

ВУЗОЛ ОБЛІКУ ГАЗУ В БЛОЧНОМУ ВИКОНАННІ
DN 100 PN 6,3 МПа УУГ-Б-1-100-6,3-1У3/80

ПАСПОРТ

**ВУЗОЛ ОБЛІКУ ГАЗУ В БЛОЧНОМУ ВИКОНАННІ
DN 100 PN 6,3 МПа УУГ-Б-1-100-6,3-1УЗ/80**

Заводський номер _____

Підприємство - виробник - ПРАТ «Енергооблік»
м. Харків, Україна

Поштова адреса: м. Харків-52, а/я 332, 61052, Україна

ЗМІСТ

	Стор
Вступ.....	4
1 Загальні вказівки.....	4
2 Основні технічні характеристики	5
3 Комплектність.....	6
4 Ресурси, термін служби і зберігання, гарантії виробника.....	7
5 Свідоцтво про консервацію	7
6 Свідоцтво про пакування	8
7 Свідоцтво про приймання	8
8 Відомості про введення в експлуатацію.....	8
9 Рух виробу при експлуатації	9
10 Нотатки з експлуатації і зберігання	10
11 Відомості про рекламації.....	11
12 Відомості про утилізацію.....	12
13 Особливі відмітки	13

ВСТУП

Вузол обліку газу в блочному виконанні DN 100 PN 6,3 МПа УУГ-Б-1-100-6,3-1УЗ/80 (далі – УУГ) призначений для вимірювання витрати та об'єму газу, зведеного до стандартних умов, під час його передавання споживачеві.

Область застосування УУГ - вимірювальні системи комерційного та технологічного обліку, автоматизованого контролю та управління технологічними процесами на газорозподільній станції в умовах цілодобової експлуатації.

Умовне позначення УУГ:

УУГ-Б-1-100-6,3-1УЗ/80 де

Б – блочне виконання;

1 – кількість ліній вимірювання;

100 – номінальний діаметр входних/вихідних патрубків, мм;

6,3 – максимальний тиск, МПа;

1УЗ/80 – кількість та тип лічильників / умовний діаметр, мм;

Схему УУГ наведено на рисунку 1.

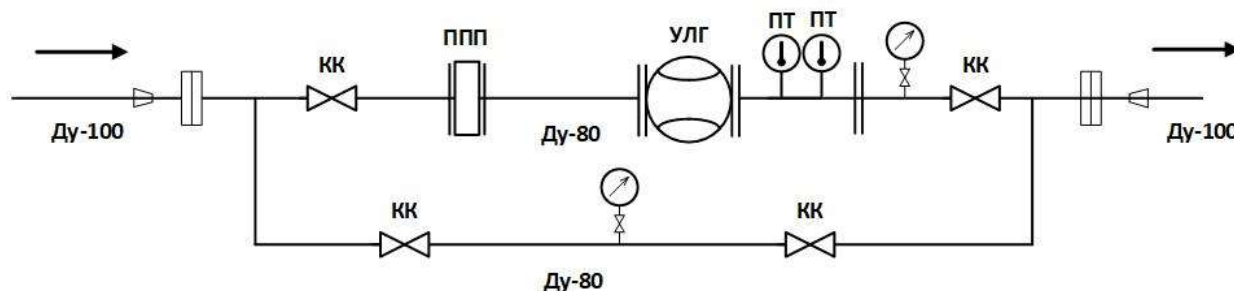


Рисунок 1 –Схема УУГ DN 100 PN 6,3 МПа УУГ-Б-1-100-6,3-1УЗ/80

1 ЗАГАЛЬНІ ВКАЗІВКИ

1.1 Перед експлуатацією УУГ необхідно ознайомитися з настанови з експлуатації.

1.2 Паспорт входить до комплекту поставки УУГ і повинен постійно знаходитися при ньому.

1.3 Усі записи у паспорті необхідно проводити тільки чорнилом, чітко і акуратно. Підчищення, помарки і не завірені виправлення не допускаються.

