



ООО «Спецтранснефтесервис»

452606, РФ, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул.Островского, д.39, оф.2,
Телефон: 8(347) 294-66-80, 89872546680, E-mail: stns-info@yandex.ru, веб сайт:
stns-info.ru, ИНН 0265032375, КПП 026501001, ОКПО 86152162, Р/счёт №
40702810100060001462 в ПАО «Банк Уралсиб» К/счёт № 30101810600000000770,
БИК 048073770

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ № 7148-ТП-12/21

документации на техническое перевооружение
опасного производственного объекта:

**Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления
АО «БелЗАН» (рег. № А41-00239-0003, кл. III). Замена пунктов
редуцирования газа (ГРУ № 1, ГРУ № 3, ГРУ № 4, ГРПШ № 1)**

Эксплуатирующая организация: АО «БелЗАН»

Рег. № _____

Руководитель экспертной организации:

Директор

ООО «СпецТрансНефтеСервис»

Хафизов А. М.

М.П.



12 2021 г.

2021 г.

Содержание

1	Вводная часть	3
1.1	Нормативно-правовые акты в области промышленной безопасности (пункт, подпункт, часть, статья), на соответствие которым проводится оценка соответствия объекта экспертизы	3
1.2	Сведения об экспертной организации	3
1.3	Сведения об экспертах	3
2	Наименование объекта экспертизы, на который распространяется действие заключения экспертизы	4
3	Данные о заказчике	4
3.1	Эксплуатирующая организация, заказчик	4
3.2	Проектная организация	5
4	Цель экспертизы	5
5	Сведения о рассмотренных в процессе проведения экспертизы документах	5
6	Краткая характеристика и назначение объекта экспертизы	6
7	Результаты проведенной экспертизы промышленной безопасности	9
8	Выводы заключения экспертизы	12
9	Приложения:	
	Приложение 1. Перечень нормативно-технической документации	13
	Приложение 2. Копия приказа о проведении экспертизы промышленной безопасности	15
	Приложение 3. Копия лицензии на проведение экспертизы промышленной безопасности	16

1. Вводная часть

1.1 Нормативно-правовые акты в области промышленной безопасности (пункт, подпункт, часть, статья), на соответствие которым проводится оценка соответствия объекта экспертизы:

- 1) Статья 8 п. 1 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ от 21.07.97 г. (с изменениями);
- 2) Статья 13 п. 1 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ от 21.07.97 г. (с изменениями);
- 3) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» (утверждены Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, приказ от 20.10.2020 г. № 420) и других действующих нормативных документов по промышленной безопасности.

Перечень использованных при экспертизе нормативных правовых актов в области промышленной безопасности приведен в Приложении № 1.

1.2 Сведения об экспертной организации:

Наименование организации-эксперта	Общество с ограниченной ответственностью «СпецТрансНефтеСервис» (ООО «СпецТрансНефтеСервис»)
Лицензия на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности	№ ДЭ-00-010862 от 23.10.2009 г. Лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 25.04.2018 г. № 532-лп.
Руководитель организации	Хафизов Альберт Маратович

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе:

Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности [проведение экспертизы промышленной безопасности документации на консервацию, ликвидацию опасного производственного объекта; проведение экспертизы промышленной безопасности документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта в случае, если эта документация не входит в состав проектной документации такого объекта, подлежащей экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности; проведение экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, в случаях, установленных статьей 7 Федераль-

ного закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; проведение экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений на опасном производственном объекте, предназначенных для осуществления технологических процессов, хранения сырья или продукции, перемещения людей и грузов, локализации и ликвидации последствий аварий; проведение экспертизы промышленной безопасности обоснования безопасности опасного производственного объекта, а также изменений, вносимых в обоснование безопасности опасного производственного объекта].

Копия лицензии приведена в Приложении 3.

1.3 Сведения об экспертах

Приказом № 240 от 22.11.2021 по ООО «СпецТрансНефтеСервис» (Приложение 2) для проведения экспертизы промышленной безопасности рабочей документации назначен квалифицированный эксперт:

Гимазетдинова Наталья Владимировна – эксперт второй категории, образование высшее техническое, область аттестации – Э11 ТП экспертиза промышленной безопасности документации на техническое перевооружение опасных производственных объектов газоснабжения. Удостоверение эксперта АЭ.18.01038.001, выдано на основании приказа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 27.04.2018 № 142-ап и решения аттестационной комиссии, протокол от 20.04.2018 № 17581. Срок аттестации до 27.04.2023).

