

POROZUMIENIE O WSPÓŁPRACY (INSTALACJA BIOMETANU) NR [***]

zawarte w [***], w dniu [***] r. *[Lub wariantowo jeżeli umowa jest podpisywana kwalifikowanym podpisem elektronicznym:]* w dniu podpisania przez ostatnią ze Stron, pomiędzy:

Polską Spółką Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie, ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów, Oddział [***] w [***], adres: [***], wpisaną do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa – Śródmieścia w Krakowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000374001, NIP 525 24 96 411, REGON 142739519, o kapitale zakładowym 10.685.630.000,00 zł, którą reprezentuje:

1. _____ – _____,
2. _____ – _____,

[Lub wariantowo w przypadku gdy porozumienie podpisują nie osoby ujawnione w KRS, a pełnomocnik:]

_____ – Pełnomocnik, na podstawie załączonego do porozumienia pełnomocnictwa,

[Lub wariantowo w przypadku gdy porozumienie podpisywane jest kwalifikowanym podpisem elektronicznym przez Zarząd PSG a w dacie parafowania porozumienia nie można ustalić którzy Członkowie Zarządu PSG będą podpisywać porozumienie:]

dwóch Członków Zarządu,

zwaną dalej „Operatorem Systemu Dystrybucyjnego”, „OSD” lub „PSG”

a

_____ z siedzibą w _____, ul. _____, _____, wpisaną do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy _____, _____ Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS _____, NIP _____, REGON _____, o kapitale zakładowym _____, którą reprezentuje:

1. _____ – _____,
2. _____ – _____,

[Lub wariantowo w przypadku gdy porozumienie podpisują nie osoby ujawnione w KRS, a pełnomocnik:]

_____ – Pełnomocnik, na podstawie załączonego do porozumienia pełnomocnictwa,

zwanym dalej „Operatorem Instalacji Biometanu” lub „OB”.

[Lub wariantowo w przypadku zawarcia porozumienia z osobą fizyczną prowadzącą działalność gospodarczą:]

_____ prowadząca/cym działalność gospodarczą pod firmą: _____ ze stałym miejscem wykonywania działalności w _____, ul. _____, _____, NIP _____, REGON _____, działając-ą/ym osobiście/któr-ą/ego reprezentuje _____ jako pełnomocnik na podstawie załączonego do porozumienia pełnomocnictwa,

zwan-ą/ym dalej „Operatorem Instalacji Biometanu” lub „OB”.

PSG i OB są również w dalszej części porozumienia zwani łącznie „Stronami”, a każdy z osobna „Stroną”.

Niniejsze porozumienie jest w dalszej jego części zwane „Porozumieniem”.

PREAMBUŁA

Zważywszy na to, że:

- na podstawie decyzji Prezesa URE z dnia 30 czerwca 2008 r. nr DPE–47-64(9)/2822/2008/PJ, PSG została wyznaczona operatorem systemu dystrybucyjnego gazowego, na obszarze wskazanym w powyższej decyzji,
- OB prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania Biometanu w instalacji zlokalizowanej w [***], stanowiącej Źródło w rozumieniu IRiESD,
- w dniu [***] OB został wpisany do rejestru wytwórców biogazu rolniczego prowadzonego przez Dyrektora Generalnego Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa / rejestru wytwórców biogazu prowadzonego przez Prezesa URE [postanowienia wariantowe, w zależności od tego jaki podmiot ma być Stroną porozumienia], pod numerem [***]; **wypis / wyciąg** z powyższego rejestru wydany dla OB w dniu [***] stanowi **Załącznik Nr 1**,
- zgodnie z pkt. 10.1.6 IRiESD, warunki i sposób współpracy pomiędzy OSD a operatorem instalacji zdawczo-odbiorczej ze Źródła (operatorem Punktu wejścia ze Źródła) powinny zostać określone w odrębnym porozumieniu zawartym między tymi podmiotami, przy czym w treści tego porozumienia winny zostać uregulowane kwestie, o których mowa w pkt. 7.4 IRiESD,

Strony zawierają Porozumienie o następującej treści:

§ 1. DEFINICJE

1. Poniższe zwroty użyte w Porozumieniu odpowiednio w liczbie pojedynczej lub mnogiej mają następujące znaczenie:

Alarmy / Zdarzenia	Informacje zapisane w pamięci Układu pomiarowo – rozliczeniowego lub AKPiA, reprezentujące charakterystyczne stany pracy tego układu i urządzeń z nim współpracujących, w tym alarmy krytyczne i zdarzenia o charakterze informacyjnym.
AKPiA	Aparatura kontrolno-pomiarowa i automatyki.
Chłonność strefy	Ilość Paliwa gazowego jaka może być odebrana przez OSD w ciągu jednej godziny na terenie Strefy dystrybucyjnej, odpowiadająca minimalnej godzinowej wielkości poboru Paliwa gazowego możliwej do odebrania przez wszystkich Odbiorców końcowych zasilanych z tej Strefy dystrybucyjnej.
Chromatograf	Procesowy chromatograf gazowy zabudowany na instalacji gazowej i wykonywujący analizy Paliwa gazowego w trybie automatycznym, dostosowany do wykonywania analiz składu gazu i związków siarki. Zasada jego działania polega na rozdzieleniu poszczególnych składników w analizowanej próbce z wykorzystaniem metody chromatografii.
Dane bieżące	Dane pozyskane z Układów pomiarowo - rozliczeniowych lub AKPiA, aktualne na moment generowania zapytania przez systemy informatyczne lub urządzenia rejestrujące działające w czasie rzeczywistym (np. system klasy SCADA - <i>Supervisory Control And Data Acquisition</i> lub rejestratory danych).
Dane do rozliczeń	Dane pomiarowe generowane na bazie dobowych Danych operacyjnych na koniec okresu rozliczeniowego, uzupełnione, skorygowane i zatwierdzone automatycznie lub ręcznie, umożliwiające rozliczenie usługi dystrybucyjnej.

Dane operatywne	Dane pomiarowe generowane raz na dobę w wyniku agregacji Danych rejestrowanych, poddane - o ile występuje taka potrzeba - ręcznej lub automatycznej korekcie, występujące w różnych / kolejnych wersjach w danej Dobie gazowej, przy czym w każdej kolejnej wersji są to dane o nie gorszej jakości aniżeli w wersji poprzedniej, przekazywane do systemu centralnego z jednostek organizacyjnych PSG.
Dane pomiarowe	Dane pozyskiwane z Układów pomiarowo - rozliczeniowych lub AKPiA zainstalowanych w Punkcie wejścia, które w zależności od sposobu pozyskania i etapu przetwarzania przyjmują charakter Danych bieżących, Danych rejestrowanych, Danych operatywnych, Danych do rozliczeń.
Dane rejestrowane	Dane pomiarowe zapisane w pamięci przelicznika objętości (dla Układów pomiarowo - rozliczeniowych z korekcją objętości) lub rejestratora impulsów (dla Układów pomiarowo - rozliczeniowych bez korekcji objętości) lub innych urządzeń AKPiA (np. sterownik PLC), pozyskiwane bezpośrednio z Układów pomiarowo - rozliczeniowych bez przeliczeń, agregacji, korekt, uzupełnień – tzw. „dane surowe” lub „dane pierwotne”.
Instalacja Biometanu	Instalacja służąca do wytwarzania i uzdatniania Biometanu wyposażona w gazociąg rewersyjny, Chromatograf oraz Wilgotnościomierz, do której tytuł prawny posiada OB.
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej lub IRiESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej, o której mowa w art. 9g Ustawy Prawo energetyczne, opracowana przez PSG i zatwierdzona przez Prezesa URE zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
Prezes URE	Prezes Urzędu Regulacji Energetyki.
Punkt Wejścia lub PWE_B	Punkt wejścia z Instalacji Biometanu.
Ustawa OZE	Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.
Ustawa Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne.
Wilgotnościomierz	Procesowe urządzenie służące do pomiarów zawartości wilgoci w gazie, pozwalające na określenie temperatury punktu rosy wody przy rzeczywistym i zadanym ciśnieniu.

2. Zwroty pisane w Porozumieniu z dużej litery i niezdefiniowane w ust. 1 mają znaczenie nadane im w IRiESD.
3. Ilekroć w niniejszym Porozumieniu jest mowa o Paliwie gazowym, należy pod tym pojęciem rozumieć Paliwo gazowe zdefiniowane w Ustawie Prawo energetyczne, tj. Biometan wytworzony w Instalacji biometanu lub Paliwo gazowe dodane przez OB do Biometanu w celu poprawy jego kaloryczności.
4. Pozostałe zwroty niezdefiniowane w ust. 1 lub w IRiESD, a stosowane w Porozumieniu, należy interpretować zgodnie z treścią właściwych przepisów prawa, w szczególności przepisów Ustawy Prawo energetyczne, Ustawy OZE lub aktów wykonawczych do tych ustaw.

5. Nagłówki i tytuły użyte w Porozumieniu zostały zamieszczone jedynie dla zwiększenia przejrzystości tekstu i nie będą miały wpływu na jego wykładnię.
6. Wszystkie załączniki stanowią integralną część Porozumienia.

§ 2. PRZEDMIOT POROZUMIENIA

1. Przedmiotem Porozumienia jest ustalenie przez Strony zasad oraz sposobu wzajemnej współpracy, w szczególności w zakresie:
 - 1) przekazywania danych o Alokacji w Punkcie wejścia,
 - 2) zasad i trybu wymiany informacji,
 - 3) udostępniania Danych pomiarowych,
 - 4) sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych dotyczących ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do Sieci dystrybucyjnej,
 - 5) zasad prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu Systemu Dystrybucyjnego oraz Instalacji Biometanu,
 - 6) prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych oraz układów sprężających gaz zlokalizowanych na połączeniu Systemu dystrybucyjnego oraz Instalacji Biometanu,
 - 7) wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy Systemu dystrybucyjnego lub Instalacji Biometanu,
 - 8) współpracy w przypadku niewłaściwej jakości Paliwa gazowego mającej wpływ na pracę Systemu dystrybucyjnego,
 - 9) uzgadniania procedur awaryjnych,
 - 10) postępowania w sytuacji Awarii mającej wpływ na funkcjonowanie Systemu dystrybucyjnego.
2. W sprawach nieuregulowanych w Porozumieniu zastosowanie znajdują postanowienia obowiązującej IRiESD odnoszące się do przedmiotu Porozumienia. W dniu zawarcia Porozumienia obowiązuje IRiESD zatwierdzona decyzją Prezesa URE z dnia [***] i opublikowana w „Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe” nr [***] z dnia [***]. IRiESD dostępna jest także na stronie internetowej OSD. OB podpisując Porozumienie oświadcza, iż IRiESD została mu udostępniona przed zawarciem Porozumienia w sposób umożliwiający jej przechowywanie i odtwarzanie w zwykłym toku czynności, a także oświadcza, że zapoznał się z treścią IRiESD i akceptuje jej postanowienia jako integralne części Porozumienia oraz zobowiązuje się je stosować. Wszelkie zmiany IRiESD, po ich zatwierdzeniu przez Prezesa URE oraz wprowadzeniu przez OSD do stosowania zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, obowiązują Strony bez konieczności zmiany Porozumienia oraz nie wymagają akceptacji OB, z zastrzeżeniem § 16.6.
3. W przypadku jakichkolwiek rozbieżności pomiędzy postanowieniami Porozumienia a postanowieniami IRiESD, pierwszeństwo będą miały postanowienia Porozumienia.
4. Zasady świadczenia przez OSD usługi Dystrybucji Paliwa gazowego – Biometanu wytwarzanego w Instalacji Biometanu, określa odrębna Umowa dystrybucyjna zawarta pomiędzy podmiotem zlecającym taką usługę (ZUD) a PSG.

