



**ПРИВАТНЕ ПІДПРИЕМСТВО
«ПОЛТАВА-ТЕПЛОПРИЛАД»**

**ВУЗОЛ ОБЛІКУ ГАЗУ
з РОТОРНИМ ЛІЧИЛЬНИКОМ ITRON
типу DELTA**

ТУ У 45.3-30406461-001:2008



ПАСПОРТ

ВОГ D-G-Ду-тиск-виконання

Полтава 2019

1 Призначення виробу

1.1 Вузол обліку газу (ВОГ) – це ділянка газопроводу з байпасом або без нього із кранами, фільтром, манометрами, призначена для встановлення на неї лічильника, яка змонтована в металевому ящику – шафі, яка унеможливилює самовільний доступ.

1.2 ВОГ з лічильниками Itron типу Delta призначений для комерційного обліку газу в газорегуляторних установках, комунальних і виробничих об'єктів.

1.3 Конструкція ВОГ розроблена на основі ДБН В.2.5-20-2001 “Газопостачання” та “Правил безпеки систем газопостачання” затверджених наказом №285 Міністерством енергетики та вугільної промисловості України від 15.05.2015 р., ДСТУ OIML R 140-1-2:2014. Вимірювальні системи для газового палива, ДСТУ ГОСТ 2.601:2006. ЕСКД. Експлуатаційні документи.

1.4 Вузли відповідають:

- ТУ У 45.3-30406461-001: 2008 і виготовляються згідно “Дозволу на продовження виконання робіт підвищеної небезпеки” № 043.16.53 від 01.03.16.;

- “Кодексу газорозподільних систем” який затверджений постановою №2494 НКРЕКП від 30.09.2016 р.;

- “Правилам обліку природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, постачання та споживання”, затверджених наказом № 618 Міністерства палива та енергетики України від 27.12.2005 із змінами і доповненнями №232 від 06.05.2009 р.

1.5 Замірна ділянка вузла обліку виготовляється згідно паспорту лічильника Delta.

1.6 Пункти випускаються в кліматичному виконанні У1 по ГОСТ 15150-69 і розраховані на стійку роботу при температурі довкілля від – 30 до +45°C.

1.7 Пункти виготовляються в трьох виконаннях:

- з однією робочою лінією (без байпаса) - позначення 1;
- з робочою лінією та байпасною (*серійне виробництво*) - поз. 1Б ;
- з двома лініями: однією – робочою, другою – резервною - поз. 2.

1.8 Зміст цього паспорта поширюється на вузли обліку газу з умовним проходом від Ду40 до Ду150.

В позначенні ВОГ D-Ду80/50; 100/80; 150/125 і т. ін. перша цифра позначає діаметр лічильника і замірної ділянки, а друга – діаметр фільтра, арматури і під'єднання до трубопроводу.

1.9 По вхідному тиску ВОГ випускаються:

- низький(НТ) або середній 0,3МПа тиск

- високий тиск 0,6 або 1,2 МПа

2 Технічна характеристика

Таблиця 1 – Основні параметри та розміри ВОГ

Тип лічильника Динамічний діапазон	Макс. об'ємна витрата газу , Q_{\max} м ³ /год.	Будівельний розмір	Відповід ність категорії ВОГ по нак. 618	Розмір установки довжина (L) × ширина (B) × висота (H)
G10 Ду40; Ду50 (1:50)	16	171	V	Від 1400×500×1600 До 1700×650×1800
G16 Ду40; Ду50 (1:100)	25		IV	
G25 Ду40, Ду50 (1:160)	40			
G40 Ду40, Ду50 (1:200)	65			
G65 Delta SE Ду50 (1:200)	100		III-IV	Від 1600×650×1800 До 1900×650×2100
G100 Delta SE Ду50 (1:200)	160			
G65 Delta SE Ду80 (1:200)	100			
G100 Delta SE Ду80 (1:200)	160			
G160 Delta SE Ду80 (1:200)	250			
G250 Delta 2080 Ду80 (1:130) G250 Delta 2100 Ду100 (1:130) G250 Delta 2100 Ду100 (1:160)	400		241	III
G400 Delta 2100 Ду100 (1:160)	650	II-III		
G400 Delta S3F Ду150 (1:160)	650		450	Від 2200×800×2100 До 2500×900×2500
G650 Delta S3F Ду150 (1:200)	1000			

