

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации  
федеральное государственное автономное образовательное учреждение  
высшего образования

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»

НПЦ «Нефтегазовый инжиниринг»

Свидетельство № 0253-2016-5902291029-08 от 21 июня 2016 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

«Строительство и обустройство скважин Бугровского месторождения»

Проектная документация

Раздел 3 Технологические и конструктивные решения линейного объекта.  
Искусственные сооружения.

Часть 3 Организация и условия труда работников. Управление производством и  
предприятием.

2021/354/ДС5-PD-TKR3

Том 3.3

Договор №

2021/354/ДС5

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»

НПЦ «Нефтегазовый инжиниринг»

Свидетельство № 0253-2016-5902291029-08 от 21 июня 2016 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

«Строительство и обустройство скважин Бугровского месторождения»

Проектная документация

Раздел 3 Технологические и конструктивные решения линейного объекта.  
Искусственные сооружения.

Часть 3 Организация и условия труда работников. Управление производством и  
предприятием.

2021/354/ДС5-PD-TKR3

Том 3.3

Договор № 2021/354/ДС5

Главный инженер Д.Г. Малыхин

Главный инженер проекта И.Ю. Байдин

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Обозначение	Наименование	Примечание
2021/354/ДС5-PD-TKR3.S	Содержание тома 3.3	2
2021/354/ДС5-PD-SP	Состав проектной документации	3
2021/354/ДС5-PD-TKR3.TCH	Текстовая часть	4

Согласовано		

Взам. инв. №	
Подп. и дата	

						2021/354/ДС5-PD-TKR3.S				
	Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Инв. № подл.	Разраб.		Ладыгина			08.22	СОДЕРЖАНИЕ ТОМА	Стадия	Лист	Листов
	Проверил		Коротасва			08.22		П	1	1
	Нач.отд.		Сивкова			08.22		НПЦ «Нефтегазовый инжиниринг»		
	Н.контр.		Коротасва			08.22				
	ГИП		Байдин			08.22				

Состав проектной документации приведен в томе 2021/354/ДС5-PD-SP.

Согласовано							2021/354/ДС5-PD-SP					
	Взам. инв. №						СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	Стадия	Лист	Листов		
	Подп. и дата							П	1	1		
Изм		Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	НПЦ «Нефтегазовый инжиниринг»						
Разраб.		Байдин			07.22							
Проверил		Ковалёв			07.22							
Инов. № подл.	Нач.отд.	Ковалёв			07.22							
	Н.контр.	Топчиенко			07.22							
	ГИП	Байдин			07.22							

## Содержание

1	Основание для разработки проектной документации .....	2
2	Принципиальные решения по организации труда и управления производством .....	3
3	Расчетная численность, профессионально-квалификационный состав работников с распределением по группам производственных процессов, число рабочих мест и их оснащенность .....	4
4	Организация, оснащение и обслуживание рабочих мест .....	7
5	Прогрессивные формы организации труда .....	8
6	Режим труда и отдыха .....	8
7	Охрана и условия труда работников .....	10
8	Организация управления производством, предприятием .....	21
9	Повышение квалификации рабочих .....	22
10	Список использованной литературы .....	23
	Таблица регистрации изменений .....	25

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС5-PD-ТКР3.ТСН

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Ладыгина			08.22
Проверил		Коротасва			08.22
Нач.отд.		Сивкова			08.22
Н.контр.		Коротасва			08.22
ГИП		Байдин			08.22

ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ

Стадия	Лист	Листов
П	1	25
НПЦ «Нефтегазовый инжиниринг»		

## 1 Основание для разработки проектной документации

Основанием для разработки проектной документации является среднесрочная инвестиционная программа ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2022–2024 гг.

Настоящий подраздел проектной документации разработан в соответствии с заданием на проектирование по объекту «Строительство и обустройство скважин Бугровского месторождения», утвержденное Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И.И. Мазеиным 01.10.2021 г.

При разработке данного подраздела проектной документации использованы следующие материалы:

- Технический отчет по инженерным изысканиям «Строительство и обустройство скважин Бугровского месторождения», выполненный в 2022 г.;
- Акт выбор земельных участков под объект «Строительство и обустройство скважин Бугровского месторождения», выполненный в 2022 г.

Проектная документация выполнена в соответствии с требованиями ФЗ №384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Идентификация объекта в соответствии со статьей 4 ФЗ №384 «Технологический регламент о безопасности зданий и сооружений»:

1. Назначение (ОК 029-2014): добыча сырой нефти и нефтяного попутного газа (п.06.10.1);

2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность:

- фонд скважин;
- система промысловых трубопроводов;
- объекты инженерного обеспечения.

3. Фактором, осложняющим строительство проектируемых сооружений на территории исследуемого участка, является сезонное пучение грунтов в пределах глубины промерзания (описание приведено в томе 2 2021/354/ДС5-ИГИ-Т).

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инов. № подл.	2021/354/ДС5-PD-ТКР3.ТСН	Лист
										2

## 2 Принципиальные решения по организации труда и управления производством

Раздел «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием» выполнен в соответствии с СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.2-2019 «Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ». Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов», СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям». Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды», основными федеральными законами, законодательными актами и положениями Российской Федерации.

Принципиальные решения по организации управления процессом добычи нефти разработаны в соответствии с инвестиционной программой ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и заданием на проектирование. В проектной документации намечены прогрессивные технологические решения, которые будут выполнены с учетом достижений науки и техники, при минимальных материальных, трудовых и других затратах и получении максимальной прибыли при реализации продукции.

С целью создания нормальных санитарно-гигиенических условий, соблюдения правил по охране труда и снижения степени риска при эксплуатации предприятия предусмотрены следующие мероприятия:

- вся арматура стальная, принята на давление превышающее расчетное;
- трубопроводы не имеют фланцевых или других разъёмных соединений, кроме мест установки арматуры;
- принятая запорная арматура соответствует классу А герметичности затвора по ГОСТ 9544-2015;
- оснащение объектов первичными средствами пожаротушения;
- контроль наличия загазованности переносными газоанализаторами;
- для организации ремонтных работ предусмотрены штуцеры для пропарки и дренажа;
- социально-бытовое обеспечение работников предприятия;
- обеспечение работников средствами индивидуальной защиты;
- обеспечение работников средствами для проведения текущего и внепланового ремонта технологического оборудования;
- все предусмотренное оборудование, блоки и арматура, машины и механизмы, участвующие в строительстве и эксплуатации, имеют необходимые сертификаты с гигиеническим заключением. Контроль за наличием и предоставлением сертификатов осуществляет производственный контроль ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инов. № подл.	2021/354/ДС5-PD-ТКР3.ТСН		Лист
											3

### 3 Расчетная численность, профессионально-квалификационный состав работников с распределением по группам производственных процессов, число рабочих мест и их оснащенность

Настоящей проектной документацией предусматривается обустройство проектируемых добывающих скважин, расположенных на существующих кустах №№5а, 14 Бугровского месторождения, сбор и транспорт нефти и газа с данных скважин.