1.4 Неправильний запис повинен бути обережно закреслено і поруч записано новий, який завіряє відповідальна особа.

1.5 Після підпису повинна бути проставлено прізвище та ініціали відповідальної особи (замість підпису допускається проставляти особистий штамп виконавця).

2 ОСНОВНІ ТЕХНІЧНІ ДАНІ

2.1 Вимірюване середовище УУГ - природний газ.

2.2 Параметри що вимірюються УУГ:

- об'єм та об'ємна витрата;
- температура середовища;
- тиск середовища.

2.3 Максимальний тиск УУГ, МПа – до 6,3.

2.4 Кількість ліній вимірювання – 1.

2.5 Приєднання до трубопроводу УУГ, – під приварювання.

2.6 Номінальні діаметри входних/вихідних патрубків УУГ, – DN 100/100.

2.7 Технічні характеристики лічильників газу наведено в таблиці 1.

DN, мм	Тип лічиль- ника	Найменування лічильника	Позначення типорозміру	Значення об'ємної витрати, м ³ /год	
				мінімальна, Q_{\min}	максимальна, Q_{\max}
80	UZ	FLAWSIC600	G400*	8	650

2.7.1 Технічні характеристики ультразвукових лічильників газу UZ

№ п/п	Найменування технічних та якісних характеристик	Вимога
1	Тип	FLAWSIC600
2	Кількість, шт	1
3	Прилад виміру об'єму газу	з використанням ультразвукових перетворювачів
4	Тип лічильника	ультразвуковий
5	Номінальний діаметр лічильника, мм	80
6	Матеріал, що контактує з вимірювальним середовищем, корпусу та фланців	Алюміній
7	Матеріал ультразвукових перетворювачів	Титан
8	Кількість вимірювальних каналів	4
9	Довжина корпусу лічильника	3DN
10	Відповідність лічильника вимогам стандартів	ДСТУ OIML R137-1-2
11	Передня панель пристрою обробки даних	LCD-дисплей; метричні одиниці
12	Можливість експлуатації у вибухонебезпечних зонах	так
13	Група обладнання згідно Технічного регламенту обладнання та захисних систем, призначених для застосування в потенційно вибухонебезпечному середовищі (постанова КМУ від 28.12.2016р. №1055)	II
14	Категорія обладнання згідно Технічного регламенту обладнання та захисних систем, призначених для за-	2

	стосування в потенційно вибухонебезпечному середовищі (постанова КМУ від 28.12.2016р. №1055)	
15	Клас захисту лічильника	IP55
16	Інтерфейси вх/вих., шт.	- RS485 або високочастотний імпульсний сигнал типу відкритий колектор для зв'язку з коректором -1; - окремий діагностичний порт для сервісної програми (RS485 або оптичний) – 1
17	Номінальна напруга живлення, В	24
18	Тип приєднання	фланцеве
19	Тип фланців	ANSI B16.5 CL 600
Метрологічні характеристики лічильників газу		
20	Границі допустимої похибки лічильника в діапазоні витрат при калібруванні повітрям за атмосферного тиску, %	±1 для об'єму від Q_t до Q_{max} ±2 для об'єму від Q_{min} до Q_t
21	Повторюваність або відтворюваність вимірів, %	±0,1
22	Клас точності згідно вимог ДСТУ ОІМЛ R137-1-2	0,5
23	Мінімальне значення границі вимірювання, Q_{min} , м ³ / год (за робочих умов)	8
24	Максимальне значення границі вимірювання, Q_{max} , м ³ / год (за робочих умов)	650
25	Архіви даних: добовий архів, діб погодинний архів, діб	365 35
26	Додаткові архіви (журнали): повідомлень, параметрів, записів	250
27	Діагностичні функції лічильника	функції самодіагностики: - стану лічильника газу; - стану потоку газу;
28	Умови виконання перевірки лічильника газу	Середовище-повітря: тиск середовища- атмосферний.
29	Умови виконання калібруванні лічильника газу	Середовище - природний газ: тиск середовища – не менше 1,5 МПа.
Умови експлуатації та параметри робочого середовища		
30	Вимірюване середовище	природний газ
31	Температура робочого середовища, °С:	мінус 20 ... плюс 45
32	Температура навколишнього середовища, °С:	мінус 25 ... плюс 45
33	Максимальне значення робочого тиску (надлишковий), МПа, не менше	5,4
Комплект поставки до кожного лічильника газу		
34	Монтажні металографітові прокладки, шт.	10
Терміни		
35	Гарантія, місяців	24
36	Термін служби, років	10
37	Дата виготовлення (виробництва), не раніше	2019

