduktor monitor	0
Zawór regulacyjny	0
Zawór szybkozamykający	0
Zawory sterowane	0
Nawianialnia gazu	0
Kocioł CO	0
Stacja ochrony katodowej	0
Agregat prądotwórczy	0

Zaprojektować i wybudować zespół redukcyjno - pomiarowy średniego ciśnienia gazu ziemnego rodzaj gazu ziemnego: Ls wg PN-C-04753:2011 o przepustowości Q_{nom} = 80 Nm³/h o maksymalnym ciśnieniu wlotowym MOP = 0,4 MPa oraz minimalnym ciśnieniu wlotowym = 0,1MPa i ciśnieniu wylotowym od 3,8 - 4,2 kPa (instalacja technologiczna, uziemiająca, AKP): Zaprojektować obiekt zgodnie z zasadami projektowania oraz wizualizacji wg wytycznych PSG przy czym (poniższe zapisy należy traktować jako doprecyzowanie czyli np. określenie ilości bądź wybranie opcji podanej w zasadach lub jako dodatkowe jeśli brak ich w zasadach): - obiekt nadziemny w granicy działki, opaska chodnikowa z kostki betonowej wokół kontenera o szer. 1,5m od strony drzwi, pozostała 1,0m powiązana z istniejącą komunikacją na terenie odbiorcy lub dostęp od drogi publicznej; obudowa RAL1015 na fundamencie betonowym, wkładki G1 (nie kłódki), podmurówka - cegła klinkier 3 warstwy, grys grubości 10cm (16-32mm) jako posadzka; przejście PE/stal bądź monoblok od strony instalacji wyprowadzić 1m poza opaskę chodnikową (kierunek

uzgodnić z odbiorcą gazu); zawór wlotowy; układ filtra z obejściem, filtr wyposażony w zawór i przewód upustowy wyprowadzony poza obudowę, manometr różnicowy montować przy użyciu rurek min. dn10mm; zawór manometrowy z manometrem 0-0,6 MPa; układ pomiarowy U1, filtr siatkowy przed gazomierzem zgodnie z DTR oraz zawór obejściowy do napełnienia odcinka pomiarowego, obejście gazomierza z możliwością zaślepienia, oplombowania i upuszczenia gazu poza kontener; układ redukcyjny dwuciągowy - typ B wraz z armatura odcinającą (reduktor + zawór szybkozamykający + zawór wydmuchowy), na ciągu redukcyjnym zawór manometrowy i manometr 0-10 kPa oraz zawór upustowy z przewodem wyprowadzonym na zew.; punkt poboru próbki gazu w kontenerze na wyjściu (w sposób ergonomiczny na wys. min. 0,5m) i zakończony zaworem z szybkozłączem wg standardu PSG O/Z Koszalin; zawór wylotowy; podpory wew. kontenera; nie dopuszcza się malowania proszkowego układów rurowych; należy stosować powłoki malarskie dwuskładnikowe (pierwszy składnik 2 x grunt epoksydowy o łącznej grubości min.180µm, a drugi składnik 2 x emalia poliuretanowa w kolorze żółtym o łącznej grubości min. 90µm); zastosować przekładki gumowe między układem a podporą, technologia powłoki malarskiej podpór jak dla układu rurowego; wykonać uziemienie: kontener, upusty, kołnierz wlotowy i wylotowy, uszczelnić przejścia rur upustowych przez kontener; opracować instrukcje eksploatacji zgodnie z wytycznymi PSG i umieścić w kontenerze; armaturę i urządzenia oznakować zgodnie z instrukcją eksploatacji przy pomocy grawerowanych laserowo tabliczek z laminatu (nie stosować tabliczek metalowych oraz tzw. „trytek”, nie stosować naklejanych oznaczeń, wys. liter 1cm), obiekt oznakować zgodnie z zasadami wizualizacji wg PSG (tablica ostrzegawcza zintegrowana na drzwiach, na pozostałych tabliczka „UWAGA GAZ”) , umieścić w kontenerze zalaminowany schemat instalacji oraz rysunek ze strefami zagrożenia wybuchem; zaznaczyć zakres pracy na manometrach; szafkę telemetrii umieścić na wsporniku min. 130cm (ocynkowanym ogniowo) w odległości od kontenera na szerokość opaski chodnikowej, zlecić wykonanie ekranu Telexus SCADA do Działu Pomiarów na 1 m-c przed odbiorem technicznym, sprawdzić sygnalizację przed odbiorem z dyspozycją. Zasilanie obiektu 230V zapewnia odbiorca gazu w tym doprowadzenie przewodu. Podłączenie przewodu do szafki AKP wykonuje odbiorca pod nadzorem wykonawcy obiektu. Zapewnienie energii elektrycznej jest po stronie odbiorcy gazu. Dokumentację projektową uzgodnić z Działem Stacji. Dokumentacja powykonawcza wg wymagań PSG.

IV. Wymagania w zakresie pomiarowym i telemetrii

1. Dane gazomierzy:

Rodzaj gazomierza	Klasa gazomierza	Zakresowość	Typ układu	Ciśnienie	Ilość	Status
Gazomierz rotorowy G25 DN50	GR025-05	1:50	U1	Średnie	1	Proponowany

2. Typy elektronicznych układów rejestrujących przepływ gazu i wielkości pomiarowe:

	Ilość
Przelicznik przepływu gazu z zasilaniem elektrycznym	1
Przelicznik przepływu gazu z zasilaniem bateryjnym	0
Rejestrator szczytów godzinowych z zasilaniem elektrycznym	0
Rejestrator szczytów godzinowych z zasilaniem bateryjnym	0
Rejestrator impulsów GSM	0
Rejestrator impulsów radiowy	0
Rejestrator wielkości analogowych i cyfrowych	0
Sterownik PLC	0

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 zewnątrz. 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 bateryjne**

7. Zasilanie elektryczne awaryjne urządzeń AKP:

- ☐ nie wymagane
- ☐ wymagane: napięcie główne: 0.00 [V]
- ☒ **wymagane: napięcie awaryjne: 12.00 [V]**

8. Typ łącza do transmisji danych:

- ☐ komórkowe komutowane (CDS)
- ☐ komórkowe GPRS (kartę SIM zapewnia OSD)
- ☒ **komórkowe SMS(kartę SIM zapewnia OSD)**
- ☐ przewodowe dedykowany
- ☐ przewodowe komutowany
- ☐ teleinformatyczne
- ☐ kablem światłowodowym wzdłuż gazociągu
- ☐ internetowe
- ☐ radiolinia
- ☐ radiowe

9. Układ telemetryczny:

- ☐ 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
- ☐ inne:

10. Na wyjściu z zespołu gazowego zabudować zgodnie z normą PN - EN ISO 10715 (2005) króciec do poboru próbek gazu dla potrzeb wykonania analiz kontrolnych i parametrów jakościowych gazu.