Количество рабочих мест определено согласно «Типовым нормативам численности рабочих нефтегазодобывающих управлений нефтяной промышленности», утвержденным Министерством нефтяной промышленности СССР 10.08.1987. Количество рабочих мест определено, исходя из количества применяемого оборудования, территории обслуживания, с учетом сменности производства, категорий и специализации работающих.

Численность и состав существующего обслуживающего персонала с разбивкой по профессиям, приведен в таблице 3.1.

Таблица 3.1– Численность обслуживающего персонала (существующая)

Профессии	Численность всего, чел.	Максим. смена			Группа по СП 44.13330.2011
		Всего	в том числе		
			муж.	жен.	
Мастер по добыче нефти, газа и конденсата	1	1	1	–	1а
оператор по добыче нефти, газа 6 разряда	1	1	1	–	2г
оператор по добыче нефти, газа 5 разряда	5	4	4	–	2г
оператор по добыче нефти, газа 4 разряда	14	9	9	–	2г
Итого:	21	15	15	–	

Строительство и обустройство скважин Бугровского месторождения находится в зоне ответственности бригады по добыче нефти и газа № 0704. Ввода дополнительной численности для обслуживания не требуется.

Бригада по добыче нефти и газа №0704 базируется в опорном пункте на ОПБ-0702. Опорный пункт бригады оборудован бытовыми помещениями и устройствами (душевые сетки, умывальники, гардеробы, шкафы) с учетом производственной группы в соответствии с численностью обслуживающего персонала бригады по добыче нефти и газа №0704, дополнительных бытовых помещений и устройств не требуется.

Горячее питание для сотрудников ЦДНГ №7 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» организовано в столовой ООО «ЛЮКОЛЬ», располагающейся на территории АБК ЦДНГ №7 (Частинский район, м-с «Суханово»), или в комнате приема пищи опорного пункта бригады.

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



*Режим работы:*

1. Для мастеров по добыче нефти, газа и конденсата:

Недельный учёт рабочего времени.

Смена (день) с 08:00 до 17:00, продолжительность смены 8 часов.

Перерыв для отдыха и питания 1 час с 12:00 до 13:00.

2. Для операторов по добыче нефти и газа предусмотрено 2 режима работы:

2.1. Сменный/суммированный учет рабочего времени.

Первая смена (день) с 08:00 до 20:00, продолжительность смены – 11 часов.

Перерыв для отдыха и питания 1 час с 12:00 до 13:00.

2.2. Сменный/суммированный учет рабочего времени.

Первая смена (день) с 08:00 до 20:00, продолжительность смены 11 часов.

Перерыв для отдыха и питания час с 12:00 до 13:00.

Вторая смена (ночь) с 20:00 до 08:00, продолжительность смены 11 часов.

Перерыв для отдыха и питания 1 час с 00:00 до 01:00.

Ежегодный оплачиваемый отпуск мастера по добыче нефти, газа и конденсата, операторов по добыче нефти и газа – 28 календарных дней.

Дополнительный оплачиваемый отпуск за работу во вредных условиях для операторов по добыче нефти и газа – до 7 календарных дней.

Дополнительный оплачиваемый отпуск за ненормированный рабочий день у мастера по добыче нефти, газа и конденсата – 4 календарных дня.

Бригада выполняют следующие работы:

– производственные задания по добыче нефти – эксплуатацию скважин и других производственных объектов и коммуникаций в соответствии с технологическими режимами и графиками проведения профилактических осмотров;

– выявление, предупреждение и оперативное устранение отклонений от установленных технологических режимов;

– выполнение подготовительных работ для проведения ремонтов скважин и оборудования.

Доставка рабочих к объектам обслуживания производится вахтовым автотранспортом.

Обслуживание объектов электроснабжения предусмотрено специалистами сервисной организации.

Медицинское обслуживание работников осуществляется в здравпункте, расположенном в здании общежития № 2 ЦДНГ № 7 Сухановского месторождения и в ближайших медицинских учреждениях.

Мелкий ремонт выполняется бригадой добычи нефти, обслуживающей месторождение.

Текущий ремонт оборудования узлов и агрегатов выполняется выездными бригадами баз промысла, расположенными на площадках Бугровского месторождения и сервисными организациями.

Организация и оснащение рабочих мест соответствует требованиям нормативных и правовых актов по охране труда и обеспечивает удобство, оперативность и надежность обслуживания сооружений месторождения.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС5-PD-TKR3.TCH						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Рабочей зоной обслуживающего персонала существующей бригады являются проектируемые технологические объекты Бугровского месторождения: зоны вокруг запорно-регулирующей арматуры, КИПиА, фланцевых соединений. Так как технологический процесс автоматизирован, то постоянного присутствия обслуживающего персонала в рабочих зонах не требуется. Предусматривается периодическое обслуживание.

Распределение обслуживающего персонала по непостоянным рабочим местам (рабочим зонам) приведено в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Распределение существующего обслуживающего персонала

Наименование сооружений	Характеристика рабочей зоны (рабочего места)	Обслуживающий персонал
Куст №14		
скважина №808	непостоянное	Оператор по добыче нефти и газа
Куст №5а		
скважина №600	непостоянное	Оператор по добыче нефти и газа
скважина №601	непостоянное	Оператор по добыче нефти и газа
скважина №809	непостоянное	Оператор по добыче нефти и газа

Постоянные рабочие места операторов по добыче нефти и газа не предусматриваются. Временные рабочие места (зоны обслуживания) – устья скважин.

Основными обязанностями операторов является периодическое наблюдение за ходом технологического процесса, снятие показаний приборов. Оснащение операторов инструментом и оборудованием соответствует «Табелю оснащенности рабочих мест в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Дополнительное оснащение рабочих мест не предусматривается.

