

Пункт учета газа  
ПУГ - Ш – 2,5...40-Д(ДТ,ДТК)

Паспорт  
ЛГТИ.485922.004 ПС

Телефон: **(8452) 400-115**

E-mail: **zakaz@gazmashstroi.ru**

## Содержание

1 Общие указания .....	3
2 Технические характеристики .....	4
3 Требования безопасности .....	4
4 Устройство и работа .....	4
5 Маркировка и пломбирование .....	5
6 Транспортирование и хранение .....	5
7 Ресурсы, срок службы и гарантии изготовителя(поставщика) .....	6
8 Комплект поставки .....	7
9 Свидетельство о приемке .....	7
Приложение А «Пункты учета газа серии ПУГ. Принципиальные схемы и габаритные размеры»	
Приложение Б Сведения о сертификации	

11.2015  
Изм.4

## 1. Общие сведения об изделии

1.1 Пункт предназначен для учёта (в том числе и коммерческого) объёма неоднородного по химическому составу природного газа ГОСТ 5542, а также воздуха, азота и других неагрессивных газов, в единицах приведенного к стандартным условиям объёма (количества), с предварительной очисткой измеряемого газа от механических примесей.

Пункт используется как самостоятельный шкафной пункт учёта или установка для учёта (в случае размещения в отапливаемых помещениях), для различных видов потребителей (в системах газоснабжения сельских или городских населённых пунктов, коммунально-бытовых зданий, объектов промышленного и сельскохозяйственного назначения и т. д.).

1.2 Пункт выполнен в защитном металлическом не утеплённом, не отапливаемом шкафу.

1.3 Пункт предназначен для размещения и эксплуатации как в не взрывоопасных зонах, так и во взрывоопасных зонах, в которых возможно образование смесей газов и паров с воздухом, отнесенных к категориям IIA и IIB групп T1-T4 по ГОСТ 30852.10-2002 (МЭК 60079-11:1999).

1.4 Условное обозначение пункта состоит из:

- названия серии – «ПУГ»;
- обозначения вида исполнения – «Ш»;
- максимального значения измеряемого расхода газа ;
- обозначения типа счётчика газа установленного в ПУГ–«Д» - для диафрагменного счетчика ВК , «ДТ» - для диафрагменного счетчика ВК-Т, «ДТК» - для диафрагменного счетчика ВК в составе комплекса СГ-ТК-Д.

1.5 Пример записи при заказе:

Пример обозначения пункта учёта для измерения максимального расхода газа 16 м<sup>3</sup> /ч , находящегося при рабочих условиях, смонтированного в защитном не утеплённом шкафу без обогрева на базе диафрагменного счетчика газа ВК G10T:

ПУГ-Ш-16-ДТ ЛГТИ.485922.001ТУ

1.6 Габаритные и присоединительные размеры приведены в приложении 1.

1.7 Предприятие-изготовитель: ООО «ЭЛЬСТЕР Газэлектроника»  
Адрес: 607224, г. Арзамас, Нижегородской обл., ул. 50 лет ВЛКСМ, 8а.  
Факс: (831 47) 7-22-41.  
Тел.: сбыт (831 47) 7-98-01, 7-98-00; ремонт (831 47) 7-98-10  
<http://www.gaselectro.ru>; e-mail: [info.ege@elster.com](mailto:info.ege@elster.com)

## 2. Основные технические характеристики

2.1 Основные параметры и характеристики пункта приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение	Примечание
Давление газа на входе Не более, МПа	0,05	
Максимальный расход газа, $Q_{max}$ , $м^3/ч$		
Относительная погрешность измерения, %	для счетчиков ВК и ВК-Т	
	3	в диапазоне расходов от $Q_{min}$ до $0,1Q_{ном}$
	1,5	в диапазоне расходов от $0,1Q_{ном}$ до $Q_{max}$
	для комплексов СГ-ТК-Д	
	2,2	в диапазоне расходов от $Q_{min}$ до $0,1Q_{ном}$
	1,6	в диапазоне расходов от $0,1Q_{ном}$ до $Q_{max}$
Температура измеряемой среды, °С	от - до+	
Температура окружающей среды, °С	от - до+	

## 3 Меры безопасности

3.1 Монтаж, запуск и техническое обслуживание пункта разрешается специализированным строительно-монтажным и эксплуатационным предприятиям, организациям газового хозяйства, имеющим лицензию на проведение данного вида работ, имеющим в своем составе штат лиц, обученных и допущенных к выполнению данных работ, а также материально-техническую базу в полном соответствии с утверждённым проектом, а также в соответствии с "Правилами безопасности сетей газораспределения и газопотребления", утвержденные приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 N 542, СП 62.13330.2011(СНиП 42-01-2002) и данным документом.

