

Экз. № \_\_

**УТВЕРЖДАЮ**

Генеральный директор  
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»  
управляющей организации  
ООО «Ульяновскнефтегаз»



Р.Т. Мифтахов  
ФИО  
2019 г.

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
КОНТРОЛЯ  
(Программа ПЭК)**

**ООО «Ульяновскнефтегаз»**

**Сулакское нефтяное месторождение**


2019 г.

## СВЕДЕНИЯ О РАЗРАБОТЧИКЕ И СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Наименование организации: ЗАО «Научно-производственная фирма «ДИЭМ»  
Юридический адрес: 107150, г. Москва, ул. Бойцовая, д. 22, стр. 3, комн. 18  
Фактический адрес: 117485, г. Москва, ул. Профсоюзная, 84/32  
Контактный телефон: (495) 333-7444, 333-82-23  
Факс: (495) 333-80-23  
Главный бухгалтер: З.М. Мельник  
ИНН: 7722005113  
КПП: 771801001  
ОКПО: 17636386  
БИК: 044525225

Первый заместитель исполнительного  М.В. Баюкин  
директора, канд. техн. наук

Исполнители:

Зам. начальника управления системного  А.С. Хвастина  
анализа и перспективных разработок,  
канд. техн. наук

Начальник отдела экологических системных  В.Е. Мельник  
разработок

Инженер-эколог  Е.В. Березнякова

## ОГЛАВЛЕНИЕ

1	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....	6
1.1	Назначение программы производственного экологического контроля .....	6
1.2	Краткая характеристика объекта негативного воздействия на окружающую среду .....	8
2	СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ .....	11
3	СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ.....	21
4	СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ .....	22
5	СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ .....	27
6	СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ .....	41
7	СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ.....	42
7.1	Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха.....	42
7.2	Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов ..	52
7.3	Производственный контроль в области обращения с отходами.....	53
8	ПОРЯДОК И СРОКИ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТА ОБ ОРГАНИЗАЦИИ И О РЕЗУЛЬТАТАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ .....	55
9	ПРОГРАММА СОЗДАНИЯ СИСТЕМЫ АВТОМАТИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И (ИЛИ) СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.....	56
	ПРИЛОЖЕНИЯ.....	59
	Приложение 1. Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду .....	60
	Приложение 2. Аттестат аккредитации испытательной лаборатории .....	61

Приложение 3. Форма отчета об организации и о результатах осуществления  
производственного экологического контроля.....62

## **ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ**

<b>БЕ</b>	– буферная емкость;
<b>БС</b>	– блок сепарации;
<b>БН</b>	– блок нагрева;
<b>БХ</b>	– блок хранения;
<b>ДГУ</b>	– дизель генераторная установка;
<b>ДЕ</b>	– дренажная емкость;
<b>ЗВ</b>	– загрязняющее вещество;
<b>ЗРА</b>	– запорно-регулирующая арматура;
<b>ИЗАВ</b>	– источник загрязнения атмосферного воздуха;
<b>МУПСВ</b>	– модульная установка предварительного сброса воды;
<b>НВОС</b>	– негативное воздействие на окружающую среду;
<b>Общество</b>	– ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»;
<b>ОТ, ПБ и ООС</b>	– охрана труда, промышленная безопасность и охрана окружающей среды;
<b>ОТ, П и ЭБ</b>	– охрана труда, промышленная и экологическая безопасность;
<b>ПАВ</b>	– поверхностно-активное вещество;
<b>ПНН</b>	– пункт налива нефти;
<b>ППД</b>	– поддержание пластового давления;
<b>программа ПЭК</b>	– программа производственного экологического контроля;
<b>ПТО</b>	– производственно-технический отдел;
<b>СКЖ</b>	– счетчик количества жидкости;
<b>УО</b>	– общества управляемые ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»: ООО «Ульяновскнефтегаз»;
<b>ФС</b>	– факельный сепаратор;
<b>ЭЦН</b>	– электроприводной центробежный насос.

## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

### 1.1 Назначение программы производственного экологического контроля

В соответствии с ч.1 ст. 67 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ производственный контроль в области охраны окружающей среды (производственный экологический контроль) осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных природоохранным законодательством.

Настоящий документ «Программа производственного экологического контроля» (далее – программа ПЭК) для Сулакского нефтяного месторождения ООО «Ульяновскнефтегаз» разработан во исполнение требований ч.2. ст. 67 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ и содержит установленные Приказом Минприроды России от 28.02.2018 №74 сведения:

- об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников;
- об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников;
- об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения;
- о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля;
- о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации;
- о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений.

Программа ПЭК утверждается генеральным директором ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара», являющейся управляющей организацией ООО «Ульяновскнефтегаз», и подлежит корректировке в случае изменения технологических процессов, замены технологического оборудования, сырья, приводящих к изменениям характера, вида оказываемого объектом негативного воздействия на окружающую среду, а также изменению объемов выбросов, сбросов загрязняющих веществ более чем на 10%.

Программа ПЭК подлежит корректировке (в целях приведения ее в соответствие с настоящими требованиями) в течение 60 рабочих дней со дня указанных изменений.

Нормативной и методической базой для разработки Программы ПЭК является следующий перечень документов (в действующих редакциях):

- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ;
- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 4.05.1999 г. № 96-ФЗ;

- Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ;
- Приказ Минприроды России от 28.02.2018 №74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»;
- Приказ Минприроды России от 14.06.2018 №261 «Об утверждении формы отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»;
- Приказ Минприроды России от 16.10.2018 №522 «Об утверждении методических рекомендаций по заполнению формы отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, в том числе в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью»;
- ГОСТ Р 56061-2014 Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля;
- ГОСТ Р 56062-2014 Производственный экологический контроль. Общие положения.

При разработке Программы ПЭК произведен учет и анализ:

- существующих требований природоохранного законодательства;
- характеристик производственной деятельности;
- видов и масштабов оказываемого организацией негативного воздействия на окружающую среду;
- планируемых и выполняемых мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов;
- установленных нормативов допустимого негативного воздействия на окружающую среду;
- план-графиков контроля негативного воздействия производственной деятельности объектов на окружающую среду.



## 1.2 Краткая характеристика объекта негативного воздействия на окружающую среду

Общие сведения об объекте НВОС приведены в Таблице 1.1 (приложение 1).

Таблица 1.1 Общие сведения об объекте НВОС

№ п/п	Наименование сведений	Сведения о предприятии
<b>Сведения об управляющей организации юридического лица</b>		
1	Полное и сокращенное наименование управляющей организации	Общество с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»)
2	Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
3	Юридический адрес	443041, Самарская область, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 93, оф. 235А
4	ОГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1156313028233 2 июля 2015 г.
<b>Сведения о юридическом лице</b>		
5	Полное и сокращенное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскнефтегаз» (ООО «Ульяновскнефтегаз»)
6	Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
7	Юридический адрес	433871, Ульяновская область, Новоспасский район, р.п. Новоспасское, п. Сельхозтехники, д.5
8	Телефон	(84238) 2-34-19
9	ОГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1077313000489 28 сентября 2007 г.
10	ИНН	7313005320
11	ОКВЭД	06.10.1
12	Сведения об основном виде деятельности	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
<b>Сведения об объекте негативного воздействия на окружающую среду (НВОС)</b>		
13	Наименование структурного подразделения (объекта НВОС)	Сулакское нефтяное месторождение
14	Адрес местонахождения структурного подразделения (объекта НВОС)	Восточнее села Новые Зимницы Старокулаткинского района Ульяновской области
15	Код объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	73-0173-000188-П
16	Категория объекта НВОС	I-я категория
17	Наименование уполномоченного органа, в который направляется отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля	Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Самарской и Ульяновской областям
18	Должностное лицо, ответственное за подготовку отчета об организации и о результатах осуществления ПЭК	Руководитель направления ОТ, ПБ и ООС «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» Геберлейн Елена Николаевна 8(846)276-26-00 доб. 40-61
19	Дата утверждения программы ПЭК	



Разработка Сулакского нефтяного месторождения осуществляется ООО «Ульяновскнефтегаз» на основании лицензии УЛН № 09134 НЭ от 30.04.2008 г. сроком до 10.09.2026 г.

Сулакское месторождение расположено в 2 км северо-восточнее пос. Новые Зимницы Старокулаткинского района Ульяновской области.

Производственные площадки занимают часть земельного участка (ЗУ) площадью 61 430 м<sup>2</sup>, входящего в состав земельного участка с кадастровым номером 73:15:030601:280 (общая площадь 4 013 659 м<sup>2</sup>) из земель сельскохозяйственного назначения. Право пользования ООО «Ульяновскнефтегаз» частью ЗУ осуществляется на основании договоров аренды с ИП ГКФХ Абушаев Фярит Абдулхайевич.

На 2019 г. в фонде Сулакского нефтяного месторождения числится 5-ть скважин (№№1, 95, 96, 99, 100г). В перспективе на 7 лет планируется ввод новых скважин (таблица 1.2).

Таблица 1.2 Фонд скважин Сулакского нефтяного месторождения в перспективе на 7 лет

Назначение скважин	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Нефтяная	5	5	6	7	7	7	7	7
Нагнетательная	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего:	5	5	6	7	7	7	7	7

Добыча нефти на скважинах ведется механизированным способом с помощью штангового насоса. Сбор продукции осуществляется по напорной герметизированной системе.

Добытая нефтесодержащая жидкость под давлением скважинных насосов по выкидным трубопроводам поступает на замерную установку. В качестве устройства, замеряющего дебит водонефтяной эмульсии от добывающей скважины, применяется счетчик количества жидкости СКЖ.

В поток пластовой смеси со скважины № 96 дозировочным насосом вводятся порции реагента (деэмульгатора) из емкости с реагентом РБ-1. Удельный расход деэмульгатора составляет 50 грамм на 1 тонну добываемой нефти.

В поток пластовой смеси со скважины № 99 порции деэмульгатора вводятся из емкости с реагентом РБ-2 в количестве 1280 грамм на 1 тонну добываемой нефти. На входе в поток пластовой смеси со скважины № 100г поступают порции деэмульгатора из емкости РБ-3, удельный расход которого составляет 240 грамм на 1 тонну добываемой нефти. В качестве такого реагента, применяемого для разрушения водонефтяной эмульсии, используются растворы неионогенных ПАВ в водо-метанольной смеси. Содержание метанола в указанных растворах составляет до 50 %.

Далее газожидкостная смесь по нефтесборным трубопроводам направляется на пункт налива нефти для сбора и хранения нефтесодержащей жидкости. На ПНН технологический процесс разделяется в основном на следующие стадии:

- прием пластовой нефти;
- временное хранение нефти;
- отделение попутного нефтяного газа;
- отделение пластовой воды;

– отгрузка нефти в автоцистерны для вывоза.

Пластовая нефть со скважин № 1, № 95 и № 96 под давлением скважинных насосов поступает в технологическую емкость О-1 объемом 63 м<sup>3</sup>, где происходит обезвоживание нефти под давлением 0,1 – 0,7 кгс/см<sup>2</sup>. Отделившаяся пластовая вода поступает в блок хранения пластовой воды БХ объемом 50 м<sup>3</sup>. Данная емкость представляет собой горизонтальный цилиндрический резервуар. Откачка жидкости из емкости производится периодически вакуумной нефтепромысловой машиной АКН для сбора конденсата нефти и газа объемом 10 м<sup>3</sup> с помощью насоса КО-505.

Обезвоженная нефть из отстойника О-1 поступает в емкости хранения нефти Е-1 и Е-2 объемом по 70 м<sup>3</sup> каждая, где происходит разгазирование. Отделившийся попутный нефтяной газ через конденсатосборник КС подается в теплогенератор Утка-1 в качестве топлива.

Параллельно с этим пластовая нефть со скважин № 99 и № 100г под давлением скважинных насосов поступает в технологическую емкость Е-3 объемом 70 м<sup>3</sup>, где происходит обезвоживание и разгазирование нефти. Пластовая вода поступает в блок хранения пластовой воды БХ, а отделившийся попутный нефтяной газ через конденсатосборник КС подается в теплогенератор Утка-1.

Из накопительных емкостей Е-1, Е-2 и Е-3 нефть при помощи насоса закачивается в автоцистерну для последующего вывоза.

Техническое и хозяйственно-питьевое водоснабжение осуществляется за счет привозной воды.

Сбор жидких бытовых отходов производится в септики с водонепроницаемыми выгребными, зачистка накопительных баков производится специализированной организацией на основании договора.

На территории ПНН для электроснабжения в случае аварийного отключения электроэнергии установлен мобильный дизель-генератор марки JCB G90S. ДГУ работает в режиме профилактического периодического планового опробования (холостой ход), которое происходит раз в месяц. На режиме эксплуатационной нагрузки дизель-генератор может работать только в случае аварии на электросетях.