2.8 Технічні характеристики запірної арматури.

№ п/п	Найменування технічних та якісних характеристик	Вимога
1	Тип	ВКМ
2	Кількість, шт.	4
3	Тип крану	Кран кульовий
4	Діаметр номінальний DN (діаметр умовний)	80

	Ду), мм	
5	Тиск номінальний PN, не менше, МПа (бар)	6,3 (63)
6	Різновид крану	Повнопрохідний
7	Максимальний перепад тиску, при якому забезпечується нормальне відкриття крану, MPD, МПа (бар)	5,4 (54)
8	Тип приєднання:	Під приварювання
9	Спосіб установки:	Надземний (НУ)
10	Тип приводу:	Ручний (РП)
11	Кліматичне виконання, згідно з ГОСТ 15150	У1
12	Робоче середовище	природний газ
13	Виготовлення	Згідно ДСТУ ISO 14313 або ISO 14313
14	Клас герметичності	«А» - згідно ДСТУ ISO 5208 або ISO 5208
15	Випробування	Згідно ДСТУ EN 12266-1 або EN 12266-1
16	Комплект ЗІП до кожного крану, в тому числі привода, який складається з набору ущільнень рекомендованих заводом-виробником, комплект, не менше	2
17	Технічні характеристики приводу	РП
	- Максимальне зусилля, потрібне для маховика чи важеля, Н, не більше	360
	- Відповідальність за правильний вибір розміру приводів у відповідності до умов експлуатації та тех.вимогам Замовника	Так
18	Рік виготовлення, не раніше	2019
19	Повний ресурс, циклів, не менше	4000
20	Термін експлуатації, не менше, років	30
21	Гарантійний термін експлуатації, не менше	24 місяці з дня введення в експлуатацію, але не менше 36 місяців з дати відвантаження

2.9 Технічні характеристики вимірювального комплексу

2.9.1 Технічні характеристики цифрових вимірювальних перетворювачів абсолютного тиску.

№ п/п	Найменування технічних та якісних характеристик	Вимога
1	Тип	ПД-1А
2	Кількість, шт.	1
Комплектність поставки 1 штуки		
3	Перетворювач, шт.	1
4	Ключ для відкриття кришки перетворювача, шт.	1
5	Маніфольд, шт.	1
Метрологічні характеристики		
7	Верхня межа вимірювання абсолютного тиску, МПа	від $\geq 5,4$ до $\leq 6,3$
8	Максимально допустима зведена похибка вимірювання абсолютного тиску, %	$\leq \pm 0,05$
9	Додаткова похибка перетворювача, зведена до верхньої границі перетворення, викликана зміною температури навколишнього середовища, % на кожні 28°C	$\leq (\pm 0,2)$
10	Стабільність від верхньої границі вимірювань абсолютного тиску /рік, % - на 10 років або - на 5 років	$\leq (\pm 0,2)$ $\leq (\pm 0,125)$
Технічні характеристики		
11	Призначення	вимірювання абсолютного тиску