## 4 Устройство и работа пункта

4.1 Габаритные размеры пунктов приведены в приложении 1.

4.2 В состав пункта входят:

- входные и выходные патрубки для присоединения пункта к действующему газопроводу;

- измерительный комплекс для измерения объёма прошедшего через пункт газа в единицах объёма приведённых к стандартным условиям либо счетчик газа для измерения объёма прошедшего через пункт газа при рабочих условиях;

4.3 Пункт работает следующим образом:

1) газ по входному трубопроводу поступает на измерительный комплекс СГ-ТК для измерения объёма прошедшего через пункт газа в единицах объёма, приведённых к стандартным условиям, либо счетчик газа для измерения объёма прошедшего через пункт газа при рабочих условиях;

Устройство и принцип работы оборудования, входящего в состав пункта, описаны в сопроводительной документации на данное оборудование.

4.4 Предприятие-изготовитель может вносить в конструкцию пунктов конструктивные изменения, не нарушающие требований действующего законодательства, обеспечивающие требования нормальной эксплуатации и не влияющие на выходные параметры.

## **5 Маркировка и пломбирование**

5.1 На пункте имеется табличка, содержащая следующую информацию:

- условное обозначение пункта;
- название страны изготовителя;
- наименование и товарный знак предприятия-изготовителя;
- порядковый номер по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- год изготовления;
- месяц изготовления;
- значение максимально допустимого давления рабочей среды;
- диапазоны допустимых температур рабочей и окружающей среды;
- диаметр условного прохода присоединительных трубопроводов на входе и выходе пункта;
- обозначение технических условий;
- клеймо ОТК.

-показатель полного (эксплуатационного) веса в килограммах (кг);

-габаритные размеры в метрах (м).

Для пункта, оснащенного электрооборудованием, дополнительно должны быть нанесены следующие данные:

- номинальное напряжение;
- номинальная потребляемая мощность электроэнергии;
- символ степени защиты от поражения электрическим током.

Маркировка наносится непосредственно на само изделие в виде таблички, прикрепленной на боковой стенке пункта.

## **6 Транспортирование и хранение**

6.1 Транспортирование может производиться всеми видами транспортных средств в соответствии с правилами перевозки грузов, действующих на данном виде транспорта.

Во время погрузочно-разгрузочных работ и транспортирования пункта должна исключаться возможность его падения, опрокидывания, самопроизвольного смещения. Способ крепления пункта на транспортирующем средстве должен исключать его перемещение в процессе транспортировки. Транспортирование пунктов должно производиться в вертикальном положении в один ярус, с установкой ограничителей.

6.2 Хранение пункта должно соответствовать условиям ВЗ по ГОСТ 15150 (температура окружающего воздуха от плюс 5 °С до плюс 40°С, относительная влажность не более 90% при температуре плюс 25°С).

6.3 В помещении для хранения не должно быть пыли, паров кислот и щелочей, агрессивных газов и других вредных примесей, вызывающих коррозию пункта и установленного в нём оборудования.

## 7 Ресурсы, срок службы и гарантии изготовителя (поставщика).

7.1 Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие пункта требованиям технической документации при соблюдении условий транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации, установленных данным паспортом.

7.2 Средний срок службы пункта должен быть не менее 30 лет с учетом замены комплектующих элементов.

7.3 Гарантийный срок эксплуатации - 12 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но не более 18 месяцев с момента выпуска.

7.4 Гарантия теряет силу в случае отсутствия отметки организации, производившей монтаж.

Дата ввода ПУГ - Ш – \_\_\_\_\_ в эксплуатацию \_\_\_\_\_

год, месяц, число

Представитель предприятия, введившего ПУГ- Ш – \_\_\_\_\_ в эксплуатацию

\_\_\_\_\_

должность

\_\_\_\_\_

подпись

\_\_\_\_\_

расшифровка подписи

М.П.