§ 3. ZASADY PRZEKAZYWANIA INFORMACJI O ALOKOWANYCH ILOŚCIACH PALIWA GAZOWEGO

1. OB zobowiązany jest do przekazywania OSD informacji niezbędnych do wykonywania Alokacji rozliczeniowych oraz Alokacji operacyjnych zgodnie z postanowieniami IRiESD oraz zasadami określonymi ust. 2 – 5 poniżej.
2. Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji rozliczeniowych:
 - 1) Z zastrzeżeniem ust. 4 i 5, w celu wykonywania dobowych Alokacji rozliczeniowych, OB przekazuje OSD Alokację, tj. informację o przypisaniu poszczególnym ZUD ilości Paliwa

gazowego dostarczonej w PWE_B w poszczególnych Dobach gazowych, wyrażoną w jednostkach energii (kWh), do 4-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego Alokacja dotyczy. Suma ilości Paliwa gazowego przekazana w Alokacji w danej Dobie gazowej musi być równa wykazanym w protokole rozliczeniowym ilościom wprowadzonym w PWE_B w tej dobie.

3. Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych:
 - 1) Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za poprzednią Dobę gazową:

z zastrzeżeniem ust. 4 i 5, OB dostarcza OSD Alokację, tj. informację o przypisaniu poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażoną w jednostkach energii (kWh), do godziny 8.30 Doby gazowej następującej po Dobie gazowej, której Alokacja dotyczy;
 - 2) Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za pierwsze 4 (cztery) i pierwszych 8 (osiem) godzin bieżącej Doby gazowej:

z zastrzeżeniem ust. 4 i 5, OB dostarcza OSD Alokację, tj. informację o przypisaniu poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego za pierwsze 4 (cztery) i pierwszych 8 (osiem) godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażoną w jednostkach energii (kWh), do godziny 11.30 i 15.30 bieżącej Doby gazowej.
4. W przypadku, gdy całość lub część Paliwa gazowego wprowadzonego w PWE_B do Systemu dystrybucyjnego jest sprzedana do jednego lub więcej ZUD w PWE_B, OB przekazuje informację o ilościach Paliwa gazowego sprzedanego na rzecz tego lub tych ZUD w danej Dobie gazowej w Miesiącu gazowym lub w okresie pierwszych 4 (czterech) lub pierwszych 8 (ośmiu) godzin. Suma ilości przypisanych w Danej dobie do jednego lub więcej ZUD oraz do OB, jeżeli OB występuje w charakterze ZUD, musi być zgodna z ilościami wprowadzonymi w danej dobie w PWE_B lub odpowiednio w okresie pierwszych 4 (czterech) lub pierwszych 8 (ośmiu) godzin.
5. W przypadku gdy w IRiESD nastąpi zmiana terminów lub innych zasad przekazywania Alokacji, o których mowa w ust. 2 – 4, OB jest zobowiązany stosować się do postanowień określonych w IRiESD.
6. Informacje, o których mowa w ust. 1 - 5, będą przesyłane w formie elektronicznej na odpowiednie adresy Stron określone w **Załączniku Nr 2**.

§ 4. ZASADY WYMIANY INFORMACJI, W TYM SPECYFIKACJE FORMATU DANYCH I PROTOKOŁÓW KOMUNIKACJI UMOŻLIWIAJĄCYCH WSPÓŁPRACĘ SYSTEMÓW WYMIANY INFORMACJI

1. Zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiających współpracę systemów wymiany informacji Stron, określa OSD, a następnie publikuje na swojej stronie internetowej.
2. OB zobowiązuje się do stosowania specyfikacji formatu danych i protokołów komunikacji określonych przez OSD na zasadach określonych w ust. 1.

§ 5. ZASADY WYMIANY INFORMACJI, W TYM ZAKRES DANYCH I FORMAT PROTOKOŁU ROZLICZENIOWEGO

1. Informacje dotyczące Paliwa gazowego przekazanego do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia będą umieszczane w protokole rozliczeniowym.
2. Strona będąca właścicielem urządzeń pomiarowych sporządza i przekazuje drugiej Stronie wstępną wersję protokołu rozliczeniowego, w zakresie właściwej części zgodnie z ust. 3, do 2-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Miesiącu gazowym.
3. Protokół rozliczeniowy, o którym mowa w ust. 1 i 2, będzie zawierać:

- 1) w części A: dane miesięczne oraz dobowe dotyczące Biometanu wytworzonego w Instalacji Biometanu zgodnie z Ustawą OZE (tzw. „czysty” Biometan),
- 2) w części B: dane miesięczne oraz dobowe dotyczące Paliwa gazowego (tj. Biometanu dostosowanego do wymagań określonych w **Załączniku nr 6** poprzez dodanie Paliwa gazowego zmieniających jego kaloryczność) wprowadzonego do Systemu dystrybucyjnego *[zapis zastosować w przypadku występowania instalacji dostosowującej ciepło spalania]*,
- 3) w części C: dane miesięczne oraz dobowe dotyczące Paliwa gazowego dodanego do Biometanu w instalacji dostosowującej kaloryczność do wymaganej w **Załączniku nr 6** *[zapis zastosować w przypadku występowania instalacji dostosowującej ciepło spalania oraz funkcjonowania dedykowanego układu pomiarowego dla paliwa gazowego dodawanego do Biometanu w instalacji dostosowującej ciepło spalania]*.

Przekazanie i uzgodnienie miesięcznych wartości Ciepła spalania nastąpi zgodnie z § 14.6.

4. Protokół rozliczeniowy, o którym mowa w ust. 1, będzie uzgadniany pomiędzy OSD i OB w terminie do 3-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Miesiącu gazowym. W przypadku gdy OB odmówi w sposób nieuzasadniony uzgodnienia protokołu rozliczeniowego, obowiązuje protokół opracowany przez OSD.
5. Zakres danych i format protokołu rozliczeniowego określa **Załącznik Nr 3**.
6. OB będzie wprowadzał w Punkcie wejścia Paliwo gazowe w ilościach wynikających ze składanych Nominacji.
7. Proces Nominacji będzie się odbywał zgodnie z zapisami IRiESD oraz wytycznymi wskazanymi na stronie internetowej OSD. W przypadku gdy OB nie ma statusu ZUD, powinien uzgodnić z ZUD wprowadzającym Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego zasady składania przez ZUD Nominacji oraz zobowiązać ZUD do informowania OB o zatwierdzonych przez OSD Nominacjach.
8. OSD może odmówić przyjęcia do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego w przypadkach wskazanych przepisami obowiązującego prawa, a także w przypadkach wskazanych w IRiESD lub niniejszym Porozumieniu.

§ 6. ZASADY UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH

1. Strony zobowiązują się do nieodpłatnego i bieżącego udostępniania danych w zakresie określonym w IRiESD oraz Warunkach przyłączenia. Udostępnianie odbywa się bezpośrednio z Systemu informatycznego Strony udostępniającej do Systemu informatycznego drugiej Strony.
2. Jeżeli udostępnianie danych, w trybie określonym w ust. 1, nie jest możliwe z uwagi na uwarunkowania techniczne, w tym nie jest możliwe przekazywanie kompletu Danych bieżących, wówczas udostępnianie danych następować będzie przy wykorzystaniu urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowo - rozliczeniowych.
3. Strony informują się wzajemnie o uruchomieniu transmisji danych.
4. O zmianach w Systemie informatycznym, które mogą mieć wpływ na przekazywanie danych, druga Strona musi być powiadamiana z wyprzedzeniem co najmniej 5 (pięciu) miesięcy, pozwalającym na dostosowanie jej Systemu informatycznego do nowego formatu i sposobu odbioru danych.
5. Dla potrzeb zdalnego pozyskiwania Danych bieżących, Danych pomiarowych i Danych operatywnych, w przypadku braku możliwości udostępniania danych w trybie określonym w ust. 1 i 2, Stronom przysługuje prawo do instalacji własnych urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowo - rozliczeniowych, do których tytuł prawny przysługuje drugiej Stronie. Każda ze Stron pokrywa koszty eksploatacji własnych urządzeń telemetrycznych. Montaż urządzeń telemetrycznych, na zasadach określonych w zdaniach poprzedzających, wymaga uzgodnienia ze Stroną dysponującą tytułem prawnym do Układu pomiarowo - rozliczeniowego.
6. Jeżeli instalacja urządzeń telemetrycznych, o których mowa w ust. 5, następuje w celu udostępniania OSD przez OB danych określonych w Warunkach przyłączenia, zakup i instalacja tych urządzeń następuje na koszt OB.

7. Dane bieżące i operatywne nie mają charakteru rozliczeniowego. Ewentualne rozbieżności pomiędzy tymi danymi a ostatecznymi Danymi rozliczeniowymi nie mogą stanowić podstawy do formułowania jakichkolwiek roszczeń przez Stronę otrzymującą takie dane.
8. Zasady przekazywania danych, w trybie określonym w ust. 1 – 7, dotyczą następujących danych pomiarowych:
 - 1) danych bieżących dotyczących przepływu chwilowego w warunkach normalnych, przepływu chwilowego w warunkach roboczych, ciśnienia i temperatury gazu na Układach pomiarowo - rozliczeniowych,
 - 2) danych bieżących dotyczących wielkości ciśnienia wyjściowego i temperatury Paliwa gazowego,
 - 3) składu Paliwa gazowego (Biometanu) oraz innych parametrów wskazanych w **Załączniku Nr 6**, określonych jako tryb pomiaru procesowy bezpośrednio z Chromatografu,
 - 4) Ciepła spalania bezpośrednio z Chromatografu oraz comiesięcznie dla potrzeb rozliczeniowych opisanych w § 14 i § 15,
 - 5) zawartości związków siarki bezpośrednio z Chromatografu,
 - 6) zawartości wilgoci, temperatury punktu rosy wody bezpośrednio z Wilgotnościomierza,
 - 7) zdarzeń zapisywanych w pamięci przeliczników objętości, Chromatografów i Wilgotnościomierza,
 - 8) pozostałych parametrów jakościowych możliwych do pozyskania z Chromatografów i Wilgotnościomierza,
 - 9) Danych operatywnych,
 - 10) stanów pracy (otwarty/zamknięty/awaria) zaworów sterowanych i regulacyjnych:
 - a) na wejściu do sieci OSD,
 - b) na ciągu rewersyjnym,
 - 11) Danych do rozliczeń,
 - 12) innych wynikających z Warunków przyłączenia lub uzgodnionych pomiędzy OSD a OB na etapie uzgodnień dokumentacji.
9. Strony będą się niezwłocznie informować o zaistniałych awariach i niesprawnościach działania wymiany danych. Jednocześnie Strony deklarują współpracę przy diagnozowaniu zaistniałych awarii i nieprawidłowości działania wymiany danych. Obowiązek przywrócenia działania wymiany danych leży na właścicielu systemu lub urządzeniach będących przyczyną wyżej wymienionych zdarzeń.
10. Strony będą się wzajemnie informować o planowanych pracach i wyłączeniach systemów, mających wpływ na wymianę danych, z wyprzedzeniem co najmniej 5 (pięciu) dni roboczych w formie informacji e-mailowej na adresy wykazane w **Załączniku Nr 2**.
11. W przypadku konieczności pobierania danych pomiarowych bezpośrednio z przeliczników przepływu do sterowania nawianialnią lub systemami lokalnej automatyki, OSD we współpracy z OB opracuje indywidualnie, dla każdego obiektu, bezpieczne metody komunikacji, a OB udostępni te dane.

