

**POROZUMIENIE OPERATORSKIE O WSPÓŁPRACY
NR [...]**

zawarte w dniu [dzień i miesiąc] 202X r. w Warszawie, pomiędzy:

UNIMOT System Spółką z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie przy Alejach Jerozolimskich 142B, 02-305 Warszawa, wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy w Warszawie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS: 0000414578, NIP: 701-033-75-26, REGON: 146062054, o kapitale zakładowym w wysokości 21 995 000,00 PLN, w imieniu której działa:

.....

zwaną dalej „**OSD**” lub „**Stroną**”,

a

[...] z siedzibą w [...] przy ul. [...], [kod pocztowy i gmina], wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy w [...], [...] Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS: [...], NIP: [...], REGON: [...], o kapitale zakładowym w wysokości [...] PLN, w imieniu której działa/-ją:

[...] – [...],

[...] – [...],

zwaną dalej „**Operatorem Źródła**” lub „**Stroną**”,

zwanymi dalej „**Stronami**”,

o następującej treści:

§ 1

OŚWIADCZENIA STRON

1. OSD prowadzi działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych na obszarze określonym w koncesji udzielonej przez Prezesa URE (koncesja nr DPG/155/24106/W/DRG/2014/TA).
2. Operator Źródła prowadzi działalność w zakresie wytwarzania biometanu w instalacji zlokalizowanej w [...], stanowiącej Źródło w rozumieniu IRiESD i w dniu [...] r. został wpisany do rejestru wytwórców biogazu rolniczego prowadzonego przez Dyrektora Generalnego Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa /albo – niepotrzebne wykreślić/ rejestru wytwórców biogazu prowadzonego przez Prezesa URE, pod numerem [...].

§ 2

DEFINICJE

1. Pojęcia używane w Porozumieniu mają następujące znaczenie:
 - a. **AKP** – aparatura kontrolno - pomiarowa;
 - b. **Chłonność** - 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;
- c. **Chromatograf** – chromatograf procesowy do wyznaczania składu gazu i wodoru oraz związków siarki;
 - d. **Dane pomiarowe** - dane pozyskiwane z Układów pomiarowo - rozliczeniowych lub AKP zainstalowanych w Punkcie wejścia;
 - e. **Instalacja biometanu** – instalacja służąca do wytwarzania i uzdatniania biometanu, do której tytuł prawny posiada Operator Źródła;
 - f. **IRiESD** - Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, o której mowa w art. 9g Prawa energetycznego;
 - g. **Prezes URE** - Prezes Urzędu Regulacji Energetyki;
 - h. **Punkt wejścia** - punkt wejścia z Instalacji Biometanu;
 - i. **Ustawa OZE** - ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
 - j. **Prawo energetyczne** - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.
- 2. Pojęcia używane w Porozumieniu, pisane wielką literą i niezdefiniowane w ust. 1 powyżej, mają znaczenie określone w IRiESD.
 - 3. Pojęcia niezdefiniowane w ust. 1 powyżej lub w IRiESD, stosowane w Porozumieniu, należy interpretować zgodnie z treścią właściwych przepisów prawa, w szczególności przepisów Prawa energetycznego, Ustawy OZE i aktów wykonawczych do tych ustaw.

§ 3

PRZEDMIOT POROZUMIENIA

- 1. Przedmiotem niniejszego Porozumienia jest ustalenie przez Strony zasad wzajemnej współpracy.
- 2. W sprawach nieuregulowanych w Porozumieniu zastosowanie znajdują postanowienia obowiązującej IRiESD odnoszące się do przedmiotu Porozumienia. IRiESD dostępna jest na stronie internetowej OSD.
- 3. Operator Źródła oświadcza, że 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 integralną część Porozumienia oraz zobowiązuje się je stosować. Wszelkie zmiany IRiESD obowiązują Strony bez konieczności zmiany Porozumienia oraz nie wymagają akceptacji Operatora Źródła, z zastrzeżeniem § 15 ust. 5 Porozumienia.
- 4. W przypadku jakichkolwiek rozbieżności pomiędzy postanowieniami Porozumienia a postanowieniami IRiESD, pierwszeństwo będą miały postanowienia Porozumienia.
- 5. Zasady świadczenia przez OSD usług dystrybucji Paliwa gazowego – biometanu wytwarzanego w Instalacji biometanu, określa odrębna umowa o świadczenie usług dystrybucji, zawarta pomiędzy podmiotem zlecającym taką usługę (ZUD) a OSD.
- 6. OSD może odmówić przyjęcia do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego w przypadkach wskazanych przepisami obowiązującego prawa, a także w przypadkach wskazanych w IRiESD lub w niniejszym Porozumieniu.

§ 3

ZASADY PRZEKAZYWANIA INFORMACJI DOTYCZĄCYCH NOMINACJI, RENOMINACJI I ALOKACJI

- 1. Operator Źródła jest zobowiązany do wprowadzania w Punkcie wejścia Paliwa gazowego w ilościach wynikających ze składanych nominacji. Proces nominacji i

renominacji odbywa się zgodnie z z IRIESD oraz wytycznymi OSD. W przypadku gdy Operator Źródła nie ma statusu ZUD, powinien uzgodnić z ZUD wprowadzającym Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego zasady składania przez ZUD nominacji i renowacji oraz zobowiązać ZUD do informowania Operatora Źródła o zatwierdzonych przez OSD nominacjach.