Теплоснабжение помещений осуществляется электронагревательными приборами.

На территории месторождения по мере необходимости проводятся сварочные и окрасочные работы.

## 2 СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ на Сулакском нефтяном месторождении ООО «Ульяновскнефтегаз» проведена в мае 2019 года в рамках работ по разработке проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В состав Сулакского месторождения ООО «Ульяновскнефтегаз» входят следующие промышленные площадки:

- 1) пункт налива нефти (ПНН);
- 2) нефтепромысел (добывающие скважины №1, № 95, № 96, № 99 и № 100г).

Территория Сулакского нефтяного месторождения располагается в 0,82 км (до ближайшей добывающей скважины) к востоку от села Новые Зимницы Старокулаткинского района Ульяновской области.

В результате проведенной инвентаризации на территории Сулакского месторождения выявлено 16 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (ИЗАВ), а именно:

- ПНН – 3 организованных и 5 неорганизованных источников;
- нефтепромысел – 3 организованных и 5 неорганизованных источников загрязнения атмосферы.

Основными источниками выделения загрязняющих веществ являются: теплогенератор Утка-1, блок хранения пластовой воды БХ, аварийная ДГУ, соединения технологического оборудования ПНН (ЗРА, фланцы, сальниковые соединения насосов), сварочные и покрасочные работы, а также ДВС автоцистерн, соединения технологического оборудования скважин № 1, № 95, № 96, емкости с реагентами РБ-1 – РБ-3, соединения технологического оборудования скважин № 99 и № 100г.

Источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается 21 загрязняющее вещество, в том числе 5 твердых и 16 жидких/газообразных: диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо), марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид), азота диоксид (азот (IV) оксид), азот (II) оксид (азота оксид), углерод (сажа), сера диоксид (ангидрид сернистый), дигидросульфид (сероводород), углерод оксид, фториды газообразные, метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, диметилбензол (ксилол), метилбензол (толуол), бенз/а/пирен (3,4-бензпирен), метанол, формальдегид, керосин, уайт-спирит, пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub>. Перечень веществ выбрасываемых в воздух, образуют 5 групп суммации.

Суммарный выброс загрязняющих веществ от эксплуатации объектов Сулакского месторождения на 2019 год составит 43,928024 т/год, из них твердых – 0,001216 т/год, газообразных – 43,926808 т/год.

Результаты проведенной инвентаризации, включая показатели суммарной массы выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику и по объекту в целом, приведены в таблицах 2.1-2.3. В таблице 2.4 приведены группы веществ, обладающие эффектом комбинированного воздействия.

Плановый срок проведения повторной инвентаризации выбросов – до мая 2026 г. (при разработке природоохранной документации). В случае если по результатам ПЭК будет выявлено изменение технологических процессов, приводящих к изменениям перечня и состава выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух более чем на 10%, инвентаризация выбросов загрязняющих веществ будет проведена досрочно в течение 60 рабочих дней со дня фиксации указанных изменений.

Таблица 2.1 Инвентаризация источников выделения загрязняющих веществ (ИВ)

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Характеристика нестационарности работы ИВ (№ режима нестационарности)	Время работы ИВ с учетом нестационарности		Количество ИВ под одним номером	Вредное вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ			Инвентаризационный № газоочистного оборудования (если проводится очистка)	Номер ИЗА, в который поступают вредные вещества от ИВ	Примечание
							В сутки	Всего за период		код	наименование	г/с	т/период	Всего (тонн за период)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
<b>Площадка: 1 Пункт налива нефти</b>																	
1	Технологич. оборудование ПНН	-	-	000010	Теплогенератор Утка-1	1	8,3	3031	1	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,05605	0,611547	0,611547	-	0001	-
										0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0091081	0,099376	0,099376			
										0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,9074859	9,901462	9,901462			
										0337	Углерод оксид	0,1584293	1,728602	1,728602			
										0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001	0,000001	0,000001			
1	Технологич. оборудование ПНН	-	-	000201	Блок хранения пластовой воды БХ	1	0,6	223,3	1	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,00405	0,003293	0,003293	-	0002	-
										0410	Метан	0,7184952	0,584258	0,584258			
										0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,1725548	3,392993	3,392993			
										0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1,809	1,471023	1,471023			
										0602	Бензол	0,023625	0,019211	0,019211			
										0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о	0,007425	0,006038	0,006038			
										0621	Метилбензол (Толуол)	0,01485	0,012076	0,012076			
1	Технологич. оборудование ПНН	-	-	000301	Аварийная ДГУ JCB G90S	1	0,25	3	1	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0554667	0,000461	0,000461	-	0003	-
										0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0090133	0,000075	0,000075			
										0328	Углерод (Сажа)	0,0025794	0,000021	0,000021			
										0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0216667	0,00018	0,00018			
										0337	Углерод оксид	0,0559722	0,000468	0,000468			
										0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001	5,66e-10	5,66e-10			
										1325	Формальдегид	0,000619	0,000005	0,000005			
										2732	Керосин	0,0149603	0,000123	0,000123			
1	Технологич. оборудование ПНН	-	-	600201	Люк а/цистерны	1	2,5	926,4	1	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,002025	0,009744	0,009744	-	6002	-
										0410	Метан	0,0080702	0,038835	0,038835			
										0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2,4374548	11,729222	11,729222			
										0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,9045	4,352524	4,352524			
										0602	Бензол	0,0118125	0,056843	0,056843			
										0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о	0,0037125	0,017865	0,017865			
										0621	Метилбензол (Толуол)	0,007425	0,03573	0,03573			

ООО «Ульяновскнефтегаз»  
Сулакское нефтяное месторождение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Технологич. оборудование ПНН	-	-	600401	Соединения техн. оборуд. ПНН	1	24	8760	71	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0003374	0,010639	0,010639	-	6004	-
										0410	Метан	0,0053428	0,168492	0,168492			
										0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0183596	0,578989	0,578989			
										0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,1365253	4,305463	4,305463			
1	Технологич. оборудование ПНН	-	-	600501	Ручная дуговая сварка	1	2	28	1	0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0007269	0,000073	0,000073	-	6005	-
										0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0000626	0,000006	0,000006			
										0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000255	0,000026	0,000026			
										0337	Углерод оксид	0,002261	0,000228	0,000228			
										0342	Фториды газообразные	0,000561	0,000057	0,000057			
										2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000952	0,00001	0,00001			
1	Технологич. оборудование ПНН	-	-	600601	Покрасочные работы	1	6	67	1	0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о	0,0128906	0,004792	0,004792	-	6006	-
										2752	Уайт-спирит	0,0128906	0,004792	0,004792			
2	Площадка а/цистерн	-	-	600301	ДВС а/цистерн	1	1,5	434,2	6	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0130983	0,017625	0,017625	-	6003	-
										0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0021285	0,002864	0,002864			
										0328	Углерод (Сажа)	0,0008327	0,001105	0,001105			
										0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0024163	0,003442	0,003442			
										0337	Углерод оксид	0,043275	0,053948	0,053948			
										2732	Керосин	0,0165792	0,021238	0,021238			
<b>Площадка: 2 Нефтепромысел</b>																	
1	Технологич. оборудование скв. №1	-	-	600701	Соединения техн. оборуд. скв. № 1	1	24	8760	26	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000117	0,000371	0,000371	-	6007	-
										0410	Метан	0,0005852	0,018455	0,018455			
										0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0000981	0,003092	0,003092			
										0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0289335	0,912448	0,912448			
2	Технологич. оборудование скв. №95	-	-	600801	Соединения техн. оборуд. скв. № 95	1	24	8760	26	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000117	0,000371	0,000371	-	6008	-
										0410	Метан	0,0005852	0,018455	0,018455			
										0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0000981	0,003092	0,003092			
										0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0289335	0,912448	0,912448			
3	Технологич. оборудование скв. №96	-	-	000401	Емкость с реагентом РБ-1	1	0,1	0,1	1	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,1098121	0,00033	0,00033	-	0004	-
	Технологич. оборудование скв. №96	-	-	600901	Соединения техн. оборуд. скв. № 96	1	24	8760	26	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000117	0,000371	0,000371	-	6009	-

ООО «Ульяновскнефтегаз»  
Сулакское нефтяное месторождение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
										0410	Метан	0,0005852	0,018455	0,018455			
										0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0000981	0,003092	0,003092			
										0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0289335	0,912448	0,912448			
4	Технологич. оборудование скв. №99	-	-	000501	Емкость с реагентом РБ-2	1	0,3	0,3	1	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,1098121	0,008503	0,008503	-	0005	-
4	Технологич. оборудование скв. №99	-	-	600101	Соединения техн. оборуд. скв. № 99	1	24	8760	26	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000117	0,000371	0,000371	-	6010	-
										0410	Метан	0,0005852	0,018455	0,018455			
										0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0000981	0,003092	0,003092			
										0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0289335	0,912448	0,912448			
5	Технологич. оборудование скв. №100г	-	-	000601	Емкость с реагентом РБ-3	1	0,1	0,1	1	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,1098121	0,001596	0,001596	-	0006	-
5	Технологич. оборудование скв. №100г	-	-	601101	Соединения техн. оборуд. скв. № 100г	1	24	8760	26	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000117	0,000371	0,000371	-	6011	-
										0410	Метан	0,0005852	0,018455	0,018455			
										0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0000981	0,003092	0,003092			
										0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0289335	0,912448	0,912448			



Таблица 2.2 Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ

№ ИЗАВ	Тип ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗА, под одним номером	Высота источника, (м)	Размеры устья источника			Координаты источника на карте - схеме				Ширина площадного источника, м	Номер режима (стадии) выброса	Скорость выхода ГВС, м/с	Вертикальная составляющая осредненной скорости выхода, м/с	Объем (расход) ГВС, м <sup>3</sup> /с	Температура ГВС, град С	Плотность ГВС, кг/м <sup>3</sup>	Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА)					Итого за год выброс вещества источником, т/период	Примечание	
					Круглое устье	Прямоугольное устье		Х1	У1	Х2	У2								Код	Наименование	Концентрация, мг/м <sup>3</sup>	Мощность выброса, г/с	Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/период			
						Диаметр, м	Длина, м																			Ширина, м
<b>Площадка: 1 Пункт налива нефти</b>																										
0001	Точечный	Дымовая труба	1	4	0,25	-	-	25	17	25	17	0	1	28,87	-	1,4172	120	-	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	56,93	0,05605	0,611547	0,611547	-	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	9,25	0,0091081	0,099376	0,099376	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	921,80	0,9074859	9,901462	9,901462	
																				0337	Углерод оксид	160,93	0,1584293	1,728602	1,728602	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00007	0,0000001	0,000001	0,000001	
0002	Точечный	Патрубок	1	5	0,05	-	-	31,5	12	31,5	12	0	1	3,51	-	0,0069	18	-	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	625,66	0,00405	0,003293	0,003293	-	
																				0410	Метан	110995,44	0,7184952	0,584258	0,584258	
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	644589,61	4,1725548	3,392993	3,392993	
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	279460,11	1,809	1,471023	1,471023	
																				0602	Бензол	3649,67	0,023625	0,019211	0,019211	
																				0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о	1147,04	0,007425	0,006038	0,006038	
																				0621	Метилбензол (Толуол)	2294,08	0,01485	0,012076	0,012076	
0003	Точечный	Дымовая труба	1	3	0,15	-	-	25,5	12,5	25,5	12,5	0	1	17,64	-	0,3118	450	-	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	471,12	0,0554667	0,000461	0,000461	-	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	76,56	0,0090133	0,000075	0,000075	
																				0328	Углерод (Сажа)	21,91	0,0025794	0,000021	0,000021	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	184,03	0,0216667	0,00018	0,00018	
																				0337	Углерод оксид	475,41	0,0559722	0,000468	0,000468	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00053	0,0000001	5,66e-10	5,66e-10	
																				1325	Формальдегид	5,26	0,000619	0,000005	0,000005	
																				2732	Керосин	127,07	0,0149603	0,000123	0,000123	
6002	Площадной	Люк	1	2	0	-	-	38	23	50,5	23	3	1	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0,002025	0,009744	0,009744	-	
																				0410	Метан	0	0,0080702	0,038835	0,038835	
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0	2,4374548	11,729222	11,729222	
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,9045	4,352524	4,352524	
																				0602	Бензол	0	0,0118125	0,056843	0,056843	

