

Общество с ограниченной ответственностью
«Башгипронефтехим»



ООО «Башгипронефтехим»

Свидетельство № 003-4 от 31 января 2017 г.

**ПАО «Татнефть». Управление «Татнефтегазпереработка»
Миннибаевский газоперерабатывающий завод**

«Реконструкция компрессорной установки сырого газа»

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС)

Предварительная экологическая оценка (ПЭО)

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Общество с ограниченной ответственностью
«Башгипронефтехим»

 ООО «Башгипронефтехим»

Свидетельство № 003-4 от 31 января 2017 г.

ПАО «Татнефть». Управление «Татнефтегазпереработка»
Миннибаевский газоперерабатывающий завод

«Реконструкция компрессорной установки сырого газа»

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС)

Предварительная экологическая оценка (ПЭО)

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

 Главный инженер

Главный инженер проекта



Н.Б. Сахибгареева

Шведов Д.В.

Н.В. Сибагатова


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

Содержание

	Содержание.....	2
	Список исполнителей.....	4
	Список сокращений.....	5
	Аннотация.....	6
	Введение.....	7
1	Общие сведения о планируемой деятельности.....	9
1.1	Характеристика проектируемого объекта.....	12
1.2	Цель планируемой деятельности	17
2	Характеристика района планируемой деятельности и участка объекта.....	18
2.1	Район планируемой деятельности.....	18
3	Идентификация и классификация объекта.....	22
3.1	Экологическая классификация. Требование проведения процедуры ОВОС и экологической экспертизы.....	22
3.2	Идентификация и классификация по назначению объекта проектирования.....	23
3.3	Государственная экологическая экспертиза.....	23
3.4	Согласование деятельности с Федеральным агентством по рыболовству.....	24
3.5	Особые характеристики объекта проектирования и реконструкции. Отнесение к опасным объектам, сложность объекта проектирования.....	24
3.6	Санитарная классификация объекта. Санитарно-защитная зона.....	25
3.7	Государственная экспертиза.....	26
4	Оценка необходимости рассмотрения альтернатив и вариантов реализации планируемой деятельности.....	27
4.1	Вариант «отказ от деятельности» (нулевой вариант).....	28
4.2	Вариант №1.....	28
4.3	Вариант №2.....	29
5	Оценка экологических аспектов планируемой деятельности.....	30
5.1	Перечень и оценка исследуемых экологических аспектов планируемой деятельности.....	30
5.2	Рассмотрение возможных аварийных ситуаций.....	32

Согласовано

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

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1					
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Кадресникова		<i>[Подпись]</i>	21.07.20
Проверил.		Яблонская		<i>[Подпись]</i>	21.07.20
Н. контр.		Яблонская		<i>[Подпись]</i>	21.07.20
Нач. отд.		Рахматуллина		<i>[Подпись]</i>	21.07.20
Оценка воздействия на окружающую среду Предварительная экологическая оценка					
Индв. № подл.		Стадия	Лист	Листов	
		П	2	77	
		 ООО «Башгипронефтехим»			

6	Предварительная экологическая оценка.....	33
6.1	Воздействие на окружающую среду, связанное с землепользованием.....	33
6.2	Воздействие на атмосферный воздух.....	38
6.3	Воздействие физических полей и излучений.....	46
6.4	Воздействие на поверхностные воды.....	50
6.5	Воздействие на окружающую среду, связанное с обращением с отходами.....	56
6.6	Воздействие на геологическую среду и подземные воды.....	61
6.7	Воздействие на растительность, наземную фауну, водные биологические ресурсы	64
7	Процедурные вопросы ОВОС и общественных обсуждений.....	65
7.1	Процедурные вопросы проведения ОВОС.....	65
7.2	Организация общественных обсуждений.....	67
8	Сводный предварительный перечень мероприятий по охране окружающей среды.	72
9	Техническое задание на проведение исследований ОВОС.....	73
10	Выводы.....	75
	Ссылочные нормативные документы.....	76

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






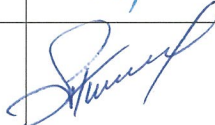

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Лист

3

Список исполнителей

Должность, ФИО	Номер раздела, подраздела	Подпись	Дата
Начальник ОПБ Рахматуллина А.Р.	Общее руководство		21.07.20
Зав. группой экологов ОПБ Яблонская И.А.	1-14		21.07.20
Инженер 1 категории Салманова Н.В.	1, 2, 3, 4, 9		21.07.20
Инженер 1 категории Матюшина А.А.	4, 7.1, 10, 11		21.07.20
Инженер 2 категории Хантимирова О.Ю.	7.2, 7.3, 11		21.07.20
Инженер Кадесникова А.Н.	5, 6, 7.6-7.8, 8, 11		21.07.20
Инженер Зайкин С.В.	8, 10		21.07.20

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС

Лист

4

Перечень обозначений и сокращений

ОВОС – оценка воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду

ПЭО - предварительная экологическая оценка

ТЗ - техническое задание

РФ – Российская Федерация

ФАР – федеральное агентство по рыболовству

ЗВ – загрязняющие вещества

КУСГ – компрессорная установка сырого газа

МО – муниципальное образование

ПКК – публичная кадастровая карта

ООПТ – особо охраняемые природные территории

А – коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы

F – коэффициент оседания загрязняющих веществ

ПДК – предельно допустимая концентрация

ОБУВ – ориентировочный безопасный уровень воздействия

СЗЗ – санитарно-защитная зона

ПДВ – предельно допустимый выброс

НДС – норматив допустимых сбросов

ВОЗ – водоохранная зона

СМР – строительно-монтажные работы

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
						05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1	5	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Аннотация

Наименование производственного объекта – «Реконструкция компрессорной установки сырого газа». Компрессорная установка сырого газа (далее – КУСГ) расположена на территории существующего предприятия – Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть».

Компрессорная установка сырого газа 7/8 завода предназначена для приема нефтяного газа, поступающего с установки сероочистки производительностью 1 млрд.м³ газа в год (далее - УСО-1) с дальнейшей подачей на установку очистки и осушки газа (далее - УООГ).

Проведенный анализ исходной ситуации и имеющихся общих технических решений позволил выявить наиболее значимые экологические аспекты воздействия планируемой деятельности на окружающую среду:

- воздействие на атмосферный воздух;
- шумовое воздействие на окружающую среду;
- воздействие на поверхностные воды;
- воздействие на подземные воды;
- воздействие на окружающую среду, связанное с обращением с отходами.

С учетом экологических условий и требований, которые необходимо соблюдать в процессе разработки проектной документации, а также сформулированных в настоящем документе требований и рекомендаций к проектным решениям, планируемая хозяйственная деятельность предварительно оценивается как допустимая.

По результатам предварительной экологической оценки подготовлены:

- рекомендации к разработке проектных решений по охране окружающей среды;
- проект технического задания (далее – ТЗ) на проведение оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС);
- рекомендации по устранению пробелов и неопределенностей текущей стадии оценки.

Окончательную оценку планируемой хозяйственной деятельности предусматривается выполнить в ходе исследований ОВОС с учетом результатов анализа уточненных исходных данных, разработанных проектных решений, результатов инженерных изысканий по выявленным значимым экологическим аспектам.

Проект ТЗ на ОВОС выносится на обсуждение с заинтересованными лицами и должен быть утвержден инициатором планируемой деятельности по итогам консультаций.

Инва. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Введение

Для планируемой хозяйственной и иной деятельности, которая может оказать прямое или косвенное воздействие на окружающую среду, предусмотрена процедура ОВОС (Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ, статья 32).

Презумпция экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности и обязательность оценки воздействия на окружающую среду при принятии решений об осуществлении хозяйственной и иной деятельности являются одними из основных принципов охраны окружающей среды (Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ, статья 3).

Федеральный закон «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004. № 190-ФЗ (статья 49) определяет общие требования к составу проектной документации, в том числе наличие обязательного раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды». Постановлением Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» установлено представление результатов ОВОС в качестве материалов, обосновывающих принятые проектные решения.

В соответствии с п. 7.5 ст. 11 Федерального закона «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 № 174-ФЗ проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, является объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня. Порядок проведения ОВОС, а также состав материалов ОВОС по объектам государственной экологической экспертизы определен «Положением об оценке воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду» (Приложение к приказу Госкомэкологии от 16.05.2000 № 372).

Предварительная экологическая оценка (далее - ПЭО) является первым этапом проведения ОВОС объекта «Реконструкция компрессорной установки сырого газа».

Проектные решения по реконструкции компрессорной установки сырого газа разрабатываются поэтапно. Работы по предварительной экологической оценке совмещены с этапом рассмотрения и выбора принципиальных проектных решений, которые согласуются и утверждаются Заказчиком. Основной этап исследований ОВОС проводится по детализированным решениям проектной документации.

Основные задачи ПЭО:

- оценка исходной ситуации и имеющихся исходных данных;
- выделение и анализ значимых экологических аспектов планируемой деятельности, определение потенциальной значимости воздействий для последующих оценок.

Инва. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Лист

7

- определение потенциальной значимости сопутствующих воздействий планируемой деятельности;
 - определение экологических условий и требований для разработки проектных решений;
 - установление предметной области дальнейших исследований ОВОС, разработка Проекта технического задания на проведение исследований ОВОС;
 - подготовка материалов для первичного информирования общественности.
- Итогом первого этапа ОВОС является предварительный прогноз и выводы о допустимости и возможности реализации планируемой деятельности.

Для реализации поставленных целей на этапе предварительной экологической оценки выполнены следующие работы:

- рекогносцировка и оценка ситуации на местности;
- изучение и анализ предоставленных Заказчиком исходных данных;
- анализ общих технических решений для выявления возможных источников и воздействий на окружающую среду;
- выявление значимых этапов реализации планируемой деятельности;
- определение условий допустимости и возможности реализации планируемой деятельности;
- разработка проекта Технического задания на проведение ОВОС;
- разработка плана мероприятий общественных обсуждений с назначением ответственных лиц со стороны Заказчика и органов местного самоуправления.

В качестве исходных данных для проведения ПЭО использованы следующие материалы:

1. Разрешительная документация Заказчика:

- Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) веществ и микроорганизмов в водные объекты. ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина управление «Татнефтегазпереработка» (разработан ООО «ЭКАДА-Т», 2017 г.);
- Проект обоснования расчетных границ санитарно-защитной зоны Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, 2011 г.;
- Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, Казань, 2016 г.;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

– Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденного приказом № 298-л/н Управления Росприроднадзора по Республике Татарстан от 17.12.2018;

– Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, 2018 г.

2. Общие первичные исходные данные:

– Генеральный план ПАО «Татнефть» Управление «Татнефтегазпереработка» Миннибаевский ГПЗ;

– Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и климатические характеристики района.

1 Общие сведения о планируемой деятельности

Объект проектирования – «Реконструкция компрессорной установки сырого газа».

Компрессорная установка сырого газа располагается на территории площадки газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть».

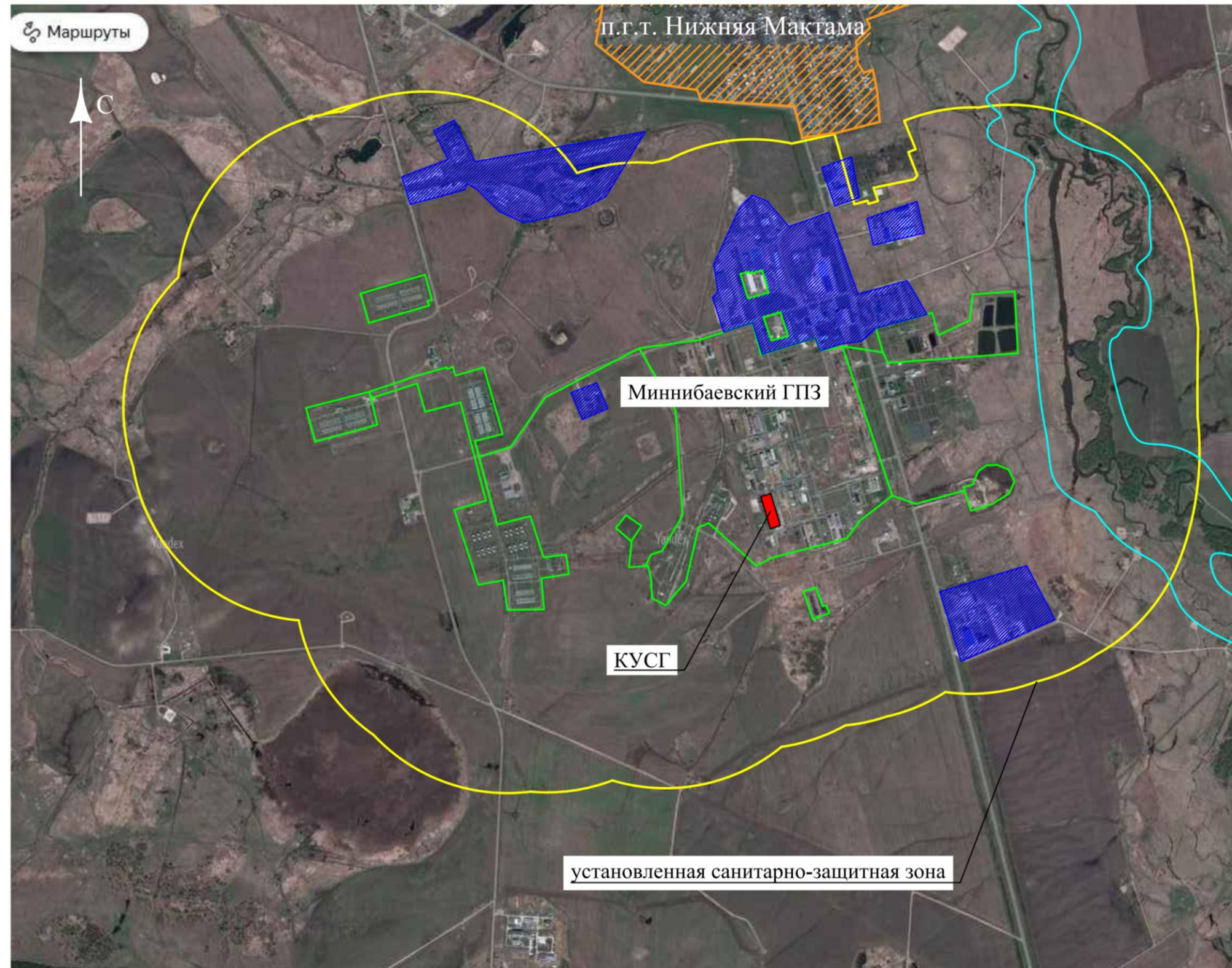
Назначение строительства – реконструкция КУСГ Работы будут осуществляться в условиях действующего производства, с соблюдением утвержденных на предприятии требований по промышленной безопасности, пожарной безопасности, экологической безопасности, охраны труда.