2. Operator Źródła jest zobowiązany do przekazywania OSD informacji niezbędnych do wykonywania Alokacji zgodnie z postanowieniami IRIESD oraz zasadami określonymi ust. 3 – 6 poniżej.
3. Z zastrzeżeniem ust. 5 i 6 poniżej, w celu wykonywania dobowych Alokacji rozliczeniowych, Operator Źródła przekazuje OSD Alokację do 4. 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 Punkcie wejścia w tę Dobie gazowej.
4. Z zastrzeżeniem ust. 5 i 6 poniżej, Operator Źródła dostarcza OSD Alokację:
 - a. operatywną za poprzednią Dobę gazową do godziny 8.30 Doby gazowej następującej po Dobie gazowej, której Alokacja dotyczy,
 - b. operatywną za pierwsze cztery i pierwszych 8 osiem godzin bieżącej Doby gazowej do godziny 11.30 i 15.30 bieżącej Doby gazowej.
5. W przypadku, gdy całość lub część Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego jest sprzedana do jednego lub więcej ZUD w Punkcie wejścia, Operator Źródła przekazuje informację o ilościach Paliwa gazowego sprzedanych na rzecz tego lub tych ZUD w danej Dobie gazowej w Miesiącu gazowym lub w okresie pierwszych czterech lub pierwszych ośmiu godzin. Suma ilości przypisanych w Danej dobie do jednego lub więcej ZUD oraz do Operatora Źródła, jeżeli Operator Źródła występuje w charakterze ZUD, musi być zgodna z ilościami wprowadzonymi w danej dobie w Punkcie wejścia lub odpowiednio w okresie pierwszych czterech lub pierwszych ośmiu godzin.
6. W przypadku gdy w IRIESD nastąpi zmiana terminów lub innych zasad przekazywania Alokacji, o których mowa powyżej, Operator Źródła jest zobowiązany stosować się do postanowień określonych w IRIESD.
7. Informacje, o których mowa w ust. 1 - 5, będą przesyłane w formie elektronicznej na odpowiednie adresy Stron określone w Załączniku nr 1 do Porozumienia.

§ 4

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 Układu pomiarowo – rozliczeniowego sporządza i przekazuje drugiej Stronie wstępną wersję protokołu rozliczeniowego do 2. dnia roboczego miesiąca następującego po Miesiącu gazowym.
3. Protokół rozliczeniowy będzie uzgadniany pomiędzy OSD i Operatorem Źródła w terminie do 3. dnia roboczego miesiąca następującego po Miesiącu gazowym. W przypadku gdy Operator Źródła odmówi w sposób nieuzasadniony uzgodnienia protokołu rozliczeniowego, obowiązuje protokół opracowany przez OSD.
4. Zakres danych i format protokołu rozliczeniowego określa Załącznik nr 2 do Porozumienia.

§ 5

ZASADY UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH

Strony zobowiązują się do nieodpłatnego i bieżącego udostępniania danych w zakresie określonym w IRIESD.

§ 6

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

1. Strony będą przekazywać sobie wzajemnie informacje (w formie pisemnej lub dokumentowej) dotyczące planowanych i realizowanych bezpośrednio lub przez podmioty trzecie inwestycji, jeżeli te inwestycje mogą wpływać na warunki pracy Systemu dystrybucyjnego (w przypadku Operatora Źródła) 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. Operator Źródła 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 Operatora Źródła) lub Instalacji biometanu (w przypadku OSD).
4. Informacje, o których mowa w ust. 1, obejmują w szczególności:
 - a. planowane inwestycje związane z rozwojem Sieci dystrybucyjnej (w przypadku OSD) lub Instalacji biometanu, w tym urządzeń, instalacji lub innych elementów wchodzących w jej skład (w przypadku Operatora Źródła), w szczególności te, które zostały uwzględnione w planie rozwoju danej Strony lub w innym podobnym dokumencie danej Strony,
 - b. inwestycje planowane/realizowane przez osoby trzecie, które będą w przyszłości związane z koniecznością rozbudowy Sieci dystrybucyjnej 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.

§ 7

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

1. Operator Źródła wykona zmianę nastawy ciśnienia na wyjściu ze stacji gazowej, na której zainstalowany jest układ redukcyjny będący własnością Operatora Źródła, nieodpłatnie i niezwłocznie, w terminie określony przez OSD w trybie dyspozytorskim, przy czym termin ten nie będzie dłuższy niż 24 godziny od momentu zgłoszenia potrzeby zmiany przez OSD.
2. W sytuacji, w której niezależnie od wykonania przez Operatora Źródła zobowiązań określonych w warunkach przyłączenia Źródła do sieci OSD (w szczególności zainstalowania określonych w nich urządzeń) Operator Źródła dostarczy Paliwa gazowych w ilości powodującej przekroczenie Chłonności lub mocy przyłączeniowej, co skutkuje wzrostem ciśnienia w sieci ponad ciśnienie operacyjne, OSD przekaze do Operatora Źródła polecenie (w trybie dyspozytorskim) niezwłocznego zmniejszenia ilości przekazywanego Paliwa gazowego. OSD jest uprawniony do samodzielnego zmniejszenia ilości wprowadzanego Paliwa gazowego lub całkowitego zamknięcia przepływu w Punkcie wejścia, w szczególności w przypadku braku realizacji przez Operatora Źródła polecenia OSD lub w przypadku zagrożenia wynikającego z przekroczenia Chłonności i wzrostu ciśnienia w Sieci dystrybucyjnej.
3. Wstrzymanie dostaw przez zamknięcie układu regulacyjnego lub ograniczenie dostaw poprzez ten układ przez służby OSD na wejściu do Sieci dystrybucyjnej może nastąpić zdalnie lub ręcznie.
4. OSD, w uzgodnieniu z Operatorem Źródła, wznowi przyjmowanie Paliwa gazowego w ilościach określonych w Umowie o przyłączenie, 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.