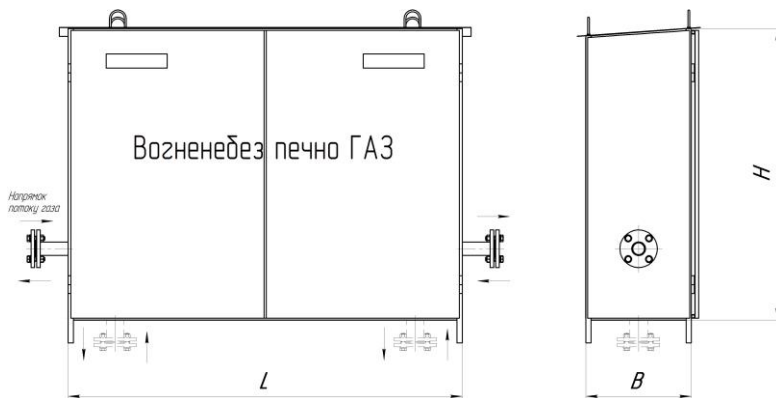
Розміри ВОГ які наведені в таблиці 1, відповідають серійному виробництву (одна робоча лінія друга байпасна). Вузли обліку виконуються по принципівій схемі яка наведена на рисунку 2. Для інших виконань схеми розробляються індивідуально у відповідності з існуючим проектом, та погоджуються з замовником. Розміри варіюються в залежності від використаних комплектуючих.

Габаритно-приєднувальна схема ВОГ показана на рисунку 1.

Під'єднання ВОГ до трубопроводу довільне – з боків, знизу або комбіновано, з напрямом потоку газу, як показано на рисунку 1, зліва-направо або справа-наліво.

Обшивка ВОГ може виготовляється з металевого листа, а також в теплоізоляційному виконанні типу “сандвіч”.

ВОГ відноситься до категорії А за вибухопожежною небезпекою. Тому все обладнання яке встановлюється, в тому числі і пристрій для обігріву (якщо необхідний), повинно відповідати вимогам ПУЕ витримувати обмеження згідно вказаних категорій.



L – довжина шафи; B – ширина шафи; H – висота шафи

Рисунок 1 – Габаритно-приєднувальна схема ВОГ

Розрахунок максимальної та мінімальної пропускної здатності ВОГ, приведеної до нормальних умов Q, м³/год, проводиться за формулою

$$Q = Q_P \frac{P_{атм} + P_{над}}{P_{атм}}, \quad (1)$$

де Q_P – об’ємна витрата газу, м³/год.;

P_{атм} – атмосферний тиск, МПа;

P_{над} – надлишковий тиск (тиск в трубі), МПа.

Об'ємна витрата газу Q_p , м³/год., визначається по формулі

$$Q_p = V \cdot S, \quad (2)$$

де V – швидкість газу в трубі м/с; приймається як найменше допустиме значення для встановленого обладнання (крани, фільтр і т. д)

S – площа поперечного перерізу, м²;

$$S = \frac{\pi \cdot d_{\text{вн}}^2}{4}, \quad (3)$$

$d_{\text{вн}}$ – внутрішній діаметр труби, м.

Рекомендується підбирати лічильник так, щоб при максимальній пропускній здатності ВОГ і мінімальному тиску він був завантажений не більше ніж на 85% від його максимальної витрати Q_{max} приведеної до нормальних умов, а при максимальному тиску його мінімальна витрата Q_{min} при нормальних умовах, була меншою за мінімальну пропускну здатність ВОГ.

3 Конструкція та принцип роботи

ВОГ виконаний у вигляді металевої шафи з опорною рамою на якій змонтоване все технологічне обладнання. Металева шафа захищає обладнання від негативного впливу навколишнього середовища.

