

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗТЕПЛОПРОЕКТ»**

Россия 443110, г.Самара, ул. Лесная,23, e-mail:gtproect@mail.ru

Заказ: 1722-274  
Заказчик: ОАО «Самарагаз»  
План кап.ремонта по ОАО  
«Самарагаз» на 2012г. п. 3/12

**Капитальный ремонт ГРП-4 с заменой газового  
оборудования по ул. Оренбургская 54а, с. Красный  
Яр (новый микрорайон), Самарская область**

***ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ***

**Раздел 1 «Пояснительная записка».**

**1722-274-ПЗ**

**Том 1**

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №

2012

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗТЕПЛОПРОЕКТ»**

Россия 443110, г.Самара, ул. Лесная,23, e-mail:gtproect@mail.ru

Заказ: 1722-274  
Заказчик: ОАО «Самарагаз»  
План кап.ремонта по ОАО  
«Самарагаз» на 2012г. п. 3/12

**Капитальный ремонт ГРП-4 с заменой газового  
оборудования по ул. Оренбургская 54а, с. Красный Яр  
(новый микрорайон), Самарская область**

***ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ***

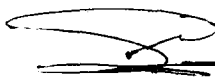
**Раздел 1 «Пояснительная записка».**

**1722-274-ПЗ**

**Том 1**

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №

**Директор**



**Е.А. Егорцев**

**Главный инженер**



**А.В. Беляшов**

**2012**

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечания
1722-274-ПЗ.С	Содержание тома	
1722-274-СП	Состав проектной документации	
1722-274-ПЗ	Пояснительная записка	
	1 Основание для разработки проектной документации	
	2 Исходные данные	
	3 Сведения о географической характеристике района строительства.	
	4 Сведения о проектируемом объекте газоснабжения: наименование, назначение, месторасположение	
	5 Техничко-экономическая характеристика проектируемого объекта	
	6 Данные о проектной мощности	
	7 Демонтаж существующего оборудования ГРП-4 и надземных газопроводов	
	8 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность проектируемого объекта	
	8.1 Архитектурные и конструктивные решения	
	8.2 Отопление и вентиляция	
	8.3 Технологические решения	
	8.3.1 ГРПШ на раме	
	8.3.2 Подключение к существующим газопроводам	
	8.3.3 Контроль и испытание газопроводов высокого давления II категории и низкого давления	
	8.4 Телемеханизация	
	8.5 Защитные мероприятия	
	8.6 Перечень мероприятий по энергосбережению.	
Приложение 1	Лист регистрации изменений	
Приложение 2	Задание на проектирование	
Приложение 3	ТУ ООО «СВГК» №03-12/0390 от 26.01.12	
Приложение 4	Сертификат соответствия ГРПШ	

Гласовано

Взам.инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разработал		Куликов		<i>[Подпись]</i>	
Рук. гр.		Макарова		<i>[Подпись]</i>	
ГИП		Арсеньев		<i>[Подпись]</i>	
Н. контр.		Макарова		<i>[Подпись]</i>	

<b>1722-274-ПЗ.С</b>			
<b>Содержание тома</b>	Стадия	Лист	Листов
	П	1	2
ООО «Газтеплопроект»			

Приложение 5	Разрешение на применение ГРПШ, выданное федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.	
Приложение 6	Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	
Приложение 7	Служебная записка от 31.08.2012г.	
Приложение 8	Опросный лист ГРПШ-13-2Н-У1 на раме	
Приложение 9	Функциональная схема ГРПШ-13-2Н-У1 на раме; габаритный чертеж ГРПШ-13-2Н-У1 на раме	
Приложение 10	Протокол аттестации проектировщиков	
Приложение 11	Заключение экспертизы ПБ на здание ГРП-4	
Приложение 12	Расчет вентиляции помещений ГРП-4	

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

1722-274-ПЗ.С

**Состав проектной документации**

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
	1722-274-ПЗ	Пояснительная записка	
	1722-274-СМ	Смета на строительство	

**Состав рабочей документации**

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
	1722-274-ГСВ	Газоснабжение (внутренние устройства)	
	1722-274-ОВ	Отопление и вентиляция	
	1722-274-ТЛМ	Телемеханизация	
	1722-274-ЭГ	Молниезащита	

Одобрено			

Взам. инв. №	
Подп. и дата	

						<b>1722-274-СП</b>		
Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>Состав проектной документации</b>		
Разработал	Куликов			<i>[Подпись]</i>				
Рук. гр.	Макарова			<i>[Подпись]</i>				
ГИП	Арсеньев			<i>[Подпись]</i>				
Н.контр.	Макарова			<i>[Подпись]</i>		Стадия	Лист	Листов
						П	1	1
						ООО «Газтеплопроект»		

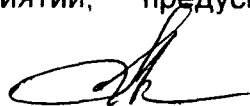
# Пояснительная записка

## Заверение проектной организации

СОГЛАСОВАНО				

Принятые технические решения соответствуют требованиям действующих законодательных актов, норм и правил России по взрывопожарной и экологической безопасности, по охране труда, технике безопасности, промышленной санитарии и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов и сооружений при соблюдении мероприятий, предусмотренных проектной документацией

Главный инженер проекта



И.Р. Арсеньев

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разработал		Куликов		<i>Куликов</i>	
Рук. гр.		Макарова		<i>Макарова</i>	
ГИП		Арсеньев		<i>Арсеньев</i>	
И.контр.		Макарова		<i>Макарова</i>	

1722-274-ПЗ

Пояснительная  
записка

Стадия	Лист	Листов
П	1	8
ООО «Газтеплопроект»		

## 1. **Основание для разработки проектной документации**

Основанием для разработки проекта «Капитальный ремонт ГРП-4 с заменой газового оборудования по ул. Оренбургская 54а, с. Красный Яр (новый микрорайон), Самарская область» является план кап. ремонта по ОАО «Самарагаз» на 2012г. п.3/12

## 2. **Исходные данные.**

Исходными данными для подготовки данного проекта послужили следующие документы:

- Задание на проектирование
- ТУ ООО «СВГК» №03-12/1418 от 16.03.12
- Служебная записка от 31.08.2012г.

## 3. **Сведения о географической характеристике района строительства.**

В административно-географическом отношении участок работ расположен в с.Красный Яр, Самарской области.

## 4. **Сведения о проектируемом объекте газоснабжения: наименование, назначение, месторасположение.**

Проектируемый объект, именуемый «Капитальный ремонт ГРП-4 с заменой газового оборудования по ул. Оренбургская 54а, с. Красный Яр (новый микрорайон), Самарская область», предназначен для устойчивого газоснабжения потребителей и состоит из ГРПШ-13-2Н-У1 изготовленного на раме (далее ГРПШ), устанавливаемого в здании существующего ГРП-4, взамен устаревшего и изношенного оборудования ГРП-4.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	1722-274-ПЗ			2





## 7. Демонтаж существующего оборудования ГРП-4 и надземных газопроводов

Проектом предусматривается демонтаж существующего оборудования ГРП-4, демонтаж участков надземного газопровода высокого давления II категории Ду80, Ду50 низкого давления Ду200 и газопроводов внутри ГРП. Перед демонтажем газопроводы должны быть продуты инертным газом или воздухом с контролем содержания газа в продукте продувки. При содержании газа более 1% продувка повторяется. После этого газопроводы можно отрезать и демонтировать.

## 8. Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность проектируемого объекта

### 8.1 Архитектурные и конструктивные решения

Здание ГРП отдельно стоящее, стены выполнены из кирпича, I степени огнестойкости не менее 0,75ч. Полы с покрытием, не дающим искр. Двери и окна помещения открываются наружу. Крыша совмещенная из легкосбрасываемых конструкций. При прохождении труб через стены ГРП все пространство между трубой и футляром заделывается просмоленной прядью с нефтяным битумом. Для предотвращения террористических актов и вмешательства в технологический процесс двери ГРП оснащены замками.