ООО «Ульяновскнефтегаз»  
Сулакское нефтяное месторождение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																			0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о	0	0,0037125	0,017865	0,017865	
																			0621	Метилбензол (Толуол)	0	0,007425	0,03573	0,03573	
6004	Площадно й	Неплотности оборудования	1	2	0	-	-	23,5	15,5	50,5	16	11	1	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0,0003374	0,010639	0,010639	-
																			0410	Метан	0	0,0053428	0,168492	0,168492	
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0	0,0183596	0,578989	0,578989	
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,1365253	4,305463	4,305463	
6005	Площадно й	Площадка	1	5	0	-	-	23,5	15,5	50,5	16	11	1	-	-	-	-	-	0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0	0,0007269	0,000073	0,000073	-
																			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0	0,0000626	0,000006	0,000006	
																			0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0	0,000255	0,000026	0,000026	
																			0337	Углерод оксид	0	0,002261	0,000228	0,000228	
																			0342	Фториды газообразные	0	0,000561	0,000057	0,000057	
																			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0	0,0000952	0,00001	0,00001	
6006	Площадно й	Площадка	1	2	0	-	-	23,5	15,5	50,5	16	11	1	-	-	-	-	-	0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о	0	0,0128906	0,004792	0,004792	-
																			2752	Уайт-спирит	0	0,0128906	0,004792	0,004792	
6003	Площадно й	Площадка	1	5	0	-	-	7	19,5	69,5	20	32	1	-	-	-	-	-	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0	0,0130983	0,017625	0,017625	-
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0	0,0021285	0,002864	0,002864	
																			0328	Углерод (Сажа)	0	0,0008327	0,001105	0,001105	
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0	0,0024163	0,003442	0,003442	
																			0337	Углерод оксид	0	0,043275	0,053948	0,053948	
																			2732	Керосин	0	0,0165792	0,021238	0,021238	
<b>Площадка: 2 Нефтепромысел</b>																									
6007	Площадно й	Неплотности оборудования	1	2	0	-	-	54,5	-111	61,5	-111	7	1	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0,0000117	0,000371	0,000371	-
																			0410	Метан	0	0,0005852	0,018455	0,018455	
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0	0,0000981	0,003092	0,003092	
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,0289335	0,912448	0,912448	
6008	Площадно й	Неплотности оборудования	1	2	0	-	-	56,5	94	64	94	7	1	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0,0000117	0,000371	0,000371	-
																			0410	Метан	0	0,0005852	0,018455	0,018455	
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0	0,0000981	0,003092	0,003092	
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,0289335	0,912448	0,912448	
0004	Точечный	Патрубок	1	3	0,05	-	-	44,5	53	44,5	53	0	1	2,85	-	0,0056	18	-	1052	Метанол (Метиловый спирт)	20902,22	0,1098121	0,00033	0,00033	-

ООО «Ульяновскнефтегаз»  
Сулакское нефтяное месторождение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6009	Площадно й	Неплотности оборудования	1	2	0	-	-	47	53,5	54	53,5	7	1	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0,0000117	0,000371	0,000371	-
																			0410	Метан	0	0,0005852	0,018455	0,018455	
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0	0,0000981	0,003092	0,003092	
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,0289335	0,912448	0,912448	
0005	Точечный	Патрубок	1	3	0,05	-	-	7,5	58	7,5	58	0	1	2,85	-	0,0056	18	-	1052	Метанол (Метиловый спирт)	20902,22	0,1098121	0,008503	0,008503	-
6010	Площадно й	Неплотности оборудования	1	2	0	-	-	10,5	59	17,5	59	7	1	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0,0000117	0,000371	0,000371	-
																			0410	Метан	0	0,0005852	0,018455	0,018455	
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0	0,0000981	0,003092	0,003092	
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,0289335	0,912448	0,912448	
0006	Точечный	Патрубок	1	3	0,05	-	-	-705,25	25	-705,25	25	0	1	2,85	-	0,0056	18	-	1052	Метанол (Метиловый спирт)	20902,22	0,1098121	0,001596	0,001596	-
6011	Площадно й	Неплотности оборудования	1	2	0	-	-	-696	19,5	-689	19,5	7	1	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0,0000117	0,000371	0,000371	-
																			0410	Метан	0	0,0005852	0,018455	0,018455	
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0	0,0000981	0,003092	0,003092	
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,0289335	0,912448	0,912448	

ООО «Ульяновскнефтегаз»  
Сулакское нефтяное месторождение

Таблица 2.3 Суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Загрязняющее вещество		Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения, т/период	Выбрасывается без очистки		Поступает на очистку	Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферный воздух
Код	Наименование		Всего	В том числе от организованных ИЗА		Уловлено и обезврежено		Выброшено в атмосферный воздух	
1	2	3			4	5	6		7
<b>Сулакское месторождение</b>									
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,000073	0,000073	-	-	-	-	-	0,000073
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,000006	0,000006	-	-	-	-	-	0,000006
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,629659	0,629659	-	-	-	-	-	0,629659
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,102315	0,102315	-	-	-	-	-	0,102315
0328	Углерод (Сажа)	0,001126	0,001126	-	-	-	-	-	0,001126
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	9,905084	9,905084	-	-	-	-	-	9,905084
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,025528	0,025528	-	-	-	-	-	0,025528
0337	Углерод оксид	1,783246	1,783246	-	-	-	-	-	1,783246
0342	Фториды газообразные	0,000057	0,000057	-	-	-	-	-	0,000057
0410	Метан	0,883861	0,883861	-	-	-	-	-	0,883861
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	15,716665	15,716665	-	-	-	-	-	15,716665
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	14,69125	14,69125	-	-	-	-	-	14,69125
0602	Бензол	0,076054	0,076054	-	-	-	-	-	0,076054
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о	0,028695	0,028695	-	-	-	-	-	0,028695
0621	Метилбензол (Толуол)	0,047806	0,047806	-	-	-	-	-	0,047806
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000001	0,000001	-	-	-	-	-	0,000001
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,010429	0,010429	-	-	-	-	-	0,010429
1325	Формальдегид	0,000005	0,000005	-	-	-	-	-	0,000005

ООО «Ульяновскнефтегаз»  
Сулакское нефтяное месторождение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2732	Керосин	0,021361	0,021361	-	-	-	-	-	0,021361
2752	Уайт-спирит	0,004792	0,004792	-	-	-	-	-	0,004792
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,00001	0,00001	-	-	-	-	-	0,00001
<b>Всего:</b>		<b>43,928024</b>	<b>43,928024</b>	-	-	-	-	-	<b>43,928024</b>
в том числе Твердых:		<b>0,001216</b>	<b>0,001216</b>	-	-	-	-	-	<b>0,001216</b>
Газообразных и жидких:		<b>43,926808</b>	<b>43,926808</b>	-	-	-	-	-	<b>43,926808</b>

Таблица 2.4 Группы веществ, обладающие эффектом комбинированного воздействия

Код группы	Перечень загрязняющих веществ, входящих в группу
6009	азота диоксид (азот (IV) оксид), сера диоксид (ангидрид сернистый)
6035	сероводород, формальдегид
6039	сера диоксид (ангидрид сернистый), фториды газообразные
6043	сера диоксид (ангидрид сернистый), дигидросульфид (сероводород)
6046	углерод оксид, пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>

### **3 СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ**

Техническое и хозяйственно-питьевое водоснабжение производственных объектов Сулакского нефтяного месторождения ООО «Ульяновскнефтегаз» осуществляется за счет привозной воды. Сбор жидких бытовых отходов производится в септики с водонепроницаемыми выгребными с последующим вывозом специализированной организацией.

Ввиду отсутствия воздействия на поверхностные водные объекты инвентаризация объемов забора воды и сбросов сточных вод, а также их учет на Сулакском нефтяном месторождении не проводится.

#### **4 СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ**

Инвентаризация отходов производства и потребления на Сулакском нефтяном месторождении ООО «Ульяновскнефтегаз» проведена в мае 2019 года в рамках работ по разработке проекта нормативов образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение.

В ходе инвентаризации на Сулакском нефтяного месторождения выявлено 37 наименований отходов общей массой 78,585 тонны, из них:

- I класса опасности – 1 отход;
- II класса опасности – 1 отход;
- III класса опасности – 10 отходов;
- IV класса опасности – 20 отходов;
- V класса опасности – 5 отходов.

Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности, в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов представлены в таблице 4.1.

Сведения от объектах размещения отходов не оформляются, т.к. на балансе предприятия нет объектов размещения/захоронения или длительного (более трех лет) хранения отходов (полигонов, шламохранилищ, хвостохранилищ и т.п.).

Плановый срок проведения повторной инвентаризации отходов – до мая 2026 г. (при разработке природоохранной документации). В случае если по результатам ПЭК будет выявлено изменение технологических процессов, приводящих к изменениям перечня и объемов отходов более чем на 10%, инвентаризация отходов производства и потребления будет проведена досрочно в течение 60 рабочих дней со дня фиксации указанных изменений.



Таблица 4.1 Инвентаризация отходов производства и потребления

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Отходообразующий вид деятельности, процесс	Планируемый норматив образования отходов в среднем за год в тоннах
1	2	3	4	5	6
<b>Отходы I класса опасности:</b>					
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	I	Замена ламп освещения	0,003
<b>Итого I класса опасности:</b>					<b>0,003</b>
<b>Отходы II класса опасности:</b>					
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II	Техническое обслуживание ДГУ	0,027
<b>Итого II класса опасности:</b>					<b>0,027</b>
<b>Отходы III класса опасности:</b>					
3	Асфальто-смолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	III	Техническое обслуживание и ремонт оборудования скважин	7,927
4	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Техническое обслуживание ДГУ	0,047
5	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	III	Техническое обслуживание насосного оборудования	0,727
6	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III	Техническое обслуживание трансформаторов	0,224
7	Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3	III	Техническое обслуживание ДГУ	0,150
8	Лом и отходы, содержащие, несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков с преимущественным содержанием алюминия и меди	4 62 011 11 20 3	III	Техническое обслуживание и ремонт оборудования	0,224
9	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Зачистка емкостей и трубопроводов	1,638

ООО «Ульяновскнефтегаз»  
Сулакское нефтяное месторождение

1	2	3	4	5	6
10	Фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 613 01 52 3	III	Техническое обслуживание ДГУ	0,001
11	Отходы антифризов на основе этиленгликоля при обслуживании электрогенераторных установок	9 18 614 01 31 3	III	Техническое обслуживание ДГУ	0,017
12	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Уборка территории объекта при аварийных проливах нефтепродуктов	9,244
<b>Итого III класса опасности:</b>					<b>20,199</b>
<b>Отходы IV класса опасности:</b>					
13	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	IV	Замена изношенной спецодежды	0,033
14	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV	Замена изношенной спецодежды	0,016
15	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	IV	Техническое обслуживание и ремонт оборудования	0,353
16	Отходы изделий из паронита, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10%)	4 55 711 21 51 4	IV	Техническое обслуживание и ремонт оборудования	0,370
17	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	IV	Замена изоляции трубопроводов	0,517
18	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	Выполнение малярных работ	0,008
19	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 522 12 51 4	IV	Проведение ремонтных работ, замена оборудования	0,472

ООО «Ульяновскнефтегаз»  
Сулакское нефтяное месторождение

1	2	3	4	5	6
20	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV	Замена ламп освещения	0,001
21	Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	IV	Хранение продуктов	0,068
22	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	IV	Замена средств индивидуальной защиты	0,032
23	Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	IV	Жизнедеятельность персонала	13,650
24	Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	7 32 101 01 30 4	IV	Жизнедеятельность персонала	32,850
25	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Жизнедеятельность персонала, уборка помещений	0,749
26	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Проведение ремонтных работ	0,360
27	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 611 02 52 4	IV	Техническое обслуживание ДГУ	0,004
28	Фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 612 02 52 4	IV	Техническое обслуживание ДГУ	0,004
29	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	Выполнение сварочных работ	0,003
30	Сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV	Техническое обслуживание и ремонт трубопроводов	0,020
31	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	Протирка рук и оборудования	0,146
32	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	IV	Уборка территории объекта	0,514
<b>Итого IV класса опасности:</b>					<b>50,170</b>
<b>Отходы V класса опасности:</b>					

*ООО «Ульяновскнефтегаз»  
Сулакское нефтяное месторождение*

<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>
33	Лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	V	Проведение ремонтных работ, замена оборудования и инструмента	3,403
34	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	V	Замена средств индивидуальной защиты	0,002
35	Растительные отходы при уходе за газонами, цветниками	7 31 300 01 20 5	V	Санитарная очистка территории от растительности	3,600
36	Мусор от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания, содержащий преимущественно материалы, отходы которых отнесены к V классу опасности	7 36 211 11 72 5	V	Жизнедеятельность персонала	1,178
37	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V	Выполнение сварочных работ	0,003
<b>Итого V класса опасности:</b>					<b>8,186</b>
<b>Всего:</b>					<b>78,585</b>

## 5 СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Общее руководство и организация производственного экологического контроля в ООО «Ульяновскнефтегаз» осуществляется сотрудниками управленческой организацией ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара».