ВОГ відповідає всім вимогам, які пред'являються до шафових пунктів, а саме: має двері які замикаються, має отвори для вентиляції, що забезпечують повітрообмін, має запірну арматуру до і після лічильника, має фільтр з необхідною для лічильника вибухопожежною фільтрацією.

Для виконання навантажувально-розвантажувальних робіт шафа обладнана проушинами для строповки.

Принципова схема ВОГ серійного виробництва має вигляд, який показаний на рисунку 2. На цій схемі лічильник поз. 8 розміщується на вертикальному трубопроводі.

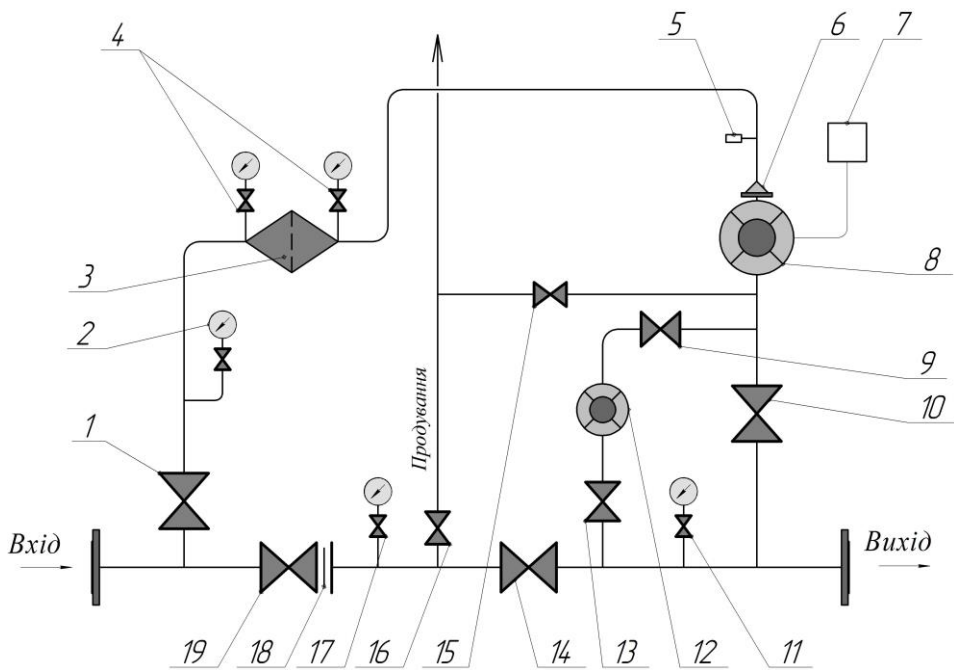


Рисунок 2 – Принципова схема ВОГ

1 – кран вхідний; 2 – манометр вхідний; 3 – фільтр; 4 – манометр контролю засміченості фільтра; 5 – термоізолювана гільза термометра ТТЖ-М; 6 – монтажний комплект; 7 – GSM модем або інший зовнішній пристрій; 8 – лічильник; 9, 13 – кран контрольного лічильника; 10 – кран вихідний; 11 – манометр вихідний; 12 – контрольний лічильник; 14, 19 – кран байпасу; 15, 16 – кран продування; 17 – манометр байпасу; 18 – заглушка

Газ через кран 1 поступає на фільтр 3, очищаючись від механічних домішок, поступає до лічильника 8. Потім, через кран 10 газ поступає до споживача. Крани 15, 16 служать для продування системи (розвантаження). Для контролю засміченості фільтра встановлені манометри 4. Заглушка 18 використовується для пломбування байпасу.

Наявність фільтра перед лічильником обов'язкове. Фільтр підбирається під конкретні умови, в залежності від витрати та тиску. Діаметр фільтра може відрізнятись від діаметра замірної ділянки.

Все обладнання на замірній ділянці монтується згідно настанови з експлуатації лічильника.

Діаметр, глибина та кут встановлення гільзи контрольного термометра підбирається в залежності від діаметра замірної ділянки.

4 Вказівка заходів безпеки

4.1 Головною умовою нормальної та безперебійної роботи ВОГ є обслуговування його кваліфікаційним персоналом.