Освещение естественное через окна и искусственное электроосвещение, выполненное во взрывозащищенном исполнении, аварийное - от переносных фонарей с аккумуляторами или сухими элементами.

К ГРП имеются подъездные пути.

В технологическом помещении ГРП устанавливается жалюзийная решетка (360x360), вент. канал Ду100, во вспомогательном помещении ГРП и помещении КИП устанавливаются жалюзийные решетки (260x260).

Проектом предусматривается разработка молниепремника, мачты антенны, опор под надземные и внутренние газопроводы.

Молниеприемник и опоры под надземный газопровод выполняются из стальных электросварных труб с устройством фундамента.

Мачта антенны выполняется из стальных электросварных труб с креплением к зданию ГРП.

Опоры под внутренние газопроводы выполняются из стальных электросварных труб с устройством крепления к полу ГРП.

После закрепления опор под внутренние газопроводы поверхность пола в технологическом помещении восстанавливается.

Антикоррозионная защита проектируемых стальных строительных конструкций выполняется окраской двумя слоями эмали для наружных работ НЦ-132К ГОСТ6631-74 по двум слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82

Строительные конструкции разработаны в соответствии с требованиями СНиП 2.01.07-85 «Нагрузки и воздействия» и СНиП II-23-81\* «Стальные конструкции. Нормы проектирования».

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

						1722-274-ПЗ	Лист
							4

## 8.2 Отопление и вентиляция

Приток воздуха в технологическое помещение осуществляется через проектируемую жалюзийную решетку (360x360), которая расположена в стене. В качестве вытяжной вентиляции используются существующий вент. канал Ду200, расположенный в крыше здания и проектируемый вент. канал Ду100. Приточно-вытяжная вентиляция обеспечивает воздухообмен не менее трехкратного в 1 час.

Приток воздуха во вспомогательное помещение осуществляется через проектируемую жалюзийную решетку (260x260), которая расположена в стене. В качестве вытяжной вентиляции используются существующий вент. канал Ду200. Приточно-вытяжная вентиляция обеспечивает воздухообмен не менее трехкратного в 1 час.

Приток воздуха в помещение КИП осуществляется через проектируемую жалюзийную решетку (260x260), которая расположена в стене. В качестве вытяжной вентиляции используются существующий вент. канал Ду200. Приточно-вытяжная вентиляция обеспечивает воздухообмен не менее трехкратного в 1 час.

Для отопления помещений ГРП используется проектируемый котел АОГВ-17,4, установленный во вспомогательном помещении, имеющем самостоятельный выход. Дымоотведение осуществляется посредством проектируемого стального дымохода.

Для учета потребления газа на собственные нужды (отопление) в технологическом помещении устанавливается счетчик газа ВК-G4T.

Во вспомогательном помещении на газопроводе низкого давления, подающем газ к котлу устанавливаются быстродействующий электромагнитный и термозапорный клапана. Термозапорный клапан автоматически прекращает подачу газа к котлу при достижении температуры воздуха в технологическом помещении +95°C. Автоматическое закрытие быстродействующего электромагнитного газового клапана в технологическом помещении происходит при:

- отключения электроэнергии;
- загазованности помещения по СН4 более 10% НКПР;
- загазованности помещения по СО более 100мг/куб.м.

## 8.3 Технологические решения

Проектируемая технологическая схема предназначена для редуцирования давления газа с высокого давления II категории (Рф=0,45МПа) до низкого давления (Рф=0,0027МПа) и предусматривает установку ГРПШ-13-2Н-У1 изготовленного на раме (ГРПШ на раме) в существующем здании ГРП-4.

### 8.3.1 ГРПШ на раме

ГРПШ на раме предназначен для редуцирования газа высокого давления II категории до низкого давления, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, а так же для автоматического отключения газа при недопустимом повышении и понижении выходного давления. Предохранительный сбросной клапан обеспечивает сброс газа при превышении номинального рабочего давления после регулятора не более чем на 15%; верхний предел срабатывания предохранительно-запорного клапана (ПЗК) не превышает номинальное рабочее давление газа после регулятора более чем на 25%.

ГРПШ-13-2Н-У1 на раме полной заводской готовности поставляется ООО «Газэнергопром», имеет сертификат соответствия и разрешение на применение.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			
------	--------	------	-------	-------	------	--	--	--

1722-274-ПЗ

Лист

5

ГРПШ-13-2Н-У1 на раме с основной и резервной линиями редуцирования, имеет выход низкого давления.

Каждая линия редуцирования состоит из входного отключающего устройства, фильтра ФГ с индикатором перепада давления ИП-10-Д, регулятора РДГ-50Н/40 со встроенным ПЗК, свечи и выходного отключающего устройства. На выходе предусмотрен сбросной клапан ПСК-50Н/5. Для контроля давления на входе предусмотрен входной манометр, для контроля давления на выходе предусмотрен выходной напормер.

### 8.3.2 Подключение к существующим газопроводам

Для подключения к существующим газопроводам производится переврезка в существующий надземный газопровод высокого давления II категории Ду 80 на входе в ГРП и в существующий надземный газопровод низкого давления Ду200 на выходе из ГРП.

Проектом предусматривается установка задвижки 30с41нж DN80 на наружном газопроводе высокого давления II категории Ду80. Проектируемая и существующая задвижки расположены на расстоянии более 5,0 м и менее 100 м от здания ГРП.

### 8.3.3 Контроль и испытание газопроводов высокого давления II категории и низкого давления

Монтажно-сварочные работы на газопроводах высокого давления II категории, низкого давления производятся в соответствии с ПБ 12-529-03, СНиП 42-01-2002, СП 42-101-2003, СП 42-102-2004, СП 42-103-2003.

Сварные соединения проектируемого надземного газопровода высокого давления II категории подвергаются контролю физическими методами в объеме 5% от общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком, но не менее 1 стыка.

Сварные соединения всех проектируемых внутренних газопроводов диаметром более 50 мм подвергаются контролю физическими методами в объеме 100% стыков исключая ГРПШ.

Внутренний газопровод высокого давления II категории и газопроводы ГРПШ до регуляторов испытать на герметичность давлением  $P=0,75\text{МПа}$  в течении 12 часов, внутренний газопровод низкого давления и газопроводы ГРПШ после регулятора испытать на герметичность давлением  $P=0,3\text{МПа}$  в течении 12 часов.

Наружный надземный газопровод высокого давления II категории испытать на герметичность давлением  $P=0,75\text{МПа}$  в течении 1 часа, наружный надземный газопровод низкого давления испытать на герметичность давлением  $P=0,3\text{МПа}$  в течении 1 часа.

### 8.4 Телемеханизация

ГРП оборудуется системой телемеханизации с целью измерения, контроля и передачи ниже перечисленных параметров:

- Давление газа на входе (диапазон измерения 0,405-0,495МПа).
- Давление газа на выходе (диапазон измерения 0,00243-0,00297МПа).
- Температура воздуха в помещении КИП (диапазон измерения +5-+40°C).
- Температура воздуха в технолог. помещении (диапазон измерения +5-+40°C).
- Напряжение аккумуляторной батареи контролируемого пункта.

Взам.инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	1722-274-ПЗ	Лист
							6

- Температура на выходе котла (диапазон измерения 60-90°C).

Системой телемеханизации также предусматривается сигнализация о предельно-допустимых значениях ниже перечисленных параметров

- Открытие дверей технологического помещения, вспомогательного помещения и помещения КИП (дверь открыта).

- Загазованность технологического помещения по СН4 (20% НКПР).

- Уровень воды в расширительном баке системы отопления (уровень ниже нормы- менее 1/3).

- Пропадание сети на контролируемом пункте (нет питания).

- Загазованность вспомогательного помещения, где установлен котел по СН4 (10% НКПР).