12	Вихідний сигнал	цифровий на основі протоколу HART
13	Тип технологічного з'єднання перетворювача тиску	1/4 NPT із внутрішньою різьбою
14	Наявність демпфування	так
15	Матеріал розподільчих мембран	нержавіюча сталь
16	Матеріал корпусу	нержавіюча сталь
17	Клас захисту, не гірше	IP55
18	Наявність кабельного вводу	так
19	Наявність заглушки кабельного вводу	так
20	Діапазон напруги живлення, В	12...24
21	Наявність клемного блоку із захистом від перехідних процесів	так
22	Наявність рідиннокристалічного дисплею	ні
23	Наявність зовнішнього гвинта заземлення	так
24	Наявність перемички для заборони запису параметрів та конфігурації	так
25	Маніфольд	2-х позиційний
26	Матеріал маніфольду	нержавіюча сталь
27	Можливість експлуатації у вибухонебезпечних зонах	так
28	Група обладнання згідно Технічного регламенту обладнання та захисних систем, призначених для застосування в потенційно вибухонебезпечному середовищі (постанова КМУ від 28.12.2016р. №1055)	II
29	Категорія обладнання згідно Технічного регламенту обладнання та захисних систем, призначених для застосування в потенційно вибухонебезпечному середовищі (постанова КМУ від 28.12.2016р. №1055)	2
Умови експлуатації та параметри робочого середовища		
30	Робоче середовище	газ природний
31	Температура робочого середовища, °С	мінус 20 ... плюс 45
32	Температура навколишнього середовища, °С	мінус 25 ... плюс 45
33	Максимальний робочий тиск (надлишковий) газу у газопроводі, МПа	5,4
Терміни		
34	Термін служби, років	10
35	Гарантія, місяців	24
36	Дата виготовлення (виробництва), не раніше	2019

2.9.2 Технічні характеристики цифрових вимірювальних перетворювачів температури.

№ п/п	Найменування технічних та якісних характеристик	Вимога
1	Тип	ПТ-1
2	Кількість, шт.	1
Комплектність поставки 1 штуки		
3	Перетворювач температури, шт.	1
4	Термоперетворювач опору, шт.	1
5	Гільза захисна, шт.	1
Технічні характеристики		
6	Призначення	вимірювання температури газу
7	Вихідний сигнал	цифровий на основі протоколу HART
8	Наявність рідиннокристалічного дисплею	ні
9	Наявність перемички для заборони запису параметрів та конфігурації	так
10	Можливість експлуатації у вибухонебезпечних зонах	так
11	Група обладнання згідно Технічного регламенту обладнання та захисних систем, призначених для застосування в потенційно вибухонебезпечному середовищі (постанова КМУ від 28.12.2016р. №1055)	II
12	Категорія обладнання згідно Технічного регламенту обладнання та захисних систем, призначених для застосування в потенційно вибухонебезпечному середовищі (постанова КМУ від 28.12.2016р. №1055)	2
13	Під'єднання термоперетворювача опору до місця вимірювання	штуцер з різьбовим з'єднанням M20x1,5
14	Діапазон напруги живлення, не менше, В	12...24
Метрологічні характеристики		
15	Діапазон вимірювань температури перетворювача, °С	мінус 25 ... плюс 45***

16	Максимально допустима абсолютна похибка термоперетворювача опору, °C	≤ (±0,3)
17	Стабільність вимірювань для вхідних сигналів від термоперетворювачів опору, %/рік	≤ (±0,1)
Термоперетворювач опору		
18	Номінальна статична характеристика перетворення	100П або Pt100
19	(Довжина x Діаметр) зануреної частини термоперетворювача опору, мм:	(80 x 6) – 1 шт.
20	Наявність гільзи захисної для термоперетворювача опору відповідного розміру	Так
Умови експлуатації та параметри робочого середовища		
21	Робоче середовище	газ природний
22	Температура робочого середовища, °C:	мінус 20 ... плюс 45
23	Температура навколишнього середовища, °C:	мінус 25 ... плюс 45
24	Максимальний робочий тиск (надлишковий) газу у газопроводі, Мпа	5,4
Терміни		
25	Термін служби, років	10
26	Гарантія, місяців	24
27	Дата виготовлення (виробництва), не раніше	2019