4.2 При експлуатації обслуговуючому персоналу необхідно:

- 1) вивчити конструкцію і роботу виробу;
- 2) проводити не рідше одного разу на місяць профілактичний огляд з метою перевірки з'єднань на герметичність.

4.3. При випробуванні і пуску в роботу – запірну арматуру (крани) відкривати плавно і повільно.

4.4 Двері шафи ВОГ повинні закриватися на замок.

4.5 На дверцятах шафи має бути попереджувальний напис: “Вогнебезпечно Газ”.

4.6 При експлуатації пункту, щоб уникнути нещасних випадків і аварій, забороняється:

- при появі запаху газу біля місця його установки палити та користуватися відкритим вогнем;
- усувати несправності, розбирати і ремонтувати встановлене обладнання особам, що не мають на це право.

4.7 У разі появи запаху газу біля місця розміщення вузла обліку, при виявленні несправності яких-небудь комплектуючих, у разі припинення подачі газу – необхідно викликати представника експлуатаційної, або аварійної служби газового господарства для усунення несправності.

4.8 ВОГ перед запуском має бути надійно заземлений відповідно до вимог ПУЕ. Також необхідно передбачити блискавкозахист з окремим контуром.

4.9 При можливості ВОГ під'єднати до трубопроводу за допомогою ізолюючих фланців.

5 Підготовка до роботи

5.1 Підготовка виробу до роботи. Розпакувати обладнання.

Перевірити комплектність постачання відповідно до паспорта.

Перевірити ВОГ зовнішнім оглядом на відсутність механічних пошкоджень.

5.2. Розміщення і монтаж. Розміщення ВОГ повинно виконуватись згідно проекту прив'язки та вказівок “Правил безпеки систем газопостачання” та ДБН В.2.5-20-2001 “Газопостачання”.

Вузол повинен встановлюватися відповідно до СНиП 2.04.08-87 та затвердженого проекту. Обслуговуване обладнання (фільтр і лічильник)

повинно знаходитись на висоті не більше 2-х метрів, інакше необхідно передбачити майданчик для обслуговування.

Монтаж проводиться спеціалізованою будівельно-монтажною організацією або навченими спеціалістами експлуатаційної організації, відповідно до затвердженого проекту.

6 Порядок роботи

Пуск в роботу ВОГ виконується в наступній послідовності:

- крани 1, 9, 10, 13, 14 і 19 – закриті;
- повільно відкриваються крани 19 і 16 для скидання повітря і неочищеного газу в атмосферу;
- встановлюється заглушка для пломбування байпасу 18;
- крани 14 і 19 – закриваються і пломбуються;
- перевіряється тиск на вході по манометру 2;
- встановлюється лічильник на місце монтажної котушки;
- встановлюються термометр;
- поволі, одночасно відкриваються крани 1 і 10 до повного відкриття;
- двері шафи закривають на замок.

Примітка. Перед пуском ВОГ в роботу – обов'язково вивчити інструкцію з експлуатації лічильника. Монтажну котушку лічильника зберігати впродовж всього періоду експлуатації.

7 Технічне обслуговування

Технічне обслуговування вузла обліку повинне проводитись не рідше одного разу в 6 місяців представником спеціалізованої організації.

Перелік робіт, виконуваних при технічному обслуговуванні, приведений в таблиці 2.

Обслуговування встановлених приладів, що знаходяться в ВОГ, проводиться відповідно до експлуатаційної документації на них (входить до комплексу постачання).

Таблиця 2 – Роботи які виконуються при технічному обслуговуванні

№ п/п	Зміст робіт і методика їх проведення	Технічні вимоги	Прилади, інструменти, пристосування і матеріали для виконання робіт
1	Перевірка герметичності усіх з'єднань мильною емульсією	Витік газу в з'єднаннях не допускається	Мильна емульсія льяне підмотування ГОСТ 9394-76, залізний сурик ГОСТ 8135-74, ключ розвідний
2	Зовнішній огляд устаткування пункту	Відсутність механічних пошкоджень	Візуальне спостереження

8 Можливі несправності і методи їх усунення

Перелік можливих несправностей приведений в таблиці 3.

