

ООО «СибИзыскания»

Регистрационный номер записи в государственном реестре СРО «ОсноваПроект» (№ СРО-П-176-19102012) - № ОП-5507204924 от 25.11.2021 г.

**МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД ДО Д.СМОЛЯНОВКА
ЛЮБИНСКОГО РАЙОНА ОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 1
Общая пояснительная записка**

2022-09/5370-ПЗ

Том 1

Изм.	Недок.	Подп.	Дата

2022 г.

ООО «СибИзыскания»

Регистрационный номер записи в государственном реестре СРО «ОсноваПроект» (№ СРО-П-176-19102012) - № ОП-5507204924 от 25.11.2021 г.

**МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД ДО Д.СМОЛЯНОВКА
ЛЮБИНСКОГО РАЙОНА ОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 1
Общая пояснительная записка**

2022-09/5370-ПЗ

Том 1

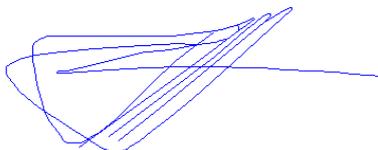
Изм.	№ док.	Подп.	Дата

ГИП



Д.Б. Калистратов

Директор



Е.Г. Фахрутдинов

2022 г.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА	3
1.ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	5
2. ОСНОВАНИЯ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	6
3. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ	6
4. ПРИРОДНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА СТРОИТЕЛЬСТВА	8
4.1 Физико-ГЕОГРАФИЧЕСКИЕ И ТЕХНОГЕННЫЕ УСЛОВИЯ	8
4.2 ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ СТРОЕНИЕ И СВОЙСТВА ГРУНТОВ	10
4.3 СПЕЦИФИЧЕСКИЕ ГРУНТЫ	10
4.4 ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ	11
4.5 ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ И ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОЦЕССЫ	12
5. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ЛИНЕЙНОМ ОБЪЕКТЕ	13
5.1 НАРУЖНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ.	14
5.2 МОЛНИЕЗАЩИТА И ЗАЗЕМЛЕНИЕ.	14
6. МАРШРУТ ПРОХОЖДЕНИЯ ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА	15
7. ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ ГАЗОПРОВОДА	16
7.1 ТРУБЫ И ЗАПОРНАЯ АРМАТУРА	16
7.2 ИЗОЛЯЦИЯ ГАЗОПРОВОДА	16
7.3 МОНТАЖ И УКЛАДКА ГАЗОПРОВОДА	17
7.4 ОБОЗНАЧЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА	18
7.5 КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИИ.	18
7.6 ОЧИСТКА ПОЛОСТИ ГАЗОПРОВОДА	19
7.7 ИСПЫТАНИЕ ГАЗОПРОВОДА	20
8. ОХРАННЫЕ ЗОНЫ	20
9. ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	21
10. АНТИТЕРРОРИСТИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	22
ПРИЛОЖЕНИЕ А - ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ	23
ПРИЛОЖЕНИЕ Б - ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ, ВЫДАННЫЕ АО «ОМСКГАЗСТРОЙЭКСПЛУАТАЦИЯ»	24

Взаим. инв. №								
	Подпись и дата							
Инв. № подг.	2022-09/5370-ПЗ.С							
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
	ГИП		Калистратов		09.22			
	Разработал		Антипов		09.22			
Н.контр.		Фахрутдинов		09.22				
Содержание						Стадия	Лист	Листов
						П	1	1
						ООО «СибИзыскания»		

ПРИЛОЖЕНИЕ В – ТУ И СОГЛАСОВАНИЕ КУ «УДХ ПО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ»

25

**ПРИЛОЖЕНИЕ Г - АТТЕСТАЦИЯ В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЛИЦ,
УЧАСТВОВАВШИХ В РАЗРАБОТКЕ ПРОЕКТА**

28

ПРИЛОЖЕНИЕ Д - СРО

43

Инв. № подг.	Подпись и дата	Взаим. инв. №					2022-09/5370 -ПЗ.С	Лист
								2
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док		Подп.

Проектная документация разработана в соответствии заданию на проектирование, выданным техническим условиям, требованиям законодательства о градостроительной деятельности, действующих технических регламентов, устанавливающих требования к безопасной эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления, стандартов, сводов правил, других документов, содержащих установленные требования.

ГИП



Д.Б. Калистратов

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взаим. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	2022-09/5370-СП	Лист
							2

1.ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Наименование показателей	Количество	Примечание
1	2	3
<u>Общая производительность газопровода, в т.ч.:</u> - с.Новокиевка – 321,3 м ³ /час; - д.Канаковка – 63,8 м ³ /час; - д.Смоляновка – 150,3 м ³ /час.	м ³ /ч	535,4
<u>Максимальное давление в точке подключения</u>	МПа	0,6
<u>Минимальное давление в точке подключения</u>	МПа	0,38
<u>Общая протяженность газопровода</u>	м	6871,7
<u>Протяженность газопровода (в плане), в т.ч.:</u>	м	6869,3
ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018	м	68,8
ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	м	6800,0
<u>Ø 108x4,0 ГОСТ 10704-91</u> В10 ГОСТ 10705-80*, ГОСТ 1050-2013	м	0,5
<u>Протяженность газопровода (с учетом вертикальных участков), в т.ч.:</u>	м	6871,7
ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018	м	68,8
ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	м	6800,0
<u>Ø 108x4,0 ГОСТ 10704-91</u> В10 ГОСТ 10705-80*, ГОСТ 1050-2013	м	2,9

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

						2022-09/5370-ПЗ			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Общая пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Калистратов		09.22	П		1	49	
Разработал		Антипов		09.22	ООО «СибИзыскания»				
Н.контр.		Фахрутдинов		09.22					

в связи с чем уровень подвержен сезонным и годовым колебаниям.

По результатам многолетних наблюдений за режимом подземных вод в аналогичных условиях в разрезе года максимальный уровень подземных вод для ненарушенного гидрогеологического режима следует ожидать в мае, минимальный – в сентябре. Средняя годовая амплитуда колебания уровня на данном геоморфологическом элементе составляет 1,2 м.