Согласно организационной структуре ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» деятельность по направлению охрана труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды (далее – ОТ, ПБ и ООС) возложена на «Производственно-технический отдел» (далее – ПТО). Начальник ПТО подчиняется непосредственно первому заместителю генерального директора – главному инженеру. В ПТО входит 11 штатных единиц, в т.ч. руководитель направления по ОТ, ПБ и ООС.

На объектах ООО «Ульяновскнефтегаз» за выполнением производственного экологического контроля отвечает ведущий специалист по охране труда, промышленной и экологической безопасности (далее – ОТ, П и ЭБ). Ведущий специалист по ОТ, П и ЭБ является сотрудником подразделения «Цех по добыче нефти и газа», и подчиняется непосредственно начальнику цеха. В цех по добыче нефти и газа входит 37 штатных единиц, в т.ч. ведущий специалист по ОТ, П и ЭБ – 1 штатная единица.

Ответственные лица в области осуществления производственного экологического контроля на объектах ООО «Ульяновскнефтегаз» назначены в соответствии с приказом от 21.05.2019 г. №24-УНГ «О назначении лиц, ответственных за соблюдение требований природоохранного законодательства, осуществление производственного экологического контроля, контроль за проведением мониторинга окружающей среды, ведение форм первичного учета и отчетности» и представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 Должностные лица, отвечающие за осуществление производственного контроля

№ п/п	Должность	Ф.И.О.	Полномочия
1	2	3	4
1	Первый заместитель генерального директора – главный инженер ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»	Сараев А.О.	Организация производственного экологического контроля в рамках организации
2	Начальник цеха по добыче нефти и газа ООО «Ульяновскнефтегаз»	Белов О.Ю.	Ответственные за выполнение мероприятий по ООС, за соблюдение экологических нормативов допустимого воздействия на объекты ОС и требований по экологически безопасной эксплуатации технологического и нефтепромыслового оборудования, за соблюдение требований безопасности при обращении с
3	Мастер цеха по добыче нефти и газа ООО «Ульяновскнефтегаз»	Улитин Г.А. Хлестков В.П.	

№ п/п	Должность	Ф.И.О.	Полномочия
1	2	3	4
			отходами I-IV класса опасности.
4	Ведущий специалист по ОТ, П и ЭБ ООО «Ульяновскнефтегаз»	Макулов А.А.	Ответственный за соблюдение требований безопасности по обращению с отходами V класса опасности.

### Сведения об обязанностях должностных лиц в части осуществления ПЭК

#### 1. Руководитель направления ОТ, ПБ и ООС ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»

1.1 Осуществление методического руководства и координации работы по обеспечению охраны труда, промышленной безопасности, экологической безопасности в Обществе и на объектах управляемых им обществах (далее - УО): обеспечение при этом единого порядка организации работы, добиваясь повышения ее эффективности.

1.2 Организация контроля в Обществе и УО за:

- соблюдением правил и норм безопасности и других нормативных документов по вопросам охраны труда, промышленной безопасности;
- выполнением приказов и указаний вышестоящих органов управления, предписаний контролирующих органов по охране труда и производственной безопасности;
- правильной организацией и безопасным ведением работ, технологических процессов, техническим состоянием и правильной эксплуатацией машин и оборудования, зданий и сооружений, санитарно-бытовых помещений и устройств;
- состоянием санитарно-гигиенических условий, наличием, исправностью, правильной эксплуатацией и применением средств индивидуальной и коллективной защиты;
- оснащением производственного оборудования и объектов средствами безопасности, улучшающими условия труда и повышающими его безопасность;
- соблюдением графиков замеров параметров воздушной среды, уровней шума, вибрации, вредных излучений и др., а также за правильным и своевременным заполнением соответствующих разделов санитарно-технических паспортов объектов, оказывает методическую помощь руководителям подразделений в проведении паспортизации объектов;
- обеспечением работников смывающими и обезвреживающими средствами, средствами защиты от насекомых, спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты;
- своевременным и качественным обучением работников безопасным методам труда, проведением инструктажей и проверок знаний рабочих, правильным ведением документации по этим вопросам;
- правильным ведением документации по вопросам охраны труда, предусмотренной правилами и нормами безопасности и другими нормативными документами;

- за формированием целей и задач в области охраны труда, включая состояние условий труда, с учетом особенностей производственной деятельности работодателя;
- планирование системы управления охраной труда и разработкой показателей деятельности в области охраны труда;
- организация взаимодействия природопользователей, направленного на выполнения планов природоохранных мероприятий в области обращения с отходами и предписаний контролирующих органов, включая рекультивацию существующих полигонов захоронения отходов и земель после ликвидации несанкционированных свалок на закрепленной территории;
- за контролем правильности расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду размещаемых природопользователями отходов и их оплаты, соблюдения графиков очистки закрепленной территории от отходов в соответствии с экологическими, санитарными и иными требованиями;
- за контролем выполнения договорных обязательств организациями, оказывающими услуги по сбору и удалению отдельных групп отходов.
- за обеспечением полноты и достоверности сведений об обращении с отходами на закрепленной территории, представляемых в органы исполнительной власти, осуществляющие государственный эпидемиологический контроль, и органы государственного статистического наблюдения.

1.3 Организация проведения анализа состояния промышленной, экологической безопасности, охраны труда в УО и разработку мер, направленных на улучшение состояния промышленной, экологической безопасности и охраны труда.

1.4 Осуществление методического руководства и координации работы производственного контроля, экологической безопасности, охраны труда.

1.5 Организация и обеспечение проведения работ по осуществлению производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах УО.

1.6 Организация контроля за оснащением производственного оборудования и объектов УО приспособлениями, приборами, средствами безопасности, улучшающими условия труда и повышающими его безопасность, в соответствии с действующими нормативами.

1.7 Разработка и утверждение Положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях, контроль соблюдения Положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях, правильности и своевременности расследования и учета несчастных случаев. Участие в расследовании несчастных случаев, аварий и инцидентов (при необходимости), в разработке мероприятий по их предупреждению. Осуществление контроля за выполнением этих мероприятий и устранением причин возникновения аварий, инцидентов и несчастных случаев.

1.8 Организация проведения анализа производственного травматизма, профзаболеваний и участие совместно с соответствующими службами УО, в разработке мероприятий по предупреждению аварий, производственного травматизма и профессиональных заболеваний.



1.9 Организация подготовки проектов приказов и указаний руководств по вопросам промышленной, экологической безопасности, охраны труда, а также предложений по совершенствованию организации работы в этой области.

1.10 Принятие мер по обеспечению правилами, справочниками, положениями, типовыми инструкциями, плакатами, бланками отчетности и другими нормативно методическими документами и пособиями по промышленной, экологической и пожарной безопасности, охране труда, ГО и ЧС.

1.11 Осуществление контроля за организацией обучения и проверки знаний руководителей, специалистов и работников требованиям промышленной, экологической и пожарной безопасности и охраны труда.

1.12 Оказание методической помощи УО в организации обучения персонала безопасным методам работы, разработке необходимых программ, инструкций по безопасности труда, безопасному ведению работ и др.

1.13 Организация проведения совещаний, обмена производственным опытом по промышленной безопасности, пожарной безопасности, экологической безопасности, охране труда, ГО и ЧС.

1.14 Организация и контроль внедрения в производство достижений науки и техники, научных разработок, способствующих улучшению и оздоровлению условий труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности.

1.15 Организация и контроль за правильным ведением технической документации, предусмотренной стандартами, правилами и другими нормативными документами по вопросам промышленной безопасности, экологической безопасности и охраны труда.

1.16 Организация работы кабинета охраны труда, оснащение их необходимыми техническими средствами обучения, пособиями и другими средствами обучения.

1.17 Организация работы по обеспечению работников соответствующей спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты.

1.18 Организация распространения передового опыта в области промышленной, экологической и пожарной безопасности, охраны труда среди структурных подразделений Общества.

1.19 Ведение переписки с отделами, контролирующими органами, другими предприятиями и организациями по вопросам промышленной безопасности, пожарной безопасности и охране труда, ГО И ЧС, рассмотрение жалоб, предложений и заявлений работников по вопросам, входящим в компетенцию руководителя отдела.

1.20 Участие в разработке проектов нормативных документов, правил, стандартов и инструкций по безопасному ведению работ. Подготовка предложений по их изменению и дополнению.

1.21 Обеспечение составления отчетов по установленным формам статистической отчетности, подготовки информации, справок и других материалов о работе Общества в области промышленной безопасности, экологической безопасности и охране труда.

1.22 Обобщение, совместно с соответствующими службами и отделами, материалов о конструктивных недостатках оборудования, механизмов и приспособлений, повлекших за

собой несчастные случаи и аварии, подготовка соответствующих предложений для представления их заводам-изготовителям и разработчикам.

1.23 Подготовка предложений для включения в технические задания проектно-конструкторских организаций.

1.24 Участие в разработке и рассмотрении проектов нормативных документов, технологических регламентов, правил и инструкций по безопасному ведению работ, безопасной эксплуатации опасных производственных объектов и подготовка предложений по их изменению или дополнению.

1.25 Участие в разработке организационно-технических мероприятий по предупреждению травматизма и аварийности, техническому перевооружению производств и объектов и приведению их в соответствие с требованиями норм и правил технической безопасности.

1.26 Организация:

- проведения идентификации опасных производственных объектов с целью заключения договора обязательного страхования ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасных производственных объектов и регистрации этих объектов в государственном реестре;
- разработки декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов;
- своевременного составления заявок на спецодежду, спецобувь и её испытание;
- получения лицензии на опасные виды деятельности;
- специальной оценки условий труда и сертификацию производства.

1.27 Представление Общества в семинарах, совещаниях, конференциях, слушаниях по вопросам охраны труда и промышленной, экологической безопасности, проводимых федеральными и региональными органами государственной власти и управления, общественными организациями, средствами массовой информации.

1.28 Осуществление планирования и контроля за исполнением бюджета отнесенного к ОТ, ПБ и ООС.

1.29 Участие в работе постоянно-действующей комиссии по промышленной, экологической безопасности, охраны окружающей среды и охраны труда (ЦПДК) в качестве члена комиссии ЦПДК (3 этап контроля).

1.30 Обеспечение проведения противопожарных инструктажей при устройстве работников на работу.

1.31 Обеспечение обучения персонала в области охраны окружающей среды.

1.32 Осуществление оперативного руководства 3-им этапом производственного контроля соблюдения требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах УО, а также контроль по устранению выявленных нарушений и недостатков.

1.33 Соблюдение законодательства в области охраны труда, промышленной, пожарной безопасности, охраны окружающей среды.

1.34 Контроль устранения выявленных нарушений по охране труда, промышленной,

пожарной безопасности, охране окружающей среды.

1.35 Контроль выполнения предписаний контролирующих, надзорных государственных органов в области охраны труда, промышленной, пожарной безопасности, охраны окружающей среды.

1.36 Организация разработки программ, инструкций по охране труда по профессии и видам работ, разработки производственных инструкций.

1.37 Контроль обучения руководителей и специалистов по охране труда.

1.38 Контроль за предоставлением экологической отчетности в Росприроднадзор по УО, в соответствии с действующим законодательством. Контроль за расчетом платы за негативное воздействие на окружающую среду по УО и контроль за своевременное осуществление платежей за НВОС бухгалтерией.

1.39 Проведение вводного и противопожарного инструктажей со всеми вновь принимаемыми работниками на работу в Общество, независимо от их образования, стажа работы по данной профессии или должности, а также с командированными работниками и работниками сторонних организаций, выполняющими работы объектах Общества, обучающимися в образовательных учреждениях, проходящими на объектах Общества производственную практику и другими лицами, участвующими в производственной деятельности Общества.

1.40 Организует работу по изучению и проведению анализа мирового опыта в области новых технологий разведки, разработки и эксплуатации месторождений нефти и газа. На основе современных достижений науки и техника, результатов патентных исследований и передового опыта с учетом конъюнктуры рынка организует работу по:

- улучшению техники и технологии добычи, сбора и подготовки нефти и газа,
- созданию принципиально новых по проектированию и внедрению в производство средств комплексной механизации и автоматизации объектов нефтедобычи, сбора и подготовки нефти и газа, контроля и испытаний высокопроизводительного специализированного оборудования,
- разработке и выполнению программ снижения затрат за счет внедрения современных технологий, методов и средств измерений, оптимизации затрат на энергопотребление и оптимизацию бизнес-процессов по направлению деятельности подчиненных подразделений;
- повышению эффективности деятельности за счет внедрения и использования современных средств и методов в области информационных технологий. Контролирует процесс разработки (адаптации), испытания и сопровождения внедрения новых технологий.