### 7.5 Паспорт сварщика

Фамилия и инициалы сварщика	Клеймо и номер удостоверения сварщика

## 8 Комплект поставки

8.1 Комплект поставки пункта приведен в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Обозначение	Кол. (шт.)	Заводской номер
Пункт учета газа	ПУГ - Ш - _____ ЛГТИ.485922.001ТУ	1	
Паспорт на пункт ПУГ	ЛГТИ.485922.004 ПС	1	
Комплект документации на входящее в состав оборудование			
Комплект запасных частей, инструмента и приспособлений*			Комплектность в зависимости от номенклатуры ЗИП и инструмента, поставляемой производителям и комплектующих.

\* - оговаривается при заказе

## 9 Свидетельство о приемке

Пункт соответствует требованиям ЛГТИ.485922.001ТУ .

Утечки и дефекты при внешнем осмотре и проверке всех соединений не обнаружены.

Пункт учёта газа ПУГ- Ш - \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

изготовлен и принят в соответствии с обязательными требованиями государственных стандартов действующей технической документации и признан годным для эксплуатации

Дата выпуска изделия «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Начальник ОК

\_\_\_\_\_  
личная подпись

\_\_\_\_\_  
расшифровка подписи

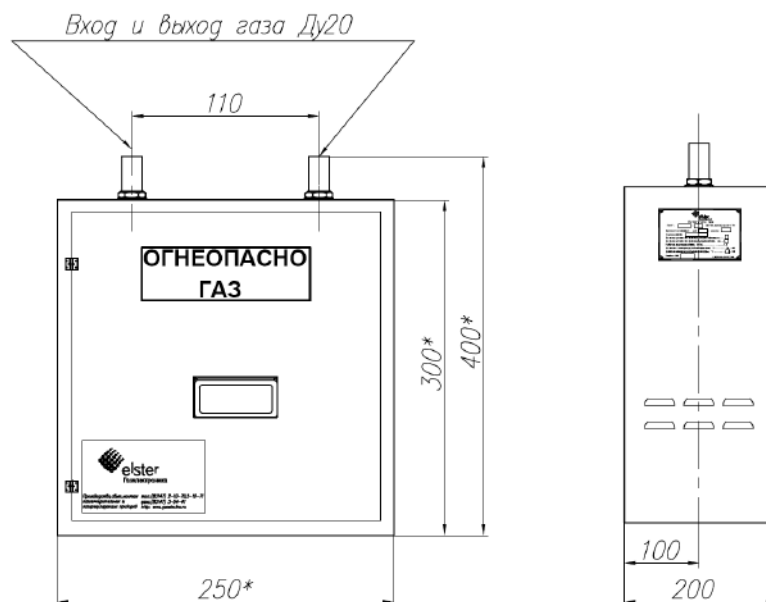
М.П.