КУСГ предназначена для приема нефтяного газа, поступающего с установки сероочистки, компримирования его с последующей подачей на установку очистки и осушки газа.

Карта-схема района расположения КУСГ представлена на рисунке 1.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1			9

Рисунок 1 - Карта-схема района расположения КУСГ



Условные обозначения:

- территория промышленной застройки
- санитарно-защитная зона промплощадки Миннибаевского ГПЗ
- проектируемый объект
- жилая зона
- территория промплощадки Миннибаевского ГПЗ
- граница водоохранной зоны

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Наименование и адрес Заказчика намечаемой деятельности

Заказчиком намечаемой деятельности является Управление «Татнефтегазпереработка» Публичного Акционерного общества «Татнефть» (ПАО «Татнефть»), осуществляющее свою деятельность на территории Республики Татарстан, Альметьевский муниципальный район, промышленная площадка Миннибаевского газоперерабатывающего завода.

Юридический адрес: 423450, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

ИНН 1644003838

КПП 164431010

ОКПО 05753448

ОГРН 1021601623702

Генеральный директор ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина: Маганов Наиль Ульфатович.

Начальник Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина Шарипов Ильшат Анасович, телефон: (8553)31-38-63, факс: (8553)31-38-63.

Наименование и адрес Исполнителя (разработчика)

Разработчиком проектной документации «Реконструкция компрессорной установки сырого газа, а также материалов ОВОС является Общество с ограниченной ответственностью «Башгипронефтехим» (ООО «Башгипронефтехим»).

Юридический адрес: 450064, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Максима Горького, д. 35.

Телефон: (347) 242-25-78, факс: (347) 242-89-35.

e-mail: bgnh@bgnh.ru

ИНН 0277917943

КПП 027701001

ОКПО 05024608

ОГРН 1160280137830

Генеральный директор – Сизов Юрий Вячеславович.

Главный инженер – Сахибгареева Наиля Баймиевна.

Контактное лицо – главный инженер проекта Сибагатова Надежда Викторовна, телефон 8(347)242-89-19.

Инва. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Основание для проведения работ

«Задание на разработку проектной документации по объекту «Реконструкция компрессорной установки сырого газа», утвержденное Главным инженером – первым заместителем начальника управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» Р.Г. Гарифуллиным 17.12.2019 г.

1.1 Характеристика проектируемого объекта

1.1.1 Назначение объекта планируемой деятельности

Компрессорная установка сырого газа, на которой предусматривается реконструкция, расположена в юго-западной части территории завода. Расстояние от участка до ближайшей жилой застройки (п.г.т. Нижняя Мактама) составляет 1,0 км.

Компрессорная установка сырого газа предназначена для приема нефтяного газа, поступающего с установки сероочистки производительностью 1 млрд.м³ газа в год (УСО-1) с дальнейшей подачей на установку очистки и осушки газа (УООГ).

В состав компрессорной установки сырого газа (КУСГ) входят:

- блок приемных сепараторов С-1.1÷С-1.4;
- реконструируемый компрессорный зал, оснащенный новыми компрессорными установками ЦК-1 ÷ ЦК-6;
- блок охлаждения и сепарации сжатого газа БО-1÷БО-6;
- блок антифриза;
- маслохозяйство для приема, хранения и распределения по компрессорам свежего масла, а также сбора и откачки отработанного масла;
- дренажные емкости Е-1, Е-2, Е-3, Е-4;
- факельный сепаратор ФС-1, ресивер азота Р-1, воздухосборник В-1;
- существующие разделительные емкости РЕ-7/8 №1, РЕ-7/8 №2.

Производительность установки – 95 тыс. м³/час по сырому нефтяному газу.

Проектом предусматривается строительство и реконструкция следующих сооружений:

- замена 8 старых компрессоров К-380/1,2,3,4,5,6,10,11 на 6 новых центробежных компрессоров ЦК-1÷ЦК-6: один малой производительности 18 тыс. нм³/ч - для компрессорной установки ЦК-1, пять большой производительности 32 тыс. нм³/ч - для компрессорных установок ЦК-2÷ЦК-6;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1	Лист
							12
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

- площадка новых двух блоков охлаждения БО-1, БО-2 и подключение новых компрессорных установок ЦК-3÷ЦК-6 к существующим четырем блокам охлаждения БО-3 ÷ БО-6;
- площадка приемных сепараторов С-1.1÷С-1.4 вместо старого ЦППГ;
- площадка подземных дренажных емкостей Е-1 с полупогружным насосом Н-1, Е-2.3 с полупогружным насосом Н-2.3;
- площадка аппаратов воздушного охлаждения АВЗ-2.1/1÷АВЗ-2.1/4, холодильников Х-2.1/1÷Х-2.1/6;
- площадка емкости Е-2.1 и насосов Н-2.1/1÷Н-2.1/4;
- площадка факельного сепаратора ФС-1, азотного ресивера Р-1, воздухоборника В-1;
- площадка подземных дренажных емкостей Е-2 с полупогружным насосом Н-2, Е-3 с полупогружным насосом Н-3, Е-4;
- площадка подземной дренажной емкости Е-2.2 с полупогружным насосом Н-2.2;
- площадка маслохозяйства: емкости масла Е-5 с шестеренными насосами Н-5/1, Н-5/2, ($V=25\text{м}^3$), подземной дренажной емкости Е-6 с полупогружным насосом Н-6;
- свеча Н=30 м, Ду200 мм.
- реконструкция существующих разделительных емкостей РЕ-7/8 №1, №2;
- строительство блочной трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ совмещенной с ЗРУ-6 кВ для обеспечения электроснабжения КУСГ;
- реконструкция ЗРУ-6 кВ;
- операторной во взрывоустойчивом исполнении;
- электрокабельные эстакады, эстакады технологических трубопроводов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1			

1.1.2 Описание технологических решений, принятых в проекте

Вид строительства – реконструкция.

Реконструкция КУСГ предусматривается в 4 этапа.

I этап

- Строительство операторной во взрывоустойчивом исполнении для АРМ КУСГ;
- Строительство блочной трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ совмещенной с ЗРУ-6 кВ для обеспечения электроснабжения КУСГ;
- Установка приемных сепараторов С-1.1, С-1.2, С-1.3, С-1.4 взамен старого ЦППГ для очистки газа перед подачей в общий коллектор газа на прием компрессоров от капельной жидкости и механических примесей;
- Демонтаж существующего компрессора К-380 (№ 6) и монтаж на его месте центробежной компрессорной установки ЦК-2, производительностью 32000 нм³/час, потребляемой мощностью 6300 кВт;
- Монтаж центробежной компрессорной установки ЦК-1 на свободном фундаменте в здании КУСГ, производительностью 18000 нм³/час, потребляемой мощностью 4000 кВт и с подключением новых агрегатов к коллекторам приема и нагнетания газа, коллекторам азота, антифриза, факельному коллектору, продувочной свече, коллектору утилизации газов, к системе дренажа;
- Для компрессорных установок ЦК-1 и ЦК-2 в помещении компрессорной предусматриваются системы обдува электродвигателей;
- Для подключения к электросети, систем обдува электродвигателей компрессоров в новом помещении (ПВК) прибора устанавливаются щиты управления VSB2 (5216-VSB-1-2) и VCP2 (5216-VCP-1-2);
- Реконструкция части помещений прибора для устройства новой ПВК;
- Для компрессорной установки ЦК-1 на наружной установке предусматривается блок охлаждения БО-1 в составе:
 - аппарат воздушного охлаждения ВХ-2/1 для охлаждения сжатого газа;
 - аппараты теплообменные кожухотрубчатые Х-1/І,ІІ для охлаждения сжатого газа;
 - концевой сепаратор С-1 для очистки сжатого газа от капельной жидкости;
 - Установка подземной дренажной емкости Е-2.3 с полупогружным насосом Н-2.3 для сбора дренажей антифриза от компрессоров;
 - Для компрессорной установки ЦК-2 на наружной установке предусматривается блок охлаждения БО-2 в составе:
 - аппарат воздушного охлаждения ВХ-2/2 для охлаждения сжатого газа;

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

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Лист

14

- аппараты теплообменные кожухотрубчатые Х-2/1÷III для охлаждения сжатого газа;
- концевой сепаратор С-2 для очистки сжатого газа от капельной жидкости;
- Для сбора углеводородного конденсата от входных сепараторов СОВ центробежных компрессорных установок ЦК-1÷ЦК-6 установлена подземная дренажная емкость Е-1 с полупогружным насосом Н-1 для откачки конденсата в дренажную емкость Е-2;
- Для сбора углеводородного конденсата от промежуточных сепараторов СОП, приемных сепараторов С-1.1÷С-1.4 установлена подземная дренажная емкость Е-2 с полупогружным насосом Н-2 для откачки конденсата в линию перекачивания на СГП;
- Для аварийного слива углеводородного конденсата установлена подземная емкость Е-3 с полупогружным насосом Н-3 с последующей откачкой в линию перекачивания на СГП;
- Для обеспечения необходимого запаса азота предусмотрен вертикальный ресивер Р-1;
- Для обеспечения часового запаса воздуха КИП для пневмопитания систем контроля, управления и ПАЗ предусмотрен воздухосборник В-1;
- Монтаж отдельной факельной линии от блоков охлаждения до факельного коллектора, монтаж общего коллектора буферного газа от КУОГ или УНТКР с подключением компрессоров;
- Установка факельного сепаратора ФС-1 для аварийных сбросов с аппаратов и трубопроводов;
- Для сбора углеводородного конденсата от факельного сепаратора ФС-1 установлена подземная дренажная емкость Е-4;
- Предусмотрен монтаж свечи (диаметр – 200 мм, высота – 30 м) и свечного коллектора диаметром Ду 200 мм;
- Для приготовления, охлаждения и циркуляции антифриза на установке запроектирован блок антифриза, состоящий из:
 - емкости сбора антифриза Е-2.1;
 - циркуляционных насосов Н-2.1/1,2,3,4;
 - аппаратов воздушного охлаждения АВЗ-2/1÷4 и теплообменников Х-2.1/1÷6 для охлаждения горячего антифриза после промежуточных газоохладителей, маслохолодильников и теплообменников электродвигателя;
 - подземной дренажной емкости Е-2.2 с полупогружным насосом Н-2.2 для сбора дренажей антифриза;
 - в качестве антифриза используется 40% раствор этиленгликоля в воде;
 - Для закачки и откачки масла из систем смазки компрессорных установок ЦК-1÷ЦК-6 предусмотрено маслохозяйство, состоящее из:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1						Лист
															15

- емкости Е-5 для хранения масла;
- подземной дренажной емкости Е-6 для слива масла из маслобаков, для сбора масла при аварийной разгерметизации емкости Е-5, для сбора дренажей с насосов и коллекторов;
- полупогружного насоса Н-6 для откачки из Е-5 отработанного масла в автобойлер;
- шестеренного насоса Н-5/1 для закачки свежего масла в системы смазки (масло-баки) компрессорных установок ЦК-1÷ЦК-6;
- шестеренного насоса Н-5/2 для откачки отработанного масла из систем смазки (маслобаков) компрессорных установок ЦК-1÷ЦК-6 в Е-6 и рециркуляции свежего масла;
- Предусмотрена прокладка коллекторов подачи и возврата антифриза для подключения компрессоров;
- Для подготовки к пуску в зимний период предусмотрен монтаж системы обогрева обратным (горячим) антифризом приемных и выкидных линий компрессоров путем подачи его в теплоспутники через коллекторы распределения и сбора теплоносителя;
- Монтаж линии промывки диаметром Ду 150 мм от трубопроводов подачи оборотной воды обратной ОСВС 7/8 или 9/10 завода в проектируемые холодильники Х-1/І, ІІ, Х-2/І÷ІІІ до врезки в существующую линию промывки в градирню №3 ОСВС 7/8 завода;
- Подключение всего технологического оборудования, установленного в первом этапе к сети электропитания.

II этап

- Демонтаж двух существующих компрессоров К-380 (№5,4) с монтажом на их месте центробежных компрессорных установок ЦК-3, ЦК-4 производительностью 32000 нм³/час, потребляемой мощностью 6300 кВт и с подключением новых агрегатов к коллекторам приема и нагнетания газа, коллекторам азота, антифриза, факельному коллектору, продувочной свече, коллектору утилизации газов, к системе дренажа;
- Для вновь монтируемых агрегатов ЦК-3, ЦК-4 предусмотрено подключение к существующим блокам охлаждения БО-5 (с переименованием номера позиции на БО-3) и БО-4 (с сохранением номера позиции);
- Для компрессорных установок ЦК-3 и ЦК-4 в помещении компрессорной предусматриваются системы обдува электродвигателей;
- Подключение компрессорных установок ЦК-3, ЦК-4 к сети электропитание 6 кВ;
- Подключение систем обдува компрессорных установок ЦК-3, ЦК-4 к щитам VSB2 (5216-VSB-1-2) и VCP2 (5216-VCP-1-2).

Инва. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

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

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

III этап

- Демонтаж двух компрессоров К-380 (№2, 3) с установкой на их месте центробежных компрессорных установок ЦК-5, ЦК-6 производительностью 32000 нм³/час, потребляемой мощностью 6300 кВт и с подключением новых агрегатов к коллекторам приема и нагнетания газа, коллекторам азота, антифриза, факельному коллектору, продувочной свече, коллектору утилизации газов, к системе дренажа;
- Для вновь монтируемых агрегатов ЦК-5, ЦК-6 предусмотрено подключение к существующим блокам охлаждения БО-3 и БО-2 с переименованием номеров позиций на БО-5, БО-6 соответственно;
- Для компрессорных установок ЦК-5 и ЦК-6 в помещении компрессорной предусматриваются системы обдува электродвигателей;
- Подключение компрессорных установок ЦК-3, ЦК-4 к сети электропитание 6 кВ;
- Подключение систем обдува компрессорных установок ЦК-3, ЦК-4 к щитам VSB2 (5216-VSB-1-2) и VCP2 (5216-VCP-1-2);
- Демонтаж компрессоров К-380 (№1,10,11), демонтаж коллекторов прямой и обратной технологической воды в машинном зале, демонтаж блоков охлаждения БО-10, БО-1, демонтаж маслоотделителей с трубопроводной обвязкой МО-1÷МО-5, демонтаж части машинного зала в осях 1-7, А-Г;
- Демонтаж ППК с линии газа на УООГ и демонтаж венткамеры № 3.