- Загазованность вспомогательного помещения, где установлен котел по СО (превышение порога содержания 100 мг/м3).

-Закрытие электромагнитного клапана при превышении уровня загазованности по СН4 и СО во вспомогательном помещении и отключении электроэнергии.

Показания о давлении газа передаются на диспетчерский пункт, размещенный в АДС «Красный Ярайгаз».

### 8.5 Защитные мероприятия

Заземление оборудования и газопроводов на вводе в ГРП-4 выполняется подсоединением к внутреннему контуру заземления ГРП, который соединяется с заземлителем ГРП заземляющим проводником.

Молниезащита ГРП осуществляется проектируемым отдельностоящим двойным стержневым молниеотводом.

После монтажа наружные надземные и внутренние газопроводы, стойки окрашиваются эмалью для наружных работ за 2 раза НЦ-132К ГОСТ 6631-74 желтого цвета, по 2-м слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

На стенках ГРП выполнена надпись "Огнеопасно - газ".

Охранная зона предусматривается в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 10 м со всех сторон здания ГРП.

### 8.6 Перечень мероприятий по энергосбережению.

Принятые проектные решения направлены на обеспечение энергоэффективности в системе газораспределения путем выполнения мероприятий по сохранности транспортируемого газа по проектируемым сетям газораспределения за счет применения сварных соединений, материалов стойких к внешней коррозии, защитных мероприятий и учета газа, используемого на собственные нужды газораспределительных систем (отопление ГРП).

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

1722-274-ПЗ

Лист

7

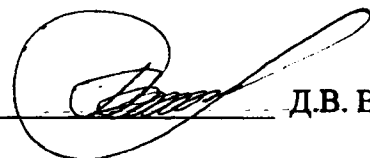


Приложение 2

**ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ №1.2.**  
**Капитальный ремонт ГРП №4 с заменой газового оборудования, по ул.Оренбургская 54а,  
 с.Красный Яр (новый микрорайон), Самарская область**  
 (наименование и месторасположение объекта)

Перечень основных данных и требований	
<p>1. Основание для проектирования</p> <p>2. Стадийность проектирования</p> <p>3. Вид строительства</p> <p>4. Основные технико-экономические показатели объекта: Оборудование ГРП №4 с.Красный Яр (новый микрорайон) ул.Оренбургская 54а (ун.№187793239 / инв.№ 49020000387)</p> <p>5. Перечень и основные требования к разделам проектирования.</p> <p>6. Основные требования к инженерному и технологическому оборудованию.</p> <p>7. Согласования и экспертиза проектной документации</p> <p>8. Разработчик проекта</p>	<p>Технические условия;</p> <p>Рабочая документация;</p> <p>Капитальный ремонт;</p> <p>ГРПШ на раме;</p> <p>Выполнить разделы – ГСВ, ТЛМ,ОВ,ЭГ</p> <p>Установка ГРПШ на раме в помещении существующего ГРП, имеющего паспорт изготовителя и сертификат соответствия РФ. Телемеханизация и автоматизация ГРП. Автоматизация и диспетчеризация котельной;</p> <p>Согласование с заинтересованными организациями функция ООО «Газтеплопроект» совместно с заказчиком. Передача на все виды экспертиз – функция заказчика. Корректировка проекта по замечаниям экспертизы, составление корректирующей записки – функции ООО «Газтеплопроект». Оплату за согласование с заинтересованными организациями производит заказчик;</p> <p>ООО «Газтеплопроект».</p>

Начальник ПТО ОАО «Самарагаз»



Д.В. Волков



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

# "СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ"

ул. Льва Толстого, д. 18а, строение 7, г. Самара, 443010, тел. (846) 340-61-61, факс (846) 310-65-28  
http://www.svgc.ru e-mail: svgc@svgc.ru ИНН 6314012801 КПП 631050001

Приложение 3

№ 16-03 от 20/02

№ 03-12/1418

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

На п. 3/12

График по ОАО «Самарагаз»  
на 2012г.

*Масялова*

Генеральному директору

ОАО «Самарагаз»

А.В. Сапрыкину

Копия: Начальнику управления

«Красный Яррайгаз»

В.А. Буйлину

*Белашов А.В.*  
*19.03.12*

*Савинов С.И.*  
*20.03.12*

26-07/386  
19-03-12

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ (ТУпр) на капитальный ремонт ГРП №4 с заменой газового оборудования по ул.Оренбургская 54а, с.Красный Яр (новый микрорайон), Самарская область

ООО «СВГК» разрешает разработку проекта на капитальный ремонт ГРП №4 с заменой газового оборудования по ул.Оренбургская 54а, с.Красный Яр (новый микрорайон), Самарская область при следующих условиях:

1. Подключение произвести в газопроводы высокого давления II категории  $d=80\text{мм}$  на входе и низкого давления  $d=200\text{мм}$  на выходе из ГРП. Давление газа на входе в ГРП для расчета принять  $P_{\text{max}}=0,6\text{МПа}$ ;  $P_{\text{min}}=0,45\text{МПа}$ , на выходе из ГРП –  $P_{\text{max}}=0,003\text{МПа}$  ( $P_{\text{раб}}=0,0027\text{МПа}$ ).
2. Проектом предусмотреть:
  - 2.1. Установку ГРПШ изготовленного на раме, в помещении существующего ГРП, имеющего паспорт завода изготовителя и сертификат соответствия РФ, с регулятором давления газа по расчету с учетом существующих и перспективных нагрузок с двумя линиями редуцирования (одна в качестве байпаса).
  - 2.2. Замену существующего отопительного котла и системы отопления ГРП.
  - 2.3. Переврезку газопровода низкого давления к отопительному котлу с установкой электромагнитного клапана с сигнализаторами на метан и оксид углерода, термклапана в помещении установки котла.
  - 2.4. Заземление газопроводов и оборудования ГРПШ и молниезащиту ГРП в соответствии с ПБ 12-529-03.
  - 2.5. Предусмотреть систему контроля газового оборудования ГРП с выводом параметров в аварийную службу управления «Красный Яррайгаз». Получить технические условия в ПУТС ООО «СВГК».
  - 2.6. Продувку и демонтаж существующего оборудования ГРП.
3. Проект должен быть разработан в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно-техническими и правовыми документами.

4. Проект должен быть согласован с ООО «СВГК».

5. Проектные, строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться специализированными организациями, имеющими право выполнения соответствующих видов работ.

6. Предусмотренные проектом технические устройства и материалы должны иметь сертификаты соответствия, паспорта изготовителей, разрешение Ростехнадзора РФ на применение.

7. Заключить договор с эксплуатационной организацией на осуществление технического надзора, приемку в эксплуатацию газопроводов, газового оборудования.

8. Обеспечить техническую эксплуатацию газопроводов и газоиспользующего оборудования в соответствии с требованиями и нормами действующего законодательства.

Срок действия – 2 года.

Главный инженер

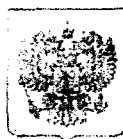


А.С. Семенов

Л.И. Павлова  
277-90-90 (факс)







ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

## РАЗРЕШЕНИЕ

№ РС-04-11 000 345

Оборудование (техническое устройство, материал)

- Блочные котельные установки типа БКУ тепловой мощностью до 30000 кВт по ТУ 4938-002-72554170-2004;
- Узлы учета расхода количества природного газа типа УУРГ, ШУУРГ, БУУРГ, ПУРГ по ТУ 4213-003-72554170-2005;
- Фильтры газовые типа ФГ по ТУ 3642-004-72554170-2005;
- Газорегуляторные пункты типа ГРУ, ГРПШ, ШБ, ГСТО по ТУ 4859-001-72554170-2004;
- Краны шаровые типа КШ-50, КШ-50М по ТУ 4859-006-72554170-2006;
- Котлы отопительные водогрейные типа КВа «Омега», «Омега+» по ТУ 4931-005-72554170-2006.

