



Wymagania dla urządzeń do zdalnej transmisji danych pomiarowych z układów pomiarowych instalowanych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego PSG sp. z o.o.

1. Wymagania ogólne

- 1.1. Odbiorca ma prawo do zainstalowania urządzeń do zdalnej transmisji danych pomiarowych z układu pomiarowego w punkcie wyjścia z sieci PSG sp. z o.o. tylko w przypadku, gdy posiada zawartą umowę dystrybucyjną z PSG lub kompleksową z ZUD, dla którego PSG świadczy usługę dystrybucji paliwa gazowego w tym punkcie wyjścia.
- 1.2. Odbiorca gazu, który chciałby zamontować urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych z układu pomiarowego powinien się zwrócić z odpowiednim wnioskiem do Działu Pomiarów i Telemetrii Zakładu Gazowniczego na terenie którego jest zainstalowany układ pomiarowy.
- 1.3. Dział Pomiarów i Telemetrii w odpowiedzi na wniosek Odbiorcy gazu w terminie 14 dni kalendarzowych po sprawdzeniu możliwości technicznych wyda Odbiorcy gazu Warunki Techniczne realizacji zdalnej transmisji danych lub decyzję braku zgody z uzasadnieniem.
- 1.4. Odbiorca gazu powinien wykonać instalację zdalnej transmisji danych pomiarowych zgodnie z wydanymi Warunkami Technicznymi. Po zakończeniu prac instalację powinien zgłosić do odbioru do Działu Pomiarów i Telemetrii. Pozytywny protokół odbioru instalacji jest warunkiem niezbędnym do jej eksploatacji.
- 1.5. Odbiorca gazu ponosi pełne koszty realizacji instalacji zdalnej transmisji gazu, jej eksploatacji oraz ponosi pełną odpowiedzialność za jej bezpiecznie użytkowanie zgodne z obowiązującymi przepisami i normami.

2. Wymagania dla urządzeń do zdalnej transmisji danych pomiarowych z układów pomiarowych bez korekcji objętości.

- 2.1. Odbiorca może podłączyć własne urządzenia do zdalnej transmisji danych tylko do dodatkowego wyjścia impulsowego niskiej częstotliwości w gazomierzu lub rejestratorze impulsów podłączonym do gazomierza.
- 2.2. W przypadku, gdy układ pomiarowy nie jest wyposażony w gazomierz lub rejestrator z dodatkowym wyjściem impulsowym niskiej częstotliwości, Odbiorca pokrywa koszty dostosowania istniejącego układu pomiarowego do współpracy z urządzeniami do zdalnej transmisji danych na potrzeby Odbiorcy.

- 2.3. Urządzenia do zdalnej transmisji danych telemetrycznych instalowane w układach pomiarowych przyłączonych do sieci gazowej PSG sp. z o. powinny spełniać wymagania aktualnych norm i przepisów prawnych w zakresie:
- możliwości pracy w strefach zagrożonych wybuchem gazów, par, mgieł i pyłów (ATEX),
 - kompatybilności elektromagnetycznej (EMC),
 - budowy urządzeń radiowych i końcowych urządzeń telekomunikacyjnych (RTTE).

3. Wymagania dla urządzeń do zdalnej transmisji danych pomiarowych z układów pomiarowych z korekcją objętości.

- 3.1. Odbiorca może podłączyć własne urządzenia do zdalnej transmisji danych tylko do wolnego portu komunikacyjnego w istniejącym przeliczniku objętości.
- 3.2. W przypadku gdy przelicznik w układzie pomiarowym nie jest wyposażony w wolny port komunikacyjny, Odbiorca pokrywa koszty dostosowania istniejącego układu pomiarowego do współpracy z urządzeniami do zdalnej transmisji danych na potrzeby Odbiorcy.
- 3.3. Odbiorca może podłączyć własne urządzenia transmisji danych tylko w przypadku zasilania przelicznika z sieci energetycznej 230 V. W przypadku braku zasilania przelicznika z sieci energetycznej, Odbiorca pokrywa koszty doprowadzenia zasilania do przelicznika oraz koszty energii elektrycznej w trakcie eksploatacji układu transmisji danych.
- 3.4. Urządzenia do zdalnej transmisji danych telemetrycznych instalowane w układach pomiarowych z korekcją objętości przyłączonych do sieci gazowej PSG sp. z o.o. powinny spełniać wymagania aktualnych norm i przepisów prawnych w zakresie:
- możliwości pracy w strefach zagrożonych wybuchem gazów, par, mgieł i pyłów (ATEX),
 - kompatybilności elektromagnetycznej (EMC),
 - budowy urządzeń radiowych i końcowych urządzeń telekomunikacyjnych (RTTE).