2. Наименование объекта экспертизы, на который распространяется действие заключения экспертизы

Заключение экспертизы промышленной безопасности распространяется на документацию «Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления АО «БелЗАН» (рег. № А41-00239-0003, кл. III). Замена пунктов редуцирования газа (ГРУ № 1, ГРУ № 3, ГРУ № 4, ГРПШ № 1)» (шифр: 192-01000210978/НПП/2021), указанную в разделе 5 настоящего заключения.

3. Данные о заказчике

3.1 Эксплуатирующая организация, заказчик

Наименование организации заказчика	Акционерное Общество «Белебеевский завод «Автономаль» (АО «БелЗАН»)
Адрес местонахождения	452002, Республика Башкортостан, Белебеевский район, город Белебей, улица Сыртлановой, дом 1А
Почтовый адрес	452002, Республика Башкортостан, Белебеевский район, город Белебей, улица Сыртлановой,

	дом 1А
Генеральный директор	Букарев Роман Евгеньевич
Телефон/факс	+7(34786) 6-12-09/3-01-90
Сайт, эл. почта	belzan@belzan.ru
ОГРН	1020201576515
ИНН/КПП	0255010527/025501001

3.2 Проектная организация

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-Производственное Предприятие УРАЛНЕФТЕГАЗДИАГНОСТИКА».

Право на выполнение видов работ по подготовке документации предоставлено на основании выписки из реестра членов саморегулируемой организации № 916 от 15.10.2021, выданной Ассоциацией СРО «Межрегиональное объединение проектировщиков».

ООО «НПП УРАЛНЕФТЕГАЗДИАГНОСТИКА» состоит в ассоциации Саморегулируемой организации «Межрегиональное объединение проектировщиков» (регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций - СРО-П-069-02122009) и имеет регистрационный номер в реестре членов ассоциации 394, протокол № 32 от 24.11.2017.

Специалисты по проектированию аттестованы в Территориальной аттестационной комиссии Ростехнадзора на знание требований промышленной безопасности, установленных в федеральных законах и иных нормативных правовых актах Российской Федерации.

4. Цель экспертизы

Целью проведения экспертизы является определение соответствия объекта экспертизы - документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта «Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления АО «БелЗАН» (рег. № А41-00239-0003, кл. III). Замена пунктов редуцирования газа (ГРУ № 1, ГРУ № 3, ГРУ № 4, ГРПШ № 1)» (шифр: 192-01000210978/НПП/2021), предъявляемым к нему требованиям промышленной безопасности.

5. Сведения о рассмотренных в процессе проведения экспертизы документах

В процессе проведения экспертизы промышленной безопасности рассмотрена документация «Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления АО «БелЗАН» (рег. № А41-00239-0003, кл. III). Замена пунктов редуцирования газа (ГРУ № 1, ГРУ № 3, ГРУ № 4, ГРПШ № 1)» (шифр: 192-01000210978/НПП/2021) в составе:

№№ пп	Обозначение	Наименование	Кол-во листов
1	192-01000210978/НПП/2021-ПЗ	Пояснительная записка	27
	Графическая часть:		
2	192-01000210978/НПП/2021-ГСН	Наружный газопровод	10
3	192-01000210978/НПП/2021-ГСН.СО	Спецификация оборудования, изделий и материалов	3
4	192-01000210978/НПП/2021-ГСВ	Газоснабжение (внутренние устройства)	8
5	192-01000210978/НПП/2021-ГСВ.СО	Спецификация оборудования, изделий и материалов	3
	Исходно-разрешительная документация		
6	№ 916 от 15.10.2021	Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	2
7	Приложение 2 к договору от 28.09.2021	Техническое задание на разработку рабочей документации	2
8	A41-00239 от 20.05.2019	Свидетельство о регистрации опасных производственных объектов	1
9	№1	Опросный лист для заказа ПРГ (ГРПШ №1)	2
10	№2	Опросный лист для заказа ПРГ (ГРУ №2)	2
11	№3	Опросный лист для заказа ПРГ (ГРУ №3)	2
12	№4	Опросный лист для заказа ПРГ (ГРУ №4)	2
13	ЕАЭС №RU Д-RU. PA01. B.78401/21 срок действия по 19.05.2026	Декларация о соответствии	1

6. Краткая характеристика и назначение объекта экспертизы

Объект экспертизы – рабочая документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта «Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления АО «БелЗАН» (рег. № А41-00239-0003, кл. III). Замена пунктов редуцирования газа (ГРУ № 1, ГРУ № 3, ГРУ № 4, ГРПШ № 1).