§ 8

ZASADY PROWADZENIA REMONTÓW I MODERNIZACJI SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO LUB INSTALACJI BIOMETANU

1. Strony dokażą 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 (w formie pisemnej, dokumentowej lub w trybie dyspozytorskim) na co najmniej 21 (dwadzieścia jeden) dni przed ich rozpoczęciem.
3. Strony będą się wzajemnie informować, w formie pisemnej lub dokumentowej, o terminach zakończenia prac remontowych lub modernizacyjnych, najpóźniej w terminie pięciu dni przed terminem ich zakończenia.

§ 9

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 osób koordynujących wszelkie działania w zakresie prowadzenia ruchu na połączeniu Systemu dystrybucyjnego i Instalacji biometanu są wskazane w Załączniku nr 1 do Porozumienia.
2. Osoby, o których mowa w ust. 1 powyżej, w szczególności są uprawnione do:
 - a. prowadzenia uzgodnień w zakresie terminów prac, mających wpływ na przepływ Paliwa gazowego na połączeniu Systemu dystrybucyjnego i Instalacji biometanu,
 - b. wymiany informacji dotyczących nieprawidłowej pracy Układów pomiarowo - rozliczeniowych oraz innych urządzeń lub instalacji służących do wytwarzania Biometanu; 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 i uzgadniane 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 do OSD i uzgadniane jest przez Strony tryb dalszego postępowania.
5. W przypadku wystąpienia zakłóceń zarówno po stronie OSD jak i Operatora Źródła, Strony 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 powinno odbywać się niezwłocznie.
7. W przypadku zmian ciśnienia w Systemie dystrybucyjnym, mogących mieć wpływ na pracę Instalacji biometanu, służby dyspozytorskie OSD poinformują Operatora Źródła o konieczności zmiany ilości oraz ciśnienia włączania Paliwa gazowego do Sieci dystrybucyjnej.

§ 10

UTRZYMYWANIE PARAMETRÓW DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO DO SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

1. Operator Źródła zobowiązuje się do utrzymywania parametrów jakościowych Paliwa gazowego określonych w IRiESD oraz w Załączniku nr 3 do Porozumienia. Parametry określone w Załączniku nr 3 przedstawiają wymagania na dzień podpisania Porozumienia i mogą ulec zmianie. W przypadku zmiany wymaganych parametrów jakościowych Paliwa gazowego spowodowanej zmianą obowiązujących przepisów prawa, IRiESD lub parametrów pracy Systemu dystrybucyjnego, OSD poinformuje o takiej zmianie Operatora Źródła, przekazując zaktualizowany Załącznik nr 3. Zmiana nie wymaga zachowania trybu zmiany Porozumienia, a Operator Źródła jest zobowiązany stosować się do niej od dnia wskazanego w informacji przekazanej przez OSD.
2. Operator Źródła jest zobowiązany do wykonywania na własny koszt badań kontrolnych z częstotliwością i trybem pomiaru określonym w Załączniku nr 3. W

przypadku badań wykonywanych w trybie pomiarów laboratoryjnych, Operator Źródła jest zobowiązany do przekazania OSD protokołu z przeprowadzenia badań w terminie 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 dostarczanego przez Operatora Źródła w Punkcie wejścia.

§ 11

ZASADY WSPÓŁPRACY W PRZYPADKU WYSTĄPIENIA ZAKŁÓCEŃ JAKOŚCI PALIWA GAZOWEGO

1. W przypadku, gdy jedna ze Stron uzyska informację o wystąpieniu lub prawdopodobieństwie wystąpienia Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w § 10 Porozumienia, niezwłocznie poinformuje o tym drugą Stronę.
2. W przypadku dostarczenia przez Operatora Źródła do Punktu wejścia Paliwa gazowego niespełniającego parametrów jakościowych, o których mowa w § 10 Porozumienia, OSD może odmówić przyjęcia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego lub zażądać od Operatora Źródła uiszczenia na rzecz OSD opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego na warunkach określonych w IRIESD, co nie wyłącza możliwości dochodzenia przez OSD odszkodowania na zasadach ogólnych.
3. W przypadku stwierdzenia w dostarczonym Paliwie gazowym obecności innych związków niż określone w Załączniku nr 3 do Porozumienia, OSD ma prawo do odmowy przyjęcia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, do momentu potwierdzenia usunięcia przez Operatora Źródła tych związków z Paliwa gazowego.
4. Odmowa, o której mowa w ust. 2 i 3, nastąpi poprzez wstrzymanie odbioru Paliwa gazowego z wykorzystaniem układu regulacyjnego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego.
5. Ponowne przyjęcie Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego może nastąpić po zgłoszeniu OSD, że Paliwo gazowe to spełnia wymagania jakościowe, o których mowa w § 10 powyżej, z zastrzeżeniem ust. 6.
6. OSD wznowi przyjmowanie Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego niezwłocznie po dokonaniu przez Operatora Źródła zgłoszenia, zgodnie z ust. 5, w przypadku potwierdzenia spełnienia wymagań jakościowych, na podstawie danych z Chromatografu.