IV этап

- Демонтаж существующих вентиляционного оборудования и воздуховодов в полном объеме и монтаж вновь проектируемых систем приточно-вытяжной общеобменной и аварийной вентиляции и систем дымоудаления;
- Демонтаж части машинного зала и пристроя, а также завершающий этап реконструкции оставшейся двухэтажной части пристроя, для устройства новой ПВК;

1.2 Цель планируемой деятельности

Целью реконструкции действующей компрессорной установки сырого газа является замена устаревших компрессорных агрегатов К-380/1,2,3,4,5,6,10,11 (8 шт.) на новые современные центробежные компрессорные установки ЦК-1÷ЦК-6 с высоким КПД в количестве 6 штук разработки ЗАО «НИИтурбокомпрессор», г. Казань с оптимизацией схемы компримирования, охлаждения и сепарации.

Инва. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

2 Характеристика района планируемой деятельности и участка объекта

2.1 Район планируемой деятельности

2.1.1 Административно-территориальное расположение объекта планируемой деятельности

ПАО «Татнефть» – одно из крупнейших российских нефтяных предприятий, международно-признанный вертикально-интегрированный холдинг. В составе производственного комплекса стабильно развиваются нефтегазодобыча, газопереработка, нефтехимия, шинный комплекс, сеть АЗС и блок сервисных структур.

Управление «Татнефтегазпереработка» (далее – УТНГП) – структурное подразделение ПАО «Татнефть», единственное в республике Татарстан предприятие, которое занимается переработкой попутного нефтяного газа и широких фракций легких углеводородов с 63 лицензионных участков и месторождений ПАО «Татнефть».

УТНГП создано в 2002 году путем слияния трех профильных предприятий: управления «Татнефтегаз», ОАО «Миннибаевский газоперерабатывающий завод», ОАО «Трансуглеводород». В 2016 году из состава УТНГП выведены газовые цеха в Нефтегазодобывающее Управление (далее – НГДУ). В 2018 году в состав УТНГП вошел Елховский нефтеперерабатывающий завод.

Сегодня Управление «Татнефтегазпереработка» – это мощный, эффективно работающий производственный комплекс. Более 95 % попутного нефтяного газа на территории Татарстана находит применение в народном хозяйстве, и это один из лучших показателей среди нефтедобывающих компаний России.

На Миннибаевском газоперерабатывающем заводе осуществляется переработка нефтяного газа (далее – НГ) и широкой фракции легких углеводородов (далее – ШФЛУ) с получением сжиженных газов (пропана, бутана, изобутана, изопентана, пентановой фракции), газового стабильного бензина, сухого газа, этана.

Миннибаевский газоперерабатывающий завод расположен по адресу: г. Альметьевск, Бугульминский тракт, д. 12.

Ближайшая территория с нормируемыми показателями качества среды обитания (сады) расположена на расстоянии 680 м к северо-востоку от границы промышленной площадки Миннибаевского ГПЗ. Ближайшая жилая зона – р.п. Нижняя Мактама - расположена в 1010 м от границ промплощадки Миннибаевского газоперерабатывающего завода, к северу от границ промплощадки.

С.п. Верхняя Мактама расположен в 1,85 км к западу от промплощадки предприятия.

В соответствии СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) изм. 1, 2, 3, 4 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных

Инва. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

объектов» (раздел 7.1.1, класс I, п. 13) размер ориентировочной санитарно-защитной зоны Миннибаевского ГПЗ составляет 1000 м.

Для Миннибаевского ГПЗ разработан проект расчетной санитарно-защитной зоны. По указанному проекту получено экспертное заключение Главного врача ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан» и санитарно-эпидемиологическое заключение № 16.11.11.000.Т.001289.10.11 от 24.10.2011 г.

Достаточность расчетного размера санитарно-защитной зоны Миннибаевского ГПЗ определена на основании натурных исследований загрязнений атмосферного воздуха и измерений уровней физического воздействия. Получено экспертное заключение Главного врача ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан» по проекту утверждения окончательной санитарно-защитной зоны Миннибаевского ГПЗ управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и экспертное заключение Главного врача ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в городе Москве» по материалам по установлению размера санитарно-защитной зоны Миннибаевского газоперерабатывающего завода управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина.

На основании результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, результатов акустических расчетов, оценки риска для здоровья населения, результатов лабораторного исследования атмосферного воздуха и уровня шума была обоснована возможность установления размера санитарно-защитной зоны Миннибаевского ГПЗ Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина с северо-восточной стороны на расстоянии 680 м, а в остальных направлениях 1000 м. Получено постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации об установлении размера санитарно-защитной зоны Миннибаевского ГПЗ.

На территории СЗЗ отсутствуют места массового отдыха населения. Территории, имеющие рекреационное назначение расположены на достаточно большом удалении от предприятия.

Памятник природы регионального значения - «река Степной Зай», протекает на расстоянии 1520 м от границ площадки реконструируемого объекта.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

2.1.2 Краткая природная характеристика района

Компрессорная установка сырого газа расположена на производственной площадке Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть». Территория завода находится в зоне умеренно-континентального климата со сравнительно коротким летом, которое начинается в начале июня и продолжается до начала сентября, пасмурной и дождливой осенью и продолжительной холодной зимой. Климат формируется под влиянием западно-восточного переноса воздушных масс. Воздушные массы с Атлантики смягчают климат, формируют облачную с осадками погоду. Воздух из Сибири и Арктики приносит в холодный период времени существенное похолодание.

Климатические характеристики района расположения промышленного объекта, представленные в таблице 2.1, составлены по данным Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды и СП 131.13330.2018 «Строительная климатология». Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*».

Таблица 2.1 – Климатические характеристики района расположения промышленного объекта

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя	
1. Климатические характеристики			
Тип климата – умеренно континентальный			
<i>- температурный режим:</i>			
средняя температура воздуха наиболее холодного месяца (январь)	°С	-11,6	
средняя температура воздуха самого жаркого месяца (июль)	°С	20,0	
средняя месячная максимальная температура воздуха июля	°С	25,7	
<i>- туманы:</i>			
количество дней с туманами за год		7	
продолжительность туманов	часы	56	
<i>- осадки:</i>			
среднее количество осадков за год	мм	508,5	
количество дней с осадками >1,0 мм	дни	101	
<i>- ветровой режим:</i>			
повторяемость скорости ветра 0-1 м/с	%	25	
повторяемость направлений ветра и штилей за год:			
	С	%	10
	СВ	%	5
	В	%	4
	ЮВ	%	16
	Ю	%	27
	ЮЗ	%	12
	З	%	13
	СЗ	%	13
	штиль	%	11
наибольшая скорость ветра, превышение которой в году для данного района составляет 5% (U)	м/сек	8	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Лист

20

Коэффициент температурной стратификации (А) равен 160 – значение, соответствующее неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе максимальна. Коэффициент оседания загрязняющих веществ F принят равным единице согласно Приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

2.1.3 Характеристика площадки

Компрессорная установка сырого газа (КУСГ) предназначена для компримирования попутного нефтяного газа.

Расположение площадки КУСГ на территории предприятия приведено на рисунке 1.

Площадка Компрессорная установка сырого газа расположена в границах территории основного предприятия УТНГП ПАО «Татнефть».

На момент проведения реконструкции участок работ представляет собой площадку с подземными и надземными коммуникациями, сооружениями различного назначения с утраченными почвами и насыпными грунтами.

Растительность на территории объекта подвержена сильной антропогенной трансформации. Из животных присутствуют только синантропные виды.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1	

3 Идентификация и классификация объекта

3.1 Экологическая классификация. Требование проведения процедуры ОВОС и экологической экспертизы

Реконструируемая компрессорная установка сырого газа Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» имеет следующие экологические признаки:

- является производственным объектом,
- является антропогенным объектом, функционирующем на производственной территории газоперерабатывающего завода, деятельность которого сопровождается прямыми и косвенными воздействиями на компоненты окружающей среды, и может привести к негативным изменениям в окружающей среде.

В соответствии с требованиями ст. 32 Закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ для намечаемой хозяйственной и иной деятельности, которая может оказать прямое или косвенное воздействие на окружающую среду, необходима оценка воздействия на окружающую среду. Порядок проведения и состав материалов ОВОС по объектам государственной экологической экспертизы определены «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» (утв. Приказом Госкомэкологии от 16.05.2000 № 372).

Процедура ОВОС проводится с учетом результатов общественных обсуждений. Предложения по процедуре проведения общественных обсуждений представлены в разделе 7 настоящего тома.

Классификация (критерии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (далее – ОНВОС), определяется согласно постановлению Правительства РФ от 28 сентября 2015 г. № 1029 "Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1			22

3.2 Идентификация и классификация по назначению объекта проектирования

Управление «Татнефтегазпереработка» предназначено для сбора, транспортировки, приема и переработки газа нефтяных месторождений Республики Татарстан, а также широкой фракции легких углеводородов и нестабильного бензина установок комплексной подготовки нефти ПАО «Татнефть».

Деятельность Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина осуществляется на следующих промплощадках:

- Миннибаевский ГПЗ (Альметьевский район);
- Миннибаевская УСО (Альметьевский район);
- ЦНИПР (Альметьевский район);
- Бавлинский участок сероочистки (Бавлинский район);
- Азнакаевская НС (Азнакаевский район);
- Северо-Альметьевская НС (Альметьевский район);
- Якеевская НС (Азнакаевский район);
- Карабашская НС (Бугульминский район);
- Елховский нефтеперерабатывающий завод – ЕНПЗ (Альметьевский район).

На промплощадке Миннибаевский ГПЗ расположено основное производство (подготовка, утилизация и переработка ПНГ с получением сжиженных газов, стабильного бензина, сухого газа и этана), а также вспомогательное производство (РМУ, РСУ, УПАиК). Промплощадка расположена по адресу: г. Альметьевск, Бугульминский тракт, д. 12.

3.3 Государственная экологическая экспертиза

Согласно ст. 11 п. 7.5 Федерального закона № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня является проектная документация объекта, относящегося к объекту I категории.

В соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» реконструируемый объект относится к категории опасных производственных объектов.

В соответствии с п. 2.1 Приказа Росприроднадзора от 29.09.2010 № 283 «О полномочиях Росприроднадзора и его территориальных органов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2010 № 717» департаменты Росприроднадзора по федеральным округам по поручению центрального аппарата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1	Лист
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Росприроднадзора организуют и проводят в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, государственную экологическую экспертизу федерального уровня.

3.4 Согласование деятельности с Федеральным агентством по рыболовству

Статьей 50 Федерального закона № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении биологических ресурсов», а также постановлением Правительства Российской Федерации № 384 от 30 апреля 2013 г. "О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» установлен порядок согласования Федеральным агентством по рыболовству (далее – ФАР) или его территориальными органами строительство и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания.

В связи со значительным удалением установки от близлежащих водных объектов (расстояние от площадки реконструкции до ближайшего водного объекта р. Степной Зай составляет более 1000 м) и использованием для приема стоков внутриплощадочной сети предприятия ПАО «Татнефть» с последующим отведением сточных вод в сети городской канализации, воздействие на водные биологические ресурсы при реализации настоящего проекта исключено. По предварительным оценкам согласование ФАР для реализации проекта не требуется.

3.5 Особые характеристики объекта проектирования и реконструкции. Отнесение к опасным объектам, сложность объекта проектирования

Проектная документация по реконструкции компрессорной установки сырого газа разрабатывается в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ и постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Согласно Федеральному закону № 116 от 21.07.1997 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» КУСГ относится к категории опасных производственных объектов по следующим критериям:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

– на объекте используются горючие вещества – жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления;

– используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 МПа пара, газа (в газообразном состоянии).

Проектные решения по реконструкции КУСГ не влияют на количество опасных веществ, одновременно находящихся в оборудовании установки. Класс опасности опасного производственного объекта по результатам реконструкции не изменится.

Экологические аспекты деятельности подобных объектов известны, технологические и технические решения по снижению уровней воздействий на окружающую среду не несут неопределенности, не позволяющей сделать вывод об их допустимости. Применение современных технологий и природоохранные решения можно отнести к стандартным мероприятиям, эффективность которых оценивается по соблюдению нормативов допустимого воздействия.

3.6 Санитарная классификация объекта. Санитарно-защитная зона

В соответствии СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) изм. 1, 2, 3, 4 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (раздел 7.1.1 Химические объекты и производства, класс I, п. 13 Производство по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа) размер ориентировочной санитарно-защитной зоны Миннибаевского ГПЗ составляет 1000 м.

3.6.1 Санитарно-эпидемиологическая экспертиза и согласование СЗЗ

Для Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» разработан «Проект обоснования расчетных границ санитарно-защитной зоны».

На проект получено экспертное заключение № 49616 от 12.10.2011 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан (Татарстан)», санитарно-эпидемиологическое заключение № 16.11.11.000.Т.001289.10.11 от 24.10.2011 Управления Роспотребнадзора по РТ.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1	Лист
							25
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

В соответствии с проектом расчетной санитарно-защитной зоны размеры СЗЗ приняты: на расстоянии 680 м с северо-востока, в 1000 м с остальных сторон света.

3.7 Государственная экспертиза

Проектная документация объектов капитального строительства и результаты инженерных изысканий, выполняемых для подготовки такой проектной документации, в соответствии со ст. 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации подлежат государственной экспертизе.

Порядок организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2007 г. № 145.

В соответствии с действующим законодательством инженерные изыскания и проектная документация реконструкции установки очистки нефтяного газа готовятся в необходимом объеме и подлежат государственной экспертизе.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1			26

4 Оценка необходимости рассмотрения альтернатив и вариантов реализации планируемой деятельности

С целью минимизации эколого-экономических рисков намечаемой хозяйственной деятельности прорабатываются альтернативные варианты реализации проекта, и проводится сравнительный анализ их показателей. Альтернативные варианты достижения цели намечаемой хозяйственной деятельности прорабатываются на ранних стадиях планирования с целью принятия оптимальных решений по проектированию, строительству и эксплуатации. Это позволяет обеспечить принятие оптимального решения по реализации проектных намерений, обеспечивающего соблюдение экологических требований в части снижения негативного воздействия на окружающую среду, а также создания благоприятных социально-экономических условий. Рассмотренные альтернативы характеризуются различной степенью воздействия на окружающую среду и инвестиционными параметрами. Они приняты в отношении конструктивного исполнения оборудования и применяемой технологии, исходя из условий размещения объекта реконструкции и сложившейся в районе строительства экологической обстановки. Также проанализирована «нулевая» альтернатива – отказ от деятельности.