По химическому составу грунтовые воды гидрокарбонатно-сульфатные кальциево-натриевый. По степени минерализации подземные воды слабоминерализованные (1,1 г/л), по жёсткости преимущественно жёсткие, по водородному показателю слабощелочные.

Учитывая особенности геологического строения территории (близкое залегание к дневной поверхности кровли слабоводопроницаемых грунтов), во влагообильные периоды возможно формирование временного водоносного горизонта типа «верховодка» (воды, образующиеся на небольшой глубине, задерживающиеся линзами и прослоями водоупорных пород).

По данным осреднения опытно-фильтрационных работ коэффициент фильтрации в Омском регионе составляет для суглинков 0,2 м/сут., для глин 0,002 м/сут.

4.5 ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ И ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОЦЕССЫ

Согласно СП 11-105-97, Часть II из опасных геологических и инженерно-геологических процессов на исследуемой территории отмечается подтопление грунтовыми водами, просадочность и пучение грунтов.

Уровень подземных вод в период максимума следует ожидать на глубине от 1,9 до 2,5 м, на абсолютных отметках от 112,97 до 114,27 м.

Согласно 5.4.8 СП 22.13330.2016 по характеру подтопления – по характеру подтопления территория относится к неподтопленной в естественных условиях (УГВ более 3,0м).

Категория опасности процесса подтопления оценивается как умеренно опасная.

Согласно СП 11-105-97, Часть II - по условиям развития процесса относится ко II области, району II-Б, участку II-Б-1 (потенциально подтопленная в результате ожидаемых техногенных воздействий).

Согласно СП 115.13330.2016 из опасных природных процессов отмечается подтопление грунтовыми водами, просадочность и пучение грунтов.

Категория опасности процессов подтопления территории подземными водами оценивается как умеренно опасная.

Грунты в зоне сезонного промерзания и в открытых траншеях подвержены воз-

Взаим. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

						2022-09/5370-ПЗ	Лист
							8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

действию сил морозного пучения; по степени морозоопасности классифицируются:

- суглинки полутвердые (ИГЭ 1) слабопучинистый ($0.01 < \epsilon_r < 0.035$);
- суглинки тугопластичные (ИГЭ 2) – среднепучинистые ($0.035 < \epsilon_r < 0.07$);
- глины полутвердые (ИГЭ 3) – слабопучинистые ($0.01 < \epsilon_r < 0.035$).

Нормативная глубина сезонного промерзания суглинков и глин - 1,82 м.

При промерзании грунты способны увеличиваться в объеме, что сопровождается подъемом поверхности грунта и развитием сил морозного пучения, действующих на конструкции сооружений. При последующем оттаивании пучинистого грунта происходит его осадка.

По возможности проявления пучинистых свойств грунтов территория оценивается как опасная.

Согласно СП 14.13330.2018, приложение Б ОСП-2015, сейсмичность в исследуемом районе 5 баллов (карта А) шкалы MSK-64; территория исследований к сейсмоопасной не относится.

По возможному проявлению сейсмичности категория опасности данного процесса оценивается как умеренно опасная.

5. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ЛИНЕЙНОМ ОБЪЕКТЕ

В соответствии с техническим заданием проектом предусмотрено строительство межпоселкового газопровода высокого давления 2 категории $P=0,6$ МПа от точки подключения до узла 2 (крановый узел у д. Смоляновка).

Точка подключения предусмотрена на ПК41+50,0 подземного полиэтиленового газопровода $\varnothing 110 \times 10,0$ мм, предусмотренного проектом "Газоснабжение д.Астрахановка и с.Боголюбовка Любинского муниципального района Омской области. Межпоселковый газопровод (пусковой комплекс №1)" Шифр проекта Ю.ЛМР-936/5. Проект выполнен ООО «ЮЗА-Газ». В точке подключения предусмотреть установку отключающего устройства.

Давление газа в точке подключения: $P_{\max}=0,6$ МПа, $P_{\text{факт}}=0,38$ МПа.

Производительность проектируемого газопровода составляет $535,4 \text{ м}^3/\text{ч}$, в том числе:

- с.Новокиевка – $321,3 \text{ м}^3/\text{час}$;

- д.Канаковка – $63,8 \text{ м}^3/\text{час}$;

- д.Смоляновка – $150,3 \text{ м}^3/\text{час}$.

Состав природного газа (в процентах к объему):

Метан	97,66	Бутан	0,04
Этан	1,14	Углекислый газ	0,02

Взаим. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

											Лист
											9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	2022-09/5370-ПЗ					

Пропан 0,38

Азот 0,71

Изобутан 0,05

Низшая теплота сгорания - 8060 ккал/м³, число Воббе 10690 ккал/м³, удельный вес - 0,685 кг/м³ при температуре 0°С и давлении 0,10132 МПа.

5.1 НАРУЖНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ.

В данном проекте предусмотрены:

- межпоселковый газопровод высокого давления 2 категории P=0,6 Мпа от точки подключения до узла 2 (крановый узел у д. Смоляновка).

На газопроводе предусмотрены:

- ПК0+0,5: подземный кран Ду100 в точке подключения на газопроводе ГЗ;
- ПК68+69,3: крановый узел (кран Ду100) в конце трассы проектируемого газопровода.

5.2 МОЛНИЕЗАЩИТА И ЗАЗЕМЛЕНИЕ.

Заземление узлов задвижек предусматривается двумя вертикальными электродами длиной по 5,0 м и Ø18,0 мм, которые соединяются с молниеотводом и ограждением полосовой сталью оцинкованной сечением 40x4,0 мм.

В обвязках крановых узлов предусматриваются устройства перемычек на фланцевых кранах.

Перемычки предусмотреть из полосовой стали оцинкованной сечением 40x4,0 мм.

Соединения в контуре заземления выполнить электросваркой по ГОСТ5264-80* электродами типа Э42. Высоту сварного шва принять по наименьшей толщине свариваемых элементов.

Монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ издание 7 и СП 62.13330.2011. Импульсное сопротивление растеканию тока заземляющего устройства должно быть не более 10 Ом. Для защиты от коррозии надземную часть заземляющего устройства окрасить битумным лаком БТ-123. Сварные стыки контура заземления покрыть грунтовкой «Цинотан».

Инв. № подг.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

						2022-09/5370-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата		10

- контроль сварных стыков физическими методами;
- механические испытания пробных (допускных) сварных стыков.

Сварные соединения труб в газопроводах по своим физико-механическим свойствам и герметичности должны соответствовать основному материалу свариваемых труб.

Типы, конструктивные элементы и размеры сварных соединений должны соответствовать действующим стандартам. Стальные газопроводы соединяются дуговой сваркой.

Все сварные соединения газопровода необходимо проверять внешним осмотром. Швы не должны иметь трещин, прожогов, смещений кромок, непровара, включений, пор, несоосности труб и других дефектов, снижающих механические свойства сварных соединений.

Контроль стыков радиографическим методом следует проводить по ГОСТ 7512-82*, ультразвуковым – по ГОСТ Р 55724-2013.

Механическим испытаниям в соответствии СП 62.13330.2011 раздел 10.3 подвергаются пробные (допускные) сварные стыки, выполняемые при квалификационных испытаниях сварщиков и проверке технологии сварки стыков полиэтиленовых газопроводов.

Допускные стыки полиэтиленовых газопроводов испытывают на растяжение.

Результаты физических и механических испытаний оформляются протоколом.

В соответствии с таблицей 14* СП 62.13330.2011 контролю подлежат:

- 5% стыков надземного стального газопровода, но не менее одного стыка;
- 100% стыков подземного газопровода, проложенного в футлярах на пересечениях с автомобильными дорогами;
- 20% стыков подземного газопровода, проложенного вне поселений за пределами черты их перспективной застройки.

Соединения полиэтиленовых газопроводов, выполненные с применением муфт с закладными, электронагревателями подлежат 100% визуально-измерительному контролю.

7.6 Очистка полости газопровода

Перед испытанием газопровода на герметичность после выполнения сварочно-монтажных работ и укладки газопровода на проектные отметки, следует производить продувку газопровода с целью очистки его внутренней поверхности и удаления, случайно попавших при строительстве внутрь газопровода грунта, воды и различных

Инд. № подл.

Подпись и дата

Взаим. инв. №

						2022-09/5370-ПЗ	Лист
							15
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

После сдачи в эксплуатацию газопровод подлежит техническому обслуживанию. Обслуживание заключается в содержании газопроводов и сооружений на них в состоянии, обеспечивающем бесперебойность снабжения газом и создание условий безопасности при эксплуатации систем газоснабжения.

Обслуживание газопровода производится специальной газовой службой, которая ведет наблюдение за состоянием газопровода и сооружений на нем и проверяет все сооружения на расстоянии 15 м в обе стороны от газопровода. Дополнительно должна быть организована проверка приборами и проветривание загазованных подвалов, колодцев и камер подземных сооружений на расстоянии до 50 м по обе стороны от газопровода. Ведет наблюдения за промерзанием грунта с привлечением данных метеостанции и в случае угрозы глубокого промерзания производить профилактические мероприятия:

- увеличение количества обходов трассы в 2-3 раза против нормы;
- снегозадержание;
- утепление всех выходов газопровода на поверхность земли.

Срок эксплуатации проектируемого полиэтиленового газопровода в соответствии с ГОСТ Р 50838-2009 составляет 50 лет, стального – указан в разделе РР. Сроки эксплуатации технологических устройств (ГРПШ) и запорной арматуры устанавливаются заводом-изготовителем и указываются в паспортах на оборудование.

10. АНТИТЕРРОРИСТИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ

Для защиты установленных на газопроводе технических устройств (краны) предусмотрено устройство ограждений, имеющих покрытие в виде сетчатой крыши. Ограждения закрываются на замок.

Инв. № подг.	Подпись и дата	Взаим. инв. №					2022-09/5370-ПЗ	Лист
							18	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ А - ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Приложение № 1
К договору № 2022-09/ 5370
Утверждаю 05.11.09.2022 г.



_____ 2022 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Заказчик: АО «Омскгазстройэксплуатация»

Объект: «Межпоселковый газопровод до д. Смоляновка Любинского района Омской области».

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
1	Основание для проектирования	Договор №
2	Генеральная проектная организация, её адрес.	АО «Омскгазстройэксплуатация» г. Омск Ул. 5-я Северная, 8А
3	Подрядная строительно-монтажная организация, её адрес. Данные о лицензиях на производство строительно-монтажных работ.	
4	Вид строительства	Новое строительство
5	Вид разрабатываемой документации (стадия проектирования)	«Проектная документация» с одновременной разработкой «Рабочей документации» в объеме достаточном для строительства
6	Требования по вариантной и конкурсной разработке	Не требуется.
7	Местоположение объекта и особые условия строительства.	Любинский район Омской области
8	Объемы проектных работ и основные технико-экономические показатели	Запроектировать межпоселковый газопровод до д. Смоляновка Любинского района Омской области (ориентировочная протяженность 7000м.) Давление в точке подключения Р=0,6МПа. Перед д. Смоляновка предусмотреть отключающее устройство.
9	Исходные данные, предоставляемые заказчиком	- Технические условия на подключение к системе газоснабжения; - инженерно-геодезические изыскания; - инженерно-геологические изыскания;
10	Сроки начала и окончания строительства.	2022г.
11	Подключение к источникам инженерного обеспечения.	К существующему газопроводу, при выдаче технических условий на подключение.
12	Стоимость строительства.	Сметную документацию выполнить в текущем уровне цен по состоянию на 3 кв. 2022 г.
13	Количество экземпляров проекта	Два
14	Дополнительные условия.	Согласование проектно-сметной документации выполняется проектной организацией.