§ 7. ZASADY WYMIANY INFORMACJI O PLANOWANYCH I REALIZOWANYCH INWESTYCJACH MAJĄCYCH WPŁYW NA WARUNKI PRACY SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO LUB INSTALACJI BIOMETANU

1. Strony będą się wymieniać pisemnie informacjami dotyczącymi planowanych i realizowanych przez siebie lub przez podmioty trzecie inwestycji, jeżeli te inwestycje będą wpływać na warunki pracy Systemu dystrybucyjnego (w przypadku OB) lub Instalacji Biometanu (w przypadku OSD).
2. Strony wymieniają się informacjami, o których mowa w ust. 1, obejmującymi inwestycje planowane do wykonania w następnym roku kalendarzowym, przynajmniej raz w każdym roku kalendarzowym, do dnia 30 listopada każdego roku. OB zobowiązany jest w szczególności

- informować OSD, w terminie wskazanym w zdaniu poprzednim, o planowanych wyłączeniach Instalacji Biometanu, a także o wszelkich innych przypadkach, w których planowane jest ograniczenie lub przerwanie pracy Instalacji Biometanu.
3. Przekazywane informacje, o których mowa w ust. 1, powinny zawierać krótki opis inwestycji i jej wpływu na warunki pracy Systemu dystrybucyjnego (w przypadku OB) lub Instalacji Biometanu (w przypadku OSD).
 4. Informacje, o których mowa w ust. 1, obejmują w szczególności:
 - 1) planowane inwestycje związane z rozwojem Sieci gazowej (w przypadku OSD) lub instalacji lub innych urządzeń wchodzących w skład Instalacji Biometanu (w przypadku OB), w szczególności te, które zostały uwzględnione w planie rozwoju danej Strony lub w innym podobnym dokumencie danej Strony,
 - 2) inwestycje planowane / realizowane przez osoby trzecie, które będą w przyszłości związane z koniecznością rozbudowy Sieci gazowej lub Instalacji Biometanu, w tym rozbudowy urządzeń, instalacji lub innych elementów wchodzących w skład Instalacji Biometanu.
 5. W obszarze planowanych inwestycji rozwojowych, stwarzających możliwości rozszerzenia współpracy pomiędzy Stronami, Strony dołożą starań, aby ich zamierzenia inwestycyjne były wzajemnie uzgodnione i skoordynowane.
 6. Wszelkie planowane prace remontowe lub modernizacyjne realizowane przez jedną Stronę, które mogą mieć wpływ na przepustowość Punktu wejścia lub mogą umożliwić zmianę jego parametrów na etapie planowania, powinny być uzgadniane z drugą Stroną, w celu zaktualizowania prognoz w zakresie przepustowości i ciśnień minimalnych w tym punkcie. W sytuacji uzasadnionych prognoz, z których wynika konieczność modernizacji istniejącego Punktu wejścia, Strony ustalą warunki takiej modernizacji na zasadach określonych w odrębnej umowie.

§ 8. ZASADY PROWADZENIA RUCHU I EKSPLOATACJI STACJI GAZOWYCH ZLOKALIZOWANYCH NA POŁĄCZENIU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO ORAZ INSTALACJI BIOMETANU

1. OB wykona zmianę nastawy Ciśnienia na wyjściu ze stacji gazowej, na której zainstalowany jest układ redukcyjny będący własnością OB, nieodpłatnie, nie później niż w ciągu 5 (pięciu) dni roboczych od momentu zgłoszenia potrzeby zmiany w trybie dyspozytorskim.
2. W sytuacji dostarczania przez OB Paliw gazowych w ilości powodującej przekroczenie Chłonności strefy lub mocy przyłączeniowej skutkującym wzrostem ciśnienia w sieci ponad ciśnienie operacyjne, OSD przekaze w trybie dyspozytorskim do OB polecenie niezwłocznego zmniejszenia ilości przekazywanego Paliwa gazowego. OSD jest uprawniony do samodzielnego zmniejszenia ilości wprowadzanego Paliwa gazowego lub całkowitego zamknięcia przepływu w PWE_B, w szczególności w przypadku braku realizacji przez OB polecenia OSD lub w przypadku zagrożenia wynikającego z przekroczenia Chłonności strefy i wzrostu Ciśnienia w Sieci dystrybucyjnej.
3. Wstrzymanie dostaw przez zamknięcie zaworu sterowanego lub ograniczenie dostaw poprzez układ regulacyjny przez służby OSD na wejściu do Sieci dystrybucyjnej może nastąpić zdalnie lub ręcznie.
4. OSD, w uzgodnieniu z OB, wznowi przyjmowanie Paliwa gazowego w ilościach określonych w Warunkach przyłączenia, niezwłocznie po ustąpieniu przesłanek uzasadniających zmniejszenie ilości odbieranego Paliwa gazowego.
5. Strony przekazują sobie nawzajem, drogą dyspozytorską, informację o wystąpieniu sytuacji awaryjnej, mającej wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego, niezwłocznie po wystąpieniu sytuacji awaryjnej oraz podejmują stosowne do zaistniałej sytuacji działania.

§ 9. ZASADY PROWADZENIA REMONTÓW I MODERNIZACJI SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO LUB INSTALACJI BIOMETANU

1. Strony dołożą wszelkich starań, aby skoordynować terminy prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych mających wpływ na pracę Systemu dystrybucyjnego lub Instalacji Biometanu oraz aby powyższe prace wykonywane były w okresie od 31 marca do 31 października każdego roku kalendarzowego. Planowane prace powodujące przerwy w dostawie Paliwa gazowego powinny być realizowane w okresie letnim.
2. Prace remontowe lub modernizacyjne mające wpływ na ilość lub jakość Paliwa gazowego lub Ciśnienie, zostaną uzgodnione pomiędzy Stronami (pisemnie, mailowo, w trybie dyspozytorskim) na co najmniej 21 (dwadzieścia jeden) dni przed ich rozpoczęciem.
3. Strony będą się wzajemnie informować o terminach zakończenia prac remontowych lub modernizacyjnych, najpóźniej w terminie 5 (pięciu) dni przed terminem ich zakończenia.
4. Jeżeli OB nie przekaze OSD informacji, o których mowa w ust. 1 – 3, zgodnie z określonymi tam zasadami, a w wyniku prowadzonych przez OB prac remontowych lub modernizacyjnych nastąpi przekroczenie mocy przyłączeniowej w Punkcie wejścia do Sieci dystrybucyjnej OSD z Instalacji Biometanu, to OB będzie zobowiązany do naprawienia wszelkiej szkody poniesionej przez OSD z tego tytułu, a w szczególności do uiszczenia kwoty stanowiącej równowartość opłaty uiszczanej przez OSD na rzecz OSW (OSP) z tytułu takiego przekroczenia.

§ 10. ZASADY WYMIANY INFORMACJI POMIĘDZY SŁUŻBAMI DYSPOZYTORSKIMI ORAZ POSTĘPOWANIA W SYTUACJI WYSTĄPIENIA ZMIANY CHARAKTERYSTYKI PRACY SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO LUB AWARII MAJĄCEJ WPŁYW NA FUNKCJONOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO LUB INSTALACJI BIOMETANU

1. Dane kontaktowe dotyczące jednostek koordynujących wszelkie działania w zakresie prowadzenia ruchu na połączeniu Systemu dystrybucyjnego i Instalacji Biometanu (Dyspozycji) są wskazane w **Załączniku Nr 2**.
2. W szczególności Dyspozycje są uprawnione do:
 - 1) prowadzenia uzgodnień w zakresie terminów prac, mających wpływ na przepływ Paliwa gazowego na połączeniu Systemu dystrybucyjnego i Instalacji Biometanu,
 - 2) wymiany informacji dotyczących:
 - a) nieprawidłowej pracy Układów pomiarowo - rozliczeniowych oraz innych urządzeń lub instalacji służących do wytwarzania Biometanu,
 - b) parametrów jakościowych Paliwa gazowego.
3. W przypadku wystąpienia w Systemie dystrybucyjnym Awarii, która może oddziaływać na Instalację Biometanu, informacje o jej zakresie oraz wpływie na parametry pracy tej instalacji, przekazywane są niezwłocznie przez Dyspozycję OSD do Dyspozycji OB i uzgadniany jest przez Strony tryb dalszego postępowania.
4. W przypadku wystąpienia w Instalacji Biometanu Awarii, która może oddziaływać na System dystrybucyjny, informacje o jej zakresie oraz o wpływie na parametry pracy tego systemu, przekazywane są niezwłocznie przez Dyspozycję OB do Dyspozycji OSD i uzgadniany jest przez Strony tryb dalszego postępowania.
5. W przypadku wystąpienia zakłóceń zarówno po stronie OSD jak i OB, Dyspozycje Stron będą wymieniać informacje tak jak w przypadku Awarii.
6. W trakcie usuwania Awarii w Systemie dystrybucyjnym lub w Instalacji Biometanu przekazywanie informacji i dokonywanie uzgodnień pomiędzy Dyspozycjami OSD i OB powinno odbywać się bezzwłocznie.
7. W przypadku wystąpienia Awarii po stronie Instalacji Biometanu, w wyniku której nastąpi przekroczenie mocy w Punkcie wejścia do sieci gazowej OSD z Instalacji biometanu, OB będzie zobowiązany do naprawienia OSD wszelkiej szkody poniesionej przez OSD z tego tytułu, a w szczególności do uiszczenia kwoty stanowiącej równowartość opłaty uiszczanej przez OSD na rzecz OSW z tytułu takiego przekroczenia.
8. W przypadku zmian ciśnienia w Systemie dystrybucyjnym, mogących mieć wpływ na pracę Instalacji Biometanu, służby dyspozytorskie OSD poinformują OB o konieczności zmiany ilości

oraz ciśnienia wtlaczania Paliwa gazowego do Sieci dystrybucyjnej [postanowienie wariantowe w przypadku gdy porozumienie dotyczy przypadków wysokiego i podwyższonego ciśnienia].

§ 11. ZASADY UTRZYMANIA PARAMETRÓW DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO DO SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

1. OB zobowiązuje się do utrzymywania parametrów jakościowych Paliwa gazowego, w tym parametrów jakościowych Biometanu, zgodnie z parametrami określonymi w IRiESD oraz w **Załączniku Nr 6**. Parametry określone w **Załączniku nr 6** przedstawiają wymagania na dzień podpisania Porozumienia i mogą ulec zmianie. W przypadku zmiany wymaganych parametrów jakościowych Paliwa gazowego, w tym parametrów Biometanu, spowodowanej zmianą obowiązujących przepisów prawa, IRiESD lub parametrów pracy Systemu dystrybucyjnego, OSD poinformuje o takiej zmianie OB, przekazując zaktualizowany **Załącznik Nr 6**. Zmiana nie wymaga zachowania trybu określonego w § 19.1, a OB jest zobowiązany stosować się do niej od dnia wskazanego w informacji przekazanej przez OSD.
2. OB jest zobowiązany do wykonywania na własny koszt badań kontrolnych z częstotliwością i trybem pomiaru określonym w **Załączniku Nr 6**. W przypadku badań wykonywanych w trybie pomiarów laboratoryjnych, OB jest zobowiązany do przekazania OSD protokołu z przeprowadzenia badań w terminie 7 (siedmiu) dni od dnia wykonania analizy, potwierdzonych przez akredytowaną jednostkę wykonującą badanie.
3. OSD przysługuje prawo do przeprowadzenia, na własny koszt, doraźnych badań jakości Paliwa gazowego, w tym w szczególności Biometanu, dostarczanego przez OB w Punkcie wejścia.

§ 12. ZASADY WSPÓŁPRACY W PRZYPADKU WYSTĄPIENIA ZAKŁÓCEŃ JAKOŚCI BIOMETANU

1. W przypadku, gdy jedna ze Stron uzyska informację o wystąpieniu lub prawdopodobieństwie wystąpienia Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w § 11, niezwłocznie poinformuje o tym drugą Stronę.
2. W przypadku dostarczenia przez OB do Punktu wejścia Paliwa gazowego niespełniającego parametrów jakościowych, o których mowa w § 11, OSD może odmówić przyjęcia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego lub zażądać od OB uiszczenia na rzecz OSD opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego na warunkach określonych w IRiESD, co nie wyłącza możliwości dochodzenia przez OSD od OB odszkodowania na zasadach ogólnych.
3. W przypadku stwierdzenia w dostarczanym Paliwie gazowym obecności innych związków niż określone w **Załączniku Nr 6**, OSD ma prawo do odmowy przyjęcia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, do momentu potwierdzenia usunięcia przez OB tych związków z Paliwa gazowego.
4. Odmowa, o której mowa w ust. 2 i 3, nastąpi poprzez wstrzymanie odbioru Paliwa gazowego z wykorzystaniem zaworu sterowanego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego.
5. Ponowne przyjęcie Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego może nastąpić po zgłoszeniu Dyspozycji OSD, przez Dyspozycję OB, że paliwo to spełnia wymagania jakościowe, o których mowa w §11, z zastrzeżeniem ust. 6.
6. OSD wznowi przyjmowanie Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego w terminie 1 (jednej) godziny od momentu dokonania zgłoszenia przez Dyspozycję OB, zgodnie z ust. 5, w przypadku potwierdzenia spełnienia wymagań jakościowych, na podstawie danych z Chromatografu lub Wilgotnościomierza, o którym mowa w § 14.