§ 12

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 realizowany będzie zgodnie z postanowieniami Porozumienia oraz zgodnie z zasadami określonymi we właściwych Polskich Normach i Standardach Technicznych ustanowionych przez Izbę Gospodarczą Gazownictwa.
3. Operator Źródła zobowiązany jest do niezwłocznego informowania OSD o naruszeniach plomb, wadach lub usterkach w działaniu Układu pomiarowo - rozliczeniowego.

4. W przypadku, gdy jedna Strona zgłosi zastrzeżenie co do poprawności pomiarów drugiej Strony, a sprawdzenie Układu pomiarowo - rozliczeniowego nie potwierdzi zastrzeżeń odnośnie błędnego działania, Strona zgłaszająca pokrywa koszty poniesione w związku z czynnościami sprawdzającymi związanymi z dokonanym zgłoszeniem.
5. Strony będą się z wyprzedzeniem informować, w formie pisemnej lub dokumentowej, o planowanych zmianach pomiarowych należących do nich Układach pomiarowo - rozliczeniowych.

§ 13

ZASADY EKSPLOATACJI CHROMATOGRAFU

1. Operator Źródła 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 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 Operator Źródła, zaś w przypadku stwierdzenia prawidłowej pracy instalacji Chromatografów koszty analizy ponosi OSD;
 - e. po usunięciu awarii Chromatografu lub po jego ponownym uruchomieniu do niezwłocznego przestania 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. dnia kalendarzowego miesiąca następnego po miesiącu podlegającym rozliczeniu, do godziny 12:00;
 - i. comiesięcznego uzgodnienia wartości Ciepła spalania z OSD, w terminie do 2. dnia kalendarzowego miesiąca następnego po miesiącu podlegającym rozliczeniu, do godziny 14:00, na podstawie przekazanych danych;

- j. poddawania instalacji Chromatografu wszelkim działaniom serwisowym oraz kontrolnym zgodnie z wytycznymi producenta;
 - k. niezwłocznego umożliwienia OSD dostępu do instalacji Chromatografu na każde żądanie OSD, w uzgodnionym terminie;
 - l. udostępnienia, na każde żądanie OSD, wszelkiej dokumentacji związanej z prowadzonymi analizami oraz eksploatacją instalacji Chromatografu oraz udostępnienia punkt pobierania próbki Paliwa gazowego w celu umożliwienia pobrania Paliwa gazowego do analizy jakościowej.
2. OSD zobowiązany jest do:
- a. comiesięcznego uzgodnienia wartości Ciepła spalania z Operatorem Źródła, w terminie do 2. dnia kalendarzowego miesiąca następnego po miesiącu podlegającym rozliczeniu, do godziny 14:00, na podstawie przekazanych danych;
 - b. zgłaszania Operatorowi Źródła wszystkich zaobserwowanych nieprawidłowości, w celu niezwłocznego ich usunięcia przez Operatora Źródła.

§ 14

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 obejmuje:
 - a. dane identyfikujące Operatora Źródła i Chromatograf,
 - b. godzinowe wartości ciepła spalania w [MJ/m³] i w [kWh/m³],
 - c. ilości dostarczonego Paliwa gazowego w danej godzinie oraz wyliczenia miesięcznej średnioważonej wartości Ciepła spalania w [MJ/m³] i w [kWh/m³] dla okresu rozliczeniowego.
2. Uzgodnione dane dotyczące wartości Ciepła spalania będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń. Osobami upoważnionymi do prowadzenia uzgodnień są przedstawiciele Stron wskazani w Załączniku nr 1 do Porozumienia.
3. 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.
4. W przypadkach planowanych przerw w pracy Chromatografu, wynikających z przyczyn innych niż awaria, (w szczególności 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 dwanaście godzin. Po przekroczeniu tego czasu trwającego dłużej niż jedną godzinę, OSD ma prawo do odmowy przyjęcia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.