Согласовано
Директор ООО «СибИзыскания»
_____ Фахрутдинов



Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

19

ПРИЛОЖЕНИЕ В – ТУ И СОГЛАСЛВАНИЕ КУ «УДХ ПО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ»

КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ «УПРАВЛЕНИЕ ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА ОМСКОЙ ОБЛАСТИ»

644043, г. Омск, ул. Добровольского 13а, факс 23-75-50, e-mail: office@omskavtodor.ru,
телефон 23-34-12. ИНН 5502050244

26.09.2022 № 09-22/ 3388
на № 05/5929-ОАО от 22.09.2022

Главному инженеру
АО «Омскгазстройэксплуатация»

С.Н. Петрову

Технические условия

Уважаемый Сергей Николаевич!

Казенное учреждение Омской области «Управление дорожного хозяйства Омской области» (далее – Учреждение), рассмотрев представленные материалы, предварительно согласовывает пересечение проектируемого газопровода с автомобильной дорогой 52 ОП МЗ Н-164 «Любинский – Большаковка» и параллельное следование вдоль автомобильной дороги 52 ОП МЗ Н-163 «Любинский – Алексеевка» по объекту: «Межпоселковый газопровод до д. Смоляновка Любинского района Омской области» при выполнении следующих условий.

1. Переход газопровода через автомобильную дорогу выполнить методом горизонтально-направленного бурения с устройством защитного футляра, длиной не менее чем по 20 метров в каждую сторону от подошвы насыпи, либо внешней бровки кювета.

2. Место пересечения обозначить сигнальными столбиками.

3. При параллельном следовании трассу газопровода расположить не ближе 20 м от подошвы насыпи автомобильной дороги, либо внешней бровки кювета;

4. Расположение участка перехода газопровода через автомобильную дорогу выполнить на топографической съёмке масштаба не менее М1:1000, с указанием всех привязочных значений (адрес – км+ дороги, длина защитного кожуха, отметки и т.д.). При параллельном следовании указать расстояние от подошвы автодороги до оси проектируемого газопровода.

5. Проектную документацию на устройство газопровода представить в бумажном виде, для согласования с Учреждением.

6. Перед началом строительных работ необходимо оформить соглашение на выполнение работ в полосе отвода автомобильных дорог.

7. Срок действия технических условий – один год.

Данные технические условия не дают право на осуществление строительных работ.

В соответствии со статьёй 19 Федерального закона от 08.11.2007 №257-ФЗ, прокладка инженерных коммуникаций в полосе отвода автомобильной дороги, придорожной полосе осуществляется при наличии согласования в письменной форме владельца автомобильной дороги и разрешения на строительство.



Взаим. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

							2022-09/5370-ПЗ	Лист 21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ Г - АТТЕСТАЦИЯ В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЛИЦ, УЧАСТВОВАВШИХ В РАЗРАБОТКЕ ПРОЕКТА

ООО «МОНТАЖСТРОЙ» Единая-1

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 20-6605-1-1-22-145

03 сентября 2022 г.

ГОРОД САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

Председатель:

Исполнительный директор

Члены комиссии:

Инженер-проектировщик

Заместитель директора

Мастер участка

Главный энергетик

Проведена аттестация специалистов организации

В.С. Цурихин

Ю.А. Вяткин

А.В. Конев

В.В. Осипов

А.В. Алтухов

ООО «МОНТАЖСТРОЙ» (ИНН:7841070672)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Калистратов Дмитрий Борисович	Главный инженер проекта ООО «Проектная Контора «Теплогаз»	первичная	сдано 1.	сдано 7.3.		

Председатель:

Цурихин

/В.С. Цурихин/

Члены комиссии:

Вяткин

/Ю.А. Вяткин/

Конев

/А.В. Конев/

Осипов

/В.В. Осипов/

Алтухов

/А.В. Алтухов/



36911590020030922249

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

2022-09/5370-ПЗ

24

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

ООО «МОНТАЖСТРОЙ» Единая-1

03 сентября 2022

ФИО аттестуемого Калистратов Дмитрий Борисович
 Организация ООО «МОНТАЖСТРОЙ»
 Должность Главный инженер проекта ООО «Проектная Контора «Теплогаз»
 Область аттестации А.1. Основы промышленной безопасности
 Прогресс 20 верных из 20 отвеченных из 20 возможных (100%)
 Результат Сдал

№	Вопрос	Ответ	Результат
1	На сколько классов опасности подразделяются опасные производственные объекты?	На четыре.	Верно
2	Кто проводит строительный контроль?	Подрядчик и застройщик, технический заказчик, лицо, ответственное за эксплуатацию здания, сооружения либо организации, осуществляющая подготовку проектной документации и привлеченная техническим заказчиком (застройщиком) по договору для осуществления строительного контроля.	Верно
3	Какой экспертизе подлежит декларация промышленной безопасности, разрабатываемая в составе документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта?	Экспертизе промышленной безопасности в установленном порядке.	Верно
4	Какая организация имеет право проводить экспертизу промышленной безопасности?	Организация, имеющая лицензию на проведение экспертизы промышленной безопасности.	Верно
5	Какие документы предоставляет страховщику владелец опасного производственного объекта для заключения договора обязательного страхования гражданской ответственности?	Все перечисленные.	Верно
6	Уполномочены ли иные федеральные органы исполнительной власти помимо Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору осуществлять специальные разрешительные, контрольные или надзорные функции в области промышленной безопасности?	Да, если Президентом Российской Федерации или Правительством Российской Федерации им предоставлено такое право.	Верно
7	Каким документом установлен перечень сведений, содержащихся в декларации промышленной безопасности, и порядок ее оформления?	Документом, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в области промышленной безопасности.	Верно
8	В каком из перечисленных случаев декларация промышленной безопасности находящегося в эксплуатации опасного производственного объекта не разрабатывается вновь?	В случае истечения девяти лет со дня внесения в реестр деклараций промышленной безопасности последней декларации промышленной безопасности.	Верно
9	Какие из указанных опасных объектов не относятся к объектам, владельцы которых обязаны осуществлять обязательное страхование?	Опасные производственные объекты, расположенные в границах объектов использования атомной энергии.	Верно
10	Кто проводит государственную экспертизу проектной документации особо опасных и технически сложных объектов?	Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства.	Верно