Код ОКН (ТН ВЭД)

Изготовитель: ООО «Газэнергопром»

413116, Саратовская обл., г. Энгельс, ул. Химиков, 1.

Основание выдачи разрешения: заявление от 29.01.09, комплект технической документации в соответствии с требованиями административного регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по исполнению государственной функции по выдаче разрешений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах.

Условия изготовления (применения):

1. Соблюдение требований нормативно-технической документации Ростехнадзора, государственных и отраслевых стандартов.
2. Соблюдение «Правил применения технических устройств на опасных производственных объектах», утвержденных постановлением Правительства РФ № 1540 от 25.12.98.

Срок действия разрешения 5 (пять) лет

Дата выдачи 05.02.09

Руководитель Управления по  
технологическому и экологическому  
надзору Ростехнадзора по Саратовской  
области

В.А. Будышев

10 231123



Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц,  
осуществляющих подготовку проектной документации

**Саморегулируемая организация  
Некоммерческое партнёрство  
«Гильдия архитекторов и проектировщиков Поволжья»**  
443110, Россия, г. Самара, ул. Лесная, д. 23

Регистрационный номер в государственном реестре  
саморегулируемых организаций:  
СРО-П-038-28102009

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на  
безопасность объектов капитального строительства

«20» декабря 2010 г.

№ 0173.03-2010-6330035718-П-038

Выдано члену саморегулируемой организации:

**Обществу с ограниченной ответственностью  
"Газтеплопроект"**

ИНН 6330035718, ОГРН 1086330000789, 443110, г. Самара, ул. Лесная, д. 23.

Основание выдачи Свидетельства:

**Решение Совета СРО НП "Гильдия архитекторов и проектировщиков Поволжья",  
протокол №49 от «20» декабря 2010 года**

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к  
настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального  
строительства.

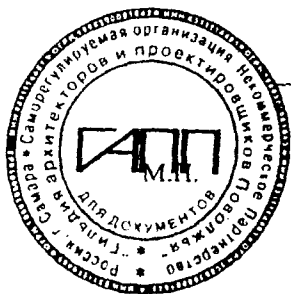
Начало действия с «20» декабря 2010 г.


Свидетельство без приложения недействительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного № 0173.02-2010-6330035718-П-038

Президент



  
подпись

А. К. Мусорин

П000453

к Свидетельству о допуске  
к определенному виду или видам работ,  
которые оказывают влияние на безопасность  
объектов капитального строительства  
от «20» декабря 2010 г.  
№ 0173.03-2010-6330035718-П-038

### ПЕРЕЧЕНЬ

**видов работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов  
капитального строительства и о допуске к которым член  
Саморегулируемой организации Некоммерческого партнерства  
«Гильдия архитекторов и проектировщиков Поволжья»**

**Общество с ограниченной ответственностью "Газтеплопроект"  
имеет Свидетельство**

№	Наименование видов работ	Отметка о допуске к видам работ, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, предусмотренных статьей 48.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации
1.	<b>1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:</b> 1.1. Работы по подготовке генерального плана земельного участка 1.2. Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта 1.3. Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения	Нет. Нет. Нет.
2.	<b>2. Работы по подготовке архитектурных решений</b>	Нет.
3.	<b>3. Работы по подготовке конструктивных решений</b>	Нет.
4.	<b>4. Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</b> 4.1. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения	Нет.

ПП000600

	4.2. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации	Нет.
	4.5. Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами	Нет.
	4.6. Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения	Нет.
5.	5. Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:	
	5.1. Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений	Нет.
	5.2. Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений	Нет.
	5.4. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений	Нет.
	5.6. Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем	Нет.
	5.7. Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений	Нет.
6.	6. Работы по подготовке технологических решений:	
	6.1. Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов	Нет.
	6.3. Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов	Нет.
7.	7. Работы по разработке специальных разделов проектной документации:	
	7.1. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне	Нет.
	7.2. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	Нет.
8.	9. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды	Нет.
9.	10. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности	Нет.
10.	11. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения	Нет.
11.	13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком) (Стоимость работ по подготовке проектной документации по одному договору не превышает двадцать пять миллионов рублей)	Нет.

Президент



*(Handwritten signature)*  
подпись

А. К. Мусорин

ПГП000601

В управление проектных работ

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

От 31.08.2012 года

Сведения для подбора регулятора давления при капитальном ремонте по адресу  
ГРП № 34 п.Жаренный Бугор ул. Шоссейная :

1. Часовой расход с учетом перспективы 800-850 м<sup>3</sup>/ч
2. Балансовая принадлежность оборудования ГРП –КУМИ БП ООО СВГК дог МБП-20 от 01.11.09
3. Регистрация экспертизы –нет
4. Входное давление 3,0кг/см<sup>2</sup> вых. 270 мм.в.ст.

ГРП № 35 п. Конезавод ул. Школьная :

1. Часовой расход с учетом перспективы - 900 м<sup>3</sup>/ч и  
1900м<sup>3</sup>/ч - на с. Потаповку,с. Лопатино , п. Светлый Ключ
2. Балансовая принадлежность оборудования ГРП – ВТ-99 аренда ОАО  
Самарагаз
3. Заключение экспертизы - № 21/ЗС рег. № 53-ЗС № 03-103 от 19.05.2011г
4. Входное давление 4,5 кг/см<sup>2</sup> вых 270 мм. в.ст

ГРП № 4 с. Красный Яр ул. Оренбургская 54а :

1. Часовой расход с учетом перспективы 1600 м<sup>3</sup>/ч
2. Балансовая принадлежность оборудования ГРП – ВТ-99 аренда ОАО  
Самарагаз
3. Заключение экспертизы - № 203С рег. № 53-ЗС № 03-102 от 19.05.2011г
4. Входное давление 5,8 кг/см<sup>2</sup> вых. 270 мм в.ст

Главный инженер управления № 8 :



С.А. Сафонов



Общество с ограниченной ответственностью  
**ООО «ГАЗЭНЕРГОПРОМ»**

Россия, 413116, Саратовская область, г. Энгельс,  
пр-т. Химиков, д.1, стр.11, а/я 80 ☒  
ИНН 6449972669 КПП 644901001 ОГРН 1046404914500  
р/с 40702810356170101245 Саратовское отделение №8622  
ОАО «Сбербанк России» г. Саратов в Энгельском отделении  
№130 ОАО «Сбербанк России» г. Энгельс  
к/с 30101810500000000649 БИК 046311649

Телефон / факс: (8453) 76-77-11  
(8453) 76-14-09; 76-77-99  
(8453) 76-77-70

www.gaz-energoprom.ru

e-mail: gaz-energo@yandex.ru

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

для проработки конструкции и изготовления газорегуляторного оборудования  
(на раме-ГРУ, в шкафу-ГРПШ, в блоке-ПГБ) и узлов учета расхода газа.