2.10 Технічні характеристики захисної шафи для лічильника та перетворювачів

	Найменування технічних та якісних характеристик шаф для розміщення лічильників та перетворювачів	Вимога
1	Розміщення	Зовні приміщень
2	Кількість дверцят, шт., не менше	2
3	Тип замків	Вбудовані в дверцята
4	Матеріал виготовлення стінок та дверцят	Нержавіюча сталь
5	Товщина матеріалу, мм	1
6	Забезпечення утеплення	Подвійна стінка з утеплювачем
7	Товщина утеплювача, мм	50
8	Вид утеплювача	Негорюча мінеральна вата
9	Вид ущільнення	Морозостійка резина
10	Розміщення ущільнення	По всьому периметру дверцят
11	Кабельні вводи, герметичність	IP65
12	Температура навколишнього середовища, °C	мінус 40...плюс 45
13	Середній повний термін служби (граничний термін експлуатації), років	10
14	Кількість шаф, штук	1

2.11 Технічні характеристики прямих ділянок

	Найменування технічних та якісних характеристик	Значення
1	Кількість комплектів	1
2	Комплект 1 штуки - Вхідна ділянка 10 DN з флянцями ANSI 600 - Вихідна ділянка 5 DN з флянцями ANSI 600 - Відповідний фланець ANSI 600 Комплект метизів (шпильки, шайби, гайки)	1 шт 1 шт 2 шт 4 шт
3	Умовний діаметр трубопроводів, DN, мм	80
4	Довжина вхідної ділянки, мм	800
5	Довжина вихідної ділянки, мм	400
6	Максимальний тиск, МПа	6,3
7	Приєднання	фланцеве ANSI 600
8	Різниця значень внутрішнього діаметра ділянок та вхідного діаметра УЛГ, а також висота уступів у місцях їх стикування, не більше, %	1
9	Різниця між діаметрами з'єднаних ділянок та трубопроводу, до якого вони стикуються, не більше, %	3

10	Відповідність вимогам (уступи, прямолінійність, округлість тощо)	ДСТУ ГОСТ 8.586.1 та ДСТУ ГОСТ 8.586.2
11	Штуцера під термоперетворювачі	так

2.12 Антикорозійне та лакофарбове покриття

	Тип	Значення
1	Лако-фарбове покриття	Всі частини блок (трубопроводів, обладнання і металоконструкцій) захищені від атмосферної корозії захисним лакофарбовим покриттям згідно з ДСТУ ISO 12944-5/C4.06-EP/PUR. (номінальна товщина сухої плівки не менше 240 мкм, загальна кількість шарів 2..3, термін служби – від 15 до 25 років). Ґрунтовий шар виконано з фарби на епоксидній основі, товщиною сухої плівки (ТСП) не менше 170 – 180 мкм, фінішний шар виконано з фарби на поліуретановій основі (ТСП) не менше 60 – 70 мкм. Фінішний шар зберігає колір та блиск протягом тривалої дії ультрафіолетового випромінювання. Для фінішного шару захисного лакофарбового покриття застосовано наступні кольори: - Жовтий (номер за шкалою RAL 1003) – трубопроводи та корпуси фільтруючих елементів; - Червоний (номер за шкалою RAL 3020) – штуцери або рукояті приводів кранів; - Синій (номер за шкалою RAL 5005) – корпуси кранів та приводів; - Сірий (номер за шкалою RAL 7042, 7045) – рами блоків, опори трубопроводів та захисні шафи.
2	Підготовка поверхонь	Перед нанесенням захисних покриттів (лакофарбового та двокомпонентного поліуретанового) передбачено усунення дефектів поверхні до ступеня підготовки поверхні Р3 (дуже ретельна підготовка) згідно з ДСТУ ISO 8501-3 (ISO 8501-3); поверхня очищується до ступеня підготовки не гірше Sa 2 ½ згідно з ДСТУ ISO 8501-1 (ISO 8501-1). Передбачено захист від атмосферної корозії кромки під приварку (крім ґрунтування та фарбування).
3	Покриття кріплення	Скріплювальні вироби (шпильки, болти, гайки, шайби), які використовуються для монтажу блоку, вузлів та з'єднаних ділянок трубопроводів мають кадмій-хромове покриття з товщиною шару не менше 18 мкм.