1.41 Организует производственные процессы в соответствии с нормами охраны труда, экологической, промышленной, пожарной и противодивергентной безопасности.

1.42 Обеспечивает рациональное использование производственных ресурсов, разработку и реализацию мероприятий по снижению производственных рисков и оптимизации операционных затрат на производство, а также повышение эффективности организационно-технических и геолого-технических мероприятий на разрабатываемых месторождениях.

1.43 Участвует в выполнении мероприятий по организации экологически чистого производства.

1.44 Участвует в реализации Политики компании и Общества в области промышленной безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды, а также осуществляет контроль соблюдения работниками Общества требований, установленных Политикой компании и Общества в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды.

1.45 Проходит обучение (подготовку) и проверку знаний (аттестацию) по охране труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности в установленном государственными и локальными нормативными документами порядке.

## 2. Начальник цеха добычи нефти и газа ООО «Ульяновскнефтегаз»

2.1. Обеспечивает строгое соблюдение установленных технологических режимов работы скважин и правил технической эксплуатации скважин и других производственных объектов цеха.

2.2. Участвует в выработке мероприятий по улучшению использования фонда скважин и организует их выполнение. Осуществляет контроль за выполнением работ по вводу в эксплуатацию скважин, законченных бурением и освоением.

2.3. Контролирует выполнение требований промышленной безопасности в подразделениях организации в части ПДК.

2.4. Контролирует выполнение требований промышленной безопасности в подрядных организациях, выполняемые работы на опасных производственных объектах ООО «Ульяновскнефтегаз».

2.5. Проводит комплексные и целевые проверки состояния промышленной безопасности в организации.

2.6. Разрабатывает план работы по осуществлению производственного контроля на опасных производственных объектах.

2.7. Организует работу по проведению экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов.

2.8. Контролирует совместно с группой по работе с персоналом подготовку и аттестацию работников организации в области промышленной безопасности.

2.9. Контролирует строительство или реконструкцию опасных производственных объектов, а также ремонт технических устройств, используемых на опасных производственных объектах в части ОТ, ПБ и ООС.

2.10. Контролирует проведение соответствующими службами необходимых испытаний и технических освидетельствований устройств, применяемых на опасных производственных объектах, ремонт и поверку контрольных средств измерений в части ОТ, ПБ и ООС.

2.11. Выполняет функции, определенные «Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных Объектах ООО «Ульяновскнефтегаз»: осуществляет второй этап совместно с ведущим специалистом ОТ, ПБ и ООС, не реже чем два раза в месяц. Проверяют работу по проведе-

нию первого этапа ПК, а также состояние ОТ, ПБ и ООС на объектах и с принятием оперативных мер по устранению выявленных нарушений и недостатков.

2.12. Участвует в разработке мероприятия по результатам производственного контроля 3, 4 этапов с отражением причин нарушений, коррекции и корректирующих действий.

2.13. Участвует в разработке и пересмотре инструкций по безопасному ведению работ, вносит руководству предприятия предложения об изменении и дополнении инструкций.

2.14. Обеспечивает ведение производственных процессов и работ в соответствии с требованиями природоохранного законодательства при сборе, подготовке и транспортировке нефти.

2.15. Принимает меры по предотвращению загрязнения окружающей природной среды выбросами вредных веществ (нефтью, сточной водой, газом, хим. реагентами и т.д), своевременно информирует руководство ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» и соответствующие службы об авариях с экологически опасными последствиями.

### 3. Ведущий специалист по ОТ, П и ЭБ ООО «Ульяновскнефтегаз»

3.1. Осуществляет контроль над соблюдением в подразделениях предприятия действующего экологического законодательства, инструкций, стандартов и нормативов по охране окружающей среды.

3.2. Разрабатывает проекты перспективных и текущих планов проведения мероприятий по охране окружающей среды, контролирует их выполнение.

3.3. Осуществляет контроль за соблюдением технологических режимов природоохранных объектов, следит за соблюдением правил охраны природы, за состоянием окружающей среды в районе расположения предприятия.

3.4. Участвует в проверке соответствия технического состояния оборудования требованиям охраны окружающей среды и рационального природопользования.

3.5. Составляет установленную отчетность о выполнении мероприятий по охране окружающей среды, принимает участие в работе комиссий по проверке деятельности предприятия.

3.6. Осуществляет контроль за соблюдением в организации и ее подразделениях действующего законодательства, инструкций, правил и норм по охране труда, техники безопасности, производственной санитарии, за предоставлением работникам установленных льгот и компенсаций по условиям труда.

3.7. Участвует в разработке проектов перспективных и годовых планов по улучшению условий и охране труда, укреплению здоровья работников.

3.8. Участвует в проверке технического состояния оборудования, определении его соответствия требованиям безопасного ведения работ, в необходимых случаях в установленном порядке принимает меры по прекращению эксплуатации этого оборудования.

3.9. Осуществляет контроль за эффективностью работы вентиляционных и аспирационных систем, состоянием предохранительных приспособлений и защитных устройств.

- 3.10. Оказывает подразделениям организации методическую помощь в разработке инструкций по охране труда и технике безопасности.
- 3.11. Контролирует выдачу смывающих и/или обезвреживающих средств для работников, согласно утвержденных нормы бесплатной выдачи работникам ООО «Ульяновскнефтегаз» смывающих и/или обезвреживающих средств, контролирует правильность оформления личных карточки учета выдачи смывающих и (или) обезвреживающих средств.
- 3.12. Осуществляет заключение договоров на проведение периодических медицинских осмотров для работников ООО «Ульяновскнефтегаз».
- 3.13. Участвует в разработке и пересмотре инструкций по охране труда по профессиям, безопасному ведению работ, по пожарной безопасности, и вносит руководству предприятия предложения об изменении и дополнении инструкций.
- 3.14. Контролирует у работников рабочих профессий наличие соответствующих квалификационных разрядов, обучение соответствующим курсам целевого назначения.
- 3.15. Контролирует выполнение требований промышленной безопасности в подразделениях организации в части ПДК.
- 3.16. Контролирует выполнение требований промышленной безопасности в подрядных организациях, выполняемые работы на опасных производственных объектах ООО «Ульяновскнефтегаз».
- 3.17. Проводит комплексные и целевые проверки состояния промышленной безопасности в организации.
- 3.18. Разрабатывает план работы по осуществлению производственного контроля на опасных производственных объектах.
- 3.19. Организует работу по проведению экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов.
- 3.20. Участвует в расследовании причин аварий, инцидентов и несчастных случаев, проводит анализ причин возникновения аварий на опасных производственных объектах.
- 3.21. Контролирует совместно с группой по работе с персоналом подготовку и аттестацию работников организации в области промышленной безопасности.
- 3.22. Контролирует строительство или реконструкцию опасных производственных объектов, а также ремонт технических устройств, используемых на опасных производственных объектах в части ОТ, ПБ и ООС.
- 3.23. Контролирует проведение соответствующими службами необходимых испытаний и технических освидетельствований устройств, применяемых на опасных производственных объектах, ремонт и поверку контрольных средств измерений в части ОТ, ПБ и ООС.
- 3.24. Ведет контроль выполнения условий лицензий на виды деятельности в области промышленной безопасности, выданных подразделениям в части промышленной безопасности.
- 3.25. Выполняет функции, определенные «Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ООО «Ульяновскнефтегаз»: осуществляет второй этап совместно с начальником



ЦДНГ, не реже чем два раза в месяц. Проверяют работу по проведению первого этапа ПК, а также состояние ОТ, ПБ и ООС на объектах и с принятием оперативные меры по устранению выявленных нарушений и недостатков.

3.26. Участвует в разработке мероприятия по результатам производственного контроля 3 этапа с отражением причин нарушений, коррекции и корректирующих действий.

3.27. Участвует в подготовке документов для планов горных работ месторождений ООО «Ульяновскнефтегаз».

3.28. Является ответственным лицом за внесение данных по ООО «Ульяновскнефтегаз» в систему СППР АО «Зарубежнефть»

3.29. При возникновении аварийной ситуации, пожаре, несчастном случае оповещает руководителя цеха и должностных лиц управляющей организации, согласно перечня должностных лиц, подразделений и организаций, которые должны быть немедленно извещены об аварийной ситуации .

3.30. Является ответственным лицом, за подготовку презентации по вопросам ОТ, ПБ и ООС по ООО «Ульяновскнефтегаз».

#### 4. Мастер цеха по добыче нефти и газа ООО «Ульяновскнефтегаз»

4.1. Обеспечивает выполнение норм и требований, ограничивающих вредное воздействие на окружающую среду и рациональное использование природных ресурсов.

4.2. Выполняет функции, определенные «Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ООО «Ульяновскнефтегаз»: осуществляет первый этап ПК на рабочем месте (мастер) ежедневно (в каждой смене) в начале рабочего дня (смены) или перед выездом на объект работы (на скважину, трассу и т.п.) и в дальнейшем в процессе текущей деятельности.

4.3. Мастер проверяет состояние условий труда на рабочих местах, техническое состояние оборудования, инструментов, приспособлений, выясняет у рабочих смены, вахты наличие отклонений факторов промышленной безопасности, условий труда от правил и норм, установленных в нормативных документах ОТ, ПБ и ООС. Также проверяет устранение замечаний и недостатков, зафиксированных в Журнале проверки состояния условий в предыдущие дни проверок. Участвует в разработке мероприятия по результатам производственного контроля 3 этапа с отражением причин нарушений, коррекции и корректирующих действий.

4.4. Обеспечивает правильную организацию и безопасное ведение работ, эксплуатацию оборудования, механизмов, инструктажа, КИП и средств защиты, содержание рабочих мест в надлежащем состоянии.

4.5. Не допускает работы на неисправных инструментах, приспособлениях и оборудовании. Принимает меры по прекращению работ в случае угрозы здоровью и жизни работающих. Не допускает к работе лиц в нетрезвом состоянии. Контролирует состояние условий труда. Регулярно (в установленные сроки) проверяет состояние рабочих мест, правильность эксплуатации оборудования, механизмов, приспособлений и инструментов.

4.6. Следит за бесперебойной работой вентиляционных систем и установок, нормальной



освещенностью рабочих мест, за наличием и исправным состоянием оградительных и предохранительных устройств, устройств автоматического контроля и сигнализации, за состоянием рабочих мест, использованием и правильным применением рабочими средств индивидуальной защиты.

4.7. Рассматривает не реже 2 раз в месяц на рабочих собраниях состояние условий труда на рабочих местах. Анализирует результаты проверок рабочих мест, осмотра оборудования и механизмов, разбирает выявленные нарушения и недостатки, доводит до сведения рабочих содержание приказов и распоряжений, обстоятельства и причины несчастных случаев. Собирает и обобщает замечания и предложения рабочих по охране труда и передает их руководству. Обеспечивает выполнение в установленные сроки запланированных мероприятий по обеспечению безопасных условий труда, а также предложений рабочих по охране труда, устраняет выявленные нарушения и недостатки.

4.8. Организует внедрение передовых методов и приемов труда и других элементов научной организации труда.

4.9. Обеспечивает исправное состояние и безопасную эксплуатацию сосудов, работающих под давлением.

4.10. Обеспечивает безопасную эксплуатацию нефтепромысловых трубопроводов.

4.11. Обеспечивает безопасную эксплуатацию вент систем и вентиляторов.

4.12. Обеспечивает безопасное производство работ кранами и исправное состояние съемных грузозахватных приспособлений и тары.

4.13. Выполняет требования ВНД Компании и Общества, а также интегрированной системы управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, разработанных в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 14001:2015 и OHSAS 18001:2007, следовать целям и поставленным обязательствам, отраженных в Политике в области охраны здоровья, труда, окружающей среды, безопасности и социальной ответственности.

4.14. Участвует:

- в идентификации опасностей и оценке рисков своего рабочего места, определении мер управления рисками;
- в разработке и реализации Целей в области ОТ, ПБ и ООС;
- в расследовании инцидентов;
- во внедрении системы 5С на своем рабочем месте;
- соблюдение установленных нормативных требований в области ОТ, ПБ и ООС, применимых к их деятельности.