Мастер по добыче нефти, газа и конденсата осуществляет руководство производственной деятельностью бригады по добыче нефти и газа, обеспечивает выполнение заданий по добыче нефти, повышения производительности труда, обеспечивает и контролирует соблюдение технологических режимов работы скважин и объектов, оперативно выявляет причины нарушений и устраняет их.

Постоянное рабочее место мастера по добыче нефти, газа и конденсата (кабинет) находится в опорном пункте бригады.

К площадкам скважин предусмотрены автодороги для проезда техники, на территории скважин предусмотрены проезды и площадки обслуживания.

Обслуживающий персонал снабжается переносными газоанализаторами, при помощи которых производится контроль рабочей среды во время обслуживания оборудования и при производстве ремонтных работ.

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

									2021/354/ДС5-PD-ТКR3.ТСН	Лист
										6
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					

В период эксплуатации скважин при работе преимущественно в помещениях с периодическим обходом сооружений, расположенных на открытом воздухе стационарные бытовые помещения (санузлы, душевые, помещения для обогрева) размещаются на опорном пункте бригады.

Персонал, обслуживающий непостоянные рабочие места на площадки скважин №№600, 601, 809 куста №5а и на площадку скважины №808 куста №14 приезжает на специальном транспорте с утепленным и обогреваемым кузовом закрытого фургонного типа, оборудованным складным столом, системой отопления, биотуалетом, запасом бутилированной питьевой воды и влажными одноразовыми салфетками, обеспечивающим соблюдение санитарно-гигиенических условий для персонала. Применение данного спецтранспорта обеспечивает доступность туалетов (не далее 150 м), запас питьевой воды и помещение для обогрева при обслуживании объектов проектирования.

#### 4 Организация, оснащение и обслуживание рабочих мест

Организация и оснащение рабочих мест соответствует требованиям нормативных и правовых актов по охране труда и обеспечивает удобство, оперативность и надежность обслуживания сооружений месторождения.

Постоянные рабочие места операторов по добыче нефти и газа не предусматриваются. Временные рабочие места (зоны обслуживания) – устья разведочных скважин.

Основными обязанностями операторов является периодическое наблюдение за ходом технологического процесса, снятие показаний приборов.

Организация и оснащение рабочих мест должна соответствовать требованиям нормативных и правовых актов по охране труда и обеспечивает удобство, оперативность и надежность обслуживания сооружений месторождения.

Оснащение операторов инструментом и оборудованием должно соответствовать «Табелю оснащенности рабочих мест в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». В связи с этим дополнительное оснащение рабочих мест не предусматривается.

Группа производственных процессов в соответствии со СП 44.13330.2011 – 2г.

Ежегодные периодические медицинские осмотры работников, чья работа связана с воздействием вредных производственных факторов или опасных для здоровья веществ, проводятся персоналом специализированных медицинских организаций в соответствии с Приказом Минтруда России от 31.12.2020 г. №988н/1420н «Об утверждении перечня вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные медицинские осмотры при поступлении на работу и периодические медицинские осмотры».

Выполнение мелких слесарно-механических работ предусматривается в существующих ремонтно-механических мастерских ЦДНГ-7. Там же размещаются склады для хранения запаса материалов и запасных частей.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС5-PD-TKR3.TCH	Лист
							7

## 5 Прогрессивные формы организации труда

При обслуживании месторождения предусматривается бригадная форма организации труда.

При применении бригадной формы организации труда должны обеспечиваться следующие условия:

- за бригадой закрепляется выполнение определенного вида услуг;
- закрепление производственной площади, обеспечивающей территориальное единство и удобство обслуживания оборудования;
- обеспечение бесперебойной работы оборудования;
- численность бригады не превышает установленную в отрасли норму управляемости в первичных коллективах.

## 6 Режим труда и отдыха

В целях оптимизации трудовой деятельности необходимо предусматривать чередование работы с перерывами на отдых. Регламентируемые перерывы предусматриваются для работающих согласно внутреннему трудовому распорядку и на основании раздела V главы 17 Трудового кодекса Российской Федерации, ст. 107, 108, 109.

Предлагаемый режим труда и отдыха работающих приведен в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Режим труда и отдыха

Характеристика работы	Продолжительность и распределение перерывов	Содержание отдыха
Работы, связанные с незначительными физическими усилиями	Два перерыва по 5 мин в течение смены: через 2 часа после начала работы и за 1,5 часа до ее окончания	Производственная гимнастика 2 раза в день
Работы при незначительных физических усилиях, но не в благоприятных условиях	Перерывы по 8-10 мин в течение каждого часа	Производственная гимнастика 2 раза в день
Работы, выполняемые с большими физическими усилиями в особо неблагоприятных условиях	Перерывы по 12-15 мин в течение каждого часа работы	Производственная гимнастика 2 раза в день
Работы, выполняемые в благоприятных условиях, но связанные со значительным напряжением внимания	Перерывы по 5 мин (один - в середине первой половины дня, два - во второй половине дня)	Упражнения типа дыхательной гимнастики
Работы, связанные со средними физическими усилиями	Два перерыва по 10 мин в течение смены: через 2 часа после начала работы и за 1,5 часа до ее окончания	Производственная гимнастика 2 раза в день по 5 мин

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС5-PD-ТКR3.ТСН	Лист
							8

Для всех категорий работников, занятых эксплуатацией объектов месторождения, кроме операторов, необходимо установить, что предельными температурами, ниже которых могут производиться работы на открытом воздухе при условии проведения дополнительных организационных мер по предотвращению обморожения работников, должны считаться приведенные в таблице **Ошибка! Неверная ссылка закладки..**

Таблица 6.2 – Критические температуры воздуха в холодный период года, требующие дополнительных мероприятий по предотвращению обморожения работников

Скорость ветра, м/с	Предельная температура воздуха
до 2	минус 45°С
от 2 до 5	минус 40°С
от 6 до 10	минус 35°С
от 11 до 15	минус 25°С
16 и более	минус 20°С

При температуре от минус 30°С до минус 45°С работающим на холоде предоставлять возможность обогрева с перерывами на 10 минут через 30 минут работы, включая перерывы в счет рабочего времени. Средства для обогрева предоставляются на месте работы или в непосредственной близости от места работы.

В случае прекращения работ вследствие за пределами низкой температуры или сильного ветра работников переводят на другие работы, кроме операторов, в теплое помещение, если даже эта работа не соответствует их квалификации.