Для оценки влияния намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду рассмотрены следующие альтернативные варианты реализации проекта:

- вариант «отказ от деятельности» (нулевой вариант) – существующее положение (согласно тому ПДВ);
- вариант № 1 — приведение установки к требованиям правил промышленной безопасности и обеспечения безопасной эксплуатации зданий и технологического оборудования объекта проектирования, замена устаревшего технологического оборудования с целью оптимизации технологического процесса компримирования сырого газа;
- вариант № 2 — замена устаревшего технологического оборудования с целью оптимизации технологического процесса компримирования сырого газа.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

4.1 Вариант «отказ от деятельности» (нулевой вариант)

Нулевой вариант предполагает отказ от реконструкции КУСГ. В этом случае состояние почвенно-растительного покрова и животного мира, поверхностных, грунтовых вод и атмосферы останется на существующем уровне. Данный вариант не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации, поскольку установка должна и далее продолжать свою производственную деятельность, для осуществления которой необходима ее реконструкция.

Таким образом, наиболее оптимальным решением является реконструкция компрессорной установки сырого газа.

Вариант «отказ от деятельности» существующее положение согласно тому ПДВ рассмотрен в части воздействия установки КУСГ на основные компоненты окружающей среды.

Учитывая сложившийся уровень воздействия на природные комплексы, улучшения экологической ситуации, увеличения биоразнообразия и ресурсов живой природы при отказе от деятельности не ожидается.

4.2 Вариант № 1 – приведение установки к требованиям правил промышленной безопасности и обеспечения безопасной эксплуатации

Для объекта «Компрессорная установка сырого газа» в 2014 году была разработана проектная документация, получившая положительное заключение

При выполнении рабочей документации выявлены отклонения от проектной документации по объекту «Реконструкция компрессорной установки сырого газа».

Приведение установки к требованиям правил промышленной безопасности обеспечит безопасную эксплуатацию компрессорной установки сырого газа. Предусмотрена замена устаревших компрессорных агрегатов К-380/1,2,3,4,5,6,10,11 (8 шт.) на новые современные центробежные компрессорные установки ЦК-1÷ЦК-6 с высоким КПД в количестве 6 штук, с оптимизацией схемы компримирования, охлаждения и сепарации. А также предусмотрено изменение конструкции вытяжной вентиляционной системы здания компрессорного цеха

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Лист

28

4.3 Вариант № 2 – замена устаревшего технологического оборудования с целью оптимизации технологического процесса компримирования сырого газа

Вариант предполагает замену устаревшего технологического оборудования без изменения конструкции вытяжной вентиляционной системы здания компрессорного цеха. Данный вариант не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации, так как необходимо приведение установки к требованиям правил промышленной безопасности и обеспечения безопасной эксплуатации зданий и технологического оборудования объекта проектирования, что может быть достигнуто только путем замены устаревшего оборудования (компрессорные агрегаты) и изменения конструкции здания компрессорного зала.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1			

5 Оценка экологических аспектов планируемой деятельности

С целью определения значимых и исследуемых в ОВОС стадий жизненного цикла объекта и его элементов (реконструкция; эксплуатация) оценивались прогнозируемые воздействия объекта на окружающую среду для каждой из возможных стадий.

На основании предварительной оценки воздействия с учетом специфики планируемой хозяйственной деятельности определен уровень исследований ОВОС.

Стадии жизненного цикла для проведения оценки воздействия на окружающую среду представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Стадии жизненного цикла для проведения оценки воздействия на окружающую среду

Стадия жизненного цикла объекта, его элементов	Необходимость рассмотрения в исследованиях ОВОС
Стадия реконструкции	Стадия рассматривается. Процесс реконструкции объекта будет сопровождаться воздействием на компоненты природной среды. По ряду воздействий параметры могут отличаться от условий эксплуатации (например, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, отведение поверхностных сточных вод)
Стадия эксплуатации	Стадия рассматривается. Процесс эксплуатации сопровождается воздействием на компоненты природной среды.

5.1 Перечень и оценка исследуемых экологических аспектов планируемой деятельности

Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (ст. 4) определены компоненты окружающей среды, подлежащие охране от негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности, природной среды, требующие рационального использования и воспроизводства, сохранения и восстановления. При этом, изучение имеющихся исходных материалов, в т.ч. данных ведения локального мониторинга недр и подземных вод (геологической среды), позволили определить перечень компонентов окружающей среды, на которые может быть оказано негативное воздействие в результате реализации планируемой деятельности.

Компоненты окружающей среды, на которые может быть оказано негативное воздействие в результате реализации планируемой деятельности, представлены в таблице 5.2.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1	Лист
							30
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Таблица 5.2 – Компоненты окружающей среды, на которые может быть оказано негативное воздействие в результате реализации планируемой деятельности

Объект окружающей среды	Необходимость оценки
1	2
Земли	Реализация планируемой деятельности не связана с: – внесением изменений в условия землепользования, в документы территориального планирования; – изъятием дополнительных площадей во временное и постоянное пользование. Разработка и реализация проектных намерений предусмотрена в границах земельного участка ПАО «Татнефть». Воздействие отсутствует.
Почвы	Реконструируемая установка является объектом, находящимся в границах промышленной территории предприятия. Согласно данным натурных обследований, на всей площади установки естественный почвенно-растительный слой отсутствует. Воздействие отсутствует.
Недра	Реализация планируемой деятельности не предполагает добычу подземных ископаемых или строительство объектов, которые могут оказать воздействие на недропользование. Воздействие отсутствует.
Геологическая среда	Воздействие на геологическую среду на этапах реконструкции и эксплуатации объекта не прогнозируется, т.к. не предусматриваются виды работ, связанные с изъятием ресурсов либо с нарушением условий геологической среды. Воздействие отсутствует.
Атмосферный воздух	Реализация планируемой деятельности связана с: – выбросами загрязняющих веществ от неплотностей оборудования – загрязнением окружающей среды в результате выбросов ЗВ при работе строительной техники, спецтехники и транспорта; – работой оборудования и техники, являющимися источниками шума. Перечисленные виды воздействия обуславливают необходимость проведения соответствующих исследований ОВОС.
Поверхностные воды	В непосредственной близости от установки поверхностные водные объекты отсутствуют. В рамках исследований ОВОС будет рассмотрено косвенное воздействие на поверхностные воды в результате отведения сточных вод в сети канализации предприятия на различных стадиях жизненного цикла объекта.
Подземные воды	Сброс производственных стоков, дождевых и талых вод в подземные водоносные горизонты отсутствует. Промливневые стоки с территории проектируемого объекта проходят очистку по установленной на предприятии схеме. Воздействие отсутствует.
Леса и иная растительность	Растительность предприятия преимущественно является результатом искусственного озеленения завода. На установке отсутствует почвенно-растительный слой. Воздействие незначительное.
Животные и другие организмы и их генетический фонд	Животный мир района планируемой деятельности представлен, в основном, синантропными видами. Охраняемый компонент окружающей среды отсутствует. Воздействие незначительное.

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

Продолжение таблицы 5.2

1	2
Естественные экологические системы, природные ландшафты и природные комплексы, не подвергшиеся антропогенному воздействию	Реконструируемая установка располагается на территории действующего предприятия. Вследствие многолетней работы производственных цехов и вспомогательных подразделений завода территория предприятия имеет сильную антропогенную нарушенность. Ввиду преимущественно техногенного ландшафта рассматриваемой территории воздействие отсутствует.
Редкие или находящиеся под угрозой исчезновения почвы, леса и иная растительность, животные и другие организмы и места их обитания	Территория реконструируемой установки имеет полностью техногенное происхождение со снятым почвенно-растительным слоем и покровными отложениями. Древесно-кустарниковая растительность отсутствует, имеется только травянистая растительность. Установка, как природная среда, непригодна для обитания животных. На промплощадке ресурсы лекарственных растений, пригодные для заготовки, отсутствуют. На исследуемом земельном участке отсутствуют животные и растения, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Татарстан. Воздействие отсутствует.

5.2 Рассмотрение возможных аварийных ситуаций

Сценарии развития возможных аварийных ситуаций являются основой для оценки технического риска, масштаба последствий аварийного события, разработки мероприятий по выявлению начальных стадий аварии, предупреждению их развития и локализации.

На КУСГ наиболее тяжелыми последствиями характеризуются аварии, в результате которых происходит разрушение оборудования или трубопроводов с последующим выбросом газовой или жидкой фазы в окружающую среду.

При СМР возможны аварии при разрушении автоцистерны топливозаправщика.

При эксплуатации проектируемого объекта возможна реализация аварийных ситуаций. Наиболее опасной аварией на проектируемом объекте по последствиям аварийного воздействия на окружающую среду является выброс газов при полной разгерметизации (разрушении) разделительной емкости РЕ-7/8 № 1 или разделительной емкости РЕ-7/8 № 2 объемом 28 м³.

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

						05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1	Лист
							32
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

6 Предварительная экологическая оценка

6.1 Воздействие на окружающую среду, связанное с землепользованием

Нормативно-правовые и методические основы оценки

Предварительная оценка планируемой деятельности объекта «Реконструкция компрессорной установки сырого газа» на земельные ресурсы проводилась исходя из требований законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и города Альметьевск в части рационального использования и охраны земель производственных территорий при развитии деятельности Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть»:

- Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 25.10.2001 № 136-ФЗ «Земельный кодекс Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 03.06.2006 № 74-ФЗ «Водный кодекс Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
- Решение Совета Альметьевского муниципального района Республики Татарстан № 366 от 25 декабря 2009 г. «О правилах землепользования и застройки города Альметьевска Альметьевского муниципального района Республики Татарстан» (с изм. от 29.04.2019);

Одним из основных критериев оценки допустимости планируемой деятельности является соблюдение градостроительных регламентов, установленных градостроительным планом земельного участка Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть».

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

6.1.1 Существующее положение

Градостроительная документация

В административном отношении проектируемые объекты расположены в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан на территории Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть».

Согласно выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости, выданной Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан, Миннибаевский газоперерабатывающий завод имеет следующие реквизиты и данные:

- кадастровый номер земельного участка – 16:45:070122:114;
- площадь земельного участка – 2476486+/-551 м²;
- почтовый адрес ориентира, расположенного в границах участка: Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район; МО «г. Альметьевск», г. Альметьевск, Бугульминский тракт, д.12.
- вид разрешенного использования земельного участка: территория газопереработки ОАО «Татнефть»;
- вид, номер и дата государственной регистрации права: собственность, № 16/009/2019-1 от 07.08.2019;
- ограничение прав и обременение объекта недвижимости: не зарегистрировано;
- сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд: данные отсутствуют;
- сведения об осуществлении государственной регистрации прав без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа: данные отсутствуют.

Требования Земельного кодекса РФ

В соответствии с выпиской из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости земельный участок 16:45:070122:114 расположен на землях населенных пунктов, разрешенное использование – территория газопереработки ОАО «Татнефть».

Согласно статье 85 «Состав земель населенных пунктов и зонирование территорий» Федерального закона от 25.10.2001 № 136-ФЗ «Земельный кодекс Российской Федерации»:

- производственные территории могут располагаться на землях населенных пунктов;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1	Лист
Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

– реконструкция существующих объектов недвижимости, а также строительство новых объектов недвижимости, прочно связанных с указанными земельными участками, могут осуществляться только в соответствии с установленными градостроительными регламентами;

– земельные участки в составе производственных зон предназначены для застройки промышленными, коммунально-складскими, иными предназначенными для этих целей производственными объектами согласно градостроительным регламентам.

Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

Согласно данным сайта <http://oopt.kosmosnimki.ru> в настоящий момент на территории Республики Татарстан располагаются пять особо охраняемых природных территорий федерального значения. На территории Альметьевского муниципального района четыре памятника природы регионального значения и три участка выделены под резервируемые ООПТ.

Ближайшей к участку реконструкции особо охраняемой природной территорией является памятник природы регионального значения «Река Степной Зай», протекающая на расстоянии более 1000 м.

Реализация намечаемой деятельности не окажет влияния на состояние ООПТ и выполнение ими своих рекреационных, экологических и культурно-просветительских функций, что обусловлено значительной удаленностью ООПТ от рассматриваемой территории.

Водоохранные зоны (ВОЗ)

Территория рассматриваемого земельного участка расположена в юго-западной части территории завода и находится вне границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. Водоохранная зона для р. Степной Зай – 200 м. Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан № 644 от 29.12.2005 участок р. Степной Зай признан памятником природы регионального значения.

Промплощадка реконструкции компрессорной установки сырого газа не располагается в водоохранной зоне р. Степной Зай. Настоящим проектом не предусмотрено ведение работ в пределах водоохранной зоны и на территории памятника природы.

Постоянные водотоки в пределах проектируемой площадки отсутствуют.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Объекты культурного значения

На территории земельного участка КУСГ объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия отсутствуют. Земельный участок располагается вне границ зон охраны и защиты зон объектов культурного наследия

Договорные документы

В соответствии с выпиской из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости правообладателем земельного участка 16:45:070122:114 является ПАО «Татнефть». Вид, номер и дата государственной регистрации права: собственность, № 16/009/2019-1 от 07.08.2019.

6.1.2 Перспективное положение

Зона влияния по фактору воздействия на земельные ресурсы

Площадка компрессорной установки сырого газа расположена в границах действующей промплощадки Миннибаевского завода, дополнительного земельного отвода для целей реконструкции не предусматривается. Таким образом, прямое воздействие на условия землепользования на этапе реконструкции оказано не будет.

Результаты предварительной оценки

В части использования земельных ресурсов для проведения работ по реконструкции объекта «Реконструкция компрессорной установки сырого газа» планируемая деятельность характеризуется:

- нулевой вероятностью возникновения неблагоприятных последствий при условии соблюдения технологии работ;
- длительностью (завершение работ по реконструкции и эксплуатации объекта).