Основанием для разработки документации являются:

- задание на проектирование, утвержденное генеральным директором АО «БелЗАН» Р. Е. Букаревым»;

Существующие пункты редуцирования газа (ПРГ) типа ГРУ (газорегуляторная установка) № 1, № 3, № 4, ГРПШ № 1 (газорегуляторный пункт шкафной) предназначены для очистки природного газа от механических примесей, снижения давления газа до заданной величины и поддержания его в заданных пределах.

Пункты редуцирования газа входят в состав опасного производственного объекта «Сеть газопотребления АО «БелЗАН», рег. № А41-00239-0003 от 12.07.2005, класс опасности – III.

В связи с окончанием срока эксплуатации, рабочей документацией предусматривается:

- замена ГРУ № 1 на ПРГ типа ГРУ с регулятором давления газа РДГ-50Н/35 с основной и резервной линией редуцирования;
- замена ГРУ № 3 на ПРГ типа ГРУ с регулятором давления газа РДНК-1000 с основной и резервной линией редуцирования;
- замена ГРУ № 4 на ПРГ типа ГРУ с регулятором давления газа РДНК-1000 с основной и резервной линией редуцирования;
- замена ГРПШ № 1 на ПРГ типа ГРПШ с регулятором давления газа РДНК-400 с основной и резервной линией редуцирования.

Место размещения проектируемых пунктов редуцирования газа не изменяется.

Максимальная пропускная способность проектируемых пунктов редуцирования газа выбрана с учетом увеличения на 20 % максимального расхода газа потребителями.

Техническое перевооружение опасного производственного объекта предусматривает:

1. ГРУ №1

- демонтаж существующего пункта редуцирования газа с регулятором давления РДУК-2В-50/35 и подводящими газопроводами;
- врезка в существующий внутренний газопровод среднего давления ($P_{вх}=0,3$ МПа) диаметром 108х4,0 мм;
- установка ПРГ типа ГРУ с регулятором давления РДГ-50Н/35 с основной и резервной линией редуцирования;
- переврезка в существующий внутренний газопровод среднего давления ($P_{вых}=0,0075$ МПа) диаметром 159х4,0 мм.

Технический учет расхода поступающего газа осуществляется счетчиком газа Рабо G160 (1:200), установленным до ГРУ.

2. ГРУ №3

- демонтаж существующего пункта редуцирования газа с регулятором давления РДУК-2В-50/35 и подводящими газопроводами;

- врезка в существующий внутренний газопровод среднего давления ($P_{вх}=0,3$ МПа) диаметром 89х4,0 мм;
- установка ПРГ типа ГРУ с регулятором давления РДНК-1000 с основной и резервной линией редуцирования;
- переврезка в существующий внутренний газопровод низкого давления ($P_{вых}=0,002$ МПа) диаметром 159х4,0 мм.

Технический учет расхода поступающего газа осуществляется счетчиком газа Рабо G65 (1:80), установленным до ГРУ.

3. ГРУ №4

- демонтаж существующего пункта редуцирования газа с регулятором давления РД-50-МС-15 и подводящими газопроводами;
- врезка в существующий внутренний газопровод среднего давления ($P_{вх}=0,3$ МПа) диаметром 46х3,5 мм;
- установка ПРГ типа ГРУ с регулятором давления РДНК-1000 с основной и резервной линией редуцирования;
- переврезка в существующий внутренний газопровод низкого давления ($P_{вых}=0,005$ МПа) диаметром 108х4,0 мм.

Технический учет расхода поступающего газа осуществляется счетчиком газа Рабо G65 (1:80), установленным до ГРУ.