3 КОМПЛЕКТНІСТЬ

Найменування	Од. вим	К-ть	Зав. №	Примітка
Вузол обліку газу в блочному виконанні DN 100 PN 6,3 МПа УУГ-Б-1-100-6,3-1УЗ/80 у складі:				
Лічильник газу ультразвуковий DN80 PN100 ANSI 600	шт.	1		
Комплект прямих ділянок трубопроводу для ультразвукового лічильника газу DN80 PN100 - Вхідна ділянка 10DN з фланцями ANSI 600 - 1шт.; - Вихідна ділянка 5DN з фланцями ANSI 600 - 1шт.; - Відповідний фланець ANSI 600 - 2шт.; - Комплект метизів (шпильки, шайби, гайки) - 4 шт.	комплект	1		
Змінна вставка DN80 PN100 ANSI 600 з фланцями для монтажу-демонтажу ультразвукового лічильника газу	шт.	1		
Пристрій підготовки потоку DN80 PN63 (конструкція ППП згідно рекомендацій виробника лічильника газу)	шт.	1		
Запірна арматура DN80 PN63 на вимірювальному трубопроводі та байпасній лінії	шт.	4		
Опорно – монтажна рама з технологічними з'єднувальними трубопроводами	шт.	1		
Захисна утеплена шафа для лічильника газу	шт.	1		

Цифровий вимірювальний перетворювач абсолютного тиску ПД-1 Ру6,3МПа	шт.	1		
Цифровий вимірювальний перетворювач температури ПТ-1 Ру6,3МПа	шт.	1		
Контрольний показуючий манометр Ру6,3МПа кл.т.1,5	шт.	1		
Контрольний показуючий термометр -25°С...+45°С Л-80мм в комплекті з гільзою Ру6,3МПа	шт.	1		
Проставочне кільце DN80 PN63 для монтажу – демонтажу вимірювальних трубопроводів	шт.	1		
Ізольючі фланці на вході та виході вузла обліку газу DN80 PN63 з комплектом метизів для монтажу вузла обліку газу	комплект	2		
Паспорт з керівництвом з експлуатації, виробничою виконавчою документацією, сертифікатами	прим	1		

4 РЕСУРСИ, ТЕРМІНИ СЛУЖБИ І ЗБЕРІГАННЯ, ГАРАНТІЇ ВИРОБНИКА

4.1 Середній термін служби, не менше, рік - 15 .

4.2 Середнє напрацювання на відмову, не менше, год. - 35000.

4.3 Термін зберігання, не менше, рік – 2.

4.4 Зазначені ресурси, терміни служби і терміни зберігання дійсні при дотриманні споживачем умов і правил зберігання, транспортування і експлуатації, встановлених в технічній документації.

4.5 Виробник гарантує відповідність вузла обліку газу в блочному виконанні DN 100 PN6,3 МПа УУГ-Б-1-100-6,3-1УЗ/80 вимогам технічної документації при дотриманні споживачем умов транспортування, зберігання, монтажу та експлуатації.

4.6 Гарантійний термін експлуатації – 36 місяців від дня встановлення.

4.7 Гарантійні зобов'язання виробника знімаються при втручанні споживачем у виріб, а також при наявності механічних пошкоджень останнього.

4.8 При зберіганні УУГ рекомендується дотримуватися таких вимог:

4.8.1 Тривале зберігання УУГ рекомендується проводити тільки в упаковці підприємства - виробника.

4.8.2 Умови зберігання УУГ:

- температура навколишнього середовища від мінус 50 °С до плюс 50 °С;
- нависи або приміщення, де коливання температури несуттєво відрізняються від коливань на відкритому повітрі.

При зберіганні контролювати стан консервації та оновлювати її по мірі необхідності. Уникати безпосереднього зіткнення корпусу з землею.