§ 15

ROZWIĄZANIE POROZUMIENIA, ODPOWIEDZIALNOŚĆ

1. Porozumienie zostało zawarte na okres, na który OSD został wyznaczony operatorem systemu dystrybucyjnego gazowego na podstawie decyzji Prezesa URE. Wydanie przez Prezesa URE decyzji wyznaczającej OSD operatorem systemu dystrybucyjnego gazowego na dalsze następujące po sobie okresy powoduje automatyczne przedłużenie okresu obowiązywania Porozumienia na kolejne okresy odpowiadające wskazanym w decyzjach okresom wyznaczenia OSD na operatora systemu dystrybucyjnego i nie wymaga aneksu do Porozumienia.
2. Porozumienie ulega rozwiązaniu z dniem:
 - a. utraty przez OSD statusu operatora systemu dystrybucyjnego gazowego, chyba że Prezes URE lub inny właściwy organ administracji publicznej, na mocy przepisów obowiązującego prawa, nakaze 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,
 - b. wykreślenia Operatora Źródła z rejestru, o którym mowa w § 1 ust. 2 Porozumienia, przy czym Operator Źródła zobowiązuje się do niezwłocznego poinformowania OSD o takim wykreśleniu.
3. Strony mogą rozwiązać Porozumienie w każdym czasie w drodze stosownego porozumienia zawartego w formie pisemnej pod rygorem nieważności.
4. Rozwiązanie Porozumienia może nastąpić za wypowiedzeniem przez każdą ze Stron z zachowaniem siedmiodniowego 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, który nie będzie krótszy niż 14 dni. Za rażące naruszenie Porozumienia przez Operatora Źródła uznaje się w szczególności naruszenie przez Operatora Źródła któregokolwiek z postanowień, o których mowa w § 10 – 14 Porozumienia.
5. W przypadku braku akceptacji zmian IRIESD lub nowej IRIESD, Operatorowi Źródła przysługuje prawo wypowiedzenia Porozumienia w terminie czternastu dni od dnia rozpoczęcia obowiązywania IRIESD w nowym brzmieniu lub nowej IRIESD z zachowaniem czternastodniowego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec Miesiąca gazowego.
6. W przypadku rozwiązania Porozumienia przez Operatora Źródła lub w przypadku odstąpienia przez Operatora Źródła 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 wytwarzanego w Instalacji biometanu. Operator Źródła jest zobowiązany do poinformowania ZUD będącego odbiorcą Paliwa gazowego 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 Operatora Źródła od Porozumienia, Operator Źródła zobowiązany będzie do naprawienia OSD wszelkiej szkody, jaką OSD poniesie w związku z roszczeniami ZUD wobec OSD z tytułu wstrzymania świadczenia usługi dystrybucji Paliwa gazowego wytwarzanego w Instalacji biometanu.
7. W przypadku:
 - a. gdy Operator Źródła nie przekaze OSD informacji na zasadach określonych w § 8 ust. 1 – 3 Porozumienia, a w wyniku prowadzonych przez Operatora Źródła

(lub na jego zlecenie) prac remontowych lub modernizacyjnych nastąpi przekroczenie mocy przyłączeniowej w Punkcie wejścia do Sieci dystrybucyjnej OSD z Instalacji biometanu lub

- b. wystąpienia Awarii po stronie Instalacji biometanu, w wyniku której nastąpi przekroczenie mocy w Punkcie wejścia do sieci gazowej OSD z Instalacji biometanu,

Operator Źródła będzie zobowiązany do naprawienia wszelkiej szkody poniesionej przez OSD z tego tytułu.

§ 16

POUFNOŚĆ INFORMACJI I OCHRONA DANYCH OSOBOWYCH

1. Strony zobowiązują się do zachowania w tajemnicy i nieujawniania osobom trzecim wszelkich informacji, niezależnie od ich formy (ustnej, pisemnej lub innej), w których posiadanie wejdą w związku z zawarciem lub wykonaniem Porozumienia (zwanych dalej: „**Informacjami Poufnymi**”) oraz zobowiązują się do zapewnienia im ochrony przed nieuprawnionym ujawnieniem, udostępnieniem, utratą w okresie obowiązywania Porozumienia oraz przez okres 5 lat po jego wygaśnięciu, rozwiązaniu lub odstąpieniu od niego przez którąkolwiek ze Stron.
2. Informacje Poufne w rozumieniu niniejszego paragrafu Strony zobowiązują się traktować i chronić jak tajemnicę przedsiębiorstwa w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 roku o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji.
3. Strona nie może bez uprzedniej pisemnej zgody drugiej Strony ujawniać, upubliczniać, przekazywać ani w inny sposób udostępniać osobom trzecim lub wykorzystywać do celów innych niż wykonywanie Porozumienia, jakichkolwiek Informacji Poufnych.
4. Zobowiązanie do zachowania poufności nie ma zastosowania do Informacji Poufnych:
 - a. które zostały uzyskane z wyraźnym wyłączeniem przez Stronę zobowiązania drugiej Strony do zachowania poufności;
 - b. publicznie dostępnych w dniu ich udostępnienia drugiej Stronie lub też upublicznionych w sposób, który nie stanowi naruszenia Porozumienia;
 - c. które Strona zobowiązana jest udostępnić na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa, przy czym w takim przypadku powinna niezwłocznie poinformować drugą Stronę o zgłoszonym żądaniu udostępnienia informacji, o ile przekazanie tej informacji nie stoi w sprzeczności z powszechnie obowiązującymi przepisami prawa.
5. W zakresie niezbędnym do realizacji Porozumienia, Strony mogą ujawniać Informacje Poufne swoim pracownikom lub osobom, którymi posługują się przy wykonywaniu Porozumienia, pod warunkiem, że przed jakimkolwiek takim ujawnieniem zobowiążą te osoby do zachowania poufności na zasadach określonych w Porozumieniu. Za działania lub zaniechania takich osób Strony ponoszą odpowiedzialność, jak za działania i zaniechania własne.
6. Realizując zobowiązanie określone w ust. 5, Strona w szczególności przeszkoli wszystkie osoby, które w jej imieniu będą bezpośrednio uczestniczyć w realizacji Umowy i będą miały dostęp do Informacji Poufnych w zakresie zasad ochrony Informacji Poufnych i celu ich udostępnienia.
7. Z zastrzeżeniem pozostałych postanowień niniejszego Porozumienia Strony mogą udostępnić Informacje Poufne podmiotom, z których usług korzystają dla prawidłowego wykonania niniejszego Porozumienia („Podwykonawcom”) pod warunkiem, że każdy z Podwykonawców zostanie pisemnie zobowiązany do