На основании принятых на предпроектной стадии планировочных решений воздействие планируемой деятельности предварительно оценивается как допустимое и не несет негативных социальных и иных последствий.

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

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

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Лист

36

Пробелы и неопределенности предварительной оценки

Отсутствуют.

Рекомендации на следующий этап подготовки документации

Проектную документацию разрабатывать в соответствии с градостроительными регламентами.

Выводы:

1. Намерение по реконструкции компрессорной установки сырого газа в границах земельного участка 16:45:070122:114 ПАО «Татнефть» соответствует требованиям земельного законодательства.
2. Планировочные ограничения для реконструкции объекта отсутствуют.
3. Земельный участок компрессорной установки сырого газа в границы особо охраняемых природных территорий, водоохранных зон не входит, объекты культурного наследия отсутствуют.

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

6.2 Воздействие на атмосферный воздух

Нормативно-правовые и методические основы оценки

Условием допустимости воздействия объекта на атмосферный воздух является соблюдение санитарно-гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха (ГН 2.1.6.1338-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест (с дополнениями)»; ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест (с дополнениями)» в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.6.1032-01: соблюдение уровней загрязнения не выше 1,0 ПДКм.р. на границе СЗЗ предприятия и на территории жилой застройки.

При проведении ОВОС оценка загрязнения атмосферы будет выполнена совокупно с выбросами всех источников выбросов предприятия Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» согласно Методическому пособию по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (дополненное и переработанное) г. Санкт-Петербург, ОАО НИИ Атмосфера, 2012 г. (утверждено письмом МПР № 05-12- 47/4521 от 29.03.2012) и в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Для загрязняющих веществ, концентрации которых в результате деятельности реконструируемого объекта на границе ближайшей жилой застройки превышают 0,1 ПДК, при проведении ОВОС будет проведен учет фоновое загрязнения атмосферы, определенного по данным наблюдений ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» (см. таблицу 6.1).

На этапе исследований ОВОС расчет рассеивания загрязняющих веществ предусматривается выполнить по программе УПРЗА «Эколог» версия 4.60 фирмы «Интеграл» г. Санкт-Петербург, утвержденной в установленном порядке (Сертификат РФ № РОСС RU.СП04.Н00181).

Уровень загрязнения воздушного бассейна в районе расположения предприятия Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» будет определен на основе расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ в воздухе в соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1	Лист
							38
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

6.2.1 Существующее положение

Фоновое загрязнение атмосферы

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенного пункта Нижняя Мактама в районе расположения Миннибаевского ГПЗ приведены в таблице 3.4 согласно данным Федерального государственного бюджетного учреждения «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан», представлен в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Наименование вещества	Концентрация, мг/м ³
Диоксид серы	0,018
Диоксид азота	0,055
Оксид азота	0,038
Оксид углерода	1,8

Фоновое загрязнение атмосферного воздуха по всем контролируемым веществам не превышает допустимые значения.

Таким образом, существующий уровень фонового загрязнения атмосферы не является препятствием (ограничением) для функционирования и развития предприятия.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1			39

Выбросы загрязняющих веществ Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть»

Предприятие Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» осуществляет переработку нефтяного газ и широкой фракции легких углеводородов с получением сжиженных газов, стабильного бензина, сухого газа и этана.

Согласно «Проекта нормативов предельно-допустимых выбросов вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух для Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина общее количество источников на существующее положение (2016 г.) составляет 162 ед. (92 организованных и 70 неорганизованных).

В ходе осуществления производственной деятельности, источниками выбросов предприятия выделяется 70 наименований загрязняющих веществ. Основными загрязняющими атмосферу веществами являются:

- метан;
- углерода оксид;
- смесь углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$;
- сера диоксид;
- азота диоксид;
- углерод (сажа);
- гексан;
- бутан;
- пентан.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1			

6.2.2 Перспективное положение

Стадия строительства

На стадии реализации проекта реконструкции потребуется использование строительной техники. Будет происходить временное загрязнение атмосферы за счет работы средств транспорта, машин и механизмов, а также отдельных видов работ. При работе автотранспорта и строительной техники в атмосферный воздух будут выделяться: азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, серы диоксид, керосин, сажа, бензин нефтяной, при сварочных работах – оксид железа, марганец и его соединения, азота диоксид, углерода оксид, фториды плохо растворимые, фториды газообразные и пыль неорганическая 70-20 % SiO₂, при лакокрасочных работах – толуол, этанол, уайт-спирит, сольвент нефти, взвешенные вещества.

Стадия эксплуатации

Основным видом воздействия на состояние воздушного бассейна при эксплуатации КУСГ является загрязнение атмосферного воздуха выбросами вредных веществ.

Во время эксплуатации установки действуют как организованные, так и неорганизованные источники выброса загрязняющих веществ в атмосферу:

В результате принятых проектных решений будет действовать 3 линейных источника выброса, 2 организованных, 8 неорганизованных, а именно:

1. Линейные (ряд дефлекторов):

- дефлекторы ВЕ1-14 здания компрессорной сырого газа (источник № 0008);
- воздуховоды здания компрессорной сырого газа В1-В3 (источник № 0009);
- воздуховоды здания компрессорной сырого газа В4-В7 (источник № 0010);

2. Организованные, имеющие определенные геометрические размеры (диаметр, высота) и параметры (расход, температура и скорость выбрасываемых газов), а именно:

- воздуховод здания компрессорной сырого газа В8 (источник № 0726);
- воздуховод здания компрессорной сырого газа В9 (источник № 0727).

2. Неорганизованные:

- неорганизованный выброс от площадки блоков охлаждения КУСГ (источник № 6010);
- неорганизованный выброс от площадки блока приемных сепараторов С-1.1-С-1.4 КУСГ (источник № 6728);
- неорганизованный выброс от дыхательной арматуры емкости Е-5 хранения масла (источник № 6079);
- неорганизованный выброс от площадки наружной установки дренажных емкостей Е-2,3,4 (источник № 6729).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

- неорганизованный выброс от площадки блока факельного сепаратора КУСГ (источник № 6730);
- неорганизованный выброс от площадки блока разделительных емкостей РЕ-7/8 №1,2 (источник № 6731);
- неорганизованный выброс от площадки блока антифриза (емкости Е-2.1, Е-2.2) (источник № 6732);
- неорганизованный выброс от площадки дренажных емкостей Е1, Е-2.3 (источник № 6733);

Прогнозируется выброс в атмосферу следующих загрязняющих веществ: бутан, гексан, пентан, метан, этан, пропан, этан-1,2-диол, масло минеральное.

Выбросы загрязняющих веществ от источников КУСГ не оказывают значимого воздействия на загрязнение атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны и территории ближайшей к границе предприятия жилой застройки.

6.2.3 Результаты предварительной оценки

На основании проведенных оценок, воздействие объекта на атмосферный воздух характеризуется следующими качественными параметрами:

- по интенсивности воздействия – низкое (не прогнозируются значимые необратимые изменения в окружающей среде с перестройкой основных экосистем);
- по масштабу воздействия – локальное (не прогнозируется воздействие регионального и трансграничного распространения);
- по продолжительности воздействия – постоянное (определяется сроком эксплуатации объекта);
- по вероятности наступления необратимых последствий – необратимые последствия отсутствуют (показатели качества атмосферного воздуха после прекращения деятельности будут определяться только природными процессами).

Отрицательные социальные и экономические последствия, связанные с воздействием намечаемой деятельности на атмосферный воздух, не прогнозируются ввиду локального масштаба и невысокого уровня воздействия. В целом, прогнозируемое воздействие на атмосферный воздух оценивается как допустимое.

6.2.4 Пробелы и неопределенности предварительной оценки

Предварительная экологическая оценка проведена с использованием ранее выполненных проработок на основании общих технических решений. При проведении исследований ОВОС будут уточнены технологические, конструктивные, планировочные

Инва. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

решения для периодов реконструкции и эксплуатации объекта и связанные с ними параметры выбросов загрязняющих веществ.

Устранение неопределенностей подобного рода достигается в процессе проектирования: детализацией и принятием обоснованных проектных решений, в том числе в области охраны окружающей среды.

Следует отметить, что указанные пробелы не являются критичными для выводов о допустимости намечаемой деятельности, сделанных по результатам предварительной экологической оценки.

6.2.5 Рекомендации на этап разработки проектной документации

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Мероприятия по охране атмосферного воздуха при проведении работ в период реконструкции и эксплуатации объекта в общем виде включают:

- организацию работ в строгом соответствии с планировочными, технологическими и техническими решениями; проведение работ в соответствии с надлежащей практикой, соблюдение правил производства работ, привлечение для производства работ персонала, обладающего необходимой квалификацией;
- проведение испытаний на герметичность технологической системы после капитального ремонта;
- проектируемое оборудование выбрано в соответствии с рабочими параметрами процесса.

Во время проведения строительно-монтажных работ является обязательным поддержание всего транспортного парка в исправном состоянии, осуществление постоянного контроля на соответствие требованиям нормативов уровня выбросов в атмосферу окиси азота и угарного газа в составе выхлопных газов и регулировка двигателей.

С целью снижения отрицательного воздействия строительно-монтажных работ на окружающую среду предусматривается выполнение следующих мероприятий:

- следить за исправным состоянием топливной аппаратуры двигателей и своевременной регулировкой её для полного сгорания топлива;
- сыпучие и пылеватые материалы хранить в закрытых емкостях;
- запрещается производить разогрев битумных мастик открытым огнем путем сжигания мусора и отходов.

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

В соответствии с результатами проведенных оценок, уровень воздействия проектируемого воздействия невысок и локален, поэтому специальных мероприятий по охране атмосферного воздуха не требуется.

6.2.6 Производственный контроль и мониторинг

Производственный контроль, который предусматривается осуществлять в период строительства, включает проверку наличия действующего сертификата (свидетельства) о соответствии автотранспорта и строительной техники нормативным требованиям по содержанию загрязняющих веществ в отработавших газах.

Следует постоянно контролировать соблюдение правил эксплуатации объекта и производства работ.

Управление «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» проводит производственный аналитический контроль в области охраны атмосферного воздуха.

Контроль осуществляется промышленно-санитарной лабораторией Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина. Аттестат аккредитации лаборатории № RA.RU.512034 выдан 26.02.2016.

Производственный контроль за состоянием атмосферного воздуха осуществляется в соответствии с утвержденными планами-графиками проведения производственных лабораторных исследований атмосферного воздуха:

- на границе санитарно-защитной зоны, объектов и населенных пунктов, находящихся в зоне влияния выбросов;
- за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1			

6.2.7 Предложения в ТЗ на ОВОС

При проведении работ по оценке воздействия на атмосферный воздух реконструируемой установки следует провести следующие работы:

- провести расчеты выбросов загрязняющих веществ от строительных машин, механизмов и автотранспорта в соответствии с их техническими характеристиками, проектными решениями по проведению строительных работ;
- провести расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере от всех источников выбросов Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» с учетом фонового загрязнения атмосферы;
- сформировать предложения по нормативам выбросов, определить плату за выброс загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства и эксплуатации объекта.

Выводы:

1. Воздействие объекта на загрязнение атмосферного воздуха определяется выбросами КУСГ, обусловленными работой технологического оборудования.

2. Оценка планируемой деятельности свидетельствует о принципиальной допустимости функционирования объекта с точки зрения воздействия на атмосферный воздух.

3. На последующей стадии исследований ОВОС будут проведены детальные расчеты выбросов загрязняющих веществ и выполнены расчеты рассеивания примесей в атмосферном воздухе с учетом расположения объектов (территорий) с нормируемым уровнем воздействия.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1		45	

6.3 Воздействие физических полей и излучений

Нормативно-правовые и методические основы оценки

Условием допустимости шумового воздействия объекта является соблюдение предельно допустимых уровней звукового давления для территории, прилегающей к жилым зданиям, и на рабочих местах согласно СП 51.13330.2011 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003».

При проведении ОВОС оценка шумового воздействия будет выполнена совокупно с шумовым воздействием всех источников шума Миннибаевского газоперерабатывающего завода.

На этапе исследований ОВОС расчет шумового воздействия предусматривается выполнить по программе «Эколог-Шум» версия 2.4.5.5874 (от 21.02.2020 г.) фирмы «Интеграл», реализующей методики расчета согласно ГОСТ 31295.1-2005 (ИСО 9613-1:1993) «Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 1. Расчет поглощения звука атмосферой (с Поправкой)», СП 51.13330.2011 «Защита от шума» (актуализированная редакция СНиП 23-03-2003).

6.3.1 Существующее положение

Согласно «Проекту обоснования расчетных границ санитарно-защитной зоны Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина» действуют следующие источники шума:

- технологическое оборудование — горелки печей, насосы, компрессоры и т.п.;
- оборудование вентиляции и кондиционирования воздуха в помещениях — кондиционеры, вентиляторы и т.п.;
- столярная и токарная мастерские.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

6.3.2 Перспективное положение

Воздействие вибрации, инфразвука и ультразвука, электромагнитного и ионизирующего излучения

Планируемая деятельность не связана с наличием источников инфразвукового и ультразвукового воздействия, электромагнитного излучения промышленной частоты и радиочастотного диапазона, ионизирующего излучения. Источников повышенной вибрации при реконструкции объекта не ожидается, т.к. будут проводиться только общестроительные и монтажные работы.

Шумовое воздействие

При оценке шумового воздействия объекта учитывалось, что источниками шума будут являться машины и механизмы, задействованные при реконструкции.

6.3.3 Стадия реконструкции

На стадии проведения работ по реконструкции объекта предварительно предусматривается использовать строительную технику:

- экскаватор;
- трактор;
- бульдозер;
- автокран;
- автотранспорт.

Состав и характеристики строительной техники будут определены при разработке проектной документации.

Уровни шума, излучаемые работающей техникой при реконструкции объекта, лежат в диапазоне 36,1-92 дБА. На фоне имеющихся источников шума Миннибаевского газоперерабатывающего завода, определяющих необходимый размер СЗЗ, вклад источников при СМР не будет являться значительным, специальных шумозащитных мероприятий не требуется.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

6.3.4 Стадия эксплуатации

На стадии эксплуатации объекта предусматривается добавление новых источников шума - насосное оборудование, аппараты воздушного охлаждения, вентиляционное оборудование, блочная трансформаторная подстанция.

Уровни шума, излучаемые оборудованием на реконструируемой установке, лежат в диапазоне 39-113 дБА, специальных шумозащитных мероприятий не требуется.