## **Сведения о правах должностных лиц в части осуществления ПЭК**

### 1. Руководитель направления ОТ, ПБ и ООС ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»

- 1.1 Знакомиться с проектами решений руководства Общества, касающимися его деятельности и деятельности УО.
- 1.2 Вносить предложения по совершенствованию работы, связанной с предусмотренными должностными обязанностями.
- 1.3 В пределах своей компетенции сообщать непосредственному руководителю обо всех недостатках, выявленных в процессе исполнения своих должностных обязанностей, и вносить предложения по их устранению.
- 1.4 Подписывать и визировать документы в пределах своей компетенции.
- 1.5 Запрашивать лично или по поручению руководства Общества у Общества и УО и сторонних организаций информацию и документы, необходимые для выполнения своих должностных обязанностей.
- 1.6 Требовать от руководства Общества оказания содействия в исполнении своих должностных обязанностей и прав.
- 1.7 Проводить проверки качества и своевременности исполнения предписаний; требовать прекращения (приостановления) работ (в случае нарушений, несоблюдения установленных требований и т.д.), соблюдения установленных норм, правил, инструкций по охране окружающей среды; давать указания по исправлению недостатков и устранению нарушений.

### 2. Начальник цеха добычи нефти и газа ООО «Ульяновскнефтегаз»

- 2.1. Требовать от руководства ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» своевременной выдачи утвержденных производственных заданий по добыче нефти, материально-технического и транспортного обеспечения, выдачи инструкций, правил технической эксплуатации, документации и других материалов, необходимых для работы ЦДНГ.
- 2.2. Вносить предложения по технологии выполнения работ при эксплуатации скважин и других производственных объектов.
- 2.3. Вносить предложения об изменении утвержденных технологических режимов работы скважин и других производственных объектов.
- 2.4. Предлагать и осуществлять мероприятия по совершенствованию технологии проведения ремонтных и других работ.
- 2.5. В случае производственной необходимости при аварийных ситуациях изменять задания бригадам, отдельным рабочим, а также другим подразделениям, информируя при этом немедленно руководство ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара».
- 2.6. Запрещать производство работ при нарушении правил технической эксплуатации и пожарной безопасности, возможности аварий или несчастного случая с обслуживающим персоналом, информируя немедленно о таких ситуациях руководство
- 2.7. Останавливать работу скважин и других нефтепромысловых объектов при грубом или опасном нарушении установленной технологии, правил технической эксплуатации, охраны труда, производственной санитарии и охраны окружающей природной среды, а также

работников, допустивших нарушения, отстранять от работы, информируя об этом руководство ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара».

2.8. Принимать участие в технических совещаниях по рассмотрению заданий добычи нефти и газа, рассмотрению проектов обустройства месторождения, очередности строительства скважин и других нефтепромысловых объектов, а также приема их из бурения и капитального строительства.

### 3. Ведущий специалист по ОТ, П и ЭБ ООО «Ульяновскнефтегаз»

3.1. В любое время суток беспрепятственно посещать и осматривать производственные, служебные и бытовые помещения предприятия, знакомиться в пределах своей компетенции с документами по вопросам охраны труда.

3.2. Направлять первому заместителю генерального директора - главному инженеру управляющей организации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара», руководителям служб подразделений обязательные для исполнения предписания об устранении выявленных при проверках нарушений требований охраны труда и контролировать их выполнение.

3.3. Требовать от руководителей служб и подразделений отстранения от работы лиц, не имеющих допуска к выполнению данного вида работ, не прошедших в установленном порядке предварительных и периодических медицинских осмотров, инструктажа по охране труда, не использующих в своей работе предоставленных средств индивидуальной защиты, а также нарушающих требования законодательства об охране труда,

3.4. Запрещать эксплуатацию машин и механизмов, оборудования, если это угрожает жизни и здоровью работающих и окружающих, или может привести к аварии, с уведомлением об этом генерального директора или главного инженера.

3.5. Направлять генеральному директору предприятия предложения о привлечении к ответственности должностных лиц, нарушающих требования охраны труда.

3.6. Запрашивать и получать от должностных лиц необходимые сведения, информацию, документы, необходимую для осуществления своей деятельности.

3.7. Представлять ООО «Ульяновскнефтегаз» по поручению руководства организации в государственных и общественных организациях при обсуждении вопросов охраны труда и промышленной безопасности.

3.8. Представлять на рассмотрение своего непосредственного руководителя предложения по вопросам своей деятельности.

3.9. Обеспечение средствами индивидуальной защиты работников в соответствии с требованиями охраны труда за счет средств работодателя;

3.10. Вносить предложения по вопросам улучшения на порученном участке работ.

3.11. Ознакомиться со специальной оценкой условий труда на рабочем месте

3.12. Отказаться от выполнения работ в случае возникновения опасности для его жизни и здоровья вследствие нарушения требований охраны труда, за исключением случаев, предусмотренных федеральными законами, до устранения опасности.

4. Мастер цеха по добыче нефти и газа ООО «Ульяновскнефтегаз»

- 4.1. Представлять в установленном порядке в установленные сроки предложения руководству предприятия об уровне плановых заданий.
- 4.2. Участвовать в рассмотрении всех вопросов, касающихся работы.
- 4.3. Запрещать работы по ремонту и обслуживанию скважин и других производственных объектов в случае нарушения промышленной безопасности, правил охраны труда, пожарной безопасности, производственной санитарии и охраны окружающей среды, одновременно сообщая об этом начальнику цеха по добыче нефти и газа.
- 4.4. Запрещать проведение землеройных, электрогазосварочных, монтажных работ в случае нарушения требований безопасности.
- 4.5. Требовать от подчиненного персонала строгого выполнения правил техники безопасности, инструкций и распоряжений, а также качественного выполнения работ.
- 4.6. После уведомления начальника ЦДНГ и в случае непринятия соответствующих мер, останавливать технологическое оборудование, неудовлетворительное состояние которого может привести к травмированию обслуживающего персонала или к аварии с большими материальными потерями.
- 4.7. На обеспечение средствами индивидуальной защиты работников в соответствии с требованиями охраны труда за счет средств работодателя.
- 4.8. Вносить предложения по вопросам улучшения на порученном участке работ.
- 4.9. Ознакомится со специальной оценкой условий труда на рабочем месте.
- 4.10. Отказаться от выполнения работ, в случае возникновения опасности для его жизни и здоровья вследствие нарушения требований охраны труда, за исключением случаев, предусмотренных федеральными законами, до устранения опасности.

## 6 СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ

Инструментальные замеры, отборы проб и количественный химический анализ образцов для целей производственного экологического контроля выполняются испытательной лабораторией, аккредитованной в национальной системе аккредитации в качестве Испытательных лабораторий (центров) и соответствующими ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009 (приложение 2). Сведения о привлекаемой испытательной лаборатории приведены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 Сведения о привлекаемой испытательной лаборатории

Наименование испытательной лаборатории	Адрес	Реквизиты аттестата аккредитации	Область аккредитации
ФГБУ «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Приволжскому федеральному округу»  (Испытательная лаборатория по Ульяновской области ФГБУ «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Приволжскому федеральному округу»)	Юридический адрес: 603032, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Гончарова, д.1А  Адрес нахождения филиала: 432017, Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Гончарова, д.32	RA.RU.513472 от 09.11.2016	<ul style="list-style-type: none"><li>– Воздух рабочей зоны</li><li>– Промышленные выбросы в атмосферу</li><li>– Параметры газопылевых потоков, отходящих от стационарных источников загрязнения</li><li>– Атмосферный воздух, воздух закрытых помещений</li><li>– Вода питьевая</li><li>– Питьевая и природная, в том числе вода источников питьевого водоснабжения</li><li>– Природные и сточные воды</li><li>– Питьевые, поверхностные и сточные воды</li><li>– и др.</li></ul>

## **7 СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ**

### **7.1 Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха**

В состав Сулакского месторождения ООО «Ульяновскнефтегаз» входят следующие промышленные площадки:

- 1) пункт налива нефти (ПНН);
- 2) нефтепромысел (добывающие скважины №1, № 95, № 96, № 99 и № 100г).

Территория Сулакского нефтяного месторождения располагается в 0,82 км (до ближайшей добывающей скважины) к востоку от села Новые Зимницы Старокулаткинского района Ульяновской области.

Сулакское месторождение со всех сторон окружено лугами, полями, древесно-кустарниковыми насаждениями.

Добывающие скважины № 95, № 96 и № 99 расположены на одной площадке с ПНН.

Добывающая скважина № 1 находится южнее пункта налива нефти на расстоянии около 110 метров.

Добывающая скважина № 100г находится в 680 метров на запад от пункта налива нефти.

Ближайшая нормируемая территория – жилая застройка села Новые Зимницы – расположена на расстоянии около 820 метров (до ближайшей добывающей скважины) западнее месторождения.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов (п.7.1.3 Кл.III, пп.1 СанПиН), относятся к предприятиям III класса – санитарно-защитная зона площадки нефтепромысла составляет 300 м.

Места перегрузки и хранения сырой нефти (п.7.1.14 Кл.II, пп.4 СанПиН) относятся к предприятиям II класса – санитарно-защитная зона площадки пункта налива нефти составляет 500 м.

Таким образом, размер ориентировочной санитарно-защитной зоны от добывающих скважин составляет 300 м, а площадки ПНН – 500 м.

План-график контроля источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для Сулакского нефтяного месторождения ООО «Ульяновскнефтегаз» составлен на основании данных расчета рассеивания проведенных при разработке проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и представлен в таблице 7.1.

Согласно п. 9.1.2 Приказа Минприроды России от 28.02.2018 №74 в план-график не включаются вещества, которые по результатам рассеивания имеют концентрацию на границе предприятия менее 0,1 ПДК<sub>мр</sub> от единичного источника, и при этом, они не включены в

перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 июля 2015 г. N 1316-р.

Наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха проводятся в границах санитарно-защитных зон около действующих скважин, в границах месторождения между скважинами 1,91 и в ближайшем к Сулакскому нефтяному месторождению населенном пункте – с. Новые Зимницы. План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха представлен в таблице 7.2. Отбор проб атмосферного воздуха и последующий количественный химический анализ проб выполняется испытательной лабораторией, аккредитованной в национальной системе аккредитации.



ООО «Ульяновскнефтегаз»  
Сулакское нефтяное месторождение

Таблица 7.1. План-график контроля стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля*
номер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м <sup>3</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Площадка: 1 Пункт налива нефти</b>									
1	Технологич. оборудование ПНН	0001	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	0,05605	56,93	Испытательная аккредитованная лаборатория	Инструментальные методы контроля
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,0091081	9,25		
			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз в год	0,9074859	921,80		
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,1584293	160,93		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000001	0,00007		
1	Технологич. оборудование ПНН	0002	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в год	0,00405	625,66	Испытательная аккредитованная лаборатория	Инструментальные методы контроля
			0410	Метан	1 раз в год	0,7184952	110995,44		
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в год	4,1725548	644589,61		
			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз в год	1,809	279460,11		
			0602	Бензол	1 раз в год	0,023625	3649,67		
			0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о	1 раз в год	0,007425	1147,04		
			0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз в год	0,01485	2294,08		
1	Технологич. оборудование ПНН	0003	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	0,0554667	471,12	Испытательная аккредитованная лаборатория	Инструментальные методы контроля
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,0090133	76,56		
			0328	Углерод (Сажа)	1 раз в год	0,0025794	21,91		
			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз в год	0,0216667	184,03		

ООО «Ульяновскнефтегаз»  
Сулакское нефтяное месторождение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,0559722	475,41		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год	0,0000001	0,00053		
			1325	Формальдегид	1 раз в год	0,000619	5,26		
			2732	Керосин	1 раз в год	0,0149603	127,07		
1	Технологич. оборудование ПНН	6002	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в год	0,002025	0	Экологическая служба предприятия	[6,7]
			0410	Метан	1 раз в 7 лет	0,0080702	0		
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в год	2,4374548	0		
			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз в год	0,9045	0		
			0602	Бензол	1 раз в год	0,0118125	0		
			0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о	1 раз в год	0,0037125	0		
			0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз в год	0,007425	0		
1	Технологич. оборудование ПНН	6004	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в год	0,0003374	0	Экологическая служба предприятия	[8]
			0410	Метан	1 раз в 7 лет	0,0053428	0		
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в 7 лет	0,0183596	0		
			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз в год	0,1365253	0		
1	Технологич. оборудование ПНН	6005	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	1 раз в год	0,0000626	0	Экологическая служба предприятия	[6,13]
			0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в 7 лет	0,000255	0		
			0337	Углерод оксид	1 раз в 7 лет	0,002261	0		
			0342	Фториды газообразные	1 раз в год	0,000561	0		
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	1 раз в 7 лет	0,0000952	0		
1	Технологич.	6006	0616	Диметилбензол	1 раз в год	0,0128906	0	Экологическая	[14]