zachowania poufności na zasadach analogicznych do określonych w niniejszym paragrafie. Postanowienia zawarte w ust. 5 i 6 powyżej stosuje się odpowiednio do pracowników oraz osób działających na zlecenie lub w interesie Podwykonawców bez względu na podstawę prawną związku tych osób z Podwykonawcą. Strony ponoszą odpowiedzialność za działania lub zaniechania Podwykonawców jak za działania lub zaniechania własne.

8. W przypadku niezgodnego z niniejszym Porozumieniem ujawnienia, utraty lub nieuprawnionego udostępnienia Informacji Poufnych, co do których istniał obowiązek nieujawniania i ochrony Strona niezwłocznie zawiadomi drugą Stronę, której informacje dotyczą oraz podejmie niezbędne działania w szczególności podejmie współpracę w celu minimalizacji zakresu naruszenia oraz szkód wynikających z ujawnienia, utraty lub udostępnienia Informacji Poufnych.
9. Strona, której Informacje Poufne dotyczą zastrzega sobie w każdym czasie możliwość żądania od drugiej Strony zwrotu Informacji Poufnych jej udostępnionych lub wytworzonych przez nią w ramach wykonywania przedmiotu niniejszego Porozumienia. W takim wypadku druga Strona zobowiązuje się do zwrotu lub zniszczenia na własny koszt wszelkich materiałów i nośników zawierających jakiekolwiek Informacje Poufne jej przekazane, będące w jej posiadaniu lub osób trzecich, które zgodnie z postanowieniami niniejszego Porozumienia były uprawnione do zapoznania się z przedmiotowymi informacjami, a także usunąć Informacje Poufne z pamięci dysków twardych komputerów lub innych urządzeń z zastrzeżeniem jednakże, że nie dotyczy to tworzenia i archiwizacji kopii zapasowych w systemach informatycznych, pod warunkiem właściwego zabezpieczenia tych kopii. Niezależnie od powyższych postanowień Strony mają prawo do zachowania kopii Informacji Poufnych na potrzeby własne związane z wykonywaniem Porozumienia lub na potrzeby obrony przed ewentualnymi przyszłymi roszczeniami pod warunkiem właściwego zabezpieczenia tych kopii zgodnie z postanowieniami niniejszego paragrafu.

10. Postanowienia w zakresie RODO :

10.1. Dane osobowe będą przetwarzane:

- a. w celu realizacji umowy (art. 6 ust. 1 lit. b 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 (RODO));
- b. dla celów wypełnienia obowiązków prawnych ciążących na UNIMOT na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa, w tym przepisów podatkowych i z zakresu rachunkowości (art. 6 ust. 1 lit c RODO);
- c. w celu realizacji prawnie uzasadnionego interesu UNIMOT polegającego na ewentualnym ustaleniu, lub dochodzeniu roszczeń lub obronie przed roszczeniami (art. 6 ust. 1 lit f RODO).

10.2. Dane osobowe będą przekazywane:

- a. podmiotom świadczącym na rzecz UNIMOT usługi niezbędne do realizacji celu w jakim dane są przetwarzane, takie jak usługi reklamowe, marketingowe, usługi prawne;
- b. dostawcom systemów informatycznych i usług IT (w tym firmom hostingowym, serwisowym, programistycznym);
- c. podmiotom z Grupy Kapitałowej UNIMOT.

10.3. Dane osobowe będą przetwarzane przez okres:

- a.** trwania umowy. Okres przetwarzania danych osobowych może zostać każdorazowo przedłużony o okres przedawnienia roszczeń, jeżeli przetwarzanie danych osobowych będzie niezbędne dla dochodzenia ewentualnych roszczeń lub obrony przed takimi roszczeniami przez UNIMOT. Po tym okresie dane będą przetwarzane jedynie w zakresie i przez czas wymagany przepisami prawa, w tym przepisami o rachunkowości; w przypadku zawarcia umowy – przez okres trwania umowy;
- b.** do momentu złożenia sprzeciwu. W przypadku danych przetwarzanych w ramach prawnie uzasadnionego interesu UNIMOT.