Самарская область Капитальный ремонт ГРП-4 с заменой газового оборудования с. Кр  
ЯР ул. Оренбургская 54а

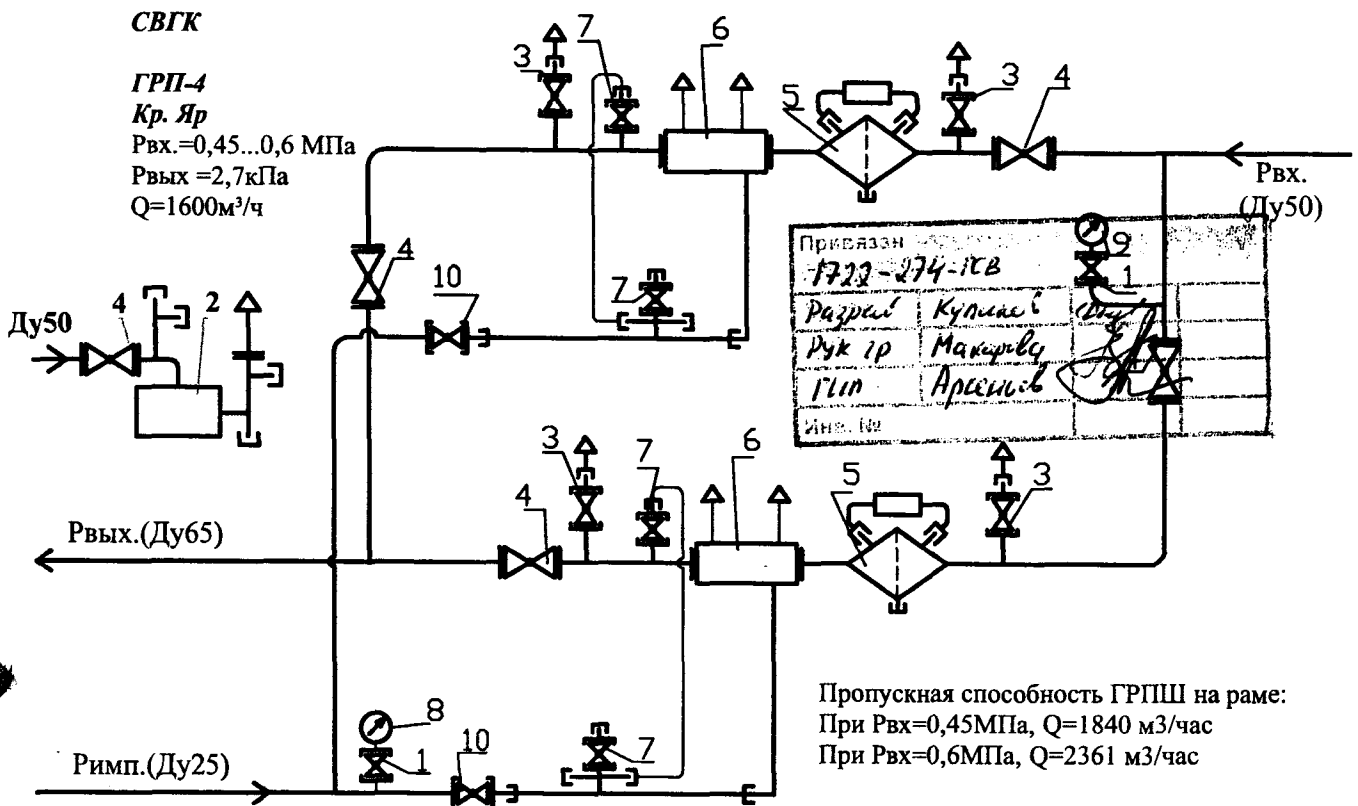
(наименование, адрес доставки, строительства)

1. Вид исполнения ГРПШ изготовленный на раме  
(на раме, в шкафу, в блоке)
2. Аттестационное давление в газопроводе 0.6 МПа
3. Фактическое давление в газопроводе  $P_{вх}:$  0.45  
max 0.6 МПа  
min 0.45 МПа
4. Количество выходов один
5. Выходное давление  $P_{вых}$  по каждому выходу Наличие резервной нитки  
1 2.7 кПа да                      (да/нет)  
2                      кПа                      (да/нет)  
3                      кПа                      (да/нет)
6. Наибольший и наименьший расход газа по каждому выходу  
1                      1600 м<sup>3</sup>/ч  
2                      м<sup>3</sup>/ч  
3                      м<sup>3</sup>/ч
7. Тип отопления                       
(водяное с АОГВ, газовое, электрическое, водяное от внешнего источника)
8. Необходимость учета расхода эл. энергии
9. Необходимость учета расхода газа, тип корректора
10. Необходимость дополнительной секции блока под телеметрию
11. Пожарно-охранная сигнализация
12. Установка сигнализатора загазованности                       
(Да, нет)
13. Особые условия: Ось газопровода на отм. 900мм

Заказчик ООО ПРОЕКТ –СЕРВИС г. Самара ГИП ТИХОНЕНКО С.Н.  
(фамилия, имя, отчество, наименование предприятия, почтовый адрес, реквизиты, телефон, факс)

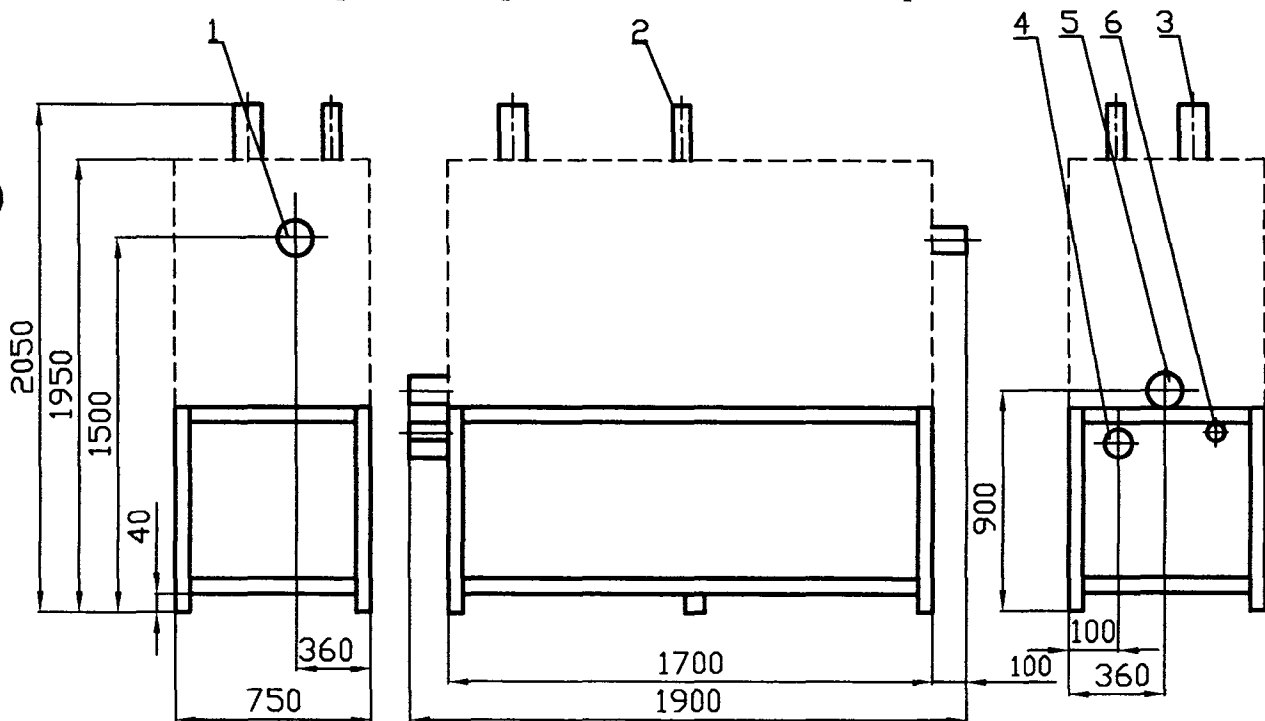
М.П.

Функциональная схема ГРПШ-13-2Н-У1 на раме



1-кран шаровой для манометра DN15 (11Б41п21)-2шт; 2-предохранительный сбросной клапан типа ПСК-50Н/5-1шт; 3-кран шаровой КШ-20-4шт; 4-кран шаровой КШ-50-5шт; 5-фильтр типа ФГс ИП-10Д-2шт; 6-регулятор давления газа типа РДГ-50Н/40-2шт; 7-кран шаровой КШ-15-4шт; 8-напоромер НМ 96/100 (4кПа)-1шт; 9-входной манометр МТ-10-1шт; 10-кран шаровой КШ-25-2шт;

Габаритный чертеж ГРПШ-13-2Н-У1 на раме



1-Рвх(Ду50); 2-сбросной трубопровод (Ду20); 3-выход ПСК-50Н (Ду50); 4-вход ПСК-50Н(Ду50); 5-Рвых(Ду65); 6-подвод импульса к регулятору (Ду25).