ООО «Ульяновскнефтегаз»  
Сулакское нефтяное месторождение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	оборудование ПНН			(Ксилол) (смесь изомеров о				служба предприятия	
			2752	Уайт-спирит	1 раз в год	0,0128906	0		
2	Площадка а/цистерн	6003	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	0,0130983	0	Экологическая служба предприятия	[9-12]
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,0021285	0		
			0328	Углерод (Сажа)	1 раз в год	0,0008327	0		
			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз в 7 лет	0,0024163	0		
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,043275	0		
			2732	Керосин	1 раз в год	0,0165792	0		
<b>Площадка: 2 Нефтепромысел</b>									
1	Технологич. оборудование скв. №1	6007	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 7 лет	0,0000117	0	Экологическая служба предприятия	[8]
			0410	Метан	1 раз в 7 лет	0,0005852	0		
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в 7 лет	0,0000981	0		
			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз в 7 лет	0,0289335	0		
2	Технологич. оборудование скв. №95	6008	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 7 лет	0,0000117	0	Экологическая служба предприятия	[8]
			0410	Метан	1 раз в 7 лет	0,0005852	0		
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в 7 лет	0,0000981	0		
			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз в 7 лет	0,0289335	0		
3	Технологич. оборудование скв. №96	0004	1052	Метанол (Метиловый спирт)	1 раз в год	0,1098121	20902,22	Испытательная аккредитованная лаборатория	Инструментальные методы контроля
3	Технологич. оборудование скв. №96	6009	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 7 лет	0,0000117	0	Экологическая служба предприятия	[8]
			0410	Метан	1 раз в 7 лет	0,0005852	0		

ООО «Ульяновскнефтегаз»  
Сулакское нефтяное месторождение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в 7 лет	0,0000981	0		
			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз в 7 лет	0,0289335	0		
4	Технологич. оборудование скв. №99	0005	1052	Метанол (Метиловый спирт)	1 раз в год	0,1098121	20902,22	Испытательная аккредитованная лаборатория	Инструментальные методы контроля
4	Технологич. оборудование скв. №99	6010	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 7 лет	0,0000117	0	Экологическая служба предприятия	[8]
			0410	Метан	1 раз в 7 лет	0,0005852	0		
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в 7 лет	0,0000981	0		
			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз в 7 лет	0,0289335	0		
5	Технологич. оборудование скв. №100г	0006	1052	Метанол (Метиловый спирт)	1 раз в год	0,1098121	20902,22	Испытательная аккредитованная лаборатория	Инструментальные методы контроля
5	Технологич. оборудование скв. №100г	6011	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 7 лет	0,0000117	0	Экологическая служба предприятия	[8]
			0410	Метан	1 раз в 7 лет	0,0005852	0		
			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в 7 лет	0,0000981	0		
			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз в 7 лет	0,0289335	0		

Примечание: \* - контроль на неорганизованных источниках выбросов осуществляется расчетным методом по утвержденным методикам. Нумерация приведенных методик в графе 10 соответствует перечню нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха приведенных далее.

ООО «Ульяновскнефтегаз»  
Сулакское нефтяное месторождение

Таблица 7.2 План-график проведения наблюдений за загрязнение атмосферного воздуха

№ п/п	Точка отбора проб	Географические координаты (в системе координат WGS 84)		Определяемые показатели		Периодичность	Методы контроля
		С.Ш.	В.Д.	Наименование	ПДК <sub>мр</sub> / ПДК <sub>сс</sub> , мг/м <sup>3</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	около действующей скважины с подветренной стороны в границе СЗЗ (300 м)			Азота диоксид	0,2 / 0,04	1 раз в квартал	РЭ газоанализатора Элан-СО-50
				Сажа	0,15 / 0,05		ФР.1.31.2010.06966
				Серы диоксид	0,5 / 0,05		РД 52.04.794-2014
				Сероводород	0,008 / -		ФР.1.31.2009.06144
				Углерода оксид	5,0 / 3,0		РЭ газоанализатора Элан-СО-50
				Метан	- / -		ФР.1.31.2009.06144
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	200,0 / 50,0		ФР.1.31.2009.06144
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	50,0 / 5,0		ФР.1.31.2009.06144
2	около действующей скважины с подветренной стороны в границе СЗЗ (300 м)			Азота диоксид	0,2 / 0,04	1 раз в квартал	РЭ газоанализатора Элан-СО-50
				Сажа	0,15 / 0,05		ФР.1.31.2010.06966
				Серы диоксид	0,5 / 0,05		РД 52.04.794-2014
				Сероводород	0,008 / -		ФР.1.31.2009.06144
				Углерода оксид	5,0 / 3,0		РЭ газоанализатора Элан-СО-50
				Метан	- / -		ФР.1.31.2009.06144
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	200,0 / 50,0		ФР.1.31.2009.06144
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	50,0 / 5,0		ФР.1.31.2009.06144
3	около действующей скважины с подветренной стороны в			Азота диоксид	0,2 / 0,04	1 раз в квартал	РЭ газоанализатора Элан-СО-50
				Сажа	0,15 / 0,05		ФР.1.31.2010.06966
				Серы диоксид	0,5 / 0,05		РД 52.04.794-2014
				Сероводород	0,008 / -		ФР.1.31.2009.06144

ООО «Ульяновскнефтегаз»  
Сулакское нефтяное месторождение

1	2	3	4	5	6	7	8
	границе СЗЗ (300 м)			Углерода оксид	5,0 / 3,0		РЭ газоанализатора Элан-СО-50
				Метан	- / -		ФР.1.31.2009.06144
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	200,0 / 50,0		ФР.1.31.2009.06144
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	50,0 / 5,0		ФР.1.31.2009.06144
4	в границах месторождения между скважинами 1,91			Азота диоксид	0,2 / 0,04	1 раз в квартал	РЭ газоанализатора Элан-СО-50
				Сажа	0,15 / 0,05		ФР.1.31.2010.06966
				Серы диоксид	0,5 / 0,05		РД 52.04.794-2014
				Сероводород	0,008 / -		ФР.1.31.2009.06144
				Углерода оксид	5,0 / 3,0		РЭ газоанализатора Элан-СО-50
				Метан	- / -		ФР.1.31.2009.06144
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	200,0 / 50,0		ФР.1.31.2009.06144
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	50,0 / 5,0		ФР.1.31.2009.06144
5	Восточная окраина с. Новые Зимницы			Азота диоксид	0,2 / 0,04	1 раз в квартал	РЭ газоанализатора Элан-СО-50
				Сажа	0,15 / 0,05		ФР.1.31.2010.06966
				Серы диоксид	0,5 / 0,05		РД 52.04.794-2014
				Сероводород	0,008 / -		ФР.1.31.2009.06144
				Углерода оксид	5,0 / 3,0		РЭ газоанализатора Элан-СО-50
				Метан	- / -		ФР.1.31.2009.06144
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	200,0 / 50,0		ФР.1.31.2009.06144
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	50,0 / 5,0		ФР.1.31.2009.06144

Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха:

- 1 Распоряжение Правительства РФ от 08.07.2015 №1316-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».
- 2 Приказ Минприроды России от 06.06.2017 №273 «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».
- 3 Приказ Минприроды России от 07.08.2018 №352 «Порядок проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки».
- 4 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Новая редакция. «Санитарно – защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов». М., 2007.
- 5 СанПиН 2.1.6.1032-01. «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест». М., 2001.
- 6 Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное). ОАО "НИИ Атмосфера". СПб., 2012 г.
- 7 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Новополюк, 1997 (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 1999, 2005, 2010 г.г.).
- 8 Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД 39.142-00", ОАО «НИПИГАЗПЕРЕРАБОТКА, 2001 г.
- 9 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
- 10 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
- 11 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
- 12 Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.
- 13 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», СПб., 2015 г., в т.ч. информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016.
- 14 Методике расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)». НИИ Атмосфера. СПб, 2015, в т.ч. информационные письма НИИ Атмосфера



- |                                       |      |               |    |             |
|---------------------------------------|------|---------------|----|-------------|
| №2.                                   | Исх. | 07-2-200/16-0 | от | 28.04.2016, |
| №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016. |      |               |    |             |
- 15 РД 52.04.794-2014 Массовая концентрация диоксида серы в пробах атмосферного воздуха. Методика измерений фотометрическим формальдегидопарарозанилиновым методом.
- 16 ФР.1.31.2010.06966 Методика выполнения измерений массовой концентрации пыли в атмосферном воздухе газоанализатором ГАНК-4 (МВИ-4215-005-56591409-2009).
- 17 ФР.1.31.2009.06144 Методика выполнения измерений массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе газоанализатором ГАНК-4 (МВИ-4215-002-56591409-2009).

## **7.2 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов**

Техническое и хозяйственно-питьевое водоснабжение производственных объектов Сулакского нефтяного месторождения ООО «Ульяновскнефтегаз» осуществляется за счет привозной воды. Сбор жидких бытовых отходов производится в септики с водонепроницаемыми выгребными камерами с последующим вывозом специализированной организацией.

На Сулакском нефтяном месторождении ООО «Ульяновскнефтегаз» забор воды из водных объектов или сброс сточных вод в водные объекты не производятся, поэтому программа производственного контроля охраны и использования водных объектов не составляется.

### 7.3 Производственный контроль в области обращения с отходами

Предприятие не является собственником объектов размещения отходов и не осуществляет непосредственной эксплуатации таких объектов. Поэтому программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов не составляется.

График контроля за соблюдением требований законодательства при обращении с отходами производства и потребления на объектах ООО «Ульяновскнефтегаз» представлен в таблице 7.3.

Таблица 7.3 График контроля обращения с отходами на территории предприятия

Определяемые показатели	Периодичность контроля	Исполнитель	Ответственное подразделение
Инвентаризация отходов и разработка и согласование проектной документации	1 раз в 7 лет, после реконструкции и/или модернизации	Подрядная организация	ПТО ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»
Компонентный химический анализ отходов производства и потребления	В момент образования и при изменении технологических процессов	Аккредитованная лаборатория	ПТО ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»
Оборудование (ремонт), маркировка площадок и емкостей для накопления отходов	По мере необходимости	Подрядная организация	Цех по добыче нефти и газа ООО «Ульяновскнефтегаз»
Заключение договоров на сбор, транспортирование, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов	По мере необходимости	Лицензированная организация (для отходов (I-IV классов опасности))	ПТО ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»
Соблюдение сроков вывоза отходов и соблюдение установленного лимита накопления отходов	Постоянно	Подрядная организация; Начальник цеха по добыче нефти и газа	Цех по добыче нефти и газа ООО «Ульяновскнефтегаз»
Введение журнала первичного учета движения отходов	В соответствии с Приказом Минприроды России от 01.09.2011 г. №721	Мастер цеха по добыче нефти и газ	Цех по добыче нефти и газа ООО «Ульяновскнефтегаз»
Обобщение данных учета движения отходов	Ежеквартально, ежегодно	Ведущий специалист по ОТ, П и ЭБ	Цех по добыче нефти и газа ООО «Ульяновскнефтегаз»
Расчет размера платы за негативное воздействие на окружающую среду	Ежегодно	Ведущий специалист по ОТ, П и ЭБ	Цех по добыче нефти и газа ООО «Ульяновскнефтегаз»

<b>Определяемые показатели</b>	<b>Периодичность контроля</b>	<b>Исполнитель</b>	<b>Ответственное подразделение</b>
Свод и предоставление сведений об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления по форме 2-ТП (отходы)	Ежегодно	Ведущий специалист по ОТ, П и ЭБ	Цех по добыче нефти и газа ООО «Ульяновскнефтегаз»

Порядок учета в области обращения с отходами утвержден Приказом Минприроды России от 01.09.2011 г. №721. Согласно приказу учет в области обращения с отходами ведется на основании фактических измерений количества использованных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, размещенных отходов.

В случае невозможности произвести фактические измерения количества использованных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, размещенных отходов, учет ведется на основании следующих источников:

- технической и технологической документации;
- бухгалтерской документации;
- актов приема-передачи;
- договоров.

Данные учета в области обращения с отходами ведутся в электронном виде. При отсутствии технической возможности ведения в электронном виде данные учета в области обращения с отходами оформляются в письменном виде. Оформление и ведение данных учета в области обращения с отходами осуществляется согласно приложениям 2, 3, 4 к Порядку.

Заполнение таблиц данных учета в области обращения с отходами осуществляется лицом, ответственным за учет образовавшихся, использованных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, а также размещенных отходов, по мере образования, использования, обезвреживания отходов, передачи отходов другим лицам или получения отходов от других лиц, размещения отходов.

Данные учета обобщаются по итогам очередного квартала (по состоянию на 1 апреля, 1 июля и 1 октября текущего года), а также очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за указанным периодом.

Данные учета в области обращения с отходами должны содержать:

- а) титульный лист, оформляемый в свободной форме;
- б) данные учета отходов, оформляемые в соответствии с приложениями 2, 3, 4 к Порядку по итогам очередного квартала и очередного календарного года.

Таблицы данных учета и учетные документы хранятся в электронном и/или письменном виде в течение пяти лет.