6.3.5 Результаты предварительной оценки

Согласно предварительной оценке при эксплуатации КУСГ никаких шумозащитных мероприятий не требуется.

При производстве строительно-монтажных работ основными организационно-техническими шумозащитными мероприятиями являются:

- временное выключение двигателей неиспользуемой техники на конкретный момент проведения работ;
- недопущение необоснованного скопления работающей техники;
- оптимальное распределение рабочего времени, позволяющее минимизировать работу шумных механизмов.

6.3.6 Пробелы и неопределенности предварительной оценки

Предварительная оценка воздействия строительно-монтажных работ по реконструкции и эксплуатации КУСГ на среду обитания в форме внешнего шума требует уточнения технологических, конструктивных, планировочных решений и связанных с ними параметров воздействия оборудования:

- шумовых характеристик проектируемого оборудования;
- перечня и количества машин и механизмов, задействованных при проведении работ по реконструкции объекта;
- времени работы машин и механизмов, задействованных при проведении работ по реконструкции объекта.

Следует отметить, что указанные пробелы и неопределенности не влияют на результаты предварительной оценки в связи с общим уровнем шума на предприятии.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
-------------	--------------	--------------

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

6.3.7 Рекомендации на этап разработки проектной документации

В соответствии с результатами проведенных оценок уровень звукового воздействия не будет превышать допустимый на ближайшей жилой застройке, поэтому специальных мероприятий по защите от шума не требуется.

6.3.8 Предложения в ТЗ по работам этапа исследований ОВОС

Провести проверочную расчетную оценку шумового воздействия после определения количественного и качественного состава оборудования и техники при строительстве и эксплуатации объекта.

Выводы:

1. Физические факторы воздействия (электромагнитные поля, ультразвуковое воздействие, вибрационное воздействие) незначимы и не подлежат рассмотрению на дальнейших стадиях ОВОС.
2. Физические факторы воздействия на стадии реконструкции и эксплуатации КУСГ не могут оказать какое-либо значимое влияние на размер СЗЗ Миннибаевского газоперерабатывающего завода.
3. Прогноз акустического воздействия показывает принципиальную возможность осуществления намечаемой деятельности в соответствии с проектными решениями.

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

6.4 Воздействие на поверхностные воды

Нормативно-правовые и методические основы оценки

Предварительная оценка воздействия планируемой деятельности по объекту «Реконструкция компрессорной установки сырого газа» Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» на поверхностные водные объекты выполнена с использованием материалов, обосновывающих условия водоснабжения, водоотведения действующего предприятия, локальной очистки сточных вод.

Современное состояние поверхностных водных объектов

Поверхностные воды на площадке проведения работ отсутствуют полностью. Отведение условно-чистых вод в р. Степной Зай осуществляется на основании Решения о предоставлении водного объекта в пользование.

6.4.1 Существующее положение по водопотреблению и водоотведению Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть»

Водным объектом, используемым для водоснабжения и водоотведения Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка», является река Степной Зай (левый приток Куйбышевского водохранилища (р. Кама)).

Код и наименование водохозяйственного участка: 10.01.01.015 Кама от Нижнекамского г/у до устья р. Вятка.

Место положения водного объекта – Кас/Волга/1804/9/3. Место расположения участка водопользования – Альметьевский муниципальный район Республики Татарстан.

Морфологические характеристики водного объекта (по данным Отдела водных ресурсов по Республике Татарстан НВБВУ от 13.12.2012 г. № 02-2251):

- длина реки – 240 км;
- площадь водосбора – 5020 км²;
- расстояние от устья до места водопользования – 155, 00 км;
- расстояние от устья до места выпуска сточных вод – 154,00 км.

Настоящим проектом забор воды из р. Степной Зай и сброс стоков в водный объект не предусмотрен.

Для производственных нужд Управления «Татнефтегазпереработка» вода забирается из реки Степной Зай на основании договора водопользования № 1221Д/17/0140/46/629 от 29 мая 2017 г. с Министерством экологии и природных ресурсов Республики Татарстан.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Водоотведение условно-чистых сточных вод управления осуществляется на основании Решения о предоставлении водного объекта в пользование № 1286/17 от 30 октября 2017 г.

Подача холодной воды и прием хозяйственных сточных вод осуществляется АО «Альметьевск-Водоканал» по договору № 36/0002/311/33 от 12 февраля 2019 г.

Хозяйственное водоснабжение Миннибаевского газоперерабатывающего завода Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» (подача холодной питьевой воды) выполняется по договору № 16/22/533/0002/311/30 от 4 декабря 2018 г. с ООО «УПТЖ для ППД».

Согласно принятым технологическим решениям, потребность в хозяйственной воде проектируемых объектов будет обеспечиваться из сетей ООО «УПТЖ для ППД». Водоотведение хозяйственных стоков – по принятой ранее схеме – передача ОАО «Альметьевск-Водоканал».

Промливневые сточные воды

Система промливневой канализации предназначена для приема и отвода производственных и дождевых стоков от отбортованных площадок КУСГ.

Стоки промливневой канализации при реконструкции КУСГ отводятся в одноименные существующие сети канализации на ПАО «Татнефть», и далее по существующей схеме поступают на очистные сооружения предприятия.

Хозяйственно-бытовые сточные воды

Источником образования данного вида сточных вод является вода, подаваемая на хозяйственно-питьевые нужды персонала предприятия.

6.4.2 Перспективное положение

Площадка реконструкции КУСГ содержит комплекс инженерных сооружений, обеспечивающих отведение сточных вод в существующую систему канализации завода.

Внесение изменений в действующую систему производственно-ливневой канализации реконструкцией КУСГ не предусматривается.

Стадия строительства

Водопотребление

На стадии производства строительного-монтажных работ по реконструкции КУСГ прогнозируется увеличение объемов водопотребления на хозяйственно-бытовые и производственные нужды.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Расход воды на производственные нужды в период СМР может быть обеспечен за счет действующих сетей завода в пределах лимита на водопотребление.

Водопотребление на хозяйственно-питьевые и производственные нужды на стадии строительно-монтажных работ оказывают косвенное воздействие на поверхностные воды в форме увеличения забора (изъятия) водных ресурсов. При разработке ОВОС необходимо определить количество воды, требуемое на хозяйственно-бытовые и производственные нужды.

Водоотведение

При проведении строительно-монтажных работ образующиеся хозяйственно-бытовые и поверхностные сточные воды будут отводиться в существующую систему канализации завода. При разработке ОВОС необходимо определить количество образующихся хозяйственных сточных вод.

6.4.3 Стадия эксплуатации

Водопотребление

Существующая система хозяйственно-питьевого водоснабжения предусмотрена для подачи воды на бытовые и питьевые нужды обслуживающего персонала КУСГ.

После реконструкции установки расход воды на хозяйственно-бытовые нужды остается без изменения.

Оборотное водоснабжение

Расход оборотной воды после реконструкции установки остается без изменения.

Противопожарное водоснабжение

Пожаротушение проектируемых объектов КУСГ осуществляется от существующей системы противопожарного водоснабжения предприятия.

Водоотведение

Существующая система водоотведения завода включает сети производственной, бытовой, ливневой канализации и условно-чистых вод.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Бытовая канализация.

Расход бытовых сточных вод соответствует водопотреблению на хозяйственные нужды. Поскольку после реконструкции установки расход воды на хозяйственно-бытовые нужды остается без изменения, расход бытовых сточных вод остается без изменения - на предпроектном уровне.

Характеристика состава данного вида стоков останется в прежних пределах, условия отведения в городскую канализационную сеть сохранятся по установленной на предприятии схеме.

Канализация условно-чистых вод.

Ливневая канализация (поверхностные стоки) и условно-чистые стоки направляются в пруды-накопители очистных сооружений, после которых излишек воды сбрасывается в р. Степной Зай. Объем сброса сточных вод составляет 11,34 тыс. м³/год, при допустимом объеме 76,0 тыс. м³/год. Большая часть стоков из прудов-накопителей насосами блочно-канализационной станции (БКНС) перекачивается в отстойник Зайского водозабора для повторного использования.

Промливневая канализация.

Система промливневой канализации предназначена для приема и отвода производственных и дождевых стоков от отбортованных площадок КУСГ.

Стоки промливневой канализации при реконструкции КУСГ отводятся в одноименные существующие сети канализации на ПАО «Татнефть», и далее по существующей схеме поступают на очистные сооружения.

6.4.4 Результаты предварительной оценки

Территория КУСГ расположена вне границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. Ближайший поверхностный водный объект – река Степной Зай. Размер водоохранной зоны реки Степной Зай в соответствии с Водным Кодексом РФ составляет 200 метров, прибрежная защитная полоса – 50 метров.

Проектом реконструкции КУСГ не предусматривается ведение работ в указанных водоохранных зонах.

По предварительным оценкам на стадии строительных работ и эксплуатации КУСГ рассмотренные мероприятия по отведению сточных вод исключают прямое воздействие на поверхностные водные объекты.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

В ходе реконструкции и эксплуатации установки прогнозируется сохранение условий и качественных параметров отведения хозяйственно-бытовых и производственно-ливневых сточных вод.

6.4.5 Пробелы и неопределенности предварительной оценки

Отсутствуют.

6.4.6 Рекомендации на этап разработки проектной документации

С целью обеспечения оценки воздействия планируемой деятельности на поверхностные водные объекты при разработке проектных решений рекомендуется конкретизировать характеристики расхода технической и питьевой воды, объемов отведения стоков для сравнения с условиями существующего водопотребления и водоотведения действующего предприятия.

6.4.7 Мероприятия по охране поверхностных вод

Мероприятия по охране поверхностных вод при реконструкции и эксплуатации объекта планируемой деятельности в общем виде включают:

- обеспечение эксплуатации существующих систем хозяйственно-бытовой и производственно-ливневой канализации действующего завода в регламентном режиме;
- регулярную уборку территории;
- организацию специальных мест для стоянок машин и механизмов;
- запрещение проезда транспорта вне предусмотренных и построенных дорог;
- оснащение рабочих мест инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;
- слив горюче-смазочных материалов в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах;
- запрещение мойки машин и механизмов вне специально оборудованных мест;
- соблюдение границ площадки реконструкции;
- запрещение сброса неочищенных и необезвреженных сточных вод на рельеф местности;
- сброс бытовых стоков от временных зданий в существующую систему хозяйственно-бытовой канализации;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

– упорядоченное складирование строительных и других материалов на специальных площадках для исключения смыва атмосферными осадками загрязняющих веществ.

6.4.8 Предложения в ТЗ на ОВОС

По результатам разработки проектной документации необходимо проанализировать количество и качество сточных вод, образующихся при реконструкции и эксплуатации объекта, на предмет влияния их на общий состав стоков предприятия.

Выводы:

1. Увеличение водопотребления и водоотведения при строительном-монтажных работах носит кратковременный характер. Существенных изменений в схеме водопотребления и водоотведения действующего предприятия на период СМР не прогнозируется.

2. После реконструкции установки расход воды на хозяйственно-бытовые нужды остается без изменения, расход бытовых сточных вод остается без изменения - на предпроектном уровне.

3. Расход оборотной воды после реконструкции установки остается без изменения.

4. Увеличение поверхностного стока не предусматривается, площадь сбора с площадок остается без изменения.

5. Изменения качественного состава сточных вод после реконструкции КУСГ не прогнозируется.

6. По результатам проведенной предварительной оценки воздействие планируемой деятельности на поверхностные воды допустимо и не несет негативных последствий.

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

6.5 Воздействие на окружающую среду, связанное с обращением с отходами

Нормативно-правовые и методические основы оценки

Раздел разработан на основании следующих нормативных и методических документов:

- Федеральный закон от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Федеральный закон РФ 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
- СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления».

Характеристика объекта как источника образования отходов

6.5.1 Существующее положение

Обращение с отходами на предприятии Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» осуществляется на основании «Проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Управления «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, 2018 г., на предприятии насчитывается 148 видов отходов, образующихся ежегодно. К I классу опасности относится три вида отхода, к II – три вида, к III – 23 видов, к IV – 71 вид, к V – 48 видов.

Деятельность по обращению с отходами в Управлении «Татнефтегазпереработка» осуществляется на основании лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина.

6.5.2 Перспективное положение

Стадия строительства

Номенклатура и количество отходов, образующихся при СМР, определяются исходя из объема строительно-монтажных работ и потребности в материальных ресурсах.

Передача отходов на захоронение, обезвреживание или утилизацию осуществляется только организациям, имеющим лицензию на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I - IV классов опасности.

Владельцем и ответственным за размещение, обезвреживание и утилизацию отходов, образующихся при строительстве, является подрядная организация.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Стадия эксплуатации

При эксплуатации насосного оборудования реконструируемой установки образуются отходы минеральных масел турбинных, обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %), светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства, отходы антифризов на основе этиленгликоля. Отработанные масла передаются на утилизацию ООО «Вторнефтепродукт», лицензия № 16-00417 от 30.11.2016 г. Обтирочный материал, передается на утилизацию ООО «НПО ПРОМЭКОЛОГИЯ», лицензия № (52)-2845-СТОУ от 03.02.2017 г. Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства передаются для размещения ООО НПК «Меркурий», лицензия № 21.0022.17 от 29.05.2017 г. Отходы антифризов на основе этиленгликоля передаются для утилизации ООО «Химпродукт-НК» Лицензия №(16) -3728-СТУ от 13.07.2016 г.

Все данные по отходам на существующее положение приведены в действующем «Проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение», 2018 г. Обращение с отходами будет производиться по существующей на предприятии схеме.

Все предприятия, на которые осуществляется передача отходов, имеют лицензию на право обращения с опасными отходами.

6.5.3 Порядок обращения с отходами

Порядок обращения с отходами, которые будут образовываться на объекте в период реконструкции и эксплуатации, определяется согласно «Проекту нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Управления «Гатнефтегазпереработка» ПАО «Гатнефть» им. В.Д. Шашина, 2018 г.

6.5.4 Результаты предварительной оценки

На основании проведенных оценок, воздействие объекта в части воздействия образующихся отходов на окружающую среду характеризуется следующими качественными параметрами:

- по интенсивности воздействия – низкое (не прогнозируются значимые необратимые изменения в окружающей среде с перестройкой основных экосистем);

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										57
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1				

- по масштабу воздействия – локальное (не прогнозируется воздействие регионального и трансграничного распространения);
- по продолжительности воздействия – постоянное (определяется сроком эксплуатации объекта);
- по вероятности наступления необратимых последствий – необратимые последствия отсутствуют (показатели окружающей среды после прекращения деятельности будут определяться только природными процессами).