§ 13. PRAWA I OBOWIĄZKI STRON W ZAKRESIE EKSPLOATACJI UKŁADÓW POMIAROWO - ROZLICZENIOWYCH, ZASADY PROWADZENIA KONTROLI UKŁADÓW POMIAROWO - ROZLICZENIOWYCH ORAZ PROWADZENIA ROZLICZEŃ

1. Za eksploatację Układu pomiarowo - rozliczeniowego w Punkcie wejścia odpowiada właściciel tego układu.

2. Pomiar objętości Paliwa gazowego, w tym Biometanu, realizowany będzie zgodnie z postanowieniami Porozumienia oraz zgodnie z zasadami określonymi w poniżej wymienionych normach:

- 1) PN-EN 1776:2002: Systemy dostawy gazu - Stacje pomiarowe gazu ziemnego,
- 2) PN-EN 1776:2016 Infrastruktura gazowa -- Układy pomiaru gazu -- Wymagania funkcjonalne,
- 3) PN-EN ISO 13443:2008: Gaz ziemny – Standardowe warunki odniesienia,

[Postanowienie opcjonalne, w przypadku gdy na stacji gazowej zostanie zastosowany gazomierz turbinowy:]

4) **PN-EN 12261:2018: Gazomierze – Gazomierze turbinowe,**

[Postanowienie opcjonalne, w przypadku gdy na stacji gazowej zostanie zastosowany gazomierz rotorowy:]

5) **PN-EN 12480:2018 Gazomierze -- Gazomierze rotorowe,**

- 6) PN-EN 12405-1:2022 Gazomierze -- Przeliczniki -- Część 1: Przeliczanie objętości,
- 7) PN-EN 12405-2:2012 Gazomierze -- Przeliczniki -- Część 2: Przeliczanie energii,
- 8) PN-EN ISO 12213-1:2011 Gaz ziemny – Obliczanie współczynnika ściśliwości – Część 1: Wprowadzenie i wytyczne,
- 9) PN-EN ISO 12213-2:2008: Gaz ziemny – Obliczanie współczynnika ściśliwości – Część 2: Obliczenia z zastosowaniem składu molowego,
- 10) ST-IGG-0101:2022 Wzorcowanie gazomierzy przy użyciu gazu ziemnego przy ciśnieniu $\geq 0,5$ MPa,
- 11) ST-IGG-0203 „Budowa i eksploatacja układów pomiarowych”,
- 12) ST-IGG-2701 „Zasady rozliczeń paliw gazowych w jednostkach energii”,
- 13) ST-IGG-0205 „Ocena jakości gazów ziemnych. Część 1: Chromatografy gazowe procesowe do analizy składu”,
- 14) ST-IGG-0208 „Ocena jakości gazów ziemnych. Część 3 Chromatografy gazowe do oceny zawartości związków siarki w gazie ziemnym”,
- 15) ST-IGG-0209 „Ocena jakości gazów ziemnych. Część 4 Przyrządy pomiarowe do wyznaczania temperatury punktu rosy wody w gazach ziemnych”,

[Postanowienie opcjonalne, w przypadku gdy na stacji gazowej zostanie zastosowany gazomierz ultradźwiękowy:]

16) **PN-ISO 17089 – 1 Gazomierze ultradźwiękowe. Część 1: Gazomierze do pomiarów rozliczeniowych i bilansowych.**

3. OB zobowiązany jest do niezwłocznego informowania OSD o naruszeniach plomb, wadach lub usterkach w działaniu Układu pomiarowo - rozliczeniowego, w przypadku powzięcia takich wiadomości.

[Postanowienie do wyboru, w zależności od własności Układu pomiarowo - rozliczeniowego:]

4. **Przedstawiciel OB ma prawo być obecny podczas wykonywania czynności takich jak wymiana, naprawa, przegląd, regulacja i kontrola Układu pomiarowo - rozliczeniowego OSD. OSD poinformuje OB o planowanych ww. pracach z wyprzedzeniem co najmniej 10 (dziesięciu) Dni roboczych, a w sytuacjach awaryjnych niezwłocznie po zaistnieniu takiej sytuacji.**

Przedstawiciel OSD ma prawo być obecny podczas wykonywania czynności takich jak wymiana, naprawa, przegląd, regulacja i kontrola Układu pomiarowo - rozliczeniowego OB. OB poinformuje OSD o planowanych ww. pracach z wyprzedzeniem co najmniej 10 (dziesięciu) Dni roboczych, a w sytuacjach awaryjnych niezwłocznie po zaistnieniu takiej sytuacji.

5. W przypadku, gdy jedna Strona zgłosi zastrzeżenie co do poprawności pomiarów drugiej Strony, a sprawdzenie Układu pomiarowo - rozliczeniowego nie potwierdzi zastrzeżeń odnośnie

błędne działanie, Strona zgłaszająca pokrywa koszty poniesione w związku z czynnościami sprawdzającymi związanymi z dokonaniem zgłoszeniem.

6. Strony będą się z wyprzedzeniem informować, w formie pisemnej, o planowanych zmianach pomiarowego należących do nich Układach pomiarowo - rozliczeniowych.

§ 14. ZASADY MONTAŻU, URUCHOMIENIA I EKSPLOATACJI INSTALACJI CHROMATOGRAFU PROCESOWEGO I WILGOTNOŚCIOMIERZA

1. OB jest zobowiązany do zainstalowania Chromatografów (Chromatograf do badania składu gazu oraz wyliczania jego parametrów i Chromatograf do oznaczania zawartości związków siarki) lub Chromatografu (Chromatograf umożliwiający badanie składu gazu oraz oznaczanie zawartości związków siarki, wyposażony w dwa detektory) i Wilgotnościomierza przed Punktem wejścia. Montaż Chromatografu i Wilgotnościomierza zostanie wykonany zgodnie z wymaganiami technicznymi stanowiącymi **Załącznik Nr 4** (zwanymi dalej „**Wymaganiami Technicznymi**”).
2. W przypadku jakichkolwiek rozbieżności pomiędzy postanowieniami Porozumienia, a postanowieniami Wymagań Technicznych lub Standardu ST-IGG-0205:2015), pierwszeństwo będą miały postanowienia Porozumienia.
3. Zakres prac związanych z montażem Chromatografu i Wilgotnościomierza obejmuje w szczególności:
 - 1) wykonanie dokumentacji projektowej wraz z dokonaniem niezbędnych zgłoszeń lub uzyskaniem niezbędnych uzgodnień, decyzji administracyjnych lub zezwoleń, jeżeli obowiązek ich dokonania lub uzyskania wynika z obowiązujących przepisów prawa
 - 2) montaż oraz uruchomienie Chromatografu i Wilgotnościomierza.
4. Montaż oraz uruchomienie instalacji Chromatografu i Wilgotnościomierza zostaną zrealizowane przez OB w terminie do dnia [***].
5. Przyjęcie instalacji Chromatografu i Wilgotnościomierza do eksploatacji, w szczególności w celu rozpoczęcia ustalania wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego na potrzeby prowadzenia rozliczeń, nastąpi po:
 - 1) uzgodnieniu przez OB z OSD dokumentacji projektowej, oraz
 - 2) zgłoszeniu przez OB zamontowanego Chromatografu i Wilgotnościomierza do odbioru końcowego przez OSD, oraz
 - 3) odbiorze końcowym instalacji Chromatografu i Wilgotnościomierza przez OSD, potwierdzającym zgodność montażu z Porozumieniem i uzgodnioną dokumentacją projektową, poprzez podpisanie przez Strony bez zastrzeżeń protokołu odbioru końcowego, w formie określonej w **Załączniku Nr 5**. Strony niniejszym potwierdzają, że rozpoczęcie eksploatacji Chromatografu i Wilgotnościomierza może nastąpić wyłącznie po podpisaniu przez Strony bez zastrzeżeń protokołu odbioru końcowego, o którym mowa w zdaniu poprzednim.
6. Obowiązki Stron w zakresie eksploatacji i użytkowania instalacji Chromatografu i Wilgotnościomierza:
 - 1) OB zobowiązany jest do:
 - a) przeprowadzania na własny koszt kontroli okresowej Chromatografu przeprowadzonej zgodnie ze Standardem ST-IGG-0205:2015), co najmniej raz w roku rozliczeniowym, poprzez zlecenie sprawdzenia poprawności działania Chromatografów laboratorium posiadającemu stosowną akredytację w tym zakresie;
 - b) informowania OSD, co najmniej z 14-dniowym wyprzedzeniem, o terminach kontroli okresowej Chromatografu przeprowadzanej zgodnie ze Standardem ST-IGG-0205:2015, a po jej wykonaniu, do niezwłocznego przekazywania OSD kopii protokołu z takiej kontroli;
 - c) niezwłocznego informowania OSD o każdym przypadku awarii Chromatografu i Wilgotnościomierza lub o każdym przypadku stwierdzenia jego nieprawidłowej pracy;

- d) niezwłocznego przeprowadzenia analizy porównawczej zgodnej ze Standardem ST-IGG-0205:2015, na każde wezwanie OSD, przy czym w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości działania instalacji Chromatografu koszt takiej analizy ponosi OB, a w przypadku stwierdzenia prawidłowej pracy instalacji Chromatografów koszty analizy ponosi OSD;
 - e) po usunięciu awarii Chromatografu lub po jego ponownym uruchomieniu do niezwłocznego przesłania OSD kopii protokołu naprawy i analizy porównawczej zgodnej ze Standardem ST-IGG-0205:2015, lub pisemnej informacji z opisem przyczyny wyłączenia Chromatografu, jeżeli wyłączenie nastąpiło z innych przyczyn niż awaria;
 - f) niezwłocznego wykonania oceny poprawności działania Chromatografu po awariach, zgodnie ze Standardem ST-IGG-0205:2015, które powodowały konieczność wymiany głównych modułów Chromatografu, takich jak detektor czy kolumna; w innych przypadkach brak jest wymogu wykonania oceny poprawności działania Chromatografu po jego awarii;
 - g) przestrzegania postanowień obowiązującej IRIESD, w zakresie niezbędnym do prawidłowej realizacji Porozumienia przez Strony;
 - h) dla potrzeb rozliczeniowych, comiesięcznego przekazywania danych do uzgodnienia wartości Ciepła spalania z OSD, w terminie do 2 (drugiego) dnia kalendarzowego miesiąca następnego po miesiącu podlegającym rozliczeniu, do godziny 12:00;
 - i) poddawania instalacji Chromatografu i Wilgotnościomierza wszelkim działaniom serwisowym oraz kontrolnym zgodnie z wytycznymi producenta – dotyczy to głównie używania odpowiednich gazów nośnych i kalibracyjnych, częstotliwości kalibracji czy okresowych przeglądów serwisowych – oraz informowania OSD o planowanych przerwach w działaniu instalacji Chromatografu i Wilgotnościomierza spowodowanych takimi działaniami;
 - j) niezwłocznego umożliwienia OSD dostępu do instalacji Chromatografu i Wilgotnościomierza na każde żądanie OSD, w uzgodnionym terminie;
 - k) udostępnienia, na każde żądanie OSD, wszelkiej dokumentacji związanej z prowadzonymi analizami oraz eksploatacją instalacji Chromatografu i Wilgotnościomierza oraz udostępnienia punktu pobierania próbki Paliwa gazowego w celu umożliwienia pobrania Paliwa gazowego do analizy jakościowej.
 - l) przeprowadzania na własny koszt kontroli okresowej Wilgotnościomierza przeprowadzonej zgodnie ze Standardem ST-IGG-0209:2021 co najmniej raz w roku rozliczeniowym.
- 2) OSD zobowiązany jest do:
- a) comiesięcznego uzgodnienia wartości Ciepła spalania z OB, w terminie do 2 (drugiego) dnia kalendarzowego miesiąca następnego po miesiącu podlegającym rozliczeniu, do godziny 14:00, na podstawie przekazanych danych;
 - b) zgłaszania OB wszystkich zaobserwowanych nieprawidłowości, w celu niezwłocznego ich usunięcia przez OB.