## **8 ПОРЯДОК И СРОКИ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТА ОБ ОРГАНИЗАЦИИ И О РЕЗУЛЬТАТАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля (далее - Отчет) представляется юридическими лицами, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I категории (далее - объекты), ежегодно до 25 марта года, следующего за отчетным.

Юридические лица, осуществляющие деятельность на объектах I категории, подлежащих федеральному государственному экологическому надзору, представляют Отчет в территориальный орган Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по месту осуществления деятельности.

Отчет оформляется в двух экземплярах, один экземпляр которого хранится у юридического лица, осуществляющего хозяйственную и (или) иную деятельность на данном объекте, а второй экземпляр вместе с электронной версией отчета на магнитном носителе представляется непосредственно в соответствующий территориальный орган Федеральной службы по надзору в сфере природопользования, или направляется в его адрес почтовым отправлением с описью вложения и с уведомлением о вручении.

Отчет может быть направлен в виде электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 6 апреля 2011 г. N 63-ФЗ «Об электронной подписи» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 15, ст. 2036; N 27, ст. 3880; 2012, N 29, ст. 3988; 2013, N 14, ст. 1668; N 27, ст. 3463, ст. 3477; 2014, N 11, ст. 1098; N 26, ст. 3390; 2016, N 1, ст. 65; N 26, ст. 3889).

Отчет должен быть подписан руководителем юридического лица (или должностным лицом, уполномоченным руководителем юридического лица подписывать Отчет от имени юридического лица).

Форма Отчета утверждена Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации приказом от 14.06.2018г. № 261 «Об утверждении формы отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» (приложение 3).

Методика по заполнению Отчета утверждена Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации приказом от 16.10.2018г. № 522 «Об утверждении методических рекомендаций по заполнению формы отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, в том числе в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью».

## **9 ПРОГРАММА СОЗДАНИЯ СИСТЕМЫ АВТОМАТИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И (ИЛИ) СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

Требования по оснащению источников на объектах I категории автоматическим средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ установлены п. 9 ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

Виды технических устройств, оборудования и установок на объектах I категории, которые подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета выбросов, сбросов, утверждены распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 №428-р.

Правилами создания и эксплуатации системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 №262, установлен механизм выбора на вышеуказанных технических устройствах, оборудовании или их совокупности (установках) источников выбросов и (или) сбросов, подлежащих оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов и (или) сбросов.

В ходе анализа технических устройств и оборудования на Сулакском нефтяном месторождении ООО «Ульяновскнефтегаз» выявлено, что теплогенератор УТКА-1 (ИВ №000101) в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 13.03.2019 №428-р подходит под вид технических устройств, которые подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов ЗВ.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 №262, технические устройства подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов ЗВ в случае, если в выбросе присутствует одно из веществ, приведенных в закрытом перечне, массовый выброс которых превышает установленные постановлением Правительства РФ значения. Согласно данным приведенным в проекте нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в таблице 9.1 приведены значения выбросов от теплогенератора УТКА-1 и их сравнение со значениями выбросов установленными постановлением Правительства РФ.

Таблица 9.1 Сравнение показателей выбросов ЗВ от технологического оборудования и показателей выбросов ЗВ, утвержденных в перечне постановления Правительства РФ

Выброс ЗВ от установки УТКА-1			Постановление Правительства РФ от 13.03.2019 №262	
Наименование ЗВ	Массовый выброс, т/год	Массовый выброс, кг/час	Наименование ЗВ	Массовый выброс, кг/час
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,611547	0,2017800	Оксиды азота (сумма азота оксида и азота диоксида)	30
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,099376	0,0327892		
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	9,901462	3,2669492	Серы диоксид	30
Углерод оксид	1,728602	0,5703455	Углерод оксид (как показатель полноты сгорания топлива)	5
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000001	0,0000004	Вещество отсутствует в перечне	



На основании таблицы 9.1 можно сделать вывод об отсутствии на Сулакском нефтяном месторождении ООО «Ульяновскнефтегаз» источников выбросов, подлежащих оснащению автоматическими средствами измерения, т.к. по всем загрязняющим веществам от технологического оборудования массовый выброс ЗВ значительно ниже установленного.

Источники сбросов загрязняющих веществ на Сулакском нефтяном месторождении ООО «Ульяновскнефтегаз» отсутствуют, поэтому анализ не проводился.

Таким образом, в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 №428-р и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 №262 на Сулакском нефтяном месторождении ООО «Ульяновскнефтегаз» отсутствуют источники выбросов и сбросов, подлежащие контролю автоматическими средствами измерений, и соответственно программа создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ для объекта не разрабатывается.

## **ПРИЛОЖЕНИЯ**

**Приложение 1. Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду**

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
о постановке на государственный учет объекта  
оказывающего негативное воздействие на окружающую среду  
№ АOWGM1PW от 22.12.2016

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Общество с ограниченной ответственностью "Ульяновскнефтегаз"  
ОГРН 1077313000489  
ИНН 7313005320  
Код ОКПО 25414211

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

Сулакское месторождение

местонахождение объекта: восточнее села Новые Зимницы

Старокулаткинского района Ульяновской области

дата ввода объекта в эксплуатацию: 13.07.2006

тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

7	3	-	0	1	7	3	-	0	0	0	1	8	8	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.



Документ подписан электронной подписью  
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Каплин Александр Евгеньевич  
Серийный номер: 10АЗАА  
Кем выдан: УЦ Федерального казначейства



Приложение 2. Аттестат аккредитации испытательной лаборатории

 **ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ** № 0008295

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ**  
№ RA.RU.513472 выдан 09 ноября 2016 г.  
номер аттестата аккредитации и дата выдачи

Настоящий аттестат выдан **Федеральному государственному бюджетному учреждению "Центр лабораторного анализа и технических измерений по Приволжскому федеральному округу"**; ИНН: 5260084347  
наименование и ИНН (СНИЛС) заявителя  
**603032, РОССИЯ, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Гончарова, дом 1А**  
место нахождения (место жительства) заявителя

Испытательная лаборатория по Ульяновской области федерального государственного бюджетного учреждения "Центр лабораторного анализа и технических измерений по Приволжскому федеральному округу" (филиал "ЦЛАТИ по Ульяновской области" ФГБУ "ЦЛАТИ по ПФО")  
наименование  
**432017, РОССИЯ, Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Гончарова, дом 32**  
адрес места (мест) осуществления деятельности

и удостоверяет, что

соответствует требованиям **ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009**  
аккредитован(о) **в качестве Испытательной лаборатории (центра)**  
в соответствии с областью аккредитации, область аккредитации определена в приложении к настоящему аттестату и является неотъемлемой частью аттестата.

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц **05 июля 2016 г.**

 **М.П.**  
Руководитель (заместитель Руководителя)  
Федеральной службы по аккредитации

  
подпись

**А. Г. Литвак**  
инициалы, фамилия

Бланк изготовлен ЗАО «ОПЦИОНЪ», www.opcion.ru, (лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ, уровень Б), тел. (495) 726 4742, Москва, 2014 год

**Приложение 3. Форма отчета об организации и о результатах осуществления  
производственного экологического контроля**

Приложение  
к приказу Минприроды России  
от 14.06.2018 N 261

Форма

Экз. N \_\_\_\_\_

Руководитель юридического лица  
(уполномоченное должностное лицо)  
или индивидуальный предприниматель

\_\_\_\_\_   
подпись ФИО

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П. (при наличии)

Отчет

\_\_\_\_\_  
(ФИО индивидуального предпринимателя или наименование юридического лица)

об организации и о результатах осуществления производственного  
экологического контроля на

\_\_\_\_\_  
(полное наименование объекта, оказывающего негативное воздействие  
на окружающую среду)

за \_\_\_\_\_ год

Исполнитель, ответственный за подготовку отчета

\_\_\_\_\_  
должность подпись ФИО

место нахождения (город, населенный пункт)  
год

1. Общие сведения об организации и результатах производственного экологического контроля

Таблица 1.1. Общие сведения

№ п/п	Наименование данных		Данные
1	Полное наименование (сокращенное наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя		
2	Место нахождения (адрес)		
3	Руководитель (фамилия, имя, отчество (при наличии)), телефон, факс, адрес электронной почты) (для юридического лица)		
4	Подразделения и (или) должностные лица, отвечающие за осуществление производственного экологического контроля (наименование подразделений и (или) фамилия, имя, отчество (при наличии) соответствующих лиц, телефон, факс, адрес электронной почты)		
5. ИНН	6. ОГРН (либо сведения о внесении записи в государственный реестр аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц)	7. Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (далее - объект)	
8. Адрес места нахождения объекта	9. Код объекта	10. Категория объекта	

Таблица 1.2. Сведения о применяемых на объекте технологиях

№ п/п	Структурное подразделение (площадка, цех или другое)		Наименование технологии	Соответствие наилучшей доступной технологии
	Номер	Наименование		
1	2	3	4	5

Таблица 1.3. Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации

N п/п	Наименование собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)	Адрес собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)	Реквизиты аттестата аккредитации собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)
1	2	3	4



2. Результаты производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха

Таблица 2.1. Перечень загрязняющих веществ, включенных в план-график контроля стационарных источников выбросов

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества
1	
2	
...	

Таблица 2.2. Результаты контроля стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

№ п/п	Структурное подразделение (площадка, цех или другое)		Источник		Наименование загрязняющего вещества	Предельно допустимый выброс или временно согласованный выброс, г/с	Фактический выброс, г/с	Превышение предельно допустимого выброса или временно согласованного выброса в раз (гр. 8 / гр. 7)	Дата отбора проб	Общее количество случаев превышения предельно допустимого выброса или временно согласованного выброса	Примечание
	№	Наименование	№	Наименование							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Итого											

Таблица 2.3. Перечень загрязняющих веществ, включенных в план-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества
1	
2	

Таблица 2.4. Результаты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

№ п/п	Пункт наблюдения			Наименование загрязняющего вещества	Количество полных месяцев, охваченных фактическими наблюдениями	Периодичность отбора проб атмосферного воздуха	Количество случаев нарушений периодичности отбора проб за год (с указанием дат нарушений)	Среднегодовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м <sup>3</sup>	Максимальная концентрация загрязняющего вещества, мг/м <sup>3</sup>	ПДК <sub>м.</sub> р, мг/м <sup>3</sup>	ПДК <sub>с.</sub> с, мг/м <sup>3</sup>	Процент случаев превышения ПДК		Примечание
	Номер	Адрес	Координаты									≤ 10 ПДК	> 10 ПДК	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

3. Результаты производственного контроля в области охраны и использования водных объектов

Таблица 3.1. Сведения о результатах учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества

Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлены сведения о результатах учета забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества	Территориальный орган Росводресурсов, в который направлены результаты учета забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества
1	2

Таблица 3.2. Сведения о результатах наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами, а также о результатах учета качества поверхностных вод в местах сброса сточных, в том числе дренажных, вод выше и ниже мест сброса (в фоновом и контрольном створах)

Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлены сведения о результатах учета качества поверхностных вод в местах сброса сточных, в том числе дренажных, вод выше и ниже мест сброса	Федеральный орган исполнительной власти, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации или орган местного самоуправления, в который направлены результаты учета качества поверхностных вод в местах сброса сточных, в том числе дренажных, вод выше и ниже мест сброса	Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлены сведения о результатах наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами	Территориальный орган Росводресурсов, в который направлены сведения о результатах наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами
1	2	3	4

Таблица 3.3. Результаты проведения проверок работы очистных сооружений, включая результаты технологического контроля эффективности работы очистных сооружений на всех этапах и стадиях очистки сточных вод и обработки осадков

N п/п	Тип очистного сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Сведения о стадиях очистки, с указанием сооружений очистки сточных вод, в том числе дренажных, вод, относящихся к каждой стадии	Объем сброса сточных, в том числе дренажных, вод, тыс.м <sup>3</sup> /сут.; тыс.м <sup>3</sup> /год			Наименование загрязняющего вещества или микроорганизма	Дата контроля (дата отбора проб)	Содержание загрязняющих веществ, мг/дм <sup>3</sup>			Содержание микроорганизмов			Эффективность очистки сточных вод, %	
				Проектный	Допустимый, в соответствии с разрешительным документом на право пользования водным объектом	Фактический			Проектное	Допустимое, в соответствии с разрешением на сброс веществ и микроорганизмов в водные объекты	Фактическое	Проектное	Допустимое, в соответствии с разрешением на сброс веществ и микроорганизмов в водные объекты	Фактическое	Проектная	Фактическая
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

4. Результаты производственного контроля в области обращения с отходами

Таблица 4.1. Сведения о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду

Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлен отчет о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду	Наименование территориального органа Росприроднадзора, в который был направлен отчет о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду
1	2