Разработал:

Проверил:



**ПРОТОКОЛ  
Заседания аттестационной комиссии**

7 сентября 2012г.

г. Самара

Председатель: Егорцев Е.А.- директор

Члены комиссии:

Главный инженер- Беляшов А.В.

Главный специалист- Филатова В.Г.

Главный инженер проекта- Арсеньев И.Р.

Главный Государственный инспектор межрегионального отдела по надзору за объектами магистрального трубопроводного транспорта, газораспределения и газопотребления- Фролов А.А.

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

**ООО «Газтеплопроект»**

в соответствии с должностными обязанностями.

<b>А</b>	<p><b>А.2 Аттестация по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов организаций, осуществляющих проектирование опасных производственных объектов:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.01 №195-ФЗ (извлечения)</li> <li>-Уголовный кодекс Российской Федерации от 13.06.1996г. №63-ФЗ (извлечения)</li> <li>-Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 №190-ФЗ</li> <li>-Федеральный закон от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности производственных объектов»</li> <li>-Федеральный закон от 27.12.2002 №184-ФЗ «О техническом регулировании»</li> <li>- Федеральный закон от 01.12.2007 №315-ФЗ «О саморегулируемых организациях»</li> <li>- Федеральный закон от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»</li> <li>-Постановление Правительства Российской Федерации от 25.12.1998 №1540 «О применении технических устройств на опасных производственных объектах»</li> <li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 11.05.1999 №526 «Об утверждении Правил представления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов»</li> <li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 30.07.2004 №401 «О Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору»</li> <li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 01.02.2006 №54 «О государственном строительном надзоре в Российской Федерации»</li> <li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 №145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий»</li> </ul>
----------	--

- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»
- Постановление Правительства Российской Федерации от 06.11.1998 №64 «Об утверждении Правил проведения экспертизы промышленной безопасности» (ПБ 03-246-98) Зарегистрирован Минюстом России (08.12.1998), регистрационный №1656
- «Положение о порядке утверждения заключений экспертизы промышленной безопасности. РД 03-298-99» (утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 14.07.1999 №51)
- Постановление Госгортехнадзора России от 18.10.2002 №61-А «Об утверждении общих правил промышленной безопасности для организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов» (ПБ 03-517-02). Зарегистрирован Минюстом России (28.11.2002), регистрационный №3968
- Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007г №37 «О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору» (РД 03-19-2007). Зарегистрирован Минюстом России (22.03.2007), регистрационный №9133
- Приказ Ростехнадзора от 29.02.2008г №112 «Об утверждении Административного регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по исполнению государственной функции по выдаче решений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах». Зарегистрирован Минюстом России (19.03.2008), регистрационный №11363
- Приказ Минрегиона России от 30.12.2009 №624 «Об утверждении Перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства»
- Приказ Минрегиона России от 08.04.2011 №162 «Об утверждении Порядка аттестации (переаттестации) государственных экспертов»

**Б.2.13 Аттестация руководителей и специалистов организаций, осуществляющих проектирование, строительство, реконструкцию и капитальный ремонт объектов нефтяной и газовой промышленности:**

- Постановление Госгортехнадзора России от 05.06.2003 №56 «Об утверждении Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (ПБ 08-624-03). Зарегистрирован Минюстом России (20.06.2003), регистрационный №4812
- Постановление Госгортехнадзора России от 05.05.2003 №29 «Об утверждении Общих правил взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств» (ПБ 09-540-03). Зарегистрирован Минюстом России (15.05.2003), регистрационный №4537

**Б.7.6. Аттестация руководителей и специалистов организаций, осуществляющих проектирование объектов газораспределения и газопотребления:**

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 №870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»
- Постановление Госгортехнадзора России от 18.03.2003 №9 «Об утверждении правил безопасности систем газораспределения и газопотребления» (ПБ 12-529-03). Зарегистрирован Минюстом России (04.04.2003), регистрационный №4376
- Приказ Минрегиона России от 27.12.2010 №780 «Об утверждении свода правил СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»
- Постановление Правительства Российской Федерации от 30.12.2009г. №384-ФЗ «Об утверждении технического регламента о безопасности зданий и сооружений»

Б

-Постановление Правительства Российской Федерации от 11.02.2010г. №65 «Об утверждении технического регламента о безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе»  
 -Постановление Госстроя СССР от 31.12.1976 №229 «СНиП 11-35-76» Котельные установки

п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Отметка о результатах проверки знаний (сдано/не сдано)		№ выданного удостоверения об аттестации
				А	Б	
1	Макарова В.В.	Рук.группы	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
2	Акатова Е.В.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
3	Бакулина М.Д.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
4	Масталерж А.Г.	Нач.отдела	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
5	Егорцев Н.Д.	Вед. инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
6	Попова Н.Г.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
7	Трофимова Н.А.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
8	Стуликов К.В.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
9	Рыбалко Р.С.	Рук.группы	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
10	Кислицкая С.Г.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
11	Буссе Д.А.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
12	Шельмина Д.П.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
13	Куликов Д.Г.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
14	Пожарова А.В.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
15	Тихоненко С.Н.	ГИП	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
16	Шатый Н.Н.	Нач.отдела	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
17	Тумпаров О.Р.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
18	Ольхова А.Н.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	

19	Старцева К.С.	техник	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
20	Коннов М.В.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
21	Москаева В.П.	Нач.отдела	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
22	Трушкова С.А.	Рук.группы	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
23	Тарасова Е.А.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
24	Галушина Н.А.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
25	Сорокин Г.В.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
26	Семенихина Н.Н.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
27	Носарева Н.А.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
28	Шейдарова М.В.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
29	Кузьмина С.Ю.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
30	Волкова О.Н.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
31	Тимохина Н.В.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
32	Ростова И.Б.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
33	Волостникова А.А.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
34	Добровольская Я.Е.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
35	Додонова Е.О.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
36	Котлова О.А.	Рук.группы	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
37	Козлова М.В.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
38	Головкина О.Н.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
39	Заплетаева О.А.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
40	Пирюшев А.Н.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
41	Молвинская С.П.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
42	Ярыгина И.Н.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
43	Погожева Т.М.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	

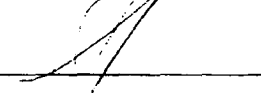
44	Сапелкина О.В.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
45	Дервянова Т.В.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
46	Савинов С.М.	Бед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
47	Груздев Р.В.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	

Председатель:



/Егорцев Е.А./

Члены комиссии:



/Беляшов А.В./



/Филатова В.Г./



/Арсеньев И.Р./



/Фролов А.А./

Средне-Поволжское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому  
и атомному надзору

**ПРОТОКОЛ № 53-12-0520**  
**заседания Территориальной аттестационной комиссии**

11 июля 2012 г.

г. Самара

Председатель: руководитель Средне-Поволжского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору Сафронов В.В.

Члены комиссии:

Заместитель начальника отдела котлонадзора и надзора за подъемными сооружениями

**Злобин С.И.**

Государственный инспектор отдела котлонадзора и надзора за подъемными сооружениями

**Бабин Н.В.**

Заместитель начальника межрегионального отдела по надзору за объектами химического и нефтеперерабатывающего комплекса Буланков В.Ф.

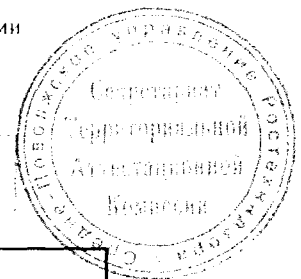
Старший государственный инспектор межрегионального отдела по надзору за объектами магистрального трубопроводного транспорта, газораспределения и газопотребления

**Трушкин А.Ю.**

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

**ООО «Газтеплопроект»**

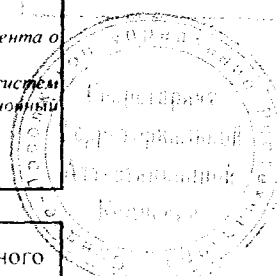
в соответствии с должностными обязанностями.