§ 15. ZASADY OKREŚLANIA WARTOŚCI CIEPŁA SPALANIA ORAZ POSTĘPOWANIA W PRZYPADKU AWARII CHROMATOGRAFU

1. W przypadku bezawaryjnego działania Chromatografu w całym okresie rozliczeniowym, określenie wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego będzie następować na podstawie wskazań Chromatografu, zgodnie z zasadami wynikającymi z IRIESD oraz Porozumienia, z zastrzeżeniem ust. 2 – 3. Wszystkie Dane pomiarowe pozyskiwane przy pomocy Chromatografu, w tym wartość Ciepła spalania, będą przekazywane OSD w formie elektronicznej, na bazie pliku Excel lub innym uzgodnionym przez Strony oraz będą potwierdzane przez OSD. Minimalny zakres danych, które będą przekazywane w formie pliku jak powyżej to dane identyfikujące OB, Chromatograf, godzinowe wartości ciepła spalania w [MJ/m³] i w [kWh/m³], ilości dostarczonego Paliwa gazowego

w danej godzinie oraz wyliczenia miesięcznej średnioważonej wartości ciepła spalania w [MJ/m³] i w [kWh/m³] dla okresu rozliczeniowego. Uzgodnione w powyższy sposób dane dotyczące wartości Ciepła spalania będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń. Osobami upoważnionymi do prowadzenia uzgodnień są przedstawiciele Stron wskazani w **Załączniku Nr 2**.

2. W przypadku wystąpienia awarii Chromatografu lub w przypadku niesprawności lub innych nieprawidłowości w pracy Chromatografu, trwających dłużej niż 1 (jedna) godzina, OSD ma prawo do odmowy przyjęcia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.
3. W przypadkach planowanych przerw w pracy Chromatografu, wynikających z przyczyn innych niż awaria Chromatografu, między innymi takich jak prace serwisowe lub wykonywanie sprawdzenia poprawności działania, należy przyjąć ostatnią poprawną zarejestrowaną przez Chromatograf godzinową wartość Ciepła spalania i uzupełnić wszystkie brakujące wartości godzinowe tą daną do momentu przywrócenia pracy Chromatografu. Zaplanowane prace serwisowe nie mogą trwać dłużej niż 12 (dwanaście) godzin. Po przekroczeniu tego czasu trwającego dłużej niż 1 (jedna) godzina, OSD ma prawo do odmowy przyjęcia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.

§ 16. ROZWIĄZANIE POROZUMIENIA

1. Porozumienie zostało zawarte na okres, na który OSD został wyznaczony operatorem systemu dystrybucyjnego gazowego na podstawie decyzji Prezesa URE.
2. Uzyskanie przez OSD decyzji Prezesa URE wyznaczającej ją operatorem systemu dystrybucyjnego gazowego na dalsze następujące po sobie okresy powoduje przedłużenie okresu obowiązywania Porozumienia na kolejne okresy odpowiadające wskazanym w decyzjach okresem wyznaczenia OSD na operatora systemu dystrybucyjnego i nie wymaga aneksu do Porozumienia.
3. Porozumienie ulega rozwiązaniu z dniem:
 - 1) utraty przez OSD statusu operatora systemu dystrybucyjnego gazowego, chyba że Prezes URE lub inny właściwy organ administracji publicznej, na mocy przepisów obowiązującego prawa, nakaże OSD zarządzanie Systemem dystrybucyjnym pomimo utraty przez OSD statusu operatora systemu dystrybucyjnego gazowego; w takim przypadku Porozumienie obowiązuje do ostatniego dnia zarządzania przez OSD Systemem dystrybucyjnym,
 - 2) wykreślenia OB z rejestru wytwórców biogazu lub rejestru wytwórców biogazu rolniczego, przy czym OB zobowiązują się do niezwłocznego poinformowania OSD o takim wykreśleniu.
4. Strony mogą rozwiązać Porozumienie w każdym czasie w drodze stosownego porozumienia zawartego w formie pisemnej pod rygorem nieważności.
5. Rozwiązanie Porozumienia może nastąpić za wypowiedzeniem przez każdą ze Stron z zachowaniem siedmiodniowego (7) okresu wypowiedzenia w przypadku rażącego naruszenia postanowień Porozumienia przez drugą Stronę, pomimo uprzedniego wezwania jej do zaniechania naruszeń i usunięcia ich skutków w wyznaczonym terminie. Za rażące naruszenie Porozumienia przez OB uznaje się w szczególności naruszenie przez OB któregośkolwiek z postanowień, o których mowa w § 11 - 15.
6. W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD lub nowej IRiESD, OB przysługuje prawo wypowiedzenia Porozumienia w terminie czternastu (14) dni licząc od dnia ogłoszenia w Biuletynie URE IRiESD w nowym brzmieniu lub nowej IRiESD z zachowaniem czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec Miesiąca gazowego.
7. W przypadku rozwiązania Porozumienia przez OB lub w przypadku odstąpienia przez OB od Porozumienia, OSD jest uprawniony do odmowy przyjmowania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia, a także jest uprawniony do wstrzymania świadczenia usługi dystrybucji Paliwa gazowego (Biometanu) wytwarzanego w Instalacji Biometanu. OB jest zobowiązany do poinformowania ZUD będącego odbiorcą Paliwa gazowego (Biometanu) o każdym przypadku rozwiązania lub odstąpienia od Porozumienia, a także o konsekwencjach takiego rozwiązania lub odstąpienia wskazanych w zdaniu poprzednim. W przypadku rozwiązania lub odstąpienia przez OB od Porozumienia, OB zobowiązany będzie do naprawienia OSD wszelkiej szkody, jaką OSD poniesie w związku z roszczeniami Zleceniodawców Usług

Dystrybucji wobec OSD z tytułu wstrzymania świadczenia usługi dystrybucji Paliwa gazowego (Biometanu) wytwarzanego w Instalacji Biometanu.

§ 17. POUFNOŚĆ INFORMACJI I OCHRONA DANYCH OSOBOWYCH

1. Strony zobowiązują się do przestrzegania obowiązków w zakresie poufności na zasadach określonych w IRiESD.
2. Zgodnie z art. 13 ust. 1 i 2 oraz art. 14 ust. 1 i ust. 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (**RODO**) PSG informuje, iż Administratorem danych osobowych OB, jego przedstawicieli i pracowników, pozyskanych w związku z zawarciem i wykonywaniem Porozumienia jest: Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie, przy ul. Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów (dane kontaktowe do Inspektora Ochrony Danych PSG: iodo@psgaz.pl). Dane osobowe OB, jego przedstawicieli i pracowników będą przetwarzane na podstawie mających zastosowanie wymagań prawnych nakładanych na Administratora:
 - 1) art. 6 ust. 1 lit. c) RODO w celu:
 - a) weryfikacji niezbędnych uprawnień i kwalifikacji wymaganych przepisami prawa, którymi muszą wykazać się pracownicy OB tam, gdzie jest to niezbędne i będą przetwarzane przez okres realizacji czynności wymagających tychże uprawnień lub kwalifikacji,
 - b) rejestracji i obsługi incydentów bezpieczeństwa informacji i będą przetwarzane przez okres 5 lat od daty wystąpienia incydentu,
 - c) wypełnienia innych obowiązków prawnych ciążących na Administratorze i będą przetwarzane przez okres wymagany przepisami prawa nakładanymi na Administratora;
 - 2) art. 6 ust. 1 lit. b) RODO w celu:
 - a) realizacji usługi dystrybucyjnej, przygotowania danych pomiarowych do rozliczeń, wystawiania dokumentów sprzedażowych i będą przetwarzane przez okres wynikający z przepisów prawa nałożonych na Administratora, okres obowiązywania i realizacji Porozumienia,
 - b) obsługi skarg, reklamacji oraz zgłoszeń i będą przechowywane przez okres 3 lat od daty zakończenia sprawy;
 - 3) art. 6 ust. 1 lit. f) RODO w celu:
 - a) utrzymywania kontaktu służbowego i będą przetwarzane przez okres obowiązywania i realizacji Porozumienia lub okres wymagany przepisami prawa nakładanymi na Administratora,
 - b) przeprowadzania czynności audytowych oraz kontrolnych i będą przechowywane przez okres 5 lat po zakończeniu czynności,
 - c) zapewnienia ochrony prawnej Administratora, w szczególności w celu dochodzenia lub obrony przed roszczeniami i będą przetwarzane przez okres niezbędny do zapewnienia ochrony prawnej, w szczególności na czas przedawnienia ewentualnych roszczeń.
3. Dane osobowe OB, jego przedstawicieli i pracowników Administrator uzyskał w związku z zawarciem i wykonaniem Porozumienia.
4. Przetwarzane są dane osobowe z kategorii Kontrahenci niezbędne do identyfikacji oraz realizacji Porozumienia.
5. Dane osobowe OB, jego przedstawicieli i pracowników będą przechowywane przez okres równy najdłuższemu okresowi przetwarzania danych osobowych spośród tych wymienionych w ust. 2.
6. Dane osobowe OB, jego przedstawicieli i pracowników mogą zostać udostępnione upoważnionym podmiotom, w szczególności: kancelariom prawnym, firmom doradczym,

- dostawcom systemów informatycznych, z którymi współpracuje Administrator, jak również podmiotom i organom, względem których Administrator jest zobowiązany lub upoważniony udostępnić dane osobowe na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa.
7. OB, jego przedstawicielom i pracownikom przysługuje prawo dostępu do treści swoich danych oraz prawo ich sprostowania, usunięcia, ograniczenia przetwarzania, prawo do przenoszenia danych, prawo do wniesienia sprzeciwu.
 8. OB, jego przedstawicielom i pracownikom przysługuje prawo do wniesienia skargi do właściwego organu nadzorczego w zakresie ochrony danych osobowych (tj. Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych) w razie uznania, iż przetwarzanie ich danych osobowych narusza przepisy RODO.
 9. Podanie danych osobowych jest dobrowolnie, jednak ich podanie może warunkować zawarcie lub wykonywanie Porozumienia.
 10. Dane osobowe OB, jego przedstawicieli i pracowników nie będą przedmiotem procesów, w ramach których miałyby dojść do zautomatyzowanego podejmowania decyzji, w tym profilowania.
 11. OB zobowiązuje się zapewnić, aby wszyscy jego przedstawiciele i pracownicy, których dane są przetwarzane przez PSG w związku z zawarciem i wykonywaniem Porozumienia, zapoznali się z informacjami, o których mowa w niniejszym paragrafie w terminach wskazanych w art. 14 ust. 3 RODO.

§ 18. ROZWIĄZYWANIE KWESTII SPORYCH

1. Kwestie sporne dotyczące realizacji Porozumienia Strony będą rozstrzygać w pierwszej kolejności w drodze negocjacji.
2. W przypadku zaistnienia sporu dotyczącego jakości lub ilości Paliwa gazowego przekazywanego przez OB do Systemu dystrybucyjnego, nierozwiązanego w drodze negocjacji, Strony - za obopólną zgodą - mogą zwrócić się o opinię dotyczącą przedmiotu sporu do wybranego przez Stronę zgłaszającą reklamację laboratorium badawczego lub pomiarowego posiadającego akredytację udzieloną lub uznaną przez krajową jednostkę akredytującą według ustawy z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności. Opinia ta jest wiążąca dla Stron. Koszty tego badania pokrywa Strona, której stanowisko nie zostanie potwierdzone.
3. Jeżeli w ciągu trzydziestu (30) dni od dnia doręczenia wezwania do rozpoczęcia negocjacji, lub w innym uzgodnionym terminie Strony nie dojdą do porozumienia, wówczas sprawy sporne będą rozpatrywane przez sąd powszechny, właściwy miejscowo według siedziby OSD, chyba że sprawa będzie należała do kompetencji Prezesa URE.