По результатам проведенной предварительной оценки воздействие планируемой деятельности в части обращения с отходами не несет негативных социальных и иных последствий.

Предварительная оценка планируемой деятельности в части обращения с отходами свидетельствует о принципиальной возможности ее реализации при условии соблюдения природоохранных требований.

6.5.5 Пробелы и неопределенности предварительной оценки

Отсутствуют

6.5.6 Рекомендации на этап разработки проектной документации

Мероприятия по обращению с отходами

Накопление отходов осуществляется на открытых площадках, в производственных помещениях, в помещениях складского назначения без тары и в таре. Для накопления отходов используются закрытые и открытые емкости, контейнеры, специальные бетонные боксы.

Согласно СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления» способ накопления определяется классом опасности отходов:

- отходы I класса опасности накапливаются в герметизированной таре (контейнеры, бочки);
- отходы II класса опасности накапливаются в закрытой таре (контейнеры, бочки);
- отходы III класса опасности накапливаются в бумажных мешках, пакетах, в хлопчатобумажных тканевых мешках;
- отходы IV, V классов опасности могут накапливаться открыто – навалом, насыпью.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Место и способ накопления отходов должны гарантировать сведение к минимуму риска возгорания отходов, недопущение замусоривания территории, удобство их вывоза.

Площадки для накопления отходов должны быть оборудованы таким образом, чтобы свести к минимуму загрязнение окружающей среды. При сборе отходов должна производиться их сортировка по классам токсичности, консистенции, направлениям использования.

При накоплении отходов в нестационарных складах, на открытых площадках без тары и в негерметичной таре должны соблюдаться следующие условия:

- поверхность накапливаемых насыпью отходов или открытых приемников-накопителей должна быть защищена от воздействия атмосферных осадков и ветров (укрытие брезентом, оборудование навесом и т.д.);
- поверхность площадки должна иметь искусственное водонепроницаемое и химически стойкое покрытие (асфальт, керамзитобетон, полимербетон, керамическая плитка и др.);
- по периметру площадки должна быть предусмотрена обваловка и организованный сбор атмосферных осадков, с последующей очисткой ливневых вод.

Обращение с отходами при эксплуатации компрессорной установки сырого газа не приведет к негативному воздействию на компоненты окружающей среды при соблюдении требований безопасности обеспечивающих предотвращение аварийных ситуаций.

6.5.7 Производственный контроль в области обращения с отходами

При накоплении, транспортировании, обезвреживании и захоронении отходов должны соблюдаться действующие экологические, санитарно-эпидемиологические, технические нормы и правила в области обращения с отходами.

6.5.8 Предложения в ТЗ по работам этапа исследований ОВОС

При проведении работ по оценке воздействия на окружающую среду, связанной с обращением с отходами следует провести следующие работы:

- провести расчет объема образования отходов;
- определить размеры платежей за размещение отходов.

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

Выводы:

1. На стадии выполнения строительных работ и при эксплуатации объекта превышений установленных лимитов образования и размещения отходов действующего предприятия не прогнозируется.

2. По результатам проведенной предварительной оценки воздействие планируемой деятельности в части образования отходов допустимо и не несет негативных социальных и иных последствий.

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

6.6 Воздействие на геологическую среду и подземные воды

Нормативно-правовые и методические основы оценки

Воздействие на подземные воды может рассматриваться с двух позиций:

- непосредственное воздействие на подземные воды, используемые в качестве источника питьевого водоснабжения;
- воздействие на подземные воды, приводящее к последующему загрязнению поверхностных водотоков.

Для подземных вод, используемых в качестве источников питьевого водоснабжения, критерием их чистоты служат требования ГН 2.1.5.1315-03 «ПДК химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

При выявлении воздействия подземных вод на поверхностные водотоки, допустимость воздействия будет определяться следующими нормативными документами:

- для водоемов культурно-бытового водопользования – СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод» и ГН 2.1.5.1315-03 «ПДК химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования»;
- для водоемов с установленной рыбо-хозяйственной категории – Приказ Федерального Агентства по Рыболовству № 20 от 18 января 2010 г.

Подробная характеристика состояния геологической среды и подземных вод будет приведена в материалах ОВОС по результатам инженерных изысканий территории.

6.6.1 Характеристика планируемой деятельности как источника воздействия на геологическую среду и подземные воды

Участок работ не имеет источников подземного водоснабжения.

На территории реконструкции КУСГ естественный почвенный покров отсутствует, он заменен техногенными поверхностными образованиями (далее – ТПО). В связи с этим снятие плодородного (потенциально плодородного) слоя не предусматривается.

Производство строительно-монтажных работ (далее – СМР) предусматривается в условиях существующей застройки предприятия, имеющей разветвленную сеть инженерных и транспортных коммуникаций и стесненные условия для складирования материалов, оборудования и работы строительной техники и монтажных кранов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									61	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Реакция геологической среды на механическое воздействие грунто-разрабатывающих и транспортных средств проявляется в активизации геологических процессов и проявлении негативных последствий: может наблюдаться деструкция грунтового массива и нарушение сложившихся равновесных взаимосвязей между элементами ландшафта.

Другой разновидностью техногенного воздействия на грунт является эрозионный процесс, который может быть вызван непосредственным механическим разрушением поверхности земли.

Для минимизации воздействия на геологическую среду строительные работы необходимо вести с максимальным привлечением природоохранных технологий:

- использование пневмоколесной техники, строительных машин и механизмов с наименьшим удельным давлением на грунт;
- минимизация динамических нагрузок – вибраций, ударов, толчков, которые нарушают структурные связи пород;
- предотвращение произвольного смыва с территории строительства загрязненных вод.

В период эксплуатации при соблюдении правил промышленной и экологической безопасности, норм технологического режима прямое воздействие на грунты осуществляться не будет.

Возможное негативное влияние объекта реконструкции выражается в:

- изменении условий питания, движения и качества подземных вод под воздействием проектируемых надземных и подземных сооружений и коммуникаций;
- изменении физико-механических свойств грунтов вследствие изменения гидрогеологических условий (устойчивость грунтов в основании сооружений);
- активизации опасных геологических процессов (подтопление территорий) в связи с изменением гидрогеологических условий;
- локальном загрязнении подземных вод;
- изменении многолетнего режима подземных вод, естественного и техногенного питания.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

6.6.2 Результаты предварительной оценки

Сброс производственных стоков, дождевых и талых вод в подземные водоносные горизонты отсутствует. С площадки установки водоотведение осуществляется в систему промливневой канализации для приема и отвода производственных стоков от трапов, отбортованных площадок, сбора и отвода дождевых стоков. Промливневые стоки с территории проектируемого объекта проходят очистку по установленной на предприятии схеме.

6.6.3 Пробелы и неопределенности предварительной оценки

При проведении инженерно-геологических изысканий необходимо определить уровень подземных вод во всех пройденных скважинах.

6.6.4 Рекомендации на этап разработки проектной документации

Реконструкцию установки необходимо проектировать с учетом:

- требований соответствующих нормативно-правовых актов,
- результатов инженерных изысканий.

6.6.5 Мероприятия по охране подземных вод

На стадии эксплуатации основным мероприятием по охране подземных вод является соблюдение существующей схемы водоснабжения и водоотведения с площадки установки.

6.6.6 Предложения в ТЗ на ОВОС

Исследования ОВОС в части рассмотрения воздействия на геологическую среду не целесообразны и в ТЗ на ОВОС не включаются.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Выводы:

1. Реализация настоящего проекта не предусматривает изменение установленной на предприятии схемы водоснабжения, очистки сточных вод и водоотведения.

2. На стадии эксплуатации основным мероприятием по охране подземных вод является соблюдение существующей схемы водоотведения, принятой на предприятии.

6.7 Воздействие на растительность, наземную фауну, водные биологические ресурсы

Растительность на территории предприятия является преимущественно результатом искусственного озеленения завода. На площадке компрессорной установки сырого газа отсутствует почвенно-растительный слой и покровные отложения. Местами на участках вблизи границ площадки незначительно встречается растительность (костёр, пырей, полынь равнинная, пастушья сумка, цикорий обыкновенный, мать-и-мачеха, одуванчик, лопух войлочный, крапива и др.).

Площадка работ испытывает сильное антропогенное воздействие. Животный мир площадки представлен только синантропными видами птиц, пролетающими мимо промплощадки газоперерабатывающего завода ПАО «Татнефть», скудным фаунистическим комплексом беспозвоночных, полевкой обыкновенной. Главным образом птицы семейства врановых – ворона серая, галка, грач, воробьинообразных – воробей городской. Фаунистический комплекс беспозвоночных представлен дождевыми червями, пауками, многоножками и жуками (щелкуны, долгоносики, стафилины). Гнезд, нор и иных убежищ и мест постоянного пребывания объектов фауны отсутствуют в зоне проекта.

Ввиду промышленного использования территории расположения объекта «Реконструкция компрессорной установки сырого газа» и значительной удаленности от природных водных объектов (расстояние от площадки реконструкции до ближайшего водного объекта р. Степной Зай более 1000 м) реципиенты воздействий (флора, фауна) в зоне возможного влияния практически отсутствуют.

На земельном участке, отведенном под реконструкцию объекта, отсутствуют животные и растения, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Татарстан.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

7 Процедурные вопросы ОВОС и общественных обсуждений

7.1 Процедурные вопросы проведения ОВОС

Проведение процесса ОВОС планируемой деятельности выполняется в соответствии с Положением об оценке хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденным приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372. Данное Положение основывается на законодательных требованиях предоставления экологической информации заинтересованным лицам, гласности экологической оценки, учета общественного мнения, мнения и законных требований заинтересованных лиц.

Для принятия решения о возможности реализации планируемой деятельности процесс ОВОС предусматривает:

- выявление и определение прогнозируемых воздействий на окружающую среду;
- оценку их последствий;
- организацию общественных обсуждений, учет общественного мнения;
- обоснование мероприятий, позволяющих предотвратить, минимизировать, а в необходимых случаях компенсировать выявленные негативные воздействия на окружающую среду.

Материалы ПЭО планируемой деятельности по объекту «Реконструкция компрессорной установки сырого газа» Управление «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть» и проект ТЗ на проведение ОВОС будут вынесены для информирования общественности и последующих обсуждений, которые планируется организовать на территории муниципального образования г. Альметьевск. Помимо представителей общественности, жителей, проживающих на территории Альметьевского муниципального района, в качестве заинтересованных сторон могут выступать специально уполномоченные органы в области охраны окружающей среды, иные надзорные органы, вовлечение которых в процесс обсуждений позволит получить наиболее компетентное мнение о проблемах намечаемой деятельности, условиях и требованиях к проектным решениям и их реализации.

Поступившие замечания и предложения по материалам ПЭО и проекту ТЗ на проведение ОВОС, будут учтены в утверждаемом варианте ТЗ на проведение ОВОС, а затем в материалах ОВОС.

Важным процедурным вопросом ОВОС является проведение исследований параллельно с процессом проектирования, при этом реализуются следующие взаимосвязи участников процесса:

1. Оценка исполнителем ОВОС допустимости воздействий на основании анализа рабочих вариантов проектных решений;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2. В случае обоснованных выводов о допустимости конкретного решения исполнитель ОВОС уведомляет Заказчика;

3. В случае выявления ожидаемых сверхнормативных воздействий и/или воздействий с непрогнозируемыми негативными последствиями исполнитель ОВОС уведомляет Заказчика о необходимости изменения проектных решений или разработки дополнительных компенсационных природоохранных мероприятий;

4. Рекомендации исполнителя ОВОС по вариантам необходимых природоохранных мероприятий для Заказчика;

5. Принятие Заказчиком решения об изменении проектных предложений и направление исполнителю ОВОС возможных вариантов (далее повторно реализуются описанные выше процедуры до момента принятия приемлемого решения);

6. Принятие Заказчиком решения по экологически обоснованному варианту природоохранных мероприятий;

7. Разработка проектировщиками технических решений по природоохранным мероприятиям;

8. Итоговая оценка исполнителем ОВОС эффективности природоохранных мероприятий, принятие решения о достаточности, уведомление Заказчика;

9. Внесение технических природоохранных решений в проектную документацию;

10. Подготовка исполнителем ОВОС перечня проектных мероприятий по охране окружающей среды, обеспечивающих допустимость и устойчивость реализации намечаемой деятельности.

В представленном выше процессе работ по ОВОС общественность рассматривается как участник, заинтересованный в минимизации воздействия на окружающую среду и формирующий свои требования и предпочтения в отношении проектных решений.

Одним из результатов разработки материалов ОВОС является раздел проектной документации «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».

Раздел ПМОС проектной документации является основой для разработки или корректировки проекта производственного контроля, программы экологического мониторинга.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

7.2 Организация общественных обсуждений

7.2.1 План мероприятий по организации общественных обсуждений

В соответствии с «Положением об оценке воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду», утвержденным Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372, информирование и участие общественности осуществляется на всех этапах оценки воздействия на окружающую среду.

Общественные обсуждения материалов ОВОС организует Заказчик планируемой деятельности совместно с органами местного самоуправления в соответствии с Российским законодательством. Общественные обсуждения планируемой деятельности по объекту «Реконструкция компрессорной установки сырого газа» УТНГП ПАО «Татнефть», предусматривается провести согласно разработанному плану-графику, представленному в таблице 7.1.

Приведенные в проекте плана-графики мероприятия проведения общественных обсуждений в случае необходимости могут дополняться и корректироваться.

Информационные объявления о возможности ознакомиться с материалами ПЭО и проектом ТЗ на проведение ОВОС планируется разместить в СМИ различных территориальных уровней:

- федеральный уровень – газета «Транспорт России»;
- региональный уровень - газета «Республика Татарстан»;
- местный уровень – газета «Знамя труда».

Проект ТЗ на проведение ОВОС и материалы ПЭО намечаемой деятельности по объекту «Реконструкция компрессорной установки сырого газа» УТНГП ПАО «Татнефть» будут размещены для ознакомления общественности по адресу: г. Альметьевск, ул. Ю. Аминова, д. 9а кабинет № 1.

В ходе работы общественных приемных, в период, составляющий не менее 30 календарных дней со дня опубликования информационного сообщения, производится прием и документирование обращений общественности. Полученные замечания и предложения предполагается учитывать при корректировке ТЗ на проведение ОВОС и разрабатываемых материалов ОВОС.