Таблиця 3 – Перелік можливих несправностей

Найменування несправності	Можлива причина	Методи усунення
Витік газу через фланцеві з'єднання	Ослабла затяжка болтів, лопнула прокладка	Підтягнути болти, або замінити прокладку
При нормальному тиску газу на вході, тиску газу на лічильнику різко знижується	Засмічення фільтру	Очистити фільтр

9 Правила зберігання і транспортування

Зберігання вузла обліку повинне відповідати групі умов зберігання 5(ОЖ4) ГОСТ 15150-69, при температурі довкілля від – 50 до +50°C.

Термін зберігання вузлів без переконсервації – один рік.

Транспортування дозволяється всіма видами транспорту.

Умови транспортування повинні відповідати умовам зберігання на відкритих майданчиках 8(ОЖ3) ГОСТ 15150-69, при температурі довкілля від – 50 до +50°C.

10 Комплект постачання

Комплектність вказана в таблиці 4.

Таблиця 4 – Комплектність вузла обліку газу

№ п/п	Найменування	Позначення	Кількість
1	Вузол обліку газу	ВОГ D-G-тиск-виконання	1 шт
2	Паспорт вузла обліку газу	Паспорт ВОГ D-G-тиск-виконання	1 прим.
3	Паспорт замірної ділянки*	–	1 прим.
4	Паспорт лічильника	Delta	1 прим.
5	Паспорти на фільтр і арматуру	–	комплект
6	Паспорти на КВП	–	комплект
7	Акт випробувань	–	1 прим.

**Примітка: якщо замірна ділянка виконувалась без використання приварного фільтра ААКІ або без прямих ділянок заводського виготовлення то в комплектацію не входять їх акти. Замість них додаються заміри внутрішнього діаметра труби, які вказуються в паспорті на замірну ділянку.*

11 Свідоцтво про приймання

Вузол обліку газу ВОГ Д - 30406461,
заводський № _____, відповідає ТУ У 45.3-30406461-001: 2008 і визнаний
придатним до експлуатації.

Дата виготовлення « » _____ 201....р.

В пункті встановлено лічильник

Delta _____ - G _____ - Ду _____ Довжина _____

зав. № _____ .

.....

Начальник виробництва

М. П.

.....

Директор підприємства

М. П.

12 Гарантії виробника

Підприємство-виробник гарантує відповідність якості вузла обліку газу, що поставляються, вимогам технічної документації, при дотриманні споживачем умов транспортування, зберігання, монтажу, наладки і експлуатації, приведених в паспорті на виріб.

Гарантійний термін експлуатації 12 місяців з дня введення в експлуатацію, але не більше 18 місяців з моменту відвантаження устаткування замовникові.

Гарантійні терміни зберігання і експлуатації на комплектуючі вироби – згідно нормативно-технічної і супровідної документації виробників комплектуючих.

Перевірка манометрів, що встановлені у ВОГ, проводиться споживачем після закінчення поточного повірочного періоду.

13 Відомості про рекламації

Рекламації пред'являються при невідповідності ВОГ технічним характеристикам, передбаченим експлуатаційною документацією.

Пред'явлення рекламацій виконується впродовж гарантійного терміну експлуатації і зберігання.

Рекламації, що поступили, реєструються в таблиці 5.

Таблиця 5 – Рекламації

Дата	Короткий зміст рекламації	Вжиті заходи	Посада прізвище і підпис відповідальної особи

Шановні замовники!