§ 19. POSTANOWIENIA KOŃCOWE

1. Wszelkie zmiany Porozumienia, jak również jego rozwiązanie, wypowiedzenie i odstąpienie, wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności, o ile Porozumienie nie stanowi inaczej.
2. Zmiana treści **Załącznika Nr 2** nie wymaga zmiany Porozumienia w formie wskazanej w ust. 1, lecz będzie uzgadniana przez przedstawicieli Stron wskazanych w tym załączniku.
3. Żadna ze Stron nie ponosi odpowiedzialności wobec drugiej Strony na podstawie Porozumienia za utracone korzyści.
4. Porozumienie zostało sporządzone w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

[Lub wariantowo jeżeli Porozumienie jest podpisywane elektronicznym podpisem kwalifikowanym przez każdą ze Stron:]

Porozumienie sporządzone zostało w jednym egzemplarzu, podpisanym elektronicznymi podpisami kwalifikowanymi, który został udostępniony każdej ze Stron.

§ 20. ZAŁĄCZNIKI

Integralną część Porozumienia stanowią następujące załączniki:

- Załącznik Nr 1** **Wypis / wyciąg** z rejestru wytwórców gazu lub z rejestru wytwórców biogazu rolniczego dla OB.
- Załącznik Nr 2** Przedstawiciele Stron i dane kontaktowe.
- Załącznik Nr 3** Wzór protokołu rozliczeniowego.
- Załącznik Nr 4** Wymagania techniczne dotyczące Instalacji Chromatografu procesowego i Wilgotnościomierza.
- Załącznik Nr 5** Wzór protokołu odbioru końcowego Instalacji Chromatografu procesowego i Wilgotnościomierza.
- Załącznik Nr 6** Wymagane parametry jakościowe Paliwa gazowego.

PODPISY:

OSD:

OB:

Wykaz danych służb **OSD** do kontaktu w sprawach związanych z realizacją Porozumienia:

Firma: Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział [***] w [***]

Adres: [***]

1. Do przekazywania bieżących informacji dotyczących Awarii, aspektów technicznych, nominacji, danych pomiarowych i telemetrycznych oraz alokacji, upoważnieni są:

Zakres	Osoba/funkcja/stanowisko	Nazwa jednostki organizacyjnej	Dyspozycyjność	Telefon	E-mail
Awarie, utrzymanie ruchu, nominacje, zakłócenia pracy			24 h		
Aspekty techniczne			w dni robocze od godz. 7:00 do godz. 15:00		
Pomiary i telemetria			W dni robocze od godz. 7:00 do godz. 15:00		
Alokacje			W dni robocze od godz. 7:00 do godz. 16:00		

2. W pozostałym zakresie związanym z realizacją Porozumienia, upoważnieni są:

Osoba/funkcja/stanowisko	Nazwa jednostki organizacyjnej	Dyspozycyjność	Telefon	E-mail
		od godz. 7:00 do godz. 15:00		
		od godz. 7:00 do godz. 15:00		

Wykaz danych służb **OB** do kontaktu w sprawach związanych z realizacją Porozumienia:

Firma: [***]

Adres: [***]

1. Do przekazywania bieżących informacji dotyczących Awarii oraz aspektów technicznych i danych telemetrycznych, upoważnieni są:

Zakres	Osoba/funkcja/stanowisko	Nazwa jednostki organizacyjnej	Dyspozycyjność	Telefon	E-mail
Awarie, utrzymanie ruchu, zakłócenia pracy			24 h		
Aspekty techniczne			w dni robocze od godz. 7:00 do godz. 15:00		
Pomiary i telemetria			w dni robocze od godz. 7:00 do godz. 15:00		

2. Do przekazywania bieżących informacji dotyczących nominacji/renomnacji upoważnieni są:

Osoba/funkcja/stanowisko	Nazwa jednostki organizacyjnej	Dyspozycyjność	Telefon	E-mail, z którego będą przychodziły nominacje/renomnacje	E-mail, na który OSD będzie przekazywać komunikaty zwrotne przyjęcia/odrzućcia nominacji
		24h			
		24h			

3. Do przekazywania bieżących informacji dotyczących alokacji, upoważnieni są:

Osoba/funkcja/stanowisko	Nazwa jednostki organizacyjnej	Dyspozycyjność	Telefon	E-mail, z którego będą przychodziły alokacje	E-mail, na który OSD będzie przekazywać komunikaty zwrotne przyjęcia/odrzućenia alokacji

4. W pozostałym zakresie związanym z realizacją Porozumienia, upoważnieni są:

Osoba/funkcja/stanowisko	Nazwa jednostki organizacyjnej	Dyspozycyjność	Telefon	E-mail
		od godz. 7:00 do godz. 15:00		
		od godz. 7:00 do godz. 15:00		

Protokół rozliczeniowy za okres [***]

Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD):

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział [***] w [***]

Operator Instalacji Biometanu (OB): [***]

Dotyczy Paliwa gazowego wprowadzonego do systemu dystrybucyjnego:

ID PWE _B	
Nazwa PWE _B	
Moc umowna [m ³ /h]	
Moc umowna [kWh/h]	
Maksymalna moc wykonana [m ³ /h]	
Maksymalna moc wykonana [kWh/h]	
Minimalne ciśnienie umowne [kPa]	
Średniomiesięczne ciepło spalania [MJ/m ³]	

WYMAGANIA TECHNICZNE DOTYCZĄCE INSTALACJI CHROMATOGRAFU PROCESOWEGO I WILGOTNOŚCIOMIERZA (HIGROMETRU)

(obowiązujące od dnia.....)

I. Wymagania techniczne dotyczące instalacji Chromatografu procesowego

1. Wymagania ogólne

- 1.1. Chromatograf wraz z elementami współpracującymi niezbędnymi do wykonania prawidłowego pomiaru („Instalacja Chromatografu”), jest elementem układu służącego ustaleniu parametrów jakościowych Paliwa gazowego, w tym Biometanu, wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego PSG, na potrzeby rozliczenia Usługi dystrybucji.
- 1.2. Instalacje Chromatografów należy lokalizować po stronie Instalacji Biometanu.
- 1.3. Instalacja i eksploatacja Chromatografu służącego do pomiaru parametrów jakościowych Paliw gazowych (Biometanu), w tym zawartości siarki, jest obowiązkiem OB.
- 1.4. Instalacja Chromatografu, o ile wydane przez PSG Warunki Przyłączenia nie stanowią inaczej, powinna składać się z Chromatografu procesowego zapewniającego pomiar:
 - 1.4.1. składu gazu i wyznaczania parametrów gazu,
 - 1.4.2. zawartości związków siarki w gazie,W zależności od zastosowanego i zaakceptowanego przez PSG rozwiązania technicznego ww. Chromatograf może współpracować z jednym wspólnym lub dwoma oddzielnymi układami przygotowania próbki gazu.
- 1.5. Dane pomiarowe z Chromatografu powinny być udostępniane PSG w trybie on-line bezpośrednio z sterownika/ów poprzez łącze teleinformatyczne podłączone do układu telemetrycznego PSG.
- 1.6. Odbiór techniczny Chromatografu i przyjęcie do eksploatacji powinien nastąpić przy udziale i za akceptacją przedstawicieli PSG.
- 1.7. Wszelkie prace eksploatacyjne na Instalacji Chromatografów mające wpływ na własności metrologiczne i proces rozliczeniowy powinny być przeprowadzone przy udziale przedstawiciela PSG. Informacja o terminie wykonania ww. prac powinna wpłynąć do PSG najpóźniej 3 dni robocze przed przewidywanym terminem prac.
- 1.8. PSG ma prawo zabezpieczenia Instalacji Chromatografów np. poprzez nałożenia plomb w obecności przedstawiciela OB. Naruszenie nałożonych zabezpieczeń bez zgody PSG będzie traktowane, jako naruszenie rozliczeniowego układu pomiarowego określone w IRiESD PSG.

2. Wymagania dla dokumentacji technicznej dotyczącej Instalacji Chromatografu

2.1. Projekt techniczny Instalacji Chromatografu

2.1.1. Projekt Instalacji Chromatografu powinien określać wszystkie kwestie związane z:

- miejscem montażu Instalacji Chromatografu i jej elementów;

- lokalizacją miejsc pobierania próbek;
- przebiegiem tras linii pobierania próbek;
- sposobem montażu instalacji (butle z gazami, itd.);
- zasilaniem elektrycznym podstawowym i awaryjnym;
- komunikacją teleinformatyczną Instalacji Chromatografu z instalacją telemetryczną PSG;
- wykazem zastosowanych elementów i podzespołów;
- innymi elementami niezbędnymi do montażu i eksploatacji instalacji.

Projekt powinien zawierać opisy, rysunki, schematy punktów pobierania próbek, orurowania, punktów redukcji i przygotowania gazu do analiz, instalacji elektrycznych i teletechnicznych oraz dokumentację techniczno-ruchową urządzeń w języku polskim.

- 2.1.2. Punkt pobierania próbki powinien znajdować się, na poziomej części ciągu wyjściowego z instalacji uzdatniania Biometanu przed rozgałęzieniem ciągu rewersyjnego (przekierowującego Biometan do dalszego uzdatniania w przypadku niewłaściwych parametrów jakościowych) i zaworami sterowanymi przekierowującymi biometan pomiędzy ciągiem wyjściowym a ciągiem rewersyjnym. Układ pobierania powinien zostać zaprojektowany zgodnie z wytycznymi zawartymi w aktualnym Standardzie Technicznym ST-IGG-0205, przy czym dopuszcza się, że odległość sondy od elementów zakłócających przepływ powinna być większa niż 5 średnic gazociągu. Należy uwzględnić fakt, iż na odcinku instalacji do punktu pobierania próbek nie mogą występować elementy sieciowe takie jak odpowietrzniki, trójniki itp., których nieszczelność może fałszować wyniki analiz;
- 2.1.3. Należy zapewnić właściwy dobór materiałów, z których wykonana będzie linia poboru próbki, aby zminimalizować zjawiska sorpcyjno-desorpcyjne. Doboru materiałów należy dokonać w oparciu o zapisy ST-IGG-0208.
- 2.1.4. Wymagane jest, aby linie pobierania próbek (rurki impulsowe) lokowane na zewnątrz były w otulinie termicznej i były podgrzewane przez system kabli grzewczych samoregulacyjnych. Wszystkie elementy linii pobierania próbek (urządzenia), z wyjątkiem sondy próbkującej, lokowane na zewnątrz powinny być umieszczane w termostatowanych szafkach montażowych. Odcinki linii pobierania próbek, włącznie ze wszystkimi elementami, lokowane we wnętrzu ogrzewanych budynków i kontenerów, nie wymagają dodatkowych systemów grzewczych. System ogrzewania linii poboru próbek powinien posiadać atesty i świadectwa iskrobezpieczeństwa zgodne z Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/34/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie harmonizacji ustawodawstw państw członkowskich odnoszących się do urządzeń i systemów ochronnych przeznaczonych do użytku w atmosferze potencjalnie wybuchowej (Dyrektywą ATEX), zezwalające na pracę w strefach zagrożenia wybuchem i zgodne z zaleceniami standardu ST-IGG-0205;

- 2.1.5. Chromatograf do analiz paliw gazowych powinien być zainstalowany w oddzielnym pomieszczeniu, które powinno być ogrzewane (temperatura min. +5°C) i wyposażone w instalację elektryczną podstawową i awaryjnego zasilania Chromatografu;
- 2.1.6. Dokumentacja powinna również zawierać projekt instalacji elektrycznej, projekt instalacji telekomunikacyjnych (m.in. przesyłu danych do układu telemetrycznego PSG) oraz innych instalacji niezbędnych do prawidłowej pracy Instalacji Chromatografu z uwzględnieniem istniejących „Stref zagrożenia wybuchem”;
- 2.1.7. Warunkiem dopuszczenia do montażu Instalacji Chromatografu jest pozytywne uzgodnienie dokumentacji projektowej przez służby PSG.