## Приложение А

### Габаритные и присоединительные размеры.

#### Пункт учета газа ПУГ – Ш-2,5..6 (на базе счетчиков ВК G1.6 – G4, G4T)\*

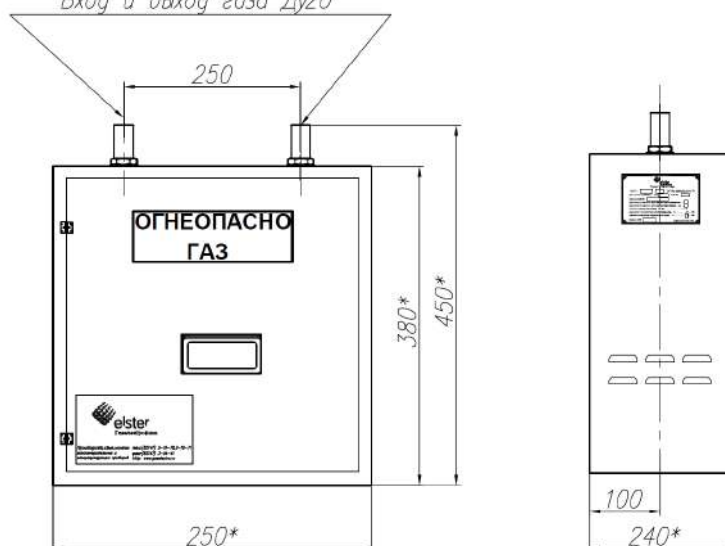
*Направление потока – слева направо*



#### Пункт учета газа ПУГ – Ш-2,5..6 (на базе комплекса СГ-ТК-Д-2,5..6)\*

*Направление потока – слева направо*

*Вход и выход газа Ду20*



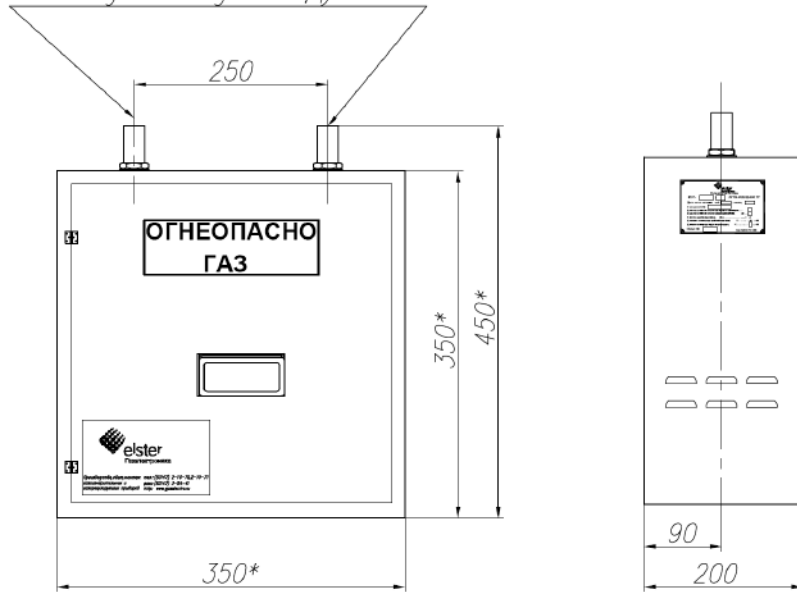
\* - по заказу пункт может быть выполнен с направлением потока «справа- налево»