§ 17

POSTANOWIENIA KOŃCOWE

- 1.** Spory wynikające z niniejszego Porozumienia będą rozpoznawane przez sąd powszechny, właściwy miejscowo według siedziby OSD.
- 2.** Wszelkie zmiany Porozumienia, jak również jego rozwiązanie, wypowiedzenie i odstąpienie od niego, wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności, o ile Porozumienie nie stanowi inaczej.
- 3.** Zmiana treści Załącznika nr 1 nie wymaga dochowania trybu określonego w ust. 1 i staje się skuteczna z chwilą powiadomienia drugiej Strony o zmianie w formie pisemnej pod rygorem nieważności.
- 4.** Żadna ze Stron nie ponosi odpowiedzialności wobec drugiej Strony na podstawie Porozumienia za utracone korzyści.
- 5.** Porozumienie zostało sporządzone w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron. /niepotrzebne wykreślić/ Porozumienie sporządzone zostało w jednym egzemplarzu, podpisanym elektronicznymi podpisami kwalifikowanymi, który został udostępniony każdej ze Stron.

§ 18

ZAŁĄCZNIKI

Integralną część Porozumienia stanowią następujące załączniki:

Załącznik nr 1 - Przedstawiciele Stron i dane kontaktowe.

Załącznik nr 2 - Wzór protokołu rozliczeniowego.

Załącznik nr 3 - Wymagane parametry jakościowe Paliwa gazowego.

OSD

OPERATOR ŹRÓDŁA

.....

.....

.....

Data złożenia podpisu

.....

.....

Data złożenia podpisu

.....

ZAŁĄCZNIK NR 1 DO POROZUMIENIA OPERATORSKIEGO O WSPÓŁPRACY NR [...]

Przedstawiciele Stron i dane kontaktowe

1. Do przekazywania bieżących informacji dotyczących Awarii, aspektów technicznych, nominacji, renominacji, Danych pomiarowych oraz Alokacji, upoważnieni są:
 - a. ze strony OSD:
[...]
 - b. ze strony Operatora Źródła:
[...]
2. W pozostałym zakresie związanym z realizacją Porozumienia, upoważnieni są:
 - a. ze strony OSD:
[...]
 - b. ze strony Operatora Źródła:
[...]

ZAŁĄCZNIK NR 2 DO POROZUMIENIA OPERATORSKIEGO O WSPÓŁPRACY NR [...]

Wzór protokołu rozliczeniowego

Protokół rozliczeniowy za okres [...]

Punkt wejścia	
Moc umowna [m3/h]	
Moc umowna [kWh/h]	
Maksymalna moc wykonana [m3/h]	
Maksymalna moc wykonana [kWh/h]	
Minimalne ciśnienie umowne [kPa]	
Średniomiesięczne ciepło spalania [MJ/m3]	

Podpisy uprawnionych przedstawicieli Stron

[...]

CZĘŚĆ A – Dane miesięczne oraz dobowe dotyczące biometanu wytworzonego w Instalacji biometanu zgodnie z Ustawą OZE

Doba	Dobowa ilość Paliwa gazowego [m3]	Dobowa ilość energii [kWh]	Średniodobowe ciepło spalania [MJ/m3]	Maksymalna moc wykonana [m3/h]	Maksymalna moc wykonana [kWh/h]
1.					
...					
31.					
Suma:			-	-	-
Miesięczna korekta:			-	-	-
Ilość Paliwa gazowego przyjęta do rozliczenia			-		

Podpisy uprawnionych przedstawicieli Stron

[...]

CZĘŚĆ B – Dane miesięczne oraz dobowe dotyczące Paliwa gazowego wprowadzonego do Systemu dystrybucyjnego

Doba	Dobowa ilość Paliwa gazowego [m3]	Dobowa ilość energii [kWh]	Średniodobowe ciśnienie Paliwa gazowego [kPa]	Średniodobowe ciepło spalania [MJ/m3]	Maksymalna moc wykonana [m3/h]	Maksymalna moc wykonana [kWh/h]
1.						
...						
31.						
Suma:			-	-	-	-
Miesięczna korekta:			-	-	-	-
Ilość Paliwa gazowego przyjęta do rozliczenia			-	-		

Podpisy uprawnionych przedstawicieli Stron

[...]

ZAŁĄCZNIK NR 3 DO POROZUMIENIA OPERATORSKIEGO O WSPÓŁPRACY NR [...]

Wymagane parametry jakościowe Paliwa gazowego wraz z metodą i częstotliwością pomiaru

1. Ciepło spalania.

- 1.1. Ustala się, że minimalne wartości ciepła spalania paliwa gazowego (HSN) dla paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym gazu wysokometanowego E wynosi 38,0 MJ/m³ (10,555 kWh/m³).
- 1.2. Do systemu dystrybucyjnego nie może być wprowadzane paliwo gazowe o wartości ciepła spalania niższego niż 34,0 MJ/m³ (9,444 kWh/m³) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
- 1.3. W przypadku wprowadzenia do Systemu dystrybucyjnego w fizycznym punkcie wejścia paliwa gazowego o cieple spalania w zakresie $34,0 \leq \text{HSN} < 38,0$ MJ/m³ ($9,444 \leq \text{HSN} < 10,555$ kWh/m³), OSD ma prawo dokonać rozliczenia z ZUD wprowadzającym to paliwo do Systemu dystrybucyjnego, na zasadach określonych w IRIESD.
- 1.4. OSD może odmówić przyjęcia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego, w tym także biometanu, jeżeli mogłoby to spowodować:
 - 1.4.1. obniżenie jakości paliwa gazowego dostarczanego do punktów wyjścia poniżej parametrów określonych w pkt 1.5
 - 1.4.2. naruszenie praw lub interesów odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSD.
- 1.5 Paliwo w systemie gazowym OSD powinno spełniać parametry jakościowe określone w obowiązujących przepisach prawa oraz normach, w tym w szczególności w Normie PN-C-04753:2011 (warunki odniesienia 273,15 K; 101,325 kPa):

Tabela 1. Wymagania jakościowe.