4.8.3 Перетворювачі після розпаковування повинні зберігатися на стелажах у закритому приміщенні згідно умов зберігання зазначених в керівництві з експлуатації на відповідний виріб.

Умови в розпакованому вигляді – приміщення з опаленням і вентиляцією, температура навколишнього середовища від 5 °С до 40 °С.

4.8.4 Розкривати ящики з лічильниками, які транспортувалися при негативних температурах, слід після витримки їх протягом не менше 12 годин при температурі $(20 \pm 5) ^\circ \text{C}$.

4.8.5 Додаткові вимоги щодо зберігання виробів дивись в керівництві з експлуатації на відповідний засіб вимірювальної техніки (далі за текстом – ЗВТ).

5 СВДОЦТВО ПРО КОНСЕРВАЦІЮ

Відомості про консервацію вузла обліку газу в блочному виконанні DN100 PN6,3 МПа УУГ-Б-1-100-6,3-1УЗ/80 зав. № _____, який піддано консервації згідно вимогам, передбаченим у діючій технічній документації, наведено у таблиці 3.

8 ВІДОМОСТІ ПРО ВВЕДЕННЯ В ЕКСПЛУАТАЦІЮ

Вузол обліку газу в блочному виконанні DN100 PN6,3 МПа УУГ-Б-1-100-

6,3-1УЗ/80 зав. № _____ введено в експлуатацію

Дата введення в експлуатацію _____

Виріб в експлуатацію ввів _____

9 РУХ ВИРОБУ ПРИ ЕКСПЛУАТАЦІЇ

Вузол обліку газу в блочному виконанні DN100 PN6,3 МПа УУГ-Б-1-100-

6,3-1УЗ/80 зав. № _____ є стаціонарною системою.

При транспортуванні УУГ необхідно дотримуватися вимог розділу 5 настанови з експлуатації.

9.1 Відомості про рух УУГ при експлуатації наведені в таблиці 4.

Таблиця 4- Рух УУГ при експлуатації

Дата установки	Де встановлено	Дата зняття	Напрацювання		Причина зняття	Підпис особи, що проводив установку (зняття)
			з початку експлуатації	після останнього ремонту		

9.2 Відомості про прийом і передачу УУГ наведені в таблиці 5.

Таблиця 5 - Прийом і передача УУГ

Дата	Стан виробу	Підстава (найменування, номер и дата документа)	Підприємство, посада і підпис		Примітка
			здав	прийняв	

9.3 Відомості про закріплення УУГ при експлуатації наведені в таблиці 6.

Таблиця 6 - Відомості про закріплення УУГ при експлуатації

Найменування виробу (складової частини) і позначення	Посада, прізвище та ініціали	Підстава (найменування, номер і дата документа)		Примітка
		закріплення	відкріплення	

9.4 Обмеження по транспортуванню

9.4.1 При транспортуванні орієнтація упаковки повинна відповідати маніпуляційним знакам, які наведені на тарі.

9.4.2 Повинна бути виключена можливість ушкоджень при проведенні вантажно-розвантажувальних робіт.

9.4.3 До виконання вантажно-розвантажувальних робіт допускаються особи, які пройшли інструктаж з охорони праці та надання першої допомоги.

9.4.4 Транспортування складових частин (шаф) повинно проводитися в штатній тарі автомобільним транспортом, обладнаним закритим кузовом.

9.4.5 Під час навантаження і розвантаження упакованої апаратури повинні здійснюватися заходи захисту від дощу, снігу та сонця (навіс, брезент та інші матеріали).

10 НОТАТКИ З ЕКСПЛУАТАЦІЇ І ЗБЕРІГАННЯ

10.1 Відомості про взаємозамінність з раніше збудованими модифікаціями УУГ.