2.2. Dokumentacja powykonawcza powinna zawierać w szczególności:

- 2.2.1. projekt Instalacji Chromatografu określony w pkt. 2.1 z naniesionymi zmianami dokonanymi podczas montażu;
- 2.2.2. atesty dopuszczające urządzeń i elementów do eksploatacji w strefie zagrożonej wybuchem,
- 2.2.3. certyfikaty analityczne dla gazu wzorcowego;
- 2.2.4. certyfikaty analityczne dla gazu nośnego;
- 2.2.5. kompletną dokumentację dozоровą wszystkich butli z gazami eksploatacyjnymi zgodną z obowiązującymi przepisami Urzędu Dozoru Technicznego (UDT) (w tym cechy wybite bezpośrednio na butlach);
- 2.2.6. szczegółowy opis protokołu komunikacyjnego i jego parametryzacji zaimplementowanego w Chromatografach z uwzględnieniem sposobu pozyskania danych pomiarowych i obliczeniowych dotyczących badanych parametrów gazu oraz informacji o zaistniałych alarmach i stanie urządzenia;
- 2.2.7. protokoły badania instalacji elektrycznej, przeciwporażeniowej i uziemiającej;
- 2.2.8. protokół z kontroli okresowej zgodny ze standardem ST-IGG-0205 wg. akredytowanej procedury badawczej, polegającej na:
- ogólnej ocenie poprawności Instalacji Chromatografu gazowego,
 - ocenie punktu pobierania i linii pobierania próbki gazu ziemnego na zgodność z wymaganiami normy PN-EN ISO 10715:2005,
 - ocenie poprawności wykonywania procedury wzorcowania automatycznego,
 - ocenie odtwarzalności i powtarzalności analiz na podstawie mieszanin gazów referencyjnych,
 - analizie porównawczej pomiędzy sprawdzanym Chromatografem gazowym i wzorcowym stanowiskiem chromatograficznych laboratorium wykonującego ocenę,

- ocenie poprawności obliczeń wartości parametrów fizykochemicznych gazów ziemnych: ciepła spalania, wartości opałowej, gęstości w warunkach normalnych, gęstości względnej oraz górnej i dolnej liczby Wobbego; na zgodność z algorytmem obliczeniowym wg normy PN-EN ISO 6976:2008 i Standardem Technicznym ST-IGG-0205,
- ocenie wyników – podsumowanie, wnioski i zalecenia z wykonanej oceny Chromatografu gazowego.

3. Wymagania dla Chromatografu

- 3.1. Wykonanie przeciwwybuchowe zgodnie z Dyrektywą ATEX o ile wymaga tego miejsce montażu;
- 3.2. Zasilanie elektryczne: 230V AC, 50 Hz;
- 3.3. Układ detekcji: TCD (detektor ciepłno-przewodnościowy) do pomiaru składu gazu oraz związków siarki lub FPD/PFPD (detektor płomieniowo – fotometryczny) do pomiaru zawartości związków siarki;
- 3.4. Powtarzalność analityczna w odniesieniu do wartości kalorycznej: < 0.1 % (zalecane < 0.05 %);
- 3.5. W przypadku pomiaru składu gazu i wyznaczania wartości energetycznych urządzenie musi być przystosowane do badania zawartości składników podstawowych w Paliwie gazowym: CH₄ (metan), C₂H₄ (etan), C₃H₈ (propan), i-C₄H₁₀ (izo-butan), n-C₄H₁₀ (n-butan), i-C₅H₁₂, (izo-pentan), n-C₅H₁₂ (n-pentan), C₆+ (grupa heksanów i wyższych grup węglowodorowych), CO₂ (dinitlenek węgla), N₂ (azot), O₂ (tlen) oraz opcjonalnie neo-C₅ (neo-pentan).

Algorytm obliczania wartości parametrów fizykochemicznych na podstawie składu gazu ziemnego zgodny z PN-EN ISO 6976 (ciepło spalania w MJ/m³, wartość opałowa w MJ/m³, górna i dolna liczba Wobbego w MJ/m³, gęstość w warunkach normalnych w kg/m³, gęstość względna w kg/m³); możliwość wyboru warunków odniesienia: 25°C/0°C/101,325 kPa – dla wartości kalorycznych, 0°C/101,325 kPa – dla gęstości w warunkach normalnych i gęstości względnej;
- 3.6. W przypadku pomiaru zawartości związków siarki urządzenie musi być przystosowane do badania zawartości związków siarki takich jak: siarkowodór (H₂S), tlenosiarczek węgla (COS), metyloliol (MeSH), etyloliol (EtSH), tert-butylo-liol (TBM), di-metylo-siarczek (DMS), di-etylo-siarczek DES) zgodnie z ST-IGG-0208. Możliwe jest rejestrowanie i przedstawianie wyników dla poszczególnych grup związków: siarkowodór, grupa tioli, siarka całkowita, w odniesieniu do siarki elementarnej. Granica oznaczalności dla każdego pojedynczo oznaczanego związku siarki oraz oznaczeń grupowych powinna wynosić nie więcej niż 2ppm. Zalecana jednostka stężenia mg/m³ dla warunków odniesienia t=0°C/101,325 kPa.
- 3.7. Odtwarzalność oraz powtarzalność oznaczanych składników nie gorsza niż według PN-EN ISO 6974-1;

- 3.8. Wyposażenie w porty do transmisji danych do wyboru: USB, Ethernet służące do podłączenia przenośnego komputera konfigurującego z interfejsem i oprogramowaniem firmowym, umożliwiające niezależny i jednoczesny dostęp do danych bieżących, archiwalnych i zdarzeń;
- 3.9. Wyposażenie w minimum jeden interfejs RS-485 z zaimplementowanym protokołem MODBUS, w celu przyłączenia Chromatografu do układu telemetrii PSG;
- 3.10. Umożliwienie monitorowania pracy Chromatografu, tj. oprócz danych zmierzonych i wyliczonych, opisujących badane parametry, powinien istnieć również zdalny dostęp do danych dotyczących zaistniałych alarmów, z określeniem typu alarmu i stanu urządzeń współpracujących;
- 3.11. Sterowniki powinny posiadać sygnalizacje alarmów w postaci szeregu wyjść binarnych izolowanych galwanicznie (każde wyjście powinno być przyporządkowane do określonego typu alarmu lub zdarzenia koniecznego ze względów eksploatacyjnych, np.: „awaria Chromatografu”, „sygnalizacja minimalnej ilości gazu nośnego”, „sygnalizacja minimalnej ilości gazu wzorcowego”, „analiza trwa”, „analiza zakończona”, „wzorcowanie trwa”, „wzorcowanie zakończone”, itp.. Ilość wymaganych cyfrowych wyjść sygnalizacyjnych może być ograniczona do pojedynczego wyjścia izolowanego galwanicznie, wspólnego dla wszystkich alarmów, pod warunkiem, że będzie dostęp do typu zaistniałego alarmu z poziomu układu telemetrii PSG, określony w pkt. 3.10;
- 3.12. Protokół komunikacyjny powinien umożliwiać transmisję co najmniej informacji o stężeniu składników analizowanej mieszaniny jak również takich parametrów jak: ciepło spalania, wartość opałowa, liczby Wobbego, gęstość w warunkach normalnych i gęstość względna;
- 3.13. Automatyczne wzorcowanie okresowe oraz automatyczne przełączania linii pobierania próbek pomiędzy linią (strumieniem) gazu analizowanego i linią (strumieniem) gazu wzorcowego;
- 3.14. Minimalna częstotliwość wzorcowania automatycznego (możliwa do ustawienia) – 24 godziny;
- 3.15. Instalacja powinna być wyposażona w układ umożliwiający przedmuchiwanie całej linii pobierania próbki gazu badanego (procesowego), od punktu pobierania do modułu analitycznego, z wydmuchem gazu na zewnątrz pomieszczenia Chromatografu (układ pobierania próbki powinien umożliwiać co najmniej dwukrotną wymianę gazu w linii próbkowania w czasie jednego cyklu analitycznego, układ ten powinien być zaopatrzony w zestaw filtrów pyłowych i/lub filtrów kondensatowych);
- 3.16. Automatyczne uruchamianie się Chromatografu po zaniku napięcia zasilającego (wymagany jest układ awaryjnego zasilania chromatografów, który umożliwiłby co najmniej 4 godzinną pracę po zaniku napięcia);
- 3.17. Zalecana jest jak najkrótsza linia pobierania próbki mieszaniny wzorcowej przy wzorcowaniu automatycznym (preferowana odległość < 1,5 m);
- 3.18. Maksymalny czas wykonywania analizy składu gazu: 30 minut, przy czym zestaw instalacyjny musi zawierać pułapki na wilgoć, tlen i węglowodory dla gazów nośnych.

4. Wymagania dla gazów eksploatacyjnych dla Chromatografu

Butle z gazami eksploatacyjnymi (w tym z wodorem) i gazami wzorcowymi powinny być zainstalowane w osobnym pomieszczeniu. Pomieszczenie powinno być wentylowane, ogrzewane (temperatura min. +5°C).

4.1. Instalacja gazu nośnego i eksploatacyjnego:

- zestaw dwu-butlowy z systemem automatycznego przełączania butli;
- manometry dla każdej butli z gazem, umożliwiające odczyt ciśnienia gazu w butli oraz po redukcji w instalacji za zaworem;
- system odpowietrzania linii gazowych z upustem poza pomieszczenie;
- butle o pojemności 50 dm³ i ciśnieniu początkowym co najmniej p=200 bar;
- gaz o klasie czystości nie niższej niż 5.0 (99,999%);
- sumaryczne stężenia zanieczyszczeń w gazie nośnym (H₂O, CO₂/CO, O₂, węglowodory) < 10 ppm.

4.2. Instalacja gazu wzorcowego:

- butla o pojemności min.10 dm³;
- mieszanina wzorcowa powinna być przygotowana metodą grawimetryczną, skład mieszaniny powinien być potwierdzony certyfikatem, gwarancja stabilności stężeń wg. certyfikatu - minimum 3 lata ;
- manometry dla każdej butli z gazem, umożliwiające odczyt ciśnienia gazu w butli oraz po redukcji za zaworem;
- dla gazu wzorcowego ze związkami siarki, reduktor nabutlowy wykonany ze stali kwasoodpornej lub z powłoką ochronną minimalizującą prawdopodobieństwo wystąpienia adsorpcji związków siarki wraz z membraną kwasoodporną;
- mieszanina wzorcowa powinna zawierać wszystkie oznaczane składniki a niepewność względna oznaczenia stężeń poszczególnych składników, wg certyfikatu producenta mieszaniny – nie gorzej niż ± 2 % wartości względnej (metan jako składnik główny traktowany jako dopełnienie)];
- stężenia poszczególnych składników w gazie wzorcowym E powinny być zgodne z zaleceniami producenta oraz normą PN-EN ISO 6974-1:2006.

4.3. Układ pomiaru wartości ciśnienia gazu w butli ze wzorcową mieszanką kalibracyjną oraz butlach z gazami technicznymi powinien spełniać następujące wymagania:

- zapewniać zdalny odczyt ciśnienia w butli z wzorcową mieszanką kalibracyjną oraz w butlach z gazami technicznymi za pomocą przetwornika ciśnienia zamontowanego na butlach, podłączonego do układu telemetrii zestawu chromatografu. Przetwornik ciśnienia powinien:
 - posiadać minimalny zakres pomiarowy 1 - 200 bar,

- posiadać minimalną dokładność pomiaru +/- 1%,
 - posiadać atesty lub certyfikat ATEX w zakresie iskrobezpieczeństwa, zezwalające na pracę w strefach zagrożenia wybuchem;
 - układ sygnalizacji wartości ciśnienia powinien posiadać zasilanie awaryjne dla podtrzymania jego pracy w przypadku zaniku zasilania przez min. 12 godzin. Zaleca się podłączyć go do zasilania awaryjnego chromatografów.

Wszystkie butle z gazami eksploatacyjnymi, dołączane do instalacji Chromatografu oraz miejsca ich składowania/przechowywania, powinny spełniać obowiązujące w tym zakresie wymagania UDT.