Wyszczególnienie	j. m.	Wartość
- nominalna Liczba Wobbego	MJ/m ³	53,5
	kWh/m ³	14,861
- zakres zmienności liczby Wobbego	MJ/m ³	45 – 56,9
	kWh/ m ³	12,500-15,806
- zawartość siarkowodoru	mg/m ³	≤ 7
Zawartość tlenu	% (mol/mol)	≤ 0,2
Zawartość dwutlenku węgla	% (mol/mol)	≤ 3
Zawartość par rtęci	μ g/m ³	≤ 30
Temp. punktu rosy węglowodorów	°C	< 0
Temperatura punktu rosy od 1 kwietnia do 30 września dla:		
- 0,3 MPa	°C	-28,2
- 0,8 MPa	°C	-17,6
- 1,8 MPa	°C	-8,6

- 5,5 MPa	°C	+3,7
Temperatura punktu rosy od 1 października do 31 marca dla		
- 0,3 MPa	°C	-34,3
- 0,8 MPa	°C	-24,5
- 1,8 MPa	°C	-16,1
- 5,5 MPa	°C	-5,0
Zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 5 µ m	mg/m3	≤ 1,0
Zawartość siarki merkaptanowej	mg/m3	≤ 16
Zawartość siarki całkowitej	mg/m3	≤ 40
Intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu*	% (V/V)	1,0
Wodór H ₂	mol/mol	≤ 2%
Tlenek węgla CO	mol/mol	≤ 0,1%
Związki chloru	mg/m3	≤ 1,0
Związki fluoru	mg/m3	≤ 10,0
Amoniak NH ₃	mg/m3	≤ 10,0
Siloksany całkowite	mg/m3	≤ 0,3
Gęstość względna	mg/m3	0,555-0,7

Tabela 2. Wymagania jakościowe wraz z metodą i częstotliwością pomiaru.

L.p	Nazwa parametru	Dopuszczalna wartość parametru w przypadku wtlaczania do sieci dystrybucyjnej gazu:	Zalecana metoda	Zalecana minimalna częstotliwość
1.	Ciepło spalania	$\geq 34,0$ MJ/m ³	Procesowa Chromatografia Gazowa 1)	1 x 30 min.
2.	Liczba Wobbego	od 45,0 MJ/m ³ do 56,9,0 MJ/m ³	Procesowa Chromatografia Gazowa 1)	1 x 30 min.
3.	Siarkowodór	do 7,0 mg/m ³	Procesowa Chromatografia Gazowa 2)	1 x 30 min.
4.	Siarka merkaptanowa	do 16,0 mg/m ³	Laboratoryjna	1 x 6 mies min.
5.	Siarka całkowita	do 40,0 mg/m ³	Laboratoryjna	1 x 6 mies min.
6.	Temperatura punktu rosy wody przy ciśnieniu 5,5MPa	w okresie od 1.04 do 30.09 <+3,7°C	Procesowa	1 x 30 min.
7.	Rtęć	do 30,0 µg/m ³	Laboratoryjna	6 mies.
8.	Tlen O ₂	$\leq 0,5$ % 3) [mol/mol]	Procesowa	1 x 30 min.
9.	Ditlenek węgla CO ₂	do 3,0 % [mol/mol]	Procesowa Chromatografia Gazowa	1 x 30 min.
10.	Zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 5 µm	do 1,0 mg/m ³	Laboratoryjna	6 mies
11.	Siloksany całkowite	$\leq 0,3$ mg/m ³	Laboratoryjna	6 mies.
12.	Gęstość względna	0,555 - 0,7	Procesowa Chromatografia Gazowa 1)	1 x 30 min.
13.	Wodór H ₂	do 2,0% [mol/mol]	Laboratoryjna/Procesowa	6 mies./ 30 min.
14.	Tlenek węgla CO	do 0,1% [mol/mol]	Laboratoryjna/Procesowa	6 mies./ 30 min.

15.	Związki chloru	do 1,0 mg/m ³	Laboratoryjna	6 mies.
16.	Związki fluoru	do 10,0 mg/m ³	Laboratoryjna	6 mies.
17.	Amoniak NH ₃	do 10,0 mg/m ³	Laboratoryjna	6 mies.
18.	Inne zanieczyszczenia	4)	----	---

1) z zastosowaniem algorytmu PN-EN ISO 6976:2016

2) z zastosowaniem ST-IGG-0208:2018

3) górna granica wg decyzji operatora

4) gaz nie powinien zawierać składników innych niż wymienione w Tabeli 1 na poziomie uniemożliwiającym jego transport, magazynowanie i/lub wykorzystanie bez dostosowania jakości lub uzdatnienia