4. ГРПШ №1

- демонтаж существующего пункта редуцирования газа с подводящими газопроводами среднего и низкого давлений;
- врезка в существующий надземный газопровод среднего давления ($P_{вх}=0,3$ МПа) диаметром 57х3,5 мм;
- установка ПРГ типа ГРПШ с регулятором давления РДНК-400 с основной и резервной линией редуцирования;
- переврезка в существующий надземный газопровод низкого давления ($P_{вых}=0,0016$ МПа) диаметром 57х3,5 мм.
- установка электроизолирующих соединений, установка кранов шаровых на входе и выходе из ПРГ;
- устройство молниезащиты.

Документацией предусмотрено устройство бетонной площадки для установки проектируемого ПРГ. Установка ПРГ предусмотрена в существующем ограждении.

Молниезащита ПРГ осуществляется от отдельно стоящего молниеприемника, выполненного из электросварных труб высотой 10,0 м.

Транспортируемая среда – природный газ по ГОСТ 5542-2014.

Демонтаж существующих газопроводов и ПРГ включает в себя следующие работы:

- закрыть задвижку;
- отключить газопровод от заземления;
- открыть краны на продувочных газопроводах;
- продуть газопровод инертным газом (азотом);
- обрезать газопровод;
- произвести демонтаж (резку) газопровода и арматуры;
- произвести демонтаж опор и креплений газопровода. Оставшиеся в земле опоры (сваи-трубы) извлекаются из земли при помощи экскаватора с предварительным подкопом;
- погрузка на ручные тележки и вывоз на место складирования.

Газопроводы предусмотрены из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91, материал труб – сталь марки 10 группы В по ГОСТ 10705-80.

7. Результаты проведенной экспертизы промышленной безопасности

Экспертиза промышленной безопасности документации «Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления АО «БелЗАН» (рег. № А41-00239-0003, кл. III). Замена пунктов редуцирования газа (ГРУ № 1, ГРУ № 3, ГРУ № 4, ГРПШ № 1)» проведена в соответствии с п. 1 ст. 13 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 г. № 116-ФЗ.

Основанием для разработки документации являются:

- задание на проектирование, утвержденное генеральным директором АО «БелЗАН» Букаревым Р. Е., что соответствует п. 11. ст. 48 «Градостроительный кодекс Российской Федерации».

В соответствии с Приложением 1 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 г. № 116-ФЗ ПРГ входят в состав опасного производственного объекта «Сеть газопотребления АО «БелЗАН».

Данный опасный производственный объект зарегистрирован в государственном реестре ОПО в установленном порядке, имеет регистрационный номер рег. № А41-00239-0003 от 12.07.2005, класс опасности – III, что соответствует п.п. 2, 3 ст. 2 и Приложению 2 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 г. № 116-ФЗ.

Документация выполнена организацией, имеющей свидетельство о допуске на выполнение работ по подготовке документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, что соответствует требованиям Федерального закона «О саморегулируемых организациях» от 01.12.2007 г. № 315-ФЗ.

Предусмотренные в документации материалы и технические устройства соответствуют требованиям технических регламентов, что соответствует требованиям п. 1 ст. 7 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 г. № 116-ФЗ.

Для снижения давления газа и поддержания его в заданных параметрах предусмотрена замена существующих пунктов редуцирования газа на ПРГ с основной и резервной линией редуцирования в соответствии с требованиями п.п. 6.1, 6.3., 6.4, 6.5 СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы».

Минимальные расстояния по горизонтали и вертикали от ПРГ до существующих зданий, сооружений и коммуникаций приняты в соответствии с требованиями п. 6.2.2 СП 62.13330.2011, СП 4.13130.2013.

ПРГ оборудованы сбросными и продувочными газопроводами, выведенными наружу для обеспечения безопасного рассеивания газа, что соответствует требованиям п.6.5.11* СП 62.13330.2011.

Проектируемые газопроводы предусмотрены из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91* «Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент» (с изм. 1), материал труб – сталь марки 10 группы В по ГОСТ 10705-80 в соответствии с требованиями п.п. 4.3, 4.5 СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб».

Толщины труб определены расчётом с учетом величины давления природного газа, внешних воздействий и коэффициентов надежности, что соответствует требованиям п. 24 «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», п.4.6 СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы».