**Пункт учета газа ПУГ –Ш- 6..10  
(на базе счетчиков ВК G6 ,G4T,G6T)**

*Направление потока – слева направо*

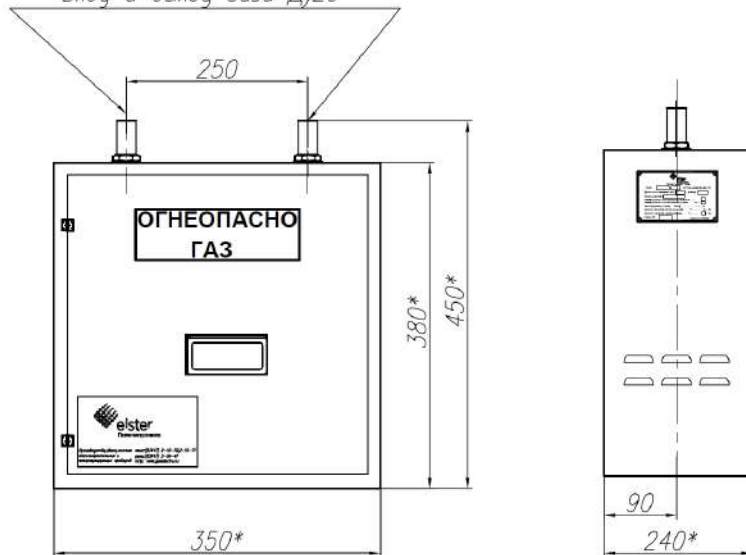
*Вход и выход газа Ду20*



**Пункт учета газа ПУГ – Ш-10  
(на базе комплекса СГ-ТК-Д-10 )**

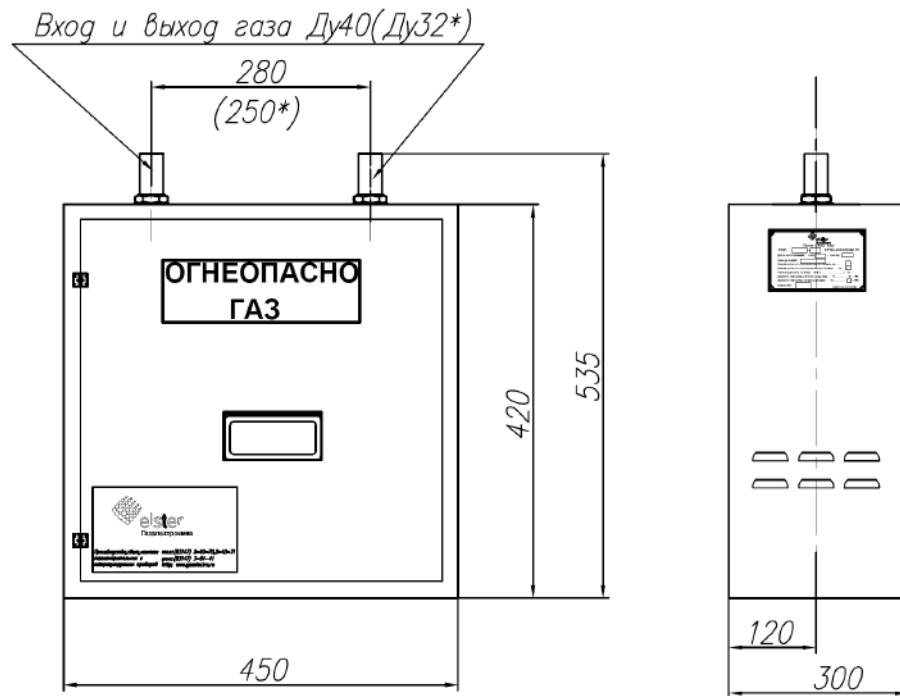
*Направление потока – слева направо*

*Вход и выход газа Ду20*



**Пункт учета газа ПУГ – Ш-16..25**  
**(на базе счетчиков ВК G10,G16,G10T,СГ-ТК-Д-16, СГ-ТК-Д-25)**

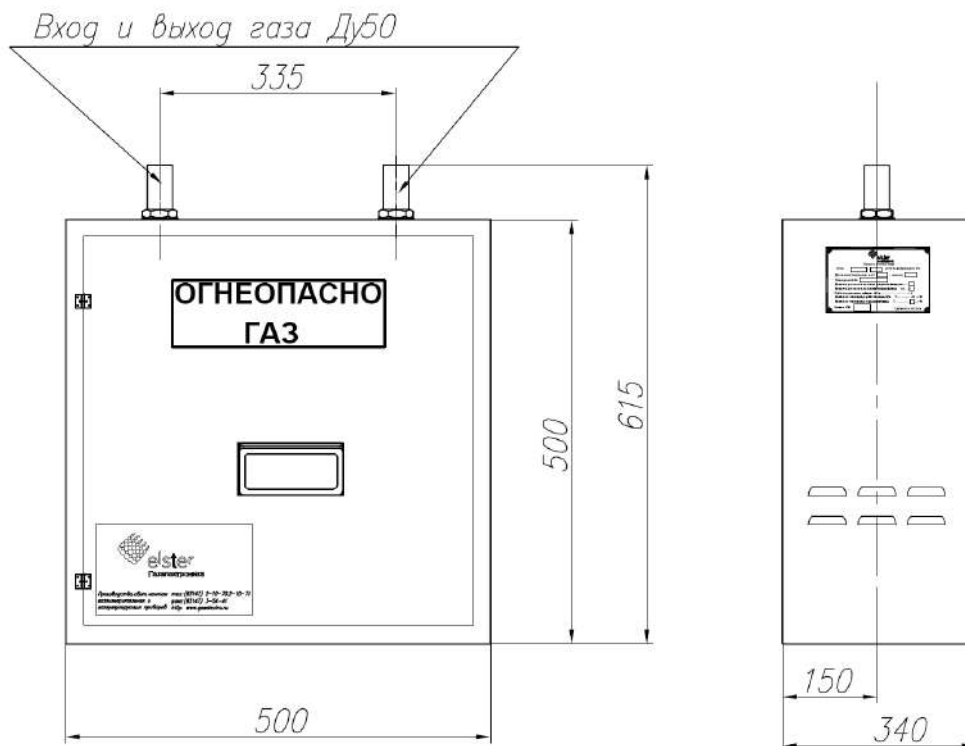
*Направление потока – слева направо*



\* - исполнение для счетчика ВК G10T

**Пункт учета газа ПУГ – Ш - 40**  
**(на базе счетчиков ВК G25,СГ-ТК-Д-40)**

*Направление потока – слева направо*



**Приложение Б  
Сведения о сертификации**



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

**РАЗРЕШЕНИЕ**

№ РС 00-050775

На применение

Оборудование (техническое устройство, материал):  
Пункты учета газа серии ПУГ, пункты редуцирования газа  
серии ПРДГ, пункты учета и редуцирования газа серии ПУРДГ  
по техническим условиям ЛГТИ.485922.001 ТУ.