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

25

		архитектуры, градостроительства или подведомственное ему государственное (бюджетное или автономное) учреждение.	
11	Кем утверждается заявление о политике эксплуатирующей организации в области промышленной безопасности?	Руководителем эксплуатирующей организации.	Верно
12	Что должно быть осуществлено эксплуатирующей организацией при проведении идентификации опасных производственных объектов?	Все перечисленное.	Верно
13	Кто утверждает планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах? Выберите два варианта ответа.	Руководители обособленных подразделений юридических лиц (в случаях, предусмотренных положениями о таких обособленных подразделениях). Руководитель (заместители руководителей) организаций, эксплуатирующих объекты.	Верно
14	В целях решения каких задач разработаны Правила представления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов?	Всех перечисленных задач.	Верно
15	Кто устанавливает требования к форме предоставления сведений об организации производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности?	Ростехнадзор.	Верно
16	В каком случае при смене владельца опасного объекта в период действия договора обязательного страхования права и обязанности страхователя по этому договору переходят к новому владельцу опасного объекта?	Если новый владелец опасного объекта в течение тридцати календарных дней со дня вступления во владение опасным объектом в письменной форме уведомил об этом страховщика.	Верно
17	Как производится ввод в эксплуатацию опасного производственного объекта?	В порядке, установленном законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности.	Верно
18	Как назначается специальная комиссия по техническому расследованию причин аварии?	В зависимости от характера и возможных последствий аварии правовым актом уполномоченного органа или его территориального органа.	Верно
19	Что из перечисленного не относится к обязанностям работника, на которого возложены функции ответственного за осуществление производственного контроля?	Организация и проведение работ по специальной оценке условий труда.	Верно
20	В каких случаях техническое устройство, применяемое на опасном производственном объекте, подлежит экспертизе промышленной безопасности, если техническим регламентом не установлена иная форма оценки соответствия указанного устройства обязательным требованиям?	Во всех перечисленных.	Верно

При проведении тестирования нарушений его порядка не выявлено.

Ответственный за проведение
аттестации
Аттестуемый


Калистратов Дмитрий Борисович



Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

26

ООО «МОНТАЖСТРОЙ» Единая-1

03 сентября 2022

ФИО аттестуемого Калистратов Дмитрий Борисович
 Организация ООО «МОНТАЖСТРОЙ»
 Должность Главный инженер проекта ООО «Проектная Контора «Теплогаз»
 Область аттестации Б.7.3. Проектирование, строительство, реконструкция, техническое перевооружение и капитальный ремонт сетей газораспределения и газопотребления
 Прогресс 20 верных из 20 отвеченных из 20 возможных (100%)
 Результат Сдал

№	Вопрос	Ответ	Результат
1	За счет чего обеспечивается прочность и устойчивость газопроводов, проектируемых для прокладки на подрабатываемых территориях? Выберите два варианта ответа.	Снижения воздействия деформирующегося грунта на газопровод. Увеличения подвижности газопровода в грунте.	Верно
2	Какие охранные зоны установлены Правилами охраны газораспределительных сетей вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов?	В виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 м от границ этих объектов.	Верно
3	Какие стыки стальных газопроводов следует отбирать для проверки физическими методами контроля?	Имеющие худший внешний вид.	Верно
4	Какие требования, предъявляемые к внешнему виду сварных соединений полиэтиленовых трубопроводов, выполненных сваркой нагретым инструментом астык, указаны верно?	Цвет валиков должен быть одного цвета с трубой и не иметь трещин, пор, инородных включений.	Верно
5	Как регламентируется совместная прокладка газопроводов и трубопроводов, транспортирующих легко воспламеняющиеся и горючие вещества, с кабельными линиями?	Совместная прокладка не допускается.	Верно
6	Каким образом должна проверяться герметичность резьбовых и фланцевых соединений, которые разбирались для устранения закупорок?	Мыльной эмульсией или с помощью высокочувствительных газоанализаторов (течекскапелей).	Верно
7	Каким освещением следует оборудовать помещения насосно-компрессорного, наполнительного, испарительного и окрасочного отделений ГНС и ГНИ?	Всеми перечисленными	Верно
8	Из каких материалов предусматривается противокоррозионная изоляция вертикальных участков подземных газопроводов и футляров (вводы в здания и ГРП, конденсатосборники, гидрозатворы и др.)?	Из полимерных материалов.	Верно
9	Какие из перечисленных расстояний от испарительной (смесительной) установки в свету указаны верно?	До надземных резервуаров не менее 2 м До подземных резервуаров не менее 1 м	Верно
10	Какие меры необходимо предпринимать, если при проведении газовой резки (сварки) на действующем газопроводе произошло снижение или превышение давления газа сверх установленных пределов: ниже 0,0004 МПа или выше 0,002 МПа?	Работы следует прекратить.	Верно
11	Какие соединения полиэтиленовых газопроводов подвергаются	Соединения, выполненные в процессе строительства газопровода сваркой	Верно