Врезки газопроводов предусмотрены по серии 5.905-25.05 «Оборудование, узлы, детали наружных и внутренних газопроводов».

На газопроводах до и после ПРГ предусматривается установка кранов шаровых в соответствии с требованиями п. 5.1.7 СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы».

Герметичность затворов отключающих устройств, предусмотренных документацией, не ниже класса В по ГОСТ 9544-2015, что соответствует требованиям п. 4.14, п. 4.14а СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы».

Соединение труб при монтаже газопроводов неразъемные (сваркой) по ГОСТ 16037-80, в местах установки запорной арматуры - разъемные соединения, что соответствует требованиям п. 5.1.4 СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы».

После окончания монтажа сварные стыки подвергаются внешнему осмотру, механическим испытаниям и контролю физическими методами в соответствии с

требованиями п. 10.4.1, табл. 14 СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы».

Испытание на герметичность предусмотрено провести в соответствии с требованиями п.п. 10.5.6, 10.5.7 СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы».

Перед испытанием на герметичность предусмотрена продувка газопровода сжатым воздухом, в соответствии с требованием п. 10.5.2 СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы».

Для защиты от атмосферной коррозии после монтажа и испытаний надземные участки газопровода покрываются двумя слоями грунтовки ГФ-021 и окрашиваются двумя слоями эмали ПФ-115 желтого цвета, что соответствует требованиям п. 4.8 СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы», п. 25 «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

Опознавательная окраска трубопроводов выполнена в соответствии с ГОСТ 14202-69.

Продолжительность эксплуатации газопроводов, установленная рабочей документацией, составляет 40 лет, газового оборудования принята в соответствии с паспортами заводов-изготовителей согласно требованиям п. 76 «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

Согласно «Правил охраны газораспределительных сетей» устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 м от границ ПРГ.

Защита ГРПШ №1 от прямых ударов молнии обеспечивается отдельно стоящим молниеприемником, выполненным из электросварных труб разных диаметров высотой 10,0 м. Расчет зоны защиты молниеотвода выполнен по СО 34.21.122-2003. Категория молниезащиты - II.

Решения по защитному заземлению выполнены в соответствии с требованиями главы 1.7, главы 7.3 ПУЭ издание 7 и раздела 6.12 СП 76.13330.2016 «Электротехнические устройства».

Производство работ предусмотрено выполнить в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011, СП 42-101-2003, СП 42-102-2004, СП 48.13330.2011, СНиП 12-03-2001, СНиП 12-01-2004.

В документации учтены требования и разработаны мероприятия по обеспечению промышленной безопасности в соответствии со статьями 3 и 8 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 г. № 116-ФЗ.

Состав и содержание документации соответствует требованиям ГОСТ Р 21.101-2020 «СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации».

Технические решения, принятые в рабочей документации, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

8. Выводы заключения экспертизы

В результате проведенной экспертизы промышленной безопасности документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта: «Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления АО «БелЗАН» (рег. № А41-00239-0003, кл. III). Замена пунктов редуцирования газа (ГРУ № 1, ГРУ № 3, ГРУ № 4, ГРПШ № 1)» установлено:

- объект экспертизы соответствует требованиям промышленной безопасности и может быть применен при эксплуатации опасного производственного объекта.

Эксперт Э11ТП, второй категории
удостоверение № АЭ.18.01038.001

Н. В. Гимазетдинова

Приложение 1

Перечень нормативно-технической документации

- [1] Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 № 116-ФЗ (с изм.).
- [2] Федеральный закон «О саморегулируемых организациях» от 01.12.2007 № 315-ФЗ (с изм.).
- [3] Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 № 123-ФЗ (с изм.).
- [4] Федеральный закон «О пожарной безопасности» от 21.12.1994 г. № 69-ФЗ (с изм.).
- [5] Федеральный закон «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.2009 № 384-ФЗ (с изм.).
- [6] «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 22.12.2004 № 190-ФЗ (с изм.).
- [7] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 20.10.2020 г. № 420.
- [8] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 531.
- [9] Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (с изм.).
- [10] «Технический регламент о безопасности машин и оборудования» (утв. Постановлением Правительства РФ от 15.09.2009 № 75).
- [11] ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие требования».
- [12] ГОСТ Р 21.101-2020 «СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации»
- [13] СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования».
- [14] СНиП 12-04-2002, «Безопасность труда в строительстве». Часть 2. Строительное производство.
- [15] СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений». Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*.
- [16] СП 28.13330.2012 «Защита строительных конструкций от коррозии». Актуализированная редакция СНиП 2.03.11.

