

ТЕХНІЧНЕ ЗАВДАННЯ
ВИМОГИ ДО ЗАСОБІВ ДИСТАНЦІЙНОЇ ПЕРЕДАЧІ ДАНИХ КОМЕРЦІЙНИХ
ВУЗЛІВ ОБЛІКУ ГАЗУ (ВОГ)

ДО УВАГИ ВЛАСНИКІВ КОМЕРЦІЙНИХ ВУЗЛІВ ОБЛІКУ!

Згідно до пунктів 3, 4 глави 3 розділу X Кодексу газорозподільних мереж, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 р. №2494 визначено: *забезпечити облаштування засобами дистанційної передачі даних власні комерційні вузли обліку природного газу.*

1. ВИМОГИ ДО ФОРМУВАННЯ ІНФОРМАЦІЇ

Перелік даних, що мають передаватися до оператора ГРМ визначається розділом 11 «Правил обліку природного газу...» Наказ Міністерства палива та енергетики України від 27.12.2005 р. N 618.

2. ВИМОГИ ДО ПІДКЛЮЧЕННЯ ТА МІСЦЬ ВСТАНОВЛЕННЯ ЗАСОБІВ ДИСТАНЦІЙНОЇ ПЕРЕДАЧІ ДАНИХ

2.1. Підключення засобів дистанційної передачі даних до комерційного вузла обліку газу здійснюються до вимог паспортів заводів-виробників складових комерційного вузла обліку газу.

2.2. Місце монтажу засобів дистанційної передачі даних повинно забезпечити захист від несанкціонованого втручання в їх роботу та роботу складових вузла обліку газу, від пошкодження, від несанкціонованого демонтажу.

3. ВИМОГИ ДО ОБЧИСЛЮВАЧІВ/КОРЕКТОРІВ

3.1. Обчислювач/коректор повинен підтримувати цифровий протокол передачі даних для зв'язку з засобами дистанційної передачі даних.

3.2. Обчислювач/коректор повинен мати іскрозахищений інтерфейс «BI-RS232» для обміну даними.

4. ВИМОГИ ДО ЛІЧИЛЬНИКІВ ГАЗУ

4.1. Лічильник газу з механічним відліковим механізмом (роторний, мембранний, турбінний тощо) повинен бути зі встановленим в нижчому розряді датчиком імпульсів для взаємодії з засобами дистанційної передачі даних (наявність або відсутність датчика вказана в паспорті лічильника газу).

4.2. Лічильник газу з електронним цифровим індикатором (ультразвуковий, турбінний тощо) повинен обов'язково мати гальванічний розв'язаний вихід імпульсної лінії з тривалістю імпульсу не менше 50 мс, для підключення до засобів дистанційної передачі даних.

5. ВИМОГИ ДО ЗАСОБІВ ДИСТАНЦІЙНОЇ ПЕРЕДАЧІ ІНФОРМАЦІЇ:

5.1 Засоби дистанційної передачі інформації повинні забезпечити можливість безпосереднього доступу до обчислювача, шляхом модемного з'єднання з коректором через GSM модем для зчитування інформації, діагностики ВОГ, внесення ФХП та ін.

5.2 Дистанційне зняття показань по GPRS каналу або радіоканалу з лічильників газу

5.3 Можливість підключення до будь-яких лічильників газу з імпульсним виходом

5.4 Простота монтажу

5.5 Поставка з датчиком імпульсів

5.6 Контроль наявності зовнішнього магнітного поля

5.7 Контроль обриву датчика

5.8 Контроль короткого замикання датчика

5.9 Потужність не більше 3 Вт

5.10 Резервне живлення - літєва батарея

5.11 Тип інтерфейсу RF / USB

5.12 Тип підтримуваного модему GSM / GPRS

- 5.13 Зняття дані в ручному режимі шляхом безпосереднього підключення
- 5.14 Передбачити наявність зчитувача імпульсів від лічильника з накопиченням протягом періоду не менше одного року
- 5.15 Забезпечити автоматичний режим передачі даних від комерційного вузла обліку з частотою не менше 1 разу на 10 діб, а також можливість отримання даних до ПАТ «Одесагаз»
- 5.16 Передбачити постійне джерело живлення засобів дистанційної передачі даних та резервне на випадок виходу з ладу постійного. Резервне джерело живлення повинно забезпечувати постійну роботу обладнання на протязі 10-ти діб.

6. ІНШІ ВИМОГИ ДО ОРГАНІЗАЦІЇ ТА ОБЛАШТУВАННЯ ЗАСОБІВ ДИСТАНЦІЙНОЇ ПЕРЕДАЧІ ДАНИХ

- 6.1. Розробка робочого проекту з організації та облаштування дистанційної передачі даних на комерційному вузлі обліку забезпечується споживачем (власником комерційного вузла обліку) за його рахунок.
- 6.2. Робочий проект в установленому порядку повинен бути погоджений ПАТ «Одесагаз». Один примірник споживач передає на зберігання ПАТ «Одесагаз».
- 6.3. Закупівля обладнання, монтаж, налагодження, перевірка достовірності переданих даних забезпечується споживачем (власником комерційного вузла обліку) за його рахунок.
- 6.4. Проектування та монтаж обладнання повинно відповідати вимогам чинних нормативно-правовим документам та паспортам заводів-виробників обладнання.
- 6.5. Приймання в експлуатацію засобів дистанційної передачі даних на комерційному вузлі обліку здійснюється за участі представника ПАТ «Одесагаз» з оформленням відповідного акту введення в експлуатацію.
- 6.6. Обслуговування введених в експлуатацію засобів дистанційної передачі даних на комерційному вузлі обліку забезпечується споживачем (власником комерційного вузла обліку) за його рахунок.

6.7. Введені в експлуатацію засоби дистанційної передачі даних цілодобово повинні бути готовими до передачі даних до ПАТ «Одесагаз».