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

27

	ультразвуковому контролю?	нагретым инструментом встык и соответствующие требованиям визуального контроля (внешнего осмотра).	
12	В каких случаях допускается применять здания, образующие полузамкнутые дворы?	В тех случаях, когда другое планировочное решение не может быть принято по условиям технологии либо по условиям реконструкции.	Верно
13	Каким образом устанавливаются предельные сроки дальнейшей эксплуатации газопроводов?	Предельные сроки дальнейшей эксплуатации газопроводов должны устанавливаться по результатам технического диагностирования.	Верно
14	Какое расстояние следует принимать от отдельно стоящего ГРПШ с входным давлением газа до 0,3 МПа включительно до здания, для газоснабжения которого оно предназначено?	Расстояние не нормируется, но ГРПШ следует размещать со смещением от проемов зданий на расстояние не менее 1 м.	Верно
15	Какой из перечисленных параметров не учитывается при расчете газопроводов на прочность и устойчивость?	Оптимальное соотношение перепада давления на участке рассчитываемого газопровода.	Верно
16	Какая должна быть кратность воздухообмена в закрытых помещениях производственных зданий ГНС и ГНП, в которых обращаются СУГ, в рабочее время?	Не менее 10 обменов в час	Верно
17	Какое минимальное расстояние по горизонтали (в свету) от кабеля до крайнего провода должно быть при прокладке кабельной линии параллельно высоковольтной линии (ВЛ) напряжением 110 кВ и выше?	10 м	Верно
18	Что не входит в состав оборудования ГРП, ГРУ, ГРПБ и ШРП?	Датчики замера расхода воздуха и запыленности.	Верно
19	Какие сведения наносятся на опознавательный знак для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200 - 500 м)? Выберите два варианта ответа.	Сведения о материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения. Сведения о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода.	Верно
20	Какое должно быть минимальное расстояние по горизонтали (в свету) от водопроводов и напорной канализации до фундаментов зданий и сооружений?	5 м	Верно

При проведении тестирования нарушений его порядка не выявлено.

Ответственный за проведение
аттестации
Аттестуемый



Калистратов Дмитрий Борисович



Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

28

Приложение № 4

к Административному регламенту предоставления
Федеральной службой по экологическому,
технологическому и атомному надзору государственной
услуги по организации проведения аттестации в области
промышленной безопасности, по вопросам безопасности
гидротехнических сооружений, безопасности в сфере
электроэнергетики, утвержденному приказом Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному
надзору от _____ 2018 г. № _____

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

**УДОСТОВЕРЕНИЕ ОБ АТТЕСТАЦИИ ПО ВОПРОСАМ
БЕЗОПАСНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ
БЕЗОПАСНОСТИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
№20-6605-1-1-22-145-6205429**

На основании протокола заседания аттестационной комиссии Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от «03»
сентября 2022 №20-6605-1-1-22-145

Фамилия
Калистратов
Имя
Дмитрий
Отчество
Борисович

Аттестован по вопросам безопасности гидротехнических сооружений,
безопасности в сфере электроэнергетики:

Б.7.3. Проектирование, строительство, реконструкция, техническое
первооружение и капитальный ремонт сетей газораспределения и
газопотребления

Срок аттестации до 2 сентября 20 27 г.

Председатель Комиссии


Цурихин Василий Сергеевич


Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

29

Приложение № 4

к Административному регламенту предоставления
Федеральной службой по экологическому,
технологическому и атомному надзору государственной
услуги по организации проведения аттестации в области
промышленной безопасности, по вопросам безопасности
гидротехнических сооружений, безопасности в сфере
электроэнергетики, утвержденному приказом Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному
надзору от _____ 2018 г. № _____

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

УДОСТОВЕРЕНИЕ ОБ АТТЕСТАЦИИ ПО ВОПРОСАМ БЕЗОПАСНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ БЕЗОПАСНОСТИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ №20-6605-1-1-22-145-6205428

На основании протокола заседания аттестационной комиссии Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от «03»
сентября 2022 №20-6605-1-1-22-145

Фамилия

Калистратов

Имя

Дмитрий

Отчество

Борисович

Аттестован по вопросам безопасности гидротехнических сооружений,
безопасности в сфере электроэнергетики:

А.1. Основы промышленной безопасности

Срок аттестации до 2 сентября 20 27 г.

Председатель Комиссии

Цурахи Василий Сергеевич



Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

30

ООО «МОНТАЖСТРОЙ» Единая-1

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 20-6605-1-1-22-189

22 сентября 2022 г.

ГОРОД САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

Председатель:

Исполнительный директор

Члены комиссии:

Инженер-проектировщик

Заместитель директора

Мастер участка

Главный энергетик

Проведена аттестация специалистов организации

В.С. Цурихин

Ю.А. Вяткин

А.В. Конев

В.В. Осипов

А.В. Алтухов

ООО «МОНТАЖСТРОЙ» (ИНН:7841070672)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Антипов Сергей Анатольевич	Ведущий инженер ООО "Проектная контора" Теплогаз"	первичная	сдано 1.	сдано 7.3.		

Председатель:

/В.С. Цурихин/

Члены комиссии:

/Ю.А. Вяткин/

/А.В. Конев/

/В.В. Осипов/

/А.В. Алтухов/



382028000202209221140

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

2022-09/5370-ПЗ

31

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

ООО "МОНТАЖСТРОЙ" Единая-1

22 сентября 2022

ФИО аттестуемого Антипов Сергей Анатольевич
 Организация ООО "МОНТАЖСТРОЙ"
 Должность Ведущий инженер ООО "Проектная контора" Теплогаз"
 Область аттестации А.1. Основы промышленной безопасности
 Прогресс 20 верных из 20 отвеченных из 20 возможных (100%)
 Результат Сдал

№	Вопрос	Ответ	Результат
1	В каком случае должностные лица Ростехнадзора вправе привлечь к административной ответственности лиц, виновных в нарушении требований промышленной безопасности?	При осуществлении федерального государственного надзора в области промышленной безопасности.	Верно
2	В целях решения каких задач разработаны Правила представления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов?	Всех перечисленных задач.	Верно
3	Какая организация осуществляет авторский надзор в процессе капитального ремонта или технического перевооружения опасного производственного объекта?	Организация, разработавшая соответствующую документацию в порядке, установленном сводом правил «Положение об авторском надзоре за строительством зданий и сооружений».	Верно
4	Какие виды классификаций оборудования для работы во взрывоопасных средах не устанавливает ТР «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»?	Классификация оборудования по давлению.	Верно
5	В какой срок лицензирующий орган обязан принять решение о предоставлении или об отказе в предоставлении лицензии?	Не позднее 45 рабочих дней со дня приема заявления о предоставлении лицензии и прилагаемых к нему документов.	Верно
6	Кто осуществляет регистрацию объектов в государственном реестре опасных производственных объектов и ведение этого реестра?	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору, а также федеральные органы исполнительной власти, которым в установленном порядке предоставлено право проводить регистрацию подведомственных объектов, и Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом».	Верно
7	Кем осуществляется контроль за соблюдением лицензиатом лицензионных требований?	Лицензирующим органом.	Верно
8	В каком случае руководитель или иное уполномоченное лицо организации, эксплуатирующей опасный производственный объект, обязан представлять утвержденный экземпляр декларации в Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору?	Обязан в любом случае.	Верно
9	Какое определение соответствует понятию «авария», изложенному в Федеральном законе от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?	Разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ.	Верно