- [17] СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».
- [18] СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб».
- [19] СП 48.13330.2011 «Организация строительства».
- [20] СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы» с изм. 1, 2,3.
- [21] СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».
- [22] РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений».
- [23] ТСН-23-357-2004 – РБ «Строительная климатология».
- [24] ПУЭ. Правила устройства электроустановок (шестое и седьмое издание).

Приложение 2



ООО «СпецТрансНефтеСервис»

452606, РФ, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул.Островского, д.39, оф.2,
Телефон: 8(347) 294-66-80, 89872546680, E-mail: stns-info@yandex.ru, веб сайт:
stns-info.ru, ИНН 0265032375, КПП 026501001, ОКПО 86152162, Р/счёт №
40702810100060001462 в ПАО «Банк Уралсиб» К/счёт № 30101810600000000770,
БИК 048073770

ПРИКАЗ

«22» ноября 2021 г.

№ 240

«О проведении экспертизы
промышленной безопасности»

Для проведения экспертизы промышленной безопасности рабочей документации «Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления АО «БелЗАН» (рег. № А41-00239-0003, кл. III). Замена пунктов редуцирования газа (ГРУ № 1, ГРУ № 3, ГРУ № 4, ГРПШ № 1)»,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Назначить Гимазетдинову Наталью Владимировну – эксперта в области промышленной безопасности Э11ТП, второй категории (квалификационное удостоверение эксперта в области промышленной безопасности №АЭ.18.01038.001, срок аттестации до 27.04.2023).
2. Провести экспертизу с «22» ноября 2021 г. в срок не более трех месяцев.
3. По результатам экспертизы подготовить заключение экспертизы промышленной безопасности и представить мне на утверждение.

Директор

А. М. Хафизов

Приложение 3



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

ЛИЦЕНЗИЯ

№ ДЭ-00-010862 от 23 октября 2009 г.

На осуществление:

Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности" согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена

Общество с ограниченной ответственностью

"СпецТрансНефтеСервис"

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "СпецТрансНефтеСервис"

(сокращенное наименование юридического лица)

Общество с ограниченной ответственностью

"СпецТрансНефтеСервис"

(фирменное наименование юридического лица)

общество с ограниченной ответственностью

(организационно-правовая форма)

Основной государственный регистрационный
номер юридического лица

(индивидуального предпринимателя) (ОГРН)

1080265000991

Идентификационный номер налогоплательщика

0265032375

Серия А В № 358168

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения: 452614, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Островского, д. 39, оф. 2

Места осуществления лицензируемого вида деятельности согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

☒ бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 23 октября 2009 г. № 360-лп

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 25 апреля 2018 г. № 532-лп

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 1 листе

Заместитель руководителя
(должность уполномоченного лица)



(подпись)

С.Г. Радионова
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

ПРИЛОЖЕНИЕ

(без лицензии недействительно)

Лист 1 из 1

к лицензии № ДЭ-00-010862 от 23 октября 2009 г.

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе
Деятельность по проведению экспертизы промышленной
безопасности

[проведение экспертизы промышленной безопасности документации на консервацию, ликвидацию опасного производственного объекта; проведение экспертизы промышленной безопасности документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта в случае, если эта документация не входит в состав проектной документации такого объекта, подлежащей экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности; проведение экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, в случаях, установленных статьей 7 Федерального закона "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"; проведение экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений на опасном производственном объекте, предназначенных для осуществления технологических процессов, хранения сырья или продукции, перемещения людей и грузов, локализации и ликвидации последствий аварий; проведение экспертизы промышленной безопасности обоснования безопасности опасного производственного объекта, а также изменений, вносимых в обоснование безопасности опасного производственного объекта]

Места осуществления лицензируемого вида деятельности
[452614, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Островского,
д. 39, оф. 2]

Заместитель руководителя
(должность уполномоченного лица)



(подпись)

С.Г. Радионова

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Серия А В № 374836