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

Таблица 7.1 - План – график проведения общественных обсуждений планируемой деятельности объекта «Реконструкция компрессорной установки сырого газа» УТНГП ПАО «Татнефть»

№ п/п	Мероприятие	Исполнитель	Дата	Продолжительность, дней
1 этап: Уведомление о намечаемой деятельности				
1.1	Уведомление органов местного самоуправления	УТНГП ПАО «Татнефть»	10.06.20	1
1.2	Организация работы общественной приемной (в помещении по адресу: ул. Ю. Аминова д. 9а, кабинет № 1)	УТНГП ПАО «Татнефть»	10.06.20	1
2 этап: Подготовка проекта технического задания (ТЗ) на проведение оценки воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду (ОВОС)				
2.1	Направление Заказчику на согласование проект технического задания на проведение ОВОС	ООО «Башгипронефтехим»	22.06.20	
2.2	Согласование проекта ТЗ на проведение оценки воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду (ОВОС)	УТНГП ПАО «Татнефть»	29.06.20	5 (рабочих)
2.3	Размещение информационного сообщения о размещении проекта ТЗ на проведение ОВОС в официальных изданиях: – федеральный уровень – газета «Транспорт России еженедельное издание - по четвергам);	УТНГП ПАО «Татнефть»	22-28.06.20	1
	– региональный уровень - газета «Республика Татарстан» (4 номера в неделю);		27.06.20	1
	– городской уровень - «Знамя труда» (еженедельное издание - по средам и пятницам).		24.06.20	1
2.4	Размещение в помещении по адресу: ул. Ю. Аминова д. 9а, кабинет № 1 – проекта ТЗ на проведение ОВОС; – журнала учета обращений общественности (в помещении по адресу: ул. Ю. Аминова д. 9а, кабинет № 1)	УТНГП ПАО «Татнефть»	29.06.20	не менее 30 дней со дня размещения
2.5	Работа общественной приемной (регистрация письменных обращений общественности). Прием обращений общественности по электронной почте в письменной форме	УТНГП ПАО «Татнефть»	до 29.07.20	не менее 30 дней со дня размещения материалов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Продолжение таблицы 7.1

3 этап: Подготовка предварительной экологической оценки (ПЭО) и технического задания (ТЗ) на проведение оценки воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду (ОВОС)

3.1	Направление Заказчику на согласование материалов предварительной экологической оценки (ПЭО) и технического задания на проведение ОВОС	ООО «Башгипронефтехим»	20.07.20	
3.2	Согласование материалов ПЭО и ТЗ на проведение оценки воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду (ОВОС)	УТНГП ПАО «Татнефть»	27.07.20	5 (рабочих)
3.3	Размещение информационного сообщения о размещении материалов ПЭО и проекта ТЗ на проведение ОВОС в официальных изданиях: – федеральный уровень – газета «Транспорт России еженедельное издание - по четвергам);	УТНГП ПАО «Татнефть»	20-26.07.20	
	– региональный уровень - газета «Республика Татарстан» (4 номера в неделю);		25.07.20	
	– городской уровень - «Знамя труда» (еженедельное издание - по средам и пятницам).		22.07.20	
3.4	Размещение в помещении по адресу: ул. Ю. Аминова д. 9а, кабинет № 1 – материалов ПЭО; – ТЗ на проведение ОВОС; – журнала учета обращений общественности (в помещении по адресу: ул. Ю. Аминова д. 9а, кабинет № 1)	УТНГП ПАО «Татнефть»	29.07.20	
3.5	Работа общественной приемной (регистрация письменных обращений общественности). Прием обращений общественности по электронной почте в письменной форме	УТНГП ПАО «Татнефть»	до 31.08.20	

4 этап: Подготовка проектной документации и материалов оценки воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду (ОВОС)

4.1	Разработка проектной документации, предварительного варианта материалов ОВОС и резюме нетехнического характера	ООО «Башгипронефтехим»	20.08.20	
4.2	Согласование проектной документации, предварительного варианта материалов ОВОС и резюме нетехнического характера Заказчиком	УТНГП ПАО «Татнефть»	28.08.20	5 (рабочих)
4.3	Размещение информации об общественных обсуждениях по объекту государственной экологической экспертизы, включая материалы ОВОС, в официальных изданиях: – федеральный уровень – газета «Транспорт России (еженедельное издание - по четвергам);	УТНГП ПАО «Татнефть»	24-30.08.20	1

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

Продолжение таблицы 7.1

	– региональный уровень - газета «Республика Татарстан» (4 номера в неделю);		29.08.20	1
	– городской уровень - «Знамя труда» (еженедельное издание - по средам и пятницам).		26.08.20	1
4.4	Размещение в помещении по адресу: ул. Ю. Аминова д. 9а, кабинет № 1 – проектной документации; – предварительного варианта материалов ОВОС; – резюме нетехнического характера; – журнала учета обращений общественности (в помещении по адресу: ул. Ю. Аминова д. 9а, кабинет № 1)	УТНГП ПАО «Татнефть»	31.08.20	не менее 30 дней со дня размещения и не менее 30 дней после проведения слушаний
4.5	Работа общественной приемной (регистрация письменных обращений общественности). Прием обращений общественности по электронной почте и в письменной форме	УТНГП ПАО «Татнефть»	до 01.10.20	не менее 30 дней со дня размещения материалов
4.6	Организационно-подготовительные мероприятия оповещения представителей Росприроднадзора, общественных организаций	УТНГП ПАО «Татнефть»	10.09.20	5 (рабочих)
4.7	Проведение общественных обсуждений в форме общественных слушаний	Администрация г. Альметьевск, ООО «Башгипронефтехим», УТНГП ПАО «Татнефть»	05.10.20	1
4.8	Подготовка и согласование протокола общественных слушаний	ООО «Башгипронефтехим», УТНГП ПАО «Татнефть»	до 14.10.20	5 (рабочих)
3.9	Работа общественной приемной (регистрация письменных обращений общественности)	УТНГП ПАО «Татнефть»	06.11.20	не менее 30 дней после слушаний
3.10	Подготовка отчетных материалов с учетом письменных обращений, поступивших после проведения слушаний (при наличии)	ООО «Башгипронефтехим», УТНГП ПАО «Татнефть»	13.11.20	5 (рабочих)
3.11	Работа общественной приемной. Регистрация письменных обращений общественности. Прием обращений общественности по электронной почте	ООО «Башгипронефтехим», УТНГП ПАО «Татнефть»	До принятия решения о реализации намечаемой деятельности	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

7.2.2 Определение возможных заинтересованных сторон и результаты изучения общественного мнения

Выявленные на стадии ПЭО заинтересованные стороны представлены в Таблице 7.2.

Таблица 7.2 - Планируемые мероприятия взаимодействия с заинтересованными лицами

Группы заинтересованных сторон	Предмет заинтересованности
Уполномоченные органы различных территориальных уровней	Заинтересованность в улучшении окружающей среды, соблюдении требований федерального природоохранного законодательства
Органы местного самоуправления и исполнительной власти г. Альметьевск	Заинтересованность в улучшении окружающей среды
Жители г. Альметьевск и ближайшего к предприятию жилого квартала	Заинтересованность в улучшении окружающей среды

По результатам работ в рамках организации общественных обсуждений на этапе ПЭО перечень заинтересованных сторон может быть откорректирован и представлен в материалах ОВОС. Предусматривается информирование о выходе различных материалов, мероприятиях в рамках общественных обсуждений на основном этапе ОВОС через СМИ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1	71

8 Сводный предварительный перечень мероприятий по охране окружающей среды

Вид оцениваемого воздействия	Предварительный перечень рекомендуемых мероприятий по охране окружающей среды
Загрязнение атмосферного воздуха	<ul style="list-style-type: none"> – организация работ в строгом соответствии с планировочными, технологическими и техническими решениями; проведение работ в соответствии с надлежащей практикой, соблюдение правил производства работ, привлечение для производства работ персонала, обладающего необходимой квалификацией; – соблюдение всех необходимых норм ПБ, ОТ и ООС ПАО «Татнефть» на стройплощадке и прилегающей территории; – применение для работ исправной техники, соответствие строительных и дорожных машин установленным нормативным требованиям по содержанию загрязняющих веществ в отработавших газах.
Загрязнение поверхностных вод	<ul style="list-style-type: none"> – обеспечение эксплуатации существующих систем хозяйственно-бытовой и производственно-ливневой канализации действующего предприятия и аналогичных систем объекта в регламентном режиме; – предусмотреть выполнение мероприятий по производственному контролю качества и количества стоков.
Загрязнение почв и грунтов отходами	<ul style="list-style-type: none"> – складирование отходов в существующие места временного складирования отходов, оборудованные в соответствии с действующими нормативными документами; – соблюдение правил накопления и периодичности вывоза отходов; – рассмотрение актуальности документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.
Загрязнение подземных вод	<ul style="list-style-type: none"> – исключить сброс производственных стоков, дождевых и талых вод в подземные водоносные горизонты; – промливневые стоки с территории реконструируемого объекта направлять на очистку по установленной на предприятии схеме.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

9 Техническое задание на проведение исследований ОВОС

Согласно Приказу Госкомэкологии от 16 мая 2000 г. № 372 «Об утверждении положения об оценке воздействия планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» на основании результатов предварительной оценки воздействия на окружающую среду составляется техническое задание (ТЗ) на проведение ОВОС.

В рамках ПЭО представлен проект технического задания на проведение ОВОС для планируемой деятельности «Реконструкция компрессорной установки сырого газа» Управление «Татнефтегазпереработка» ПАО «Татнефть».

Проект ТЗ на проведение ОВОС учитывает следующие требования к материалам ОВОС:

- состав и содержание материалов ОВОС должны соответствовать законодательным и нормативным требованиям РФ в области охраны окружающей среды, здоровья населения, природопользования, удовлетворять требованиям региональных законодательных и нормативных документов;
- разработанные материалы ОВОС должны быть пригодны для выполнения функции документа, на основании которого проводится информирование общественности о планируемой деятельности, определяется необходимость и процедура общественных обсуждений по проекту, проводятся общественные обсуждения;
- материалы ОВОС должны быть пригодны для выполнения функции обосновывающей документации для разработки раздела проектной документации «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».

При составлении ТЗ на ОВОС Заказчик также учитывает мнения других участников процесса оценки воздействия на окружающую среду.

«Материалы ОВОС» – результирующая часть обосновывающей документации, планируемой деятельности, публичная документация, в которой Заказчик:

- представляет информацию об инициаторе деятельности и организации, ответственной за проведение процедуры ОВОС;
- документирует выполнение целей, принципов, процесса, требований ОВОС, соблюдение действующего законодательства, включая требование общественных обсуждений планируемой деятельности;
- представляет информацию о планируемой деятельности, ее правовых и экологических аспектах, об источниках воздействия планируемой деятельности на окружающую среду;
- представляет обоснование выделения значимых экологических аспектов (включенных в исследования ОВОС), а также аспектов, масштаб воздействия по которым принимается не значимым для целей специальных исследований и нормирования воздействий;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

– демонстрирует осведомленность об объектах охраны окружающей среды, их экологических функциях в окружающей среде, потребительских характеристиках, представляет итоги работы в части прогнозируемых значимых изменений, воздействий на среду и связанных с ними последствий, обеспечения экологических прав граждан, заинтересованных лиц;

– подтверждает выполнение экологических требований в разработке документации на реализацию планируемой деятельности, экологическую эффективность и правовую обоснованность предложенных проектных решений и мероприятий;

– подтверждает допустимость реализации планируемой деятельности и указывает реальность выполнения экологических требований перечнем обоснованных мероприятий по охране окружающей среды;

– формирует экологические требования к последующим этапам реализации планируемой деятельности, направления и масштаб исследований, мероприятия смягчающие и компенсирующие воздействия на среду, мероприятия экологического мониторинга и контроля.

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

10 Выводы

Проведенный анализ исходной ситуации и имеющихся предпроектных предложений позволил выявить наиболее значимые экологические аспекты воздействия планируемой деятельности на окружающую среду:

- воздействие на атмосферный воздух;
- воздействие на окружающую среду, связанное с обращением с отходами;
- воздействие на поверхностные и подземные воды;
- шумовое воздействие на окружающую среду.

С учетом экологических условий и требований, которые необходимо соблюдать в процессе разработки проектной документации, планируемая хозяйственная деятельность предварительно оценивается как допустимая.

Окончательную оценку планируемой хозяйственной деятельности предусматривается выполнить в ходе исследований ОВОС с учетом результатов анализа уточненных исходных данных, разработанных проектных решений, результатов инженерных и инженерно-экологических изысканий по выявленным значимым экологическим аспектам.

В составе ПЭО заинтересованным лицам представляется проект технического задания на проведение ОВОС намечаемой деятельности.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

Ссылочные нормативные документы

Обозначение и наименование документов, на которые дана ссылка	Номер пункта
Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»	введение
Федеральный закон от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»	введение
Приказ Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации»	введение
Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»	1
СП 131.13330.2018 «Строительная климатология (актуализированная редакция СНиП 23-01-99*)»	2.1
СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (новая редакция с изменениями №№ 1-4)	3
Градостроительный кодекс РФ № 190-ФЗ от 29 декабря 2004 года (ред. от 25.12.2018)	3; 6
Федеральный закон от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении биологических ресурсов» (ред. от 06.03.2019)	3
Федеральный закон от 25.10.2001 № 136-ФЗ «Земельный кодекс Российской Федерации»;	6.1
Федеральный закон от 03.06.2006 № 74-ФЗ «Водный кодекс Российской Федерации»	6.1, 6.4
Федеральный закон № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»	6.1
ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений»	6.2
ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»	6.2
СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»	6.2
«Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 г.	6.2
Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»	6.2
«Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух» (издание № 9, редакция 2012 г.), СПб., 2012 г.	6
СП 51.13330.2011 «Защита от шума» (актуализированная редакция СНиП 23-03-2003)	6.3
СНиП II-12-77 «Защита от шума»	6.3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНГП1-001-0100-ОВОС1

Обозначение и наименование документов, на которые дана ссылка	Номер пункта
Федеральный закон от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»	6.5
СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления»	6.5
ГН 2.1.5.1315-03 «ПДК химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования»	6.6
СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»	6.6
СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества»	6.6

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

05753448-П5216/УТНПП1-001-0100-ОВОС1

Лист

77