При експлуатації УУГ необхідно дотримуватися інструкцій на засоби вимірювальної техніки (далі за текстом – ЗВТ) та допоміжного обладнання, що входить до його складу. Під час експлуатації дозволяється проводити заміни вузлів УУГ в частині заміни ЗВТ на аналогічні за своїми технічними та метрологічними характеристиками. При цьому умови щодо встановлення та експлуатації таких ЗВТ мають бути виконані, а їх надання на ринку для використання за призначенням не повинно суперечити вимогам чинного законодавства та/або відпо-

відність вимогам Технічних регламентів, що на них поширюються, має бути підтверджено призначеним органом

10.2 Відомості, що до тимчасово виведення з експлуатації УУГ на період проведення перевірки, перевірки, капітального, поточного ремонту, ліквідації аварійних ситуацій або технічного обслуговування, згідно глави 3 пункту 6 Кодексу газотранспортної системи (далі – Кодекс), затвердженого Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30.09.2015 № 2493, та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 р. за № 1378/27823. Згідно 4 глави Кодексу:

«1 Комерційний ВОГ (ПВВГ) може тимчасово бути виведений з експлуатації на період проведення перевірки, перевірки, капітального, поточного ремонту, ліквідації аварійних ситуацій або технічного обслуговування.

2 При виведенні з експлуатації комерційних ВОГ (ПВВГ) кількість поданого газу за звітний період визначається за показами дублюючих обчислювачів/коректорів або дублюючих ВОГ (у разі їх введення в експлуатацію), а за їх відсутності - відповідно до пунктів 4-6 4 глави Кодексу» .

10.3 Виробником можуть бути використані ЗВТ з вищим класом точності, ніж ті що наведені в сертифікаті, якщо він робить такий вибір.

10.4 З метою запобігання несанкціонованому доступу до складових частин УУГ проводиться пломбування ЗВТ виробником, повірником і постачальником послуги.

10.5 Перелік особливих умов експлуатації.

10.5.1 Категорично забороняється:

- Експлуатувати УУГ при відсутності експлуатаційної документації.
- Суворо дотримуватися всі вказівки щодо заходів безпеки та експлуатаційним обмеженням, які наведені в розділі 2.1 і 2.2 настанови з експлуатації.

10.5.2 Монтаж УУГ проводити згідно п.п. 2.3- 2.6 настанови з експлуатації.

11 ВІДОМОСТІ ПРО РЕКЛАМАЦІЇ

11.1 Порядок пред'явлення рекламацій

При виявленні несправності протягом гарантійного терміну, а також в післягарантійний період підприємство-споживач складає рекламаційний лист, в якому вказує:

- час зберігання;
- загальне число годин роботи до моменту виявлення несправності;

- основні дані умов експлуатації та зберігання (температура і вологість навколишнього повітря, температура середовища тощо);
- причина зняття з експлуатації.

Рекламаційний лист підписується особами, відповідальними за експлуатацію (зберігання), керівником (головним інженером) підприємства-споживача, скріплюється печаткою та направляється на підприємство-виробник.

У паспорті, в розділі 11.2 "Відмітки про рекламації" (графи 1,2,3), робиться відмітка про направлення рекламаційного листа і його короткий зміст.

Після усунення несправності особа, яка здійснювала ремонт, робить відмітку у паспорті (розділ 11.2 "Відмітки про рекламації", графи 4, 5 і 6) із зазначенням причини несправності, замінних елементів і дати проведення ремонту. Запис скріплюється підписом і печаткою.

11.2 Відмітки про рекламації

Дата виявлення несправності. Характер (зовнішні прояви несправності)	Умови експлуатації та зберігання. Загальне число годин роботи виробу до моменту виявлення несправності	Відмітка про направлення рекламації	Дата проведення гарантійного ремонту	Причина несправності. Найменування елементів, що замінені	Прізвище та підпис особи, яка проводила ремонт

12 ВІДОМОСТІ ПРО УТИЛІЗАЦІЮ

Вузол обліку газу в блочному виконанні DN100 PN6,3 МПа УУГ-Б-1-100-6,3-1УЗ/80 зав. № _____

утилізувати згідно рекомендацій розділу 6 настанови з експлуатації.

13 ОСОБЛИВІ ВІДМІТКИ