Наше підприємство випускає великий перелік шафових установок – ПГШМ, ШРП, ШГРП і так далі і постійно працює над поліпшенням їх споживчих якостей. Ми щиро зацікавлені в надійній і безвідмовній роботі устаткування, що випускається. Тому, якщо у Вас є зауваження, або побажання, направляйте їх нам за адресою:

м. Полтава, ☎: (0532) 50-91-27, 36014 а/с 225,

електронна пошта: poltava-teplopribor@ukr.net

сайт: www.poltava-teplopribor.com

Додаток А – Приклад розробленої конструкторської документації

0800000100-050_050_A01

Об'єднані стандартні умови
 ДП «А.Б.С. Інженеринг Консалт»
 Код ОКРД 25.1123-60.00_25.5152
 Завдання: АБС; м. Период: 6/12/2015
 м.пр. 03.07.15 01-80-4-2; д.пр. 03-07-17
 Е-пошта: ukraine-hq@abc.com.ua
 Сайт: ukraine-hq@abc.com.ua

№	Назва/позначення	Матеріал	шт.	Дов. умови
1	Семейство Актас	Витр. 200, Ду50	1	12-190
2	Фланець "Протектор"	ФП-10-10-10	1	50 мм
3	Корпус шарового клапана	КВ-10-10-10 Ду50	1	50 мм
4	Корпус шарового клапана	КВ-10-10-10 Ду50	1	50 мм
5	Корпус шарового клапана	КВ-10-10-10 Ду50	1	50 мм
6	Корпус для манометра	1S-300	1	Ø 63
7	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
8	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
9	Автоматичне регулювання	ААМ-050	1	Ø 63
10	Монтажна скоба	МС-01-01.010/077 мм	1	3-літн. термін
11	Регулятор тиску	РП-4-П	1	3-літн. термін
12	Регулятор тиску	РП-4-П	1	3-літн. термін
13	Пружинна скоба	ПСК-002-1-6-02 мм	1	мат. 12ХН1-П Ø 5,02 мм
14	Лінійка	ЛП-01000000	1	Ø 10 мм, L=5"
15	Головка гідрозамкненої труби	ГЗ-10-10-10 Ду50	1	Ø 63
16	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
17	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
18	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
19	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
20	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
21	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
22	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
23	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
24	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
25	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
26	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
27	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
28	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
29	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
30	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
31	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
32	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
33	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
34	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
35	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
36	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
37	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
38	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
39	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
40	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
41	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
42	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
43	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
44	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
45	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
46	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
47	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
48	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
49	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
50	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%

Лист № 01 з 01

ПФ 050-00.00.00000

Об'єкт: _____

Рис.: _____

0800000100-170-050_A01

Об'єднані стандартні умови
 ДП «А.Б.С. Інженеринг Консалт»
 Код ОКРД 25.1123-60.00_25.5152
 Завдання: АБС; м. Период: 6/12/2015
 м.пр. 03.07.15 01-80-4-2; д.пр. 03-07-17
 Е-пошта: ukraine-hq@abc.com.ua
 Сайт: ukraine-hq@abc.com.ua

№	Назва/позначення	Матеріал	шт.	Дов. умови
1	Семейство Фот	Витр. 06, Ду50	1	12-190
2	Фланець "Протектор"	ФП-10-10-10	1	50 мм
3	Корпус шарового клапана	КВ-10-10-10 Ду50	1	50 мм
4	Корпус шарового клапана	КВ-10-10-10 Ду50	1	50 мм
5	Корпус шарового клапана	КВ-10-10-10 Ду50	1	50 мм
6	Корпус для манометра	1S-300	1	Ø 63
7	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
8	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
9	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
10	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
11	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
12	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
13	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
14	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
15	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
16	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
17	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
18	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
19	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
20	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
21	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
22	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
23	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
24	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
25	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
26	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
27	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
28	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
29	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
30	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
31	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
32	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
33	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
34	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
35	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
36	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
37	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
38	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
39	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
40	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
41	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
42	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
43	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
44	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
45	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
46	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
47	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
48	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
49	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%
50	Манометр	ДМ-0500	1	Кл. пр. 2,5%

Лист № 01 з 01

ПФ 050-00.01-1-00.00.00000

Об'єкт: _____

Рис.: _____

Додаток до розрізку № 76 від 27.06.2017.