II. Wymagania techniczne dotyczące Instalacji Wilgotnościomierza

1. Wymagania ogólne

- 1.1. Wilgotnościomierz wraz elementami współpracującymi niezbędnymi do wykonania prawidłowego pomiaru („Instalacja Wilgotnościomierza”) jest elementem układu rozliczenia parametrów jakości (punktu rosy wody) biometanu wprowadzanego do systemu dystrybucyjnego PSG.
- 1.2. Wilgotnościomierz należy lokalizować na ciągu wyjściowym z instalacji uzdatniania biogazu do Biometanu przed zaworami sterowanymi ciągu rewersyjnego w celu umożliwienia przekierowania Biometanu do ponownego uzdatniania w przypadku niewłaściwych parametrów jakościowych.
- 1.3. Instalacja i eksploatacja Wilgotnościomierza do pomiaru punktu rosy wody Biometanu jest obowiązkiem Podmiotu przyłączanego do Systemu dystrybucyjnego.
- 1.4. Dane pomiarowe z Wilgotnościomierza powinny być udostępniane PSG w trybie on-line poprzez łącze teleinformatyczne podłączone do układu telemetrycznego PSG.
- 1.5. Dokumentacja projektowa Instalacji Wilgotnościomierza procesowego powinna być uzgodniona i zaakceptowana w PSG.
- 1.6. Odbiór techniczny Instalacji Wilgotnościomierza i wprowadzenie jej do eksploatacji powinno nastąpić przy udziale i za akceptacją przedstawicieli PSG.
- 1.7. Wszelkie prace eksploatacyjne na Instalacji Wilgotnościomierza mające wpływ na jego własności metrologiczne i wpływ na proces rozliczeniowy powinny być przeprowadzone przy udziale przedstawiciela PSG. Informacja o terminie wykonania ww. prac powinna wpłynąć do PSG najpóźniej 3 dni robocze przed przewidywanym terminem prac.
- 1.8. PSG ma prawo do nałożenia zabezpieczeń np. plomb na Instalacji Wilgotnościomierza w obecności przedstawiciela dostawcy biometanu. Naruszenie nałożonych zabezpieczeń bez zgody PSG będzie traktowane, jako naruszenie rozliczeniowego układu pomiarowego określone w IRiESD PSG.

2. Wymagania dla dokumentacji technicznej Wilgotnościomierza

2.1. Projekt techniczny

2.1.1. Projekt Instalacji Wilgotnościomierza powinien określać wszystkie kwestie związane z:

- miejscem montażu Wilgotnościomierza i jego elementów,
- lokalizacją miejsca pobierania próbki,
- przebiegiem trasy linii pobierania próbki,
- sposobem montażu instalacji,
- zasilaniem elektrycznym podstawowym i awaryjnym,
- komunikacją teleinformatyczną Instalacji Wilgotnościomierza z instalacją telemetryczną PSG,
- wykazem zastosowanych elementów i podzespołów,
- innymi elementami niezbędnymi do montażu i eksploatacji instalacji.

Projekt powinien zawierać opisy, rysunki, schematy punktów pobierania, orurowania, punktów redukcji i przygotowania biometanu do analiz oraz dokumentacją techniczno-ruchową urządzeń w języku polskim.

2.1.2. Punkt pobierania próbki do pomiarów temperatury punktu rosy wody powinien być lokowany w pomieszczeniach technologicznych. Tym samym nie zaleca się lokowania punktu pobierania próbki na odkrytych fragmentach gazociągów, które są narażone na działania promieniowania słonecznego, które doprowadza do periodycznych zmian temperatury ścianek gazociągu jak i może w ten sposób doprowadzić do zmian temperatury samego paliwa gazowego wewnątrz gazociągu – konieczne jest bezwzględne uniknięcie tzw. efektu „dzień-noc”;

2.1.3. Elementy instalacji, w tym linia pobierania próbki, powinny być wykonane z odpowiednio dobranych materiałów, aby wyeliminować zjawiska sorpcyjno-desorpcyjne; zalecenia odnośnie materiałów zawarte są w pkt. 6 normy PN-EN ISO 10715:2005. Elementy linii poboru próbki powinny być wykonane z teflonu lub stali kwasoodpornej o gładzonych elektrolitycznie powierzchniach wewnętrznych;

2.1.4. Dokumentacja powinna również zawierać projekt instalacji elektrycznej (podstawowej i awaryjnej) zasilającej Wilgotnościomierz, instalacji telekomunikacyjnych (do przesyłu danych do układu telemetrii PSG sp. z o.o.) i innych instalacji niezbędnych do prawidłowej pracy zestawu Wilgotnościomierza z uwzględnieniem istniejących „Stref zagrożenia wybuchem”;

2.1.5. Warunkiem dopuszczenia do montażu Wilgotnościomierza jest pozytywne uzgodnienie dokumentacji projektowej przez służby PSG.

2.2 Dokumentacja powykonawcza powinna zawierać w szczególności:

2.2.1. Projekt Instalacji Wilgotnościomierza z naniesionymi zmianami dokonanymi podczas montażu.

2.2.2. Atesty dopuszczające urządzenia i elementy do eksploatacji w strefie zagrożonej wybuchem.

2.2.3. Jeżeli będzie zastosowany do transmisji danych- szczegółowy opis protokołu komunikacyjnego zaimplementowanego w dostarczonym Wilgotnościomierzu z uwzględnieniem sposobu pozyskania danych pomiarowych oraz informacji o zaistniałych alarmach i stanie urządzenia;

2.2.5. Protokoły z:

- ogólnej oceny poprawności instalacji Wilgotnościomierza,
- oceny odtwarzalności i powtarzalności analiz na podstawie mieszanin gazów referencyjnych,

3. Wymagania dla Wilgotnościomierza

3.1. Zasilanie elektryczne: 230V AC, 50 Hz;

3.2. Opcjonalne, jeżeli jest wymagane wyposażenie w porty do transmisji danych do wyboru: USB, Ethernet lub inny tożsamy, służące do podłączenia przenośnego komputera konfigurującego z interfejsem użytkownika, umożliwiające niezależny i jednoczesny dostęp do danych bieżących, archiwalnych i zdarzeń.

3.3. Udostępniający dane pomiarowe zdalnie do układu telemetrii PSG w trybie on-line. Jeżeli będzie to możliwe wyposażenie w minimum jeden interfejs RS-485 z zaimplementowanym protokołem MODBUS.

3.4. Umożliwienie zdalnego monitorowania pracy urządzenia, tj. oprócz danych zmierzonych (przy rzeczywistym ciśnieniu) i wyliczonych (przy zadanym ciśnieniu 5,5MPa), powinien być również możliwy dostęp do danych dotyczących zaistniałych alarmów.

3.5. Automatyczne uruchamianie urządzenia po zaniku napięcia zasilającego. Należy wykonać również układ awaryjnego zasilania, który umożliwiłby co najmniej 4 godzinną pracę po zaniku napięcia podstawowego.

3.6. Pomiar temperatury punktu rosy wody w paliwie gazowym w zakresie: minimum od -50°C do +15°C.

- 3.7. Dokładność wskazań Wilgotnościomierza nie powinna być gorsza niż +/- 2°C.
- 3.8. Pomiar temperatury punktu rosy wody zgodny z zapisami ST-IGG-0209.
- 3.9. Wilgotnościomierz powinien być zlokalizowany w pobliżu miejsca pobierania próbki.
- 3.10. Jeżeli Wilgotnościomierz będzie zamontowany w strefie zagrożonej wybuchem powinien posiadać świadectwo iskrobezpieczeństwa zgodny z Dyrektywą ATEX lub być zamontowany w szafce. Szafka, powinna posiadać atesty i świadectwa zgodne z Dyrektywą ATEX, zezwalające na pracę w strefach zagrożenia wybuchem. W szafie powinien być zainstalowany system stabilizacji temperatur pracy z programowanym termostatem, zapewniający prawidłową pracę całego układu pomiarowego, przetwornika punktu rosy i wykonywanie pomiarów na wymaganym poziomie dokładności w warunkach temperatur otoczenia < - 20°C. Element grzewczy w szafie powinien być zlokalizowany w takim miejscu szafy aby nie powodował bezpośredniego i nagłego oddziaływania na przetwornik pomiarowy lub układ grzewczy powinien być wyposażony w układ sterowania temperaturą z algorytmem płynnej regulacji mocy zależny od temperatury w szafie. Należy przewidzieć również montaż trójników i zaworów ¼" umożliwiającymi przeprowadzanie kontroli wskazań zamontowanych urządzeń;
- 3.11. Wilgotnościomierz musi być wyposażony w zintegrowany pomiar ciśnienia próbki gazu.
- 3.12. Wilgotnościomierz musi być wyposażony w możliwość wskazań temperatury punktu rosy wody przy ciśnieniu panującym w gazociągu jak również przy zadanym ciśnieniu 5,5 MPa.
- 3.13. W przypadku lokalizacji kilku sond w niewielkiej odległości od siebie, urządzenia powinny mieć możliwość pomiaru dwukanałowego (opcjonalnie w przypadku pomiarów z kilku ciągów).
- 3.14. Wilgotnościomierz powinien posiadać program wymiany rekaliibracyjnej umożliwiający zachowanie kalibracji fabrycznej urządzenia bez konieczności jego demontażu i wysyłki do producenta – w celu uniknięcia przestojów w pomiarach.

**PROTOKÓŁ ODBIORU KOŃCOWEGO DO POROZUMIENIA
Nr [***] z dnia [***] r.**

Jednostka PSG

sporządzony w dniu [***]

Nazwa OB: _____

Adres siedziby OB: _____

Adres lokalizacji chromatografu
i wilgotnościomierza: _____

I. CHROMATOGRAF DO ANALIZY SKŁADU GAZU:

1. Dane chromatografu:

Rodzaj - [***]

Producent - [***]

Nr fabryczny - [***]

Rok produkcji - [***]

Inne:

2. Chromatograf zaplombowano zgodnie z poniższym wykazem:

a) _____

b) _____

c) _____

3. Numer uzgodnienia dokumentacji projektowej: [***]

4. Chromatograf zgodny / niezgodny /* z uzgodnionym projektem

5. Telemetria: jest / brak /*

6. Wykonana dokumentacja zdjęciowa: jest / brak /*

II. CHROMATOGRAF DO BADANIA ZAWRTOŚCI ZWIĄZKÓW SIARKI:

1. Dane chromatografu:

Rodzaj - [***]

Producent - [***]

Nr fabryczny - [***]

Rok produkcji - [***]

Inne:

2. Chromatograf zaplombowano zgonie z poniższym wykazem:

d) _____

e) _____

f) _____

3. Numer uzgodnienia dokumentacji projektowej: [***]

4. Chromatograf zgodny / niezgodny /* z uzgodnionym projektem

5. Telemetria: jest / brak /*

6. Wykonana dokumentacja zdjęciowa: jest / brak /*

III. WILGOTNOŚCIOMIERZ:

1. Dane wilgotnościomierza:

Rodzaj - [***]

Producent - [***]

Nr fabryczny - [***]

Rok produkcji - [***]

Inne:

2. Wilgotnościomierz zaplombowano zgonie z poniższym wykazem:

a) _____

b) _____

c) _____

3. Numer uzgodnienia dokumentacji projektowej: [***]

4. Chromatograf zgodny / niezgodny /* z uzgodnionym projektem

5. Telemetria: jest / brak /*

6. Wykonana dokumentacja zdjęciowa: jest / brak /*

Uwagi:

Sprawdzenia dokonali:

_____ /podpis pracownika PSG/

_____ /podpis pracownika PSG/

Przedstawiciel OB:

WZMÓR

Tabele z wymaganym zakresem ciepła spalania „od ... do ...”

- Tabela 1 WYMAGANE PARAMETRY JAKOŚCIOWE BIOMETANU (sieć gazu E)
- Tabela 2 WYMAGANE PARAMETRY JAKOŚCIOWE BIOMETANU (sieć gazu Lw)
- Tabela 3 WYMAGANE PARAMETRY JAKOŚCIOWE BIOMETANU (sieć gazu Ls)

Tabele z wymaganą minimalną wartością ciepła spalania

- Tabela 4 WYMAGANE PARAMETRY JAKOŚCIOWE BIOMETANU (sieć gazu E)
- Tabela 5 WYMAGANE PARAMETRY JAKOŚCIOWE BIOMETANU (sieć gazu Lw)
- Tabela 6 WYMAGANE PARAMETRY JAKOŚCIOWE BIOMETANU (sieć gazu Ls)

*Załącznik nr 6 stanowi jedna z wymienionych wyżej Tabel i jest powtórzeniem Załącznika nr 1 do otrzymanych Warunków Przyłączenia.