Там, где прекращение работ влечет за собой возникновение аварийной ситуации, остановку всего или части производства, прекращение работ заменяется введением чередующихся смен. Порядок чередования смен устанавливается руководителем производства работ. В частности, при аварийном или капитальном ремонте, когда лимитированы сроки выполнения производственного задания, работы предусматривается производить двойным составом бригад.

При выполнении работ обязательно предусматриваются:

- радио-телефонная связь;
- наличие средств индивидуальной защиты и первой медицинской помощи на случай возможного обморожения открытых частей тела;
- проведения внеочередного инструктажа по охране труда на рабочем месте;
- производство работ бригадой (звеньями) не менее 2 человек;
- наличие письменного задания на производство работ с указанием времени связи с начальником смены.

Управление производством работ возлагается на начальника смены.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС5-PD-ТКР3.ТСН						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

## 7 Охрана и условия труда работников

В технологическом процессе проектируемого объекта обращаются и используются следующие опасные вещества:

- нефть (III класс токсической опасности), как исходный продукт производства;
- попутный нефтяной газ в составе нефтяной эмульсии (III класс токсической опасности).

Перечень опасных и вредных факторов производственной среды во время эксплуатации:

Химический фактор – опасные и вредные химические вещества, присутствующие в воздухе рабочей зоны. На территории площадки скважины в воздухе рабочей зоны присутствуют компоненты попутного газа (газообразные углеводороды, сероводород), пары нефти, пары растворителей и химических реагентов.

Ниже приведена физико-химическая характеристика нефти, метана информация их вредного воздействия на организм человека и средства нейтрализации.

Отравляющая способность нефти проявляется в основном тогда, когда углеводороды переходят в парообразное (аэрозольное) состояние, и действуют, главным образом, на нервную систему человека.

Таблица 7.1 – Предельно-допустимые концентрации в воздухе рабочей зоны

Наименование	ПДК, мг/м <sup>3</sup>	Класс токсичной опасности
Нефть (аэрозоль)	10	3
Метан	7000	4
Углеводороды C <sub>2</sub> -C <sub>10</sub>	900/300*	4
Сероводород в смеси с углеводородами	3	2
Гексан	900/300*	4
Бензол	5	3
Ксилол	50	4
Толуол	50	4
Метанол	15/5*	3

Примечание: \* – в числителе максимальная разовая ПДК;  
в знаменателе – среднесменная ПДК.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС5-PD-ТКR3.ТСН	Лист
							10

Метан (СН<sub>4</sub>) – природный газ. Запах слабый, усиливающийся при содержании серы. Растворимость в воде ничтожная, в спирте растворяется на 50%. Плотность метана при 20°С – 0,7168 кг/м<sup>3</sup>, температура кипения – 161,58°С (при давлении 101 кПа), ПДК в воздухе рабочей зоны – 7000 мг/м<sup>3</sup>, класс токсической опасности – IV. Природный газ обычно рассматривается как безвредный. Действие его идентично действию предельных углеводородов. Главная опасность связана с удушьем при недостатке кислорода. Это может происходить при большом содержании метана (СН<sub>4</sub>) в воздухе, когда парциальное давление и удельное содержание кислорода резко уменьшаются.

Углеводороды. Токсичность выделяющихся газов определяется сочетанием углеводородов, входящих в их состав. Действие на организм углеводородных компонентов в сочетании с сероводородом многообразно. Прежде всего, страдает центральная нервная система. При углеводородных отравлениях поражается промежуточный мозг как высший центр вегетативной нервной системы. Углеводороды влияют на сердечно-сосудистую систему, а также на гематологические показатели (снижается содержание гемоглобина и эритроцитов).

Предельные углеводороды. Химически наиболее инертные среди органических соединений они являются в то же время сильнейшими наркотиками. Действие их ослабляется ничтожной растворимостью в воде и крови, вследствие чего только при высоких концентрациях создается опасность отравления этими веществами. С увеличением числа атомов углерода сила наркотического действия растёт.

Для контроля загазованности воздушной среды рабочей зоны и своевременного обнаружения возможных утечек сероводорода персонал оснащается переносными взрывозащищенными газоанализаторами.

Средства индивидуальной защиты: противогазы по ГОСТ 12.4.041-2001 с коробкой марки «А» или «В» для защиты от сероводорода.

К обслуживанию оборудования скважин допускаются лица не моложе 18 лет, прошедшие обучение в области промышленной безопасности в специализированных учебных центрах, прошедшие инструктаж на рабочем месте.

Основными способами снижения вредного воздействия нефти являются герметизация технологических процессов и принудительная вентиляция помещений для снижения концентрации паров и газов в воздухе рабочей зоны.

При работе с высокими концентрациями углеводородов в воздухе (зачистка емкостей, баков и т.д.) для изоляции органов дыхания применяются шланговые противогазы с панорамной маской ПШ-10, ПШ-20. При отсутствии ПШ-10, ПШ-20 допустимо применение противогазов ПШ-1, ПШ-2. При работе с нефтепродуктами применяется спецодежда и спецобувь. Для смывания нефти с кожных покровов применяются сульфированное, касторовое или прованское масло, защитные мази и пасты ХИОТ-6, ПМ-1, ИЭР-1, ИЭР-2. При работе с нефтепродуктами применяется спецодежда и спецобувь.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС5-PD-TKR3.TCH							11
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Меры первой помощи пострадавшим от воздействия нефтепродуктов (согласно п. 4.5.2 «Памятки по оказанию первой помощи пострадавшим». МЧС России, 2015 г.):

– Обеспечив собственную безопасность, вынести пострадавшего в безопасную зону.

– Определить наличие самостоятельного дыхания.

– При отсутствии признаков жизни приступить к сердечно-легочной реанимации. Вызвать скорую медицинскую помощь. Проводить сердечно-легочную реанимацию до восстановления самостоятельного дыхания или до прибытия медицинского персонала.

– После восстановления дыхания (или если дыхание было сохранено) придать пострадавшему устойчивое боковое положение. Обеспечить постоянный контроль за дыханием до прибытия скорой медицинской помощи.

Концентрация опасных и вредных веществ в приземном слое воздуха на территории площадки скважины по сравнению с 30% ПДК, согласно расчетам, значительно ниже ПДК рабочей зоны.

Анализ результатов расчета рассеивания при эксплуатации проектируемых сооружений приведен в разделе 7 часть 1 «Мероприятия по охране атмосферного воздуха, недр, растительного и животного мира, водных объектов, при обращении с отходами».

Карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций, исходные данные и результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в рабочем режиме приведены в разделе 7 часть 1 «Мероприятия по охране атмосферного воздуха, недр, растительного и животного мира, водных объектов, при обращении с отходами».

*Шум.* Для скважин, оборудованных ШГН, источниками шума являются электродвигатели станков-качалок. Электродвигатель станка-качалки имеет уровень звуковой мощности 74,03 дБ.

Характеристика технологического оборудования по уровню шума и результаты расчетов по уровню звукового давления приведены в томе 7.1.1. Предельно допустимый уровень звука при непрерывном воздействии в течение всей рабочей смены для операторов – 80 дБА (согласно табл. №2 СН 2.2.4/2.1.8.562-96).

Так как работа автоматизирована, присутствие оператора у станков-качалок не обязательно. Оператор находится у работающих станков-качалок не более 5 минут в смену, вследствие этого, происходит защита временем, доза шума распределяется. При необходимости необходимо использовать защитные наушники СОМЗ-3.

*Вибрация.* При эксплуатации промышленных объектов источником постоянной вибрации являются технологические трубопроводы. Поскольку процесс добычи и транспорта нефти и газа автоматизирован и постоянные рабочие места в технологических блоках отсутствуют, то на обслуживающий персонал вибрация воздействия не оказывает.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС5-PD-ТКР3.ТСН							12
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		



*Неионизирующие излучения* – электромагнитные поля на рабочем месте пользователя для операторов, наблюдающих за технологическим процессом. На площадке скважины источники неионизирующего излучения, способные оказать воздействие на обслуживающий персонал, отсутствуют.

*Микроклимат нагревающий и охлаждающий.* Нагревающий микроклимат – сочетание параметров микроклимата (температура воздуха, влажность, скорость его движения, относительная влажность, тепловое излучение), при котором имеет место нарушение теплообмена человека с окружающей средой, выражающееся в накоплении тепла в организме выше верхней границы оптимальной величины и/или увеличении доли потерь тепла испарением пота в общей структуре теплового баланса, появлении общих или локальных дискомфортных теплоощущений (слегка тепло, тепло, жарко).

Охлаждающий микроклимат – сочетание параметров микроклимата, при котором имеет место изменение теплообмена организма, приводящее к образованию общего или локального дефицита тепла в организме в результате снижения температуры «ядра» и/или «оболочки» тела (температура «ядра» и «оболочки» тела – соответственно температура глубоких и поверхностных слоев тканей организма).

Наибольший вред приносит охлаждающий микроклимат для операторов, работающих в холодный период года на открытой территории. На Бугровском месторождении среднесуточная температура воздуха самого холодного зимнего месяца (январь) составляет минус 14,0 °С. Для операторов, допустимая среднесуточная температура составляет минус 12,4°С при непрерывном нахождении на открытой территории и выполнении работы, связанной с постоянной ходьбой и выполнением операций, требующих определенного физического напряжения. Обогрев работающих предусмотрен в здании опорного пункта бригады, где имеется санузел, раздевалка, сушилка, комната приема пищи. Обогрев работающих в зимний период, при проведении профилактических и ремонтных работ на скважинах, предусматривается в кузове вахтового автомобиля «Урал 325512-0010-59». Температура воздуха в салоне предусмотрена в пределах плюс 20-25°С.

*Освещение.* Проектные решения обеспечивают создание освещенности на рабочих местах в соответствии с СП 52.13330.2016 «Естественное и искусственное освещение».

*Радиационная безопасность.* На проектируемом объекте в составе добываемой нефтегазовой смеси отсутствуют природные радиоактивные вещества (калий, уран, торий и продукты их распада) в качестве попутных элементов.

*Тяжесть труда:* определяется физической динамической нагрузкой (механической работой за смену), массой поднимаемого и перемещаемого груза вручную, количеством стереотипных движений за смену, величиной статической нагрузки при удержании груза за смену, характером рабочей позы, количеством наклонов корпуса, протяженностью перемещений в пространстве. Для операторов, обслуживающих Бугровское месторождение, класс условий труда по тяжести труда – вредный, класс 3.2.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС5-PD-TKR3.TCH							13
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

*Напряженность трудового процесса:* определяется интеллектуальной нагрузкой (необходимость решения задач, принятия решений, работа в условиях дефицита времени и др.), сенсорными нагрузками (количество воспринимаемых сигналов, длительность сосредоточенного наблюдения, время наблюдения за экраном и др.), эмоциональными нагрузками (степень ответственности за результат деятельности, за безопасность других лиц, наличие риска для собственной жизни, количество конфликтных ситуаций), монотонностью нагрузок (количество повторяющихся простых операций, время активных действий и время пассивного наблюдения и др.), режимом работы (продолжительность рабочего дня, наличие регламентированных перерывов и др.).

Согласно Федеральному закону от 28.12.2013г. №426-ФЗ «О специальной оценке условий труда», специальная оценка условий труда на рабочем месте проводится не реже чем один раз в пять лет.

Общая оценка условий труда каждого работника, занятого эксплуатацией сооружений и трубопроводов, в соответствии с Р 2.2.2006-05 «Руководство по гигиенической оценке факторов рабочей среды и трудового процесса.

Производственный контроль должен проводиться согласно Санитарным правилам СП 1.1.1058-01 «Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» и включать в себя:

- осуществление лабораторных исследований и испытаний на границе СЗЗ и в зоне влияния предприятия, на территории объектов Бугровского месторождения, на рабочих местах с целью оценки влияния производства на среду обитания человека и его здоровье;
- организацию медицинских осмотров, профессиональной гигиенической подготовки и аттестации должностных лиц и работников организаций;
- контроль за наличием сертификатов, санитарно-эпидемиологических заключений, санитарных паспортов;
- ведение учета и отчетности, установленной действующим законодательством по вопросам, связанным с осуществлением производственного контроля.

При эксплуатации должен производиться периодический контроль мощности эквивалентной дозы радиации. Периодичность радиационного контроля определяется службой радиационной безопасности на предприятии согласно методическим указаниям «Радиационный контроль и пробоотбор на нефтегазовых промыслах России», утвержденным Минтопэнерго России 20.11.1996. Полученные результаты записываются в журнал радиационного контроля.