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

32

10	Какой экспертизе в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» подлежит обоснование безопасности опасного производственного объекта?	Экспертизе промышленной безопасности.	Верно
11	Какие документы страхователь предоставляет страховщику при заключении договора обязательного страхования до регистрации опасного производственного объекта? Укажите все правильные ответы.	Заявление об обязательном страховании. Копию документа, содержащего сведения, характеризующие опасный производственный объект.	Верно
12	В каких комиссиях проходят аттестацию члены аттестационных комиссий организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты (за исключением организаций, работники которых подлежат аттестации в ведомственных аттестационных комиссиях)?	Только в территориальных аттестационных комиссиях.	Верно
13	Какими документами могут устанавливаться обязательные требования в сфере технического регулирования?	Техническими регламентами.	Верно
14	Что из перечисленного входит в обязанности организации в области промышленной безопасности в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?	Приостановление эксплуатации опасного производственного объекта в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте.	Верно
15	Когда положение о производственном контроле считается принятым?	После утверждения его руководителем эксплуатирующей организации (руководителем обособленного подразделения юридического лица), индивидуальным предпринимателем.	Верно
16	В какие федеральные органы исполнительной власти заявитель, предполагающий выполнение работ (оказание услуг) при эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов IV класса опасности, должен представлять уведомление о начале осуществления своей деятельности?	В Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору.	Верно
17	Кто устанавливает требования к форме предоставления сведений об организации производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности?	Ростехнадзор.	Верно
18	С какой периодичностью организация, эксплуатирующая опасные производственные объекты, должна направлять информацию об инцидентах, происшедших на опасных производственных объектах, в территориальный орган Ростехнадзора?	Ежеквартально.	Верно
19	Какими нормативными правовыми актами устанавливаются требования к проведению экспертизы промышленной безопасности и к оформлению заключения экспертизы промышленной безопасности?	Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности.	Верно

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

33

20	Кто имеет право принимать решение о создании государственной комиссии по техническому расследованию причин аварии и назначать председателя указанной комиссии?	Президент Российской Федерации или Правительство Российской Федерации.	Верно
----	--	--	-------

При проведении тестирования нарушений сс. выявлено.

Ответственный за проведение аттестации
Аттестуемый

Сергей
_____ *ин ВС*
_____ Анатолюв Сергей Анатольевич



Инва.№ подп.	Взаим. инв. №
Подпись и дата	
Изм.	Кол.уч.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

ООО "МОНТАЖСТРОЙ" Единая-1

22 сентября 2022

ФИО аттестуемого Антипов Сергей Анатольевич
 Организация ООО "МОНТАЖСТРОЙ"
 Должность Ведущий инженер ООО "Проектная контора" Теплогаз"
 Область аттестации Б.7.3. Проектирование, строительство, реконструкция, техническое перевооружение и капитальный ремонт сетей газораспределения и газопотребления
 Прогресс 20 верных из 20 ответченных из 20 возможных (100%)
 Результат Сдал

№	Вопрос	Ответ	Результат
1	Для каких грунтов глубина прокладки газопровода до верха трубы должна быть не менее 0,7 м расчетной глубины промерзания, но не менее 0,9 м?	Для среднечувствительных грунтов при равномерной пучинистости грунтов	Верно
2	Представители какого федерального органа исполнительной власти не входят в состав комиссии по приемке сетей газораспределения и газопотребления в эксплуатацию?	Минэнерго России.	Верно
3	Какие расчеты должны выполняться при проектировании газопроводов?	Расчеты на пропускную способность, а также расчеты на прочность и устойчивость газопроводов.	Верно
4	Чем необходимо оборудовать помещения установок по комбинированной выработке электроэнергии и тепла?	Всем перечисленным.	Верно
5	На каком расстоянии от оси газопроводов устанавливаются навигационные знаки в местах пересечения газопроводов с судоходными и сплавными реками и каналами на обоих берегах?	100 м.	Верно
6	Какой воздухообмен должна обеспечивать вентиляция для помещений котельных, встраиваемых в здания другого назначения?	Не менее трехкратного в час.	Верно
7	В каком случае не предусматриваются защитные покрытия и устройства, обеспечивающие сохранность газопровода?	В местах наличия подземных неразъемных соединений по типу «полиэтилен-сталь».	Верно
8	Какое количество сварных стыков от общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком на подземных газопроводах всех давлений, прокладываемых под магистральными дорогами и улицами с капитальными типами дорожных одежд, подлежит контролю физическими методами?	100 %.	Верно
9	К какой категории относятся газопроводы с давлением газа свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно?	Высокого давления 1 категории.	Верно
10	В каком случае могут применяться газопроводы из стальных труб и их соединительные детали для наружной и внутренней прокладки для СУГ?	При давлении до 1,6 МПа	Верно
11	Какая должна быть кратность воздухообмена в закрытых помещениях производственных зданий ГНС и ГНП, в которых обращаются СУГ, в рабочее время?	Не менее 10 обменов в час	Верно
12	Что должна предусматривать система контроля качества	Все перечисленные мероприятия.	Верно