Розроблено
 Від замовника _____

Розроблено
 Від поставальника _____

Технічні характеристики

1 Тип установки авто - _____ відповідно до ГОСТ 5524-87
 2 Об'єм вантажів авто - _____ до 25 т
 3 Види авто авто - _____ до 25 т
 4 Тип установлюваної системи - _____ до 25 т
 5 Маса кг - _____ не більше 200

Технічні вимоги

1 Вимоги до складу
 2 Вимоги до складу авто
 3 Вимоги до складу авто
 4 Вимоги до складу авто
 5 Вимоги до складу авто
 6 Вимоги до складу авто
 7 Вимоги до складу авто

Лист № 01 з 01

ПФ 050-00.01-1-00.00.00000

Об'єкт: _____

Рис.: _____



ДЕРЖАВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ З ПИТАНЬ ПРАЦІ
(ДЕРЖПРАЦІ)

УПРАВЛІННЯ ДЕРЖПРАЦІ У ПОЛТАВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

ДОЗВІЛ
№ 043.16.53

Дозволяється приватному підприємству «Полтава-Теплоприлад»

місце державної реєстрації: вулиця Зигіна, будинок 29, місто Полтава, Полтавська область, 36014
код платника податків згідно з ЄДРПОУ: 30406461
код виду діяльності згідно з КВЕД: 43.22

виконувати роботи підвищеної небезпеки:

- монтаж, налагодження, ремонт, технічне обслуговування машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки, що зазначені у додатку 3 Порядку;
 - технологічне устаткування, діючий частини та їх елементи систем газопостачання природним і зрідженим газом суб'єктів господарювання та населених пунктів, а також газовикористовуюче обладнання потужністю понад 100 кВт;
 - парові та водогрійні котли теплопродуктивністю понад 0,1 МВт;
 - посудини, що працюють під тиском понад 0,05 МПа;
 - трубопроводи пари та гарячої води з робочим тиском понад 0,05 МПа і температурою води вище 110°C, які підлягають реєстрації в територіальних органах Держгірпромнагляду;
- газонебезпечні роботи;
- зберігання балонів із стисненим, зрідженим газом;
- аварійні, газоохоронні та роботи

на підставі заяви від 18.02.2016р. № 3059-Д, висновку експертизи Полтавської філії ДП «Східний ЕТЦ Держпраці» від 30.10.2015р. № 63.2.-04.-01.0071.15
адреса виробництва: вулиця Тевелька, 2, місто Полтава (склад, побутове приміщення для робітників, виробниче приміщення); провулок Спортивний, 13 (підсобне приміщення, виробничі приміщення, майстерня), об'єкти замовника

за умови дотримання вимог законодавства з питань охорони праці та промислової безпеки

Дозвіл діє з 01 березня 2016 року до 01 березня 2021 року.

Перший заступник начальника Управління

О.І. Масленко

01 березня 2016 року

Строк дії дозволу продовжено до _____ 20 _____ р.
на підставі _____

_____ (керівник органу, що видав дозвіл)

_____ (підпис)

_____ (ініціали та прізвище)



ДКПП 45.33.3 (2)
ДКПП 25.Н.23-60.00 *

УКНД 75.200

ЗАРЕЄСТРОВАНО

Полтавська обласна санітарно-епідеміологічна станція
Висновок державної санітарно-епідеміологічної експертизи від 28.02.2016 р. за № 025.03.02-01/1240

Полтавська обласна санітарно-епідеміологічна станція
Висновок державної санітарно-епідеміологічної експертизи від 28.02.2016 р. за № 025.03.02-01/1240

РОЗРОБЛЕНО
ГП «ПОЛТАВА-ТЕПЛОПРИЛАД»
Ковальов В. А.
13.02.2016 р.

Пункти газорегулювальні шафового типу
Технічні умови
ТУ У 45.3-30406461-001.2008
(уведено вперше)

Дата надання чинності 2008-04-23
Чинні до 2022-11-01

ПОГОДЖЕНО
Держпромгірнадгляд України
ДП «Полтавський експертно-технічний центр»
Висновок експертизи про відповідність проекційної документації існуючим управленим актам з охорони праці та промислової безпеки від 2008.05 р. за № 53-01-16-А-272.08

*) замінає ДКПП 45.33.3 з дати скасування ДК 016-97