Вопросы промышленной безопасности эксплуатации опасного производственного объекта определены ст. 11 Федерального закона №116-ФЗ от 21.07.1997 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». Об организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности».

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2021/354/ДС5-PD-TKR3.TCH							14
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Постановлением Правительства РФ от 18.12.2020 №2168 утверждены и введены в действие «Правила организации и осуществления производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности». В Правилах производственного контроля установлено, что каждой организацией, эксплуатирующей опасные производственные объекты, разрабатывается соответствующий нормативный документ, определяющий порядок организации производственного контроля, который утверждается руководителем предприятия и согласовывается с надзорной организацией.

В Правилах производственного контроля определены основные задачи производственного контроля, к которым относятся:

- обеспечение соблюдения требований промышленной безопасности в эксплуатирующей организации;
- анализ состояния промышленной безопасности в эксплуатирующей организации, в том числе путем организации проведения соответствующих экспертиз;
- разработка мер, направленных на улучшение состояния промышленной безопасности и предотвращение ущерба окружающей среде;
- контроль за соблюдением требований промышленной безопасности, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами;
- координация работ, направленных на предупреждение аварий на опасных производственных объектах и обеспечение готовности к локализации аварий и ликвидации их последствий;
- контроль за своевременным проведением необходимых испытаний, технических освидетельствований и ремонта технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, и проверкой контрольных средств измерений;
- контроль за соблюдением технологической дисциплины.

Для повышения эффективности функционирования производственного контроля со стороны государственного надзорного органа последний получает систематизированную информацию.

Информация должна включать:

- план мероприятий по обеспечению промышленной безопасности на текущий год;
- сведения об организации системы управления промышленной безопасностью, если такая создана в организации;
- фамилию работника, ответственного за осуществление производственного контроля, его должность, образование, стаж работы по специальности, дату последней аттестации по промышленной безопасности;
- сведения о количестве опасных производственных объектов с описанием основных потенциальных источников опасностей и возможных последствий аварий;
- отчет о выполнении плана мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, результаты проверок, устранение нарушений, выполнение предписаний надзорных органов и федеральных органов исполнительной власти;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС5-PD-TKR3.TCH	Лист
							15
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

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

- план мероприятий по локализации аварий и ликвидации их последствий;
- копии договоров страхования риска ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасного производственного объекта;
- сведения о состоянии оборудования, применяемого на опасном производственном объекте и подлежащего обязательной сертификации;
- сведения об освидетельствовании и проведении контрольных испытаний опасных производственных объектов;
- план проведения контрольно-профилактических проверок на следующий год;
- оценку готовности работников эксплуатирующей организации к действиям во время аварии;
- описание аварий и несчастных случаев, происшедших на опасном производственном объекте, анализ причин их возникновения и принятые меры;
- порядок подготовки и аттестации руководителей, специалистов и других работников, занятых на опасных производственных объектах, в области промышленной безопасности.

Проверка состояния условий труда и промышленной безопасности осуществляется в следующем порядке:

- выбор проверяемых объектов и характеризующих их параметров;
- выполнение самой процедуры проверки;
- сопоставление полученных результатов с нормативами;
- определение причин отклонения, несоответствия условий труда требованиям правил и норм безопасности, несоблюдения инструкций, недостатков в организации работы по охране труда;
- разработка и обоснование необходимых организационно-технических мероприятий по их устранению.

Проверка состояния условий труда в зависимости от этапа контроля и вида целевых проверок осуществляется, как отдельными руководителями и специалистами (мастерами, механиками, начальниками объектов, главными и ведущими специалистами и т.д.), так и комиссиями по промышленной безопасности и охране труда.

Проверка состояния условий труда проводится в присутствии руководителей проверяемого объекта, и соответствующих специалистов (механиков, операторов, энергетиков и др.). Проверка состояния условий труда осуществляется путем осмотра рабочих мест и оборудования, механизмов и приспособлений, опроса работающих, ознакомления с организацией работ по охране труда и с имеющейся документацией.

Допускается проверять у отдельных работников знания требований норм, правил безопасности и инструкций по охране труда.

В процессе проверки объектов и рабочих мест принимаются оперативные меры по устранению выявленных недостатков, создающих угрозу жизни и здоровью работающих, работникам проверяемых объектов оказывается практическая помощь в решении возникающих вопросов.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС5-PD-ТКР3.ТСН						
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Результаты контроля обязательно отражаются в журналах проверки состояния условий труда, имеющих на объектах. В необходимых случаях, в зависимости от этапа контроля в обобщенном виде эти результаты оформляются актом, один экземпляр которого передается руководству для устранения выявленных недостатков и нарушений, выполнения соответствующих мероприятий. В журналах проверки состояния условий труда указываются сроки устранения выявленных нарушений, недостатков и ответственные лица за их устранение.

Служба охраны труда ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» постоянно контролирует воздействие неблагоприятных факторов производственной среды на обслуживающий персонал при эксплуатации объекта согласно требованиям Р 2.2.2006-05 «Руководство по гигиенической оценке факторов рабочей среды и трудового процесса. Критерии и классификация условий труда», утвержденного Главным государственным санитарным врачом Российской Федерации 29.07.2005 и введенного в действие 01.11.2005, ГОСТ 12.1.012-2004 ССБТ «Вибрационная безопасность. Общие требования», ГОСТ ИСО 8041-2006 «Вибрация. Воздействие вибрации на человека. Средства измерений», ГОСТ 12.1.003-2014 «Шум. Общие требования безопасности».

Руководитель предприятия обязан разработать мероприятия по снижению возможного негативного воздействия вредных производственных факторов и согласовать их с территориальным управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.

Мероприятия по охране труда на каждом рабочем месте предприятия направлены на сохранение здоровья, работоспособности работников, на снижение потерь рабочего времени и, как следствие, на повышение производительности труда.

Целью всех мероприятий охраны труда является повышение эффективности работ по профилактике производственного травматизма, профессиональной заболеваемости, аварийности и других инцидентов за счет:

- своевременного выявления и устранения опасных и вредных производственных факторов на рабочих местах;
- устранения недостатков в организации работ по охране труда;
- принятия по результатам проведенных проверок оперативных мер, способствующих исключению негативных явлений в области охраны труда, и разработки научно-организационных мероприятий по повышению безопасности труда.