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

35

	строительно-монтажных работ при сооружении систем газораспределения?		
13	Какие сведения наносятся на опознавательный знак для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200 - 500 м)? Выберите два варианта ответа.	Сведения о материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения. Сведения о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода.	Верно
14	Для каких технологических устройств газопроводов не допускается проектирование обводных газопроводов с запорной арматурой, предназначенных для транспортирования природного газа, минуя основной газопровод на участке его ремонта, и для возвращения потока газа в сеть в конце участка?	В газорегуляторных пунктах всех видов и газорегуляторных установках.	Верно
15	Какое количество сварных стыков от общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком, на надземных и внутренних газопроводах давлением до 0,1 МПа и условным проходом 50 и более подлежит контролю физическими методами?	Контролю физическими методами не подлежат.	Верно
16	Какие соединения полиэтиленовых газопроводов подвергаются внешнему осмотру?	Все соединения, выполненные в процессе строительства газопровода любыми способами сварки.	Верно
17	Какое число ГРУ допускается размещать в одном помещении?	Число ГРУ, размещаемых в одном помещении, не ограничивается	Верно
18	На каких участках газоходов проектом должна предусматриваться установка предохранительных взрывных клапанов?	На участках газоходов от газопользующего оборудования, расположенных горизонтально.	Верно
19	В каких случаях не рекомендуется применение труб из полуспокойной, кипящей углеродистой стали?	Во всех перечисленных случаях.	Верно
20	В каких местах следует предусматривать контрольные трубки при проектировании подземных газопроводов на площадках строительства сейсмичностью более 6 баллов, на подрабатываемых и закарстованных территориях?	На всех перечисленных территориях	Верно

При проведении тестирования нарушений его порядка не выявлено.

Ответственный за проведение
аттестации
Аттестуемый


Андреев Сергей Анатольевич



Инва.№ подп.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

36

Приложение № 4

к Административному регламенту предоставления
Федеральной службой по экологическому,
технологическому и атомному надзору государственной
услуги по организации проведения аттестации в области
промышленной безопасности, по вопросам безопасности
гидротехнических сооружений, безопасности в сфере
электроэнергетики, утвержденному приказом Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному
надзору от _____ 2018 г. № _____

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

**УДОСТОВЕРЕНИЕ ОБ АТТЕСТАЦИИ ПО ВОПРОСАМ
БЕЗОПАСНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ
БЕЗОПАСНОСТИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
№20-6605-1-1-22-189-6411962**

На основании протокола заседания аттестационной комиссии Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от «22»
сентября 2022 №20-6605-1-1-22-189

Фамилия

Антипов

Имя

Сергей

Отчество

Анатольевич

Аттестован по вопросам безопасности гидротехнических сооружений,
безопасности в сфере электроэнергетики:

Б.7.3. Проектирование, строительство, реконструкция, техническое
переворужение и капитальный ремонт сетей газораспределения и
газопотребления

Срок аттестации до 21 сентября 2022

Председатель Комиссии



Дурихин Василий Сергеевич

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

37

Приложение № 4

к Административному регламенту предоставления
Федеральной службой по экологическому,
технологическому и атомному надзору государственной
услуги по организации проведения аттестации в области
промышленной безопасности, по вопросам безопасности
гидротехнических сооружений, безопасности в сфере
электроэнергетики, утвержденному приказом Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному
надзору от _____ 2018 г. № _____

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

**УДОСТОВЕРЕНИЕ ОБ АТТЕСТАЦИИ ПО ВОПРОСАМ
БЕЗОПАСНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ
БЕЗОПАСНОСТИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
№20-6605-1-1-22-189-6411961**

На основании протокола заседания аттестационной комиссии Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от «22»
сентября 2022 №20-6605-1-1-22-189

Фамилия

Антипов

Имя

Сергей

Отчество

Анатольевич

Аттестован по вопросам безопасности гидротехнических сооружений,
безопасности в сфере электроэнергетики:
А.1. Основы промышленной безопасности

Срок аттестации до 21 сентября 2024 г.

Председатель Комиссии



Цурихин Василий Сергеевич

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

38

ПРИЛОЖЕНИЕ Д - СРО

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

39

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц,
осуществляющих подготовку проектной документации
Некоммерческое партнерство проектных организаций
«Стандарт-Проект»
191123, г. Санкт-Петербург, ул. Рылеева, д. 29, пом. 14Н
<http://sp-sro.info>
регистрационный номер в государственном реестре
саморегулируемых организаций:
СРО-П-167-25102011

г. Санкт-Петербург

«09» августа 2012 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают
влияние на безопасность объектов капитального строительства
№ СРОСП-П-01807.1-09082012



№ 01807.П

Выдано члену саморегулируемой организации **Обществу с
ограниченной ответственностью «СибИзыскания»**, ИНН 5507204924,
ОГРН 1085543027239, адрес местонахождения: 644103, РФ, Омская
обл., г. Омск, ул. Седова, д. 55-б.

Основание выдачи Свидетельства: Решение Совета СРО НП
«Стандарт-Проект», протокол № 189 от 09 августа 2012 года.

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

Начало действия с «09» августа 2012 г.

Свидетельство без приложения не действительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его
действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного _____.

Директор СРО НП
«Стандарт-Проект»

Подпись
М.П.

Барсов А.С.



Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

40

Приложение 1.
к Свидетельству о допуске к определенному
виду или видам работ, которые оказывают
влияние на безопасность объектов
капитального строительства
от «09» августа 2012 г.
№ СРОСП-П-01807.1-09082012

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, **включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)** и о допуске к которым член Саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации Некоммерческого партнерства проектных организаций «Стандарт-Проект»

Общество с ограниченной ответственностью «СибИзыскания» имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:
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
2.	Работы по подготовке архитектурных решений
3.	Работы по подготовке конструктивных решений
4.	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:
4.1	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения
4.2	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации
4.3	Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения *
4.4	Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем *
4.5	Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами
4.6	Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
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
5.2	Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений
5.3	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

41

Таблица регистрации изменений

Изм	Номера листов (страниц)				Всего листов	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2022-09/5370-ПЗ

Лист

42