Код ОКП (ТН ВЭД ТС): 48 5920.

Изготовитель (поставщик): Общество с ограниченной ответственностью  
"ЭЛЬСТЕР Газэлектроника" (Нижегородская обл., г. Арзамас,  
ул. 50 лет ВЛКСМ, 8а).

Основание выдачи разрешения: Техническая документация; заключение  
экспертизы промышленной безопасности ООО "НПК "ТехСервис"  
№ 234-С-ТУ-13 от 23.04.2013 г. (рег. № 14-ТУ-(ГС)0711-2013).

Условия применения:

1. Соблюдение требований законодательства Российской Федерации в области промышленной безопасности.
2. Соблюдение требований технических условий и стандартов на изготовление технических устройств.
3. Монтаж, техническое обслуживание и эксплуатация в соответствии с требованиями норм и правил промышленной безопасности.

Срок действия разрешения: до 26.06.2018

Дата выдачи: 26.06.2013



Заместитель руководителя  
С.Г. Радионова

Л В 031337





## ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

**Заявитель**, Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЬСТЕР Газэлектроника»,  
ОГРН: 1025201342440

Адрес: 607220, Россия, Нижегородская область, город Арзамас, улица 50 лет ВЛКСМ,  
дом 8а, Фактический адрес: 607220, Россия, Нижегородская область, город Арзамас, улица  
50 лет ВЛКСМ, дом 8а, Телефон: 8314779800, Факс: 8314735441

**в лице** Генерального директора Левандовского В.А.

**заявляет, что** Оборудование коммунальное: Пункты учёта газа ПУГ, Пункты  
редуцирования газа ПРДГ, Пункты учёта и редуцирования газа ПУРДГ, ЛГТИ.485922.001  
ТУ

**изготовитель** Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЬСТЕР Газэлектроника»,  
Адрес: 607220, Россия, Нижегородская область, город Арзамас, улица 50 лет ВЛКСМ, дом  
8а, Фактический адрес: 607220, Россия, Нижегородская область, город Арзамас, улица 50  
лет ВЛКСМ, дом 8а, ОГРН: 1025201342440, Телефон: 8314779800, Факс: 8314735441  
Код ТН ВЭД 9032890009, Серийный выпуск

**соответствует требованиям**

ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

### Декларация о соответствии принята на основании

протокола испытаний № 622/о от 27.06.2014 года. Испытательный центр Общество с  
ограниченной ответственностью «АкадемСиб», аттестат аккредитации № РОСС  
RU.0001.21AB09 до 01.08.2016 года, адрес: 630024, Российская Федерация, Новосибирская  
область, город Новосибирск, улица Бетонная, дом 14

### Дополнительная информация

Сертификат соответствия ГОСТ ISO 9001-2011 (ISO 9001:2008) № РОСС RU.ИК01.К00165  
от 26.11.2013 года, выданный Органом по сертификации систем менеджмента качества  
Автономная Некоммерческая Организация "Институт испытаний и сертификации  
вооружения и военной техники". Условия хранения продукции в соответствии с  
требованиями ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к  
продукции товаросопроводительной документации и/или эксплуатационной документации.

**Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 23.10.2019  
включительно**



Левандовский В.А.

(инициалы и фамилия руководителя организации-  
заявителя или физического лица, зарегистрированного в  
качестве индивидуального предпринимателя)

**Сведения о регистрации декларации о соответствии:**

**Регистрационный номер декларации о соответствии: TC N RU Д-RU.MM04.V.05552**

**Дата регистрации декларации о соответствии: 24.10.2014**

Телефон: **(8452) 400-115**

E-mail: **zakaz@gazmashstroi.ru**