С целью создания нормальных санитарно-гигиенических условий, соблюдения правил по охране труда и снижения степени риска предприятия предусмотрены следующие мероприятия:

- вся арматура стальная, принята на давление превышающее расчетное;
- трубопроводы не имеют фланцевых или других разъемных соединений, кроме мест установки арматуры и соединения полимерных армированных труб со стальными;
- принятая запорная арматура соответствует классу А герметичности затвора ГОСТ 9544-2015;
- оснащение объектов первичными средствами пожаротушения;

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

- контроль наличия загазованности переносными газоанализаторами;
- для организации ремонтных работ предусмотрены штуцеры для пропарки и дренажа;
- социально-бытовое обеспечение работников предприятия;
- обеспечение работников средствами индивидуальной защиты;
- обеспечение работников средствами для проведения текущего и внепланового ремонта технологического оборудования;
- все предусмотренное в рабочем проекте оборудование, блоки и арматура, машины и механизмы, участвующие в строительстве и эксплуатации, имеют необходимые сертификаты с гигиеническим заключением. Контроль наличия и предоставлением сертификатов осуществляет производственный контроль ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»;
- на объекте должна контролироваться воздушная среда переносными газоанализаторами с периодичностью не ниже установленной ГОСТ 12.1.005-88 «ССБТ. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны»;
- с целью защиты от шума как от вредного фактора предусматривается дистанционный контроль за работой оборудования и использование противозумных наушников. Время нахождения обслуживающего персонала рядом с работающим оборудованием должно быть минимально необходимым для выполнения операций по пуску-останову, регулированию и наблюдению;
- герметизированная система транспорта нефти;
- средства дистанционного контроля технологического процесса (электроконтактные манометры на выкидных линиях), позволяющие осуществлять технологический процесс без длительного нахождения персонала на технологических объектах;
- режим труда и отдыха для операторов, соответствующий трудовому законодательству РФ, наличие регламентированных перерывов;
- комнаты обогрева и отдыха персонала, сушки спецодежды на опорном пункте бригады;
- искусственное освещение во всех блоках, помещениях, на территории площадки скважины с учетом характера зрительной работы;
- лестницы с углом наклона, как правило, 45° и переходные площадки, обеспечивающие удобство подхода к арматуре и оборудованию;
- системы блокировок, установка предохранительных клапанов для снижения риска.

Обслуживающий персонал допускается к работе только по результатам проведения периодических медицинских осмотров в соответствии с требованиями медицинских регламентов, утвержденных Минздравом России. Поступающие на работу обязаны пройти предварительный медицинский осмотр с обязательным получением мед. заключения. Данное положение оговорено в Трудовом Кодексе Российской Федерации.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС5-PD-ТКР3.ТСН	Лист
							18

Для защиты работающих от опасных и вредных производственных факторов предусматриваются специальная рабочая одежда, обувь и средства индивидуальной защиты, перечень которых определяется в зависимости от профессии в соответствии с Постановлением Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации № 290н от 01.06.2009 «Об утверждении межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты». Приобретение и обеспечение работников средствами индивидуальной защиты в соответствии с требованиями охраны труда происходит в соответствии со статьями 221, 212, 219 Трудового Кодекса РФ.

На работах, связанных с загрязнениями, работникам выдается мыло. На работах, связанных с трудносмываемыми загрязнениями, маслами, смазками, нефтепродуктами, клеями, битумом, химическими веществами раздражающего действия и т.д., выдаются защитные, регенерирующие и восстанавливающие кремы, очищающие пасты для рук (Приказ Минздравсоцразвития РФ от 17.12.2010 №1122н «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств и стандарта безопасности труда «Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами»).

Перечень применяемых индивидуальных средств защиты для операторов по добыче нефти и газа (с учетом норм выдачи спецодежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты для работников ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»).

Выдаваемые работникам средства индивидуальной защиты должны соответствовать их полу, росту и размерам, характеру и условиям выполняемой работы и обеспечивать безопасность труда. В соответствии со статьей 215 Трудового кодекса Российской Федерации средства индивидуальной защиты работников, в том числе иностранного производства, должны соответствовать требованиям охраны труда, установленным в Российской Федерации, и иметь сертификаты соответствия. Приобретение и выдача работникам средств индивидуальной защиты, не имеющих сертификата соответствия, не допускается.

Для защиты органов дыхания и слуха предусматриваются:

- фильтрующий противогаз универсальный марки «А» или «В» или противогаз шланговый изолирующий марки ПШ-1;
- противошумные наушники СОМЗ-3.

Для защиты органов зрения предусматриваются:

- очки защитные для защиты от механического воздействия и ультрафиолетового излучения (при обходе).

Средства индивидуальной защиты хранятся в помещении опорного пункта бригады.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС5-PD-ТКР3.ТСН	Лист
							19

Обеспечение работников предприятия спецодеждой и средствами индивидуальной защиты, в том числе дерматологическими, осуществляется в соответствии с «Типовыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам нефтяной промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением», утвержденными приказом Минздравсоцразвития России от 09.12.2009 № 970н.

Ежегодные периодические медицинские осмотры работников, чья работа связана с воздействием вредных производственных факторов или опасных для здоровья веществ, проводятся персоналом медицинских организаций в соответствии с Приказом Минтруда России от 31.12.2020 г. №988н/1420н.

Работникам, занятым на работах с вредными условиями труда, устанавливаются льготы и компенсации по результатам специальной оценки условий труда предусматриваются следующие льготы и компенсации:

- дополнительный отпуск;
- досрочное назначение трудовой пенсии по старости.
- надбавка к заработной плате за вредные условия труда.

Льготы и компенсации работникам предприятия предусматриваются на основании следующих документов:

- Трудовой Кодекс Российской Федерации, статьи №92, 117, 147;
- Постановления №10 Минтруда РФ от 26.01.1991 «Об утверждении списков производств, работ, профессий, должностей и показателей, дающих право на льготное пенсионное обеспечение».

Согласно федеральному закону №125-ФЗ физические лица, выполняющие работу на основании трудового договора (контракта), подлежат обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. При возникновении несчастного случая на производстве или профессионального заболевания обеспечение по страхованию осуществляется:

- в виде пособия по временной нетрудоспособности;
- в виде единовременных страховых выплат;
- в виде ежемесячных страховых выплат в период стойкой утраты профессиональной трудоспособности;
- в виде оплаты дополнительных расходов, связанных с лечением, приобретением лекарств, изготовлением протезов, проездом, профессиональным переобучением и др.