**А.2. Аттестация по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов организаций, осуществляющих проектирование опасных производственных объектов:**

- Конституция Российской Федерации (извлечения)
- Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ (извлечения)
- Уголовный Кодекс Российской Федерации от 13.06.1996 № 63-ФЗ (извлечения)
- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ
- Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"
- Федеральный закон от 27.12.2002 № 184-ФЗ "О техническом регулировании"
- Федеральный закон от 01.12.2007 № 315-ФЗ "О саморегулируемых организациях"
- Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"
- Постановление Правительства Российской Федерации от 25.12.1998 № 1540 "О применении технических устройств на опасных производственных объектах"
- Постановление Правительства Российской Федерации от 11.05.1999 № 526 "Об утверждении Правил представления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов"
- Постановление Правительства Российской Федерации от 30.07.2004 № 401 "О Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору"
- Постановление Правительства Российской Федерации от 01.02.2006 № 54 "О государственном строительном надзоре в Российской Федерации"
- Постановление Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145 "О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий"
- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"
- Постановление Правительства Российской Федерации от 24.03.2011 № 207 "О минимально необходимых требованиях к выдаче саморегулируемыми организациями свидетельства о допуске к работам на особо опасных и технически сложных объектах капитального строительства, оказывающим влияние на безопасность указанных объектов"
- Постановление Госгортехнадзора России от 06.11.1998 № 64 "Об утверждении Правил проведения экспертизы промышленной безопасности" (ПБ 03-216-98) Зарегистрирован Минюстом России (08.12.1998), регистрационный № 1655
- "Положение о порядке утверждения заключений экспертизы промышленной безопасности. РД 03-298-99" (утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 14.07.1999 № 31)
- "Методические рекомендации по составлению декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов. РД 03-357-00" (утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 26.04.2000 № 23)
- Постановление Госгортехнадзора России от 18.10.2002 № 61-А "Об утверждении общих правил промышленной безопасности для организаций, осуществляющих деятельность на объектах повышенной опасности опасных производственных объектов" (ПБ 03-817-02. Зарегистрирован Минюстом России (28.11.2002), регистрационный № 1965
- Приказ Госгортехнадзора России от 11.03.2005 № 14 "Об утверждении и введении в действие Правил проведения экспертизы промышленной безопасности в Госгортехнадзоре Российской Федерации по промышленной безопасности" (ПБ 03-274-05)
- Приказ Ростехнадзора от 29.11.2005 № 843 "Об утверждении Правил формирования декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня объектов, подлежащих ее составлению" (ПБ 03-344-06) Зарегистрирован Минюстом России (17.01.2006), регистрационный № 777
- Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007 № 37 "О порядке подготовки и аттестации работников организаций котлонадзора Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору" (ПБ 03-19-2007) Зарегистрирован Минюстом России (22.03.2007), регистрационный № 9122
- Приказ Ростехнадзора от 29.02.2008 № 112 "Об утверждении Административного регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по исполнению государственной функции по выдаче разрешений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах" Зарегистрирован Минюстом России (19.03.2008), регистрационный № 11363
- Приказ Минрегиона России от 30.12.2009 № 624 "Об утверждении Перечня видов работ по инженерным изысканиям по

	<p>подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства"                  - Приказ Минрегиона России от 08.04.2011 № 162 "Об утверждении Порядка аттестации (переоценки) государственных экспертов"</p>
Б	<p><b>Б.1.13. Аттестация руководителей и специалистов организаций, осуществляющих проектирование объектов нефтеперерабатывающей промышленности:</b>                  - Постановление Госгортехнадзора России от 18.03.2003 № 8 "Об утверждении Положения о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности" (РД 09-539-03). Зарегистрирован Минюстом России (12.05.2003), регистрационный № 4524                  - Постановление Госгортехнадзора России от 05.05.2003 № 29 "Об утверждении Общих правил взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств" (ПБ 09-540-03) Зарегистрирован Минюстом России (15.05.2003), регистрационный № 4537                  - Постановление Госгортехнадзора России от 20.05.2003 № 33 "Об утверждении правил промышленной безопасности нефтебаз и складов нефтепродуктов" (ПБ 09-560-03) Зарегистрирован Минюстом России (09.06.2003), регистрационный № 4666                  - Постановление Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 43 "Об утверждении Правил безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легко воспламеняющихся жидкостей под давлением" (ПБ 09-566-03) Зарегистрирован Минюстом России (06.06.2003), регистрационный № 4655                  - Постановление Госгортехнадзора России от 29.05.2003 № 44 "Об утверждении Правил промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств" (ПБ 09-563-03). Зарегистрирован Минюстом России (09.06.2003), регистрационный № 4660                  - Постановление Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 60 "Об утверждении Правил устройства и безопасной эксплуатации стационарных компрессорных установок, воздухопроводов и газопроводов" (ПБ 03-581-03) Зарегистрирован Минюстом России (18.06.2003), регистрационный № 4702                  - Постановление Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 61 "Об утверждении Правил устройства и безопасной эксплуатации компрессорных установок с поршневыми компрессорами, работающими на взрывоопасных и вредных газах" (ПБ 03-582-03). Зарегистрирован Минюстом России (18.06.2003), регистрационный № 4711                  - Постановление Госгортехнадзора России от 09.06.2003 № 76 "Об утверждении Правил устройства вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов" (ПБ 03-605-03) Зарегистрирован Минюстом России (19.06.2003), регистрационный № 4749                  - Постановление Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 80 "Об утверждении Правил устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов" (ПБ 03-585-03). Зарегистрирован Минюстом России (19.06.2003), регистрационный № 4738                  - Постановление Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 83 "Об утверждении Правил безопасной эксплуатации факельных систем" (ПБ 03-591-03) Зарегистрирован Минюстом России (19.06.2003), регистрационный № 4725                  - Постановление Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 84 "Об утверждении Правил устройства, монтажа и безопасной эксплуатации взрывозащищенных вентиляторов" (ПБ 03-590-03). Зарегистрирован Минюстом России (19.06.2003), регистрационный № 4724</p>
	<p><b>Б.2.13. Аттестация руководителей и специалистов организаций, осуществляющих проектирование, строительство, реконструкцию и капитальный ремонт объектов нефтяной и газовой промышленности:</b>                  - Постановление Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 56 "Об утверждении Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (ПБ 08-624-03). Зарегистрирован Минюстом России (20.06.2003), регистрационный № 4812                  - Постановление Госгортехнадзора России от 05.05.2003 № 29 "Об утверждении Общих правил взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств" (ПБ 09-540-03) Зарегистрирован Минюстом России (15.05.2003), регистрационный № 4537</p> <p><b>Б.7.6. Аттестация руководителей и специалистов организаций, осуществляющих проектирование объектов газораспределения и газопотребления:</b>                  - Постановление Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870 "Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления"                  - Постановление Госгортехнадзора России от 18.03.2003 № 9 "Об утверждении правил безопасности систем газораспределения и газопотребления" (ПБ 12-529-03) Зарегистрирован Минюстом России (04.04.2003), регистрационный № 4376                  - Приказ Минрегиона России от 27.12.2010 № 750 "Об утверждении свода правил "СП 42-01-2002 "Газораспределительные системы"</p>



п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Отметка о результатах проверки знаний (Сдано/Не сдано)		№ выданного удостоверения об аттестации
				А	Б	
1.	Арсеньев Игорь Робертович	Главный инженер проекта	первичная	Сдано 2	Сдано 1.13	53-12-0520-01
2.	Арсеньев Игорь Робертович	Главный инженер проекта	первичная		Сдано 2.13, 7.6	53-12-0520-02
3.	Беляшов Артем Вячеславович	Главный инженер	первичная	Сдано 2	Сдано 1.13	53-12-0520-03
4.	Беляшов Артем Вячеславович	Главный инженер	первичная		Сдано 2.13, 7.6	53-12-0520-04
5.	Егорцев Евгений Александрович	Директор	первичная	Сдано 2	Сдано 1.13	53-12-0520-05
6.	Егорцев Евгений Александрович	Директор	первичная		Сдано 2.13, 7.6	53-12-0520-06

7.	Филатова Валентина Григорьевна	Главный специалист	первичная	Сдано 2	Сдано 1.13	53-12-0520-07
8.	Филатова Валентина Григорьевна	Главный специалист	первичная		Сдано 2.13, 7.6	53-12-0520-08

Председатель:

\_\_\_\_\_ *В.В. Сафронов*

/Сафронов В.В./

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_ *С.И. Злобин*

/Злобин С.И./

\_\_\_\_\_ *Н.В. Бабин*

/Бабин Н.В./

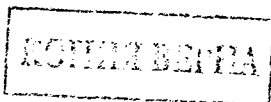
М.П.

\_\_\_\_\_ *В.Ф. Буланков*

/Буланков В.Ф./

\_\_\_\_\_ *А.Ю. Трушкин*

/Трушкин А.Ю./





Лист 12

Приложение 11



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И  
АТОМНОМУ НАДЗОРУ

СРЕДНЕ-ПОВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

Почтовый адрес: 443035, г.о. Самара, ул. Нагорная, 136 «А»  
Тел.: (846) 933-20-38, факс:(846) 933-07-12

E-mail: Samara@srpov.gosnadzor.ru

Главному инженеру  
ООО «СВГК»  
Семёнову А.С.

ул. Льва Толстого, 18а  
строение 7, г. Самара, 443010

на № 10.06.11 № 1-19/1698-11  
от \_\_\_\_\_

Средне-Поволжское управление Федеральной службы по экологическому,  
технологическому и атомному надзору рассмотрело заключенная экспертизы  
промышленной безопасности на здания ГРП, выполненное ООО  
«УКХ«Волгопромгаз», предоставленное ООО «СВГК»  
и зарегистрировало их за номерами:

№ п.п.	Регистрационный номер	Объект экспертизы	Инв. №
1	53-3С- <u>03102</u> 2011	Самарская область, Красноярский район, с. Красный Яр, ул. Оренбургская 54а, ГРП №4.	10002000118
2	53-3С- <u>03103</u> 2011	Самарская область, Красноярский район, п. Конезавод, ул. Школьная 23, ГРП №35.	10002000138

По результатам рассмотрения принято решение о соответствии представленных заключений экспертизы промышленной безопасности предъявляемым требованиям и об их утверждении.

Руководитель управления

В. В. Сафронов



2011-03-10  
13  
М. Афанасьев

Общество с ограниченной ответственностью  
Управляющая компания холдинга  
**ВолгоПромГаз**

Россия, 443020, г. Самара, ул. Самарская 8, тел. 8 (846) 330-65-14, факс 8 (846) 330-67-07  
e-mail: sugvpg@yandex.ru  
ИНН / КПП 6314019525 / 631701001

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ  
ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ**  
с оценкой соответствия здания (строительных конструкций)  
требованиям действующей нормативной документации

**НА ЗДАНИЕ № 20/3С**

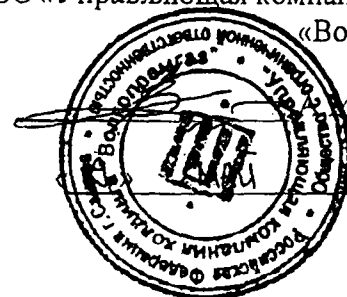
**Тип – ЗДАНИЕ (СТРОИТЕЛЬНЫЕ КОНСТРУКЦИИ) ГРП – №4**

расположенное по адресу: Самарская область, Ижевский район, Ижевский Яз, м. Ордобер-  
ская 54а, ГРП №4.  
инв. № 10002000118

Владелец: ЗАО "Волгатех-99" в аренде ООО "СВГК"

Эксплуатирующая организация: ООО «Средневолжская газовая компания»  
Регистрационный № 53 – 3С 03102 2011г.

Управляющий директор  
ООО «Управляющая компания холдинга  
«Волгопромгаз»



М. Афанасьев

2011г

г. Самара  
2011г.

## РАСЧЕТ ВЕНТИЛЯЦИИ ПОМЕЩЕНИЙ ГРП-4.

«Капитальный ремонт ГРП-4 с заменой газового оборудования по ул. Оренбургская, 54а, с. Красный Яр (новый микрорайон), Самарская обл.»

### 1. Расчет вентиляции технологического помещения ГРП-4

#### 1.1 Расчет объема помещения.

Расчетный объем помещения

$$V_T = 3,615 \times 5,7 \times 2,95 = 60,7 \text{ м}^3$$

1.2. Общее количество приточного воздуха составляет (трехкратный воздухообмен):

$$V_{\text{пр}} = 3 \times V_T = 3 \times 60,7 = 182,1 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Площадь минимального живого сечения жалюзийных решеток составляет

$$F_{\text{ж.с.}} = V_{\text{пр}} / (3600 \times w) = 182,1 / (3600 \times 1) = 0,051 \text{ м}^2$$

где

w – скорость воздуха в живом сечении приточной решетки.

К установке принимаем приточную решетку размером 360x360(Н) с  $F_{\text{ж.с.}} = 0,0558 \text{ м}^2$ .

1.3. Общее количество вытяжного воздуха составляет (трехкратный воздухообмен):

$$V_{\text{выт}} = 3 \times V_T = 3 \times 60,7 = 182,1 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Диаметр вытяжного устройства не менее

$$D_y = \sqrt{4 \cdot 182,1 / (3,14 \cdot 3600 \cdot 1)} = 0,253 \text{ м}$$

Для вытяжки воздуха принимаем существующий вент. канал  $D_y$  200 мм

и проектируемый вент. канал  $D_y$  100 мм.

## 2. Расчет вентиляции помещения КиП ГРП-4

### 2.1. Расчет объема помещения.

Расчетный объем помещения

$$V_T = 1,95 \times 2,65 \times 2,95 = 15,3 \text{ м}^3$$

2.2. Общее количество приточного воздуха составляет (трехкратный воздухообмен):

$$V_{\text{пр}} = 3 \times V_T = 3 \times 15,3 = 45,9 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Площадь минимального живого сечения жалюзийных решеток составляет

$$F_{\text{ж.с.}} = V_{\text{пр}} / (3600 \times w) = 45,9 / (3600 \times 1) = 0,013 \text{ м}^2$$

где

w – скорость воздуха в живом сечении приточной решетки.

К установке принимаем приточную решетку размером 260x260(Н) (1шт.) с  $F_{\text{ж.с.}} = 0,0252 \text{ м}^2$ .

## 3. Расчет вентиляции вспомогательного помещения ГРП-4

### 3.1. Расчет объема помещения.

Расчетный объем помещения

$$V_T = 1,95 \times 2,73 \times 2,95 = 15,2 \text{ м}^3$$

3.2. Общее количество приточного воздуха составляет (трехкратный воздухообмен):

$$V_{\text{пр}} = 3 \times V_T = 3 \times 15,2 = 45,6 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Площадь минимального живого сечения жалюзийных решеток составляет

$$F_{\text{ж.с.}} = V_{\text{пр}} / (3600 \times w) = 45,6 / (3600 \times 1) = 0,013 \text{ м}^2$$

где

$w$  – скорость воздуха в живом сечении приточной решетки.

К установке принимаем приточную решетку размером 260x260(Н) (1 шт.) с Фж.с. =0,0252м<sup>2</sup>.

Инженер



Куликов Д.Г.