Льготы и компенсации оговариваются коллективным договором ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», трудовым договором и оплачиваются за счет основной деятельности предприятия в процессе его эксплуатации.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС5-PD-TKR3.TCH	Лист 20
------	--------	------	-------	-------	------	--------------------------	------------



## 8 Организация управления производством, предприятием

Бугровское месторождение входит в сферу производственной деятельности Цеха добычи нефти и газа (ЦДНГ) №7 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Оперативное управление производством Бугровского месторождения осуществляется существующей администрацией ЦДНГ-7 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

В целях повышения эффективности управления и безопасности производства на предприятиях действует двухуровневая автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУ ТП). АСУ ТП обеспечивает:

- сбор и первичную обработку информации от процесса и производственного персонала;
- локальное регулирование;
- регистрацию технологических параметров и сигнализацию состояния оборудования и арматуры, отклонений параметров от заданных значений;
- регулирование технологических параметров;
- автоматическое и ручное дистанционное управление;
- формирование заданий и управляющих воздействий с автоматизированным рабочим местом (АРМ) оператора.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС5-PD-ТКR3.TCH				Лист
											21
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

## 9 Повышение квалификации рабочих

Все работники организации, в том числе их руководители, обязаны проходить обучение в области промышленной безопасности и охраны труда.

Обучение по охране труда проводится при подготовке работников рабочих профессий, переподготовке и обучении их другим рабочим профессиям, согласно Постановлению Минтруда РФ, Минобразования РФ от 13.01.2003 № 1/29 «Об утверждении Порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций». Работодатель организует проведение периодического, не реже одного раза в год, обучения работников рабочих профессий оказанию первой помощи пострадавшим. Руководители и специалисты проходят обучение по охране труда при поступлении на работу в течение первого месяца, далее – по мере необходимости, но не реже одного раза в три года.

Подготовка и аттестация по вопросам промышленной безопасности работников осуществляется в порядке, утвержденном Постановлением Правительства РФ от 25.10.2019 №1365 «О подготовке и об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики». Подготовка и аттестация специалистов по вопросам безопасности проводится в объеме, соответствующем должностным обязанностям. Проверка знаний рабочих основных профессий в области безопасности проводится в объеме квалификационных требований, а также в объеме требований производственных инструкций и/или инструкций для данной профессии.

Повышение квалификации рабочих, переподготовка и обучение вторым профессиям проводится в образовательных учреждениях, в соответствии с лицензией на право ведения образовательной деятельности.

К работам на опасных производственных объектах допускаются рабочие после обучения безопасным методам и приемам выполнения работ, стажировки на рабочем месте, проверки знаний и практических навыков, проведения инструктажа по безопасности труда на рабочем месте и при наличии удостоверения, дающего право допуска к определенному виду работ.

Срок стажировки устанавливается работодателем, но не может быть менее двух недель.

По характеру и времени проведения инструктажи по безопасности подразделяют на:

- вводный;
- первичный;
- повторный;
- внеплановый.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС5-PD-ТКR3.ТСН	22

## 10 Список использованной литературы

1. Федеральный закон № 116-ФЗ от 21.07.97 г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
2. Федеральный закон РФ №123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
3. Федеральный закон № 125-ФЗ от 24.07.1998 «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»;
4. Трудовой Кодекс Российской Федерации;
5. Федеральный закон № 384-ФЗ от 30.12.2009г. «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
6. СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования»;
7. СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство»;
8. СП 52.13330.2016 Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95\*;
9. СП 44.13330.2011 «Административные и бытовые здания».
10. ГОСТ 12.0.004-2015 «Организация обучения безопасности труда»;
11. ГОСТ 12.1.003-14 «Шум. Общие требования безопасности»;
12. ГОСТ 12.1.004-91 «Пожарная безопасность. Общие требования»;
13. ГОСТ 12.1.007-76\* ССБТ «Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности»;
14. Правила по охране труда в строительстве» утвержденные приказом Минтруда РФ №883н от 11.12.2020 г.;
15. ГОСТ 12.4.011.89 «Средства защиты работающих. Общие требования и классификация»;
16. ГОСТ ИСО 8041-2006 «Вибрация. Воздействие вибрации на человека. Средства измерений»;
17. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
18. Постановление Правительства РФ №168 от 13.03.2008г. «О порядке определения норм и условий бесплатной выдачи лечебно-профилактического питания, молока или других равноценных пищевых продуктов и осуществления компенсационной выплаты в размере, эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов»;
19. Федеральные нормы и правила «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные приказом Ростехнадзора РФ №534 от 15.12.2020г.;
20. Руководство Р 2.2.2006-05 «Гигиена труда. Руководство по гигиенической оценке факторов рабочей среды и трудового процесса. Критерии и классификация условий труда»;
21. Градостроительный Кодекс Российской Федерации;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Изм. инв. №	Подп. и дата	Изм. № подл.	2021/354/ДС5-PD-TKR3.TCH		Лист
											23

22. РД 10-290-99 «Типовое положение об ответственном за осуществление производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации сосудов, работающих под давлением», утверждено постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.99 №41;

23. Постановление Правительства РФ от 25.10.2019 N №1365 «О подготовке и об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики»;

24. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 №2 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;

25. Приказ Минздравсоцразвития РФ от 17.12.2010 №1122н «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств и стандарта безопасности труда "Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами»;

26. Постановление №10 Минтруда РФ от 26.01.1991г. «Об утверждении списков производств, работ, профессий, должностей и показателей, дающих право на льготное пенсионное обеспечение»;

27. Постановление Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации № 290н от 01.06.2009 «Об утверждении межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты».

28. «Типовые нормативы численности рабочих нефтегазодобывающих управлений нефтяной промышленности», М., ВНИИОЭНГ, 1987г;

29. Приказ Ростехнадзора от 08.12.2020 №503 «Порядок проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения»;

30. Положение об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях, утверждено постановлением Министерства труда и социального развития РФ от 24.10.02 №73;

31. Приказ Министерства здравоохранения и социального развития РФ №970н от 09.12.2009 «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам нефтяной промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением»§

32. Приказ Минтруда России и Минздрава России №988н/1420н от 31.12.2020 «Об утверждении перечня вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные медицинские осмотры при поступлении на работу и периодические медицинские осмотры».

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
								24	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС5-PD-TKR3.TCH			

### Таблица регистрации изменений

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

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС5-PD-ТКР3.ТСН