

**Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
Высшего образования**

**«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»
Научно-проектный центр «Нефтегазовый инжиниринг»**

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

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА
ОТ ПК 0 ДО ТОЧКИ ВРЕЗКИ В НЕФТЕПРОВОД
«ГЕЖ-КАМЕННЫЙ ЛОГ»
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)»**

Проектная документация

**Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных
федеральными законами.**

**Часть 1. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов
капитального строительства**

2021/354/ДС27-PD-TBE

Том 10.1

Договор №

2021/354/ДС27

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

**Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
Высшего образования**

**«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»
Научно-проектный центр «Нефтегазовый инжиниринг»**

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

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА
ОТ ПК 0 ДО ТОЧКИ ВРЕЗКИ В НЕФТЕПРОВОД
«ГЕЖ-КАМЕННЫЙ ЛОГ»
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)»**

Проектная документация

**Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных
федеральными законами.**

**Часть 1. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов
капитального строительства**

2021/354/ДС27-PD- ТВЕ

Том 10.1

Договор №

2021/354/ДС27

Главный инженер

Д.Г. Малыхин

Главный инженер проекта

А.А. Чемус

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Регистрационный номер № 050913/104 от 05.09.2013 года
в реестре СРО Ассоциация проектировщиков «СтройПроект»

Заказчик - ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА
ОТ ПК 0 ДО ТОЧКИ ВРЕЗКИ В НЕФТЕПРОВОД
«ГЕЖ-КАМЕННЫЙ ЛОГ»
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных
федеральными законами.**

**Часть 1. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов
капитального строительства**

2021/354/ДС27-PD-TBE

Том 10.1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	12-23		02.06.2023
2	19-23		23.06.23

Регистрационный номер № 050913/104 от 05.09.2013 года
в реестре СРО Ассоциация проектировщиков «СтройПроект»

Заказчик - ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА
ОТ ПК 0 ДО ТОЧКИ ВРЕЗКИ В НЕФТЕПРОВОД
«ГЕЖ-КАМЕННЫЙ ЛОГ»
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных
федеральными законами.**

**Часть 1. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов
капитального строительства**

2021/354/ДС27-PD-TBE

Том 10.1

Директор

Р.В. Пепеляев

Главный инженер проекта

Ю.А. Никулина

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	12-23		02.06.2023
2	19-23		23.06.2023

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

**Реестр изменений, внесенных в проектную документацию
«Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод
«Геж-Каменный лог» (переход через р. Глухая Вильва)»**

№ п/п	Том	Комплект (шифр)	Лист	Содержание замечания	Содержание изменения	№ изм., дата	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
Том 10.1				2021/354/ДС27-PD-ТВЕ		Текстовая часть	
1.	10.1	2021/354/ДС27-PD-ТВЕ	Текстовая часть, Стр. 10,11,15	<p>Не представлены требования по ведению натуральных наблюдений (мониторингу) за состоянием крепления нитки нефтепровода. Не представлены сведения о выполнении осмотров, обследований и технических освидетельствований и их периодичность</p> <p>Снято частично.</p> <p>В томе ТБЭ не обоснованно отсутствуют сведения о проведении осмотров, технических освидетельствований и сроки их проведения для крепления водных объектов</p>	Замечание принимается. В том ТБЭ добавлены сведения о наблюдениях за состоянием берегоукрепления	Изм.2 №19-23 23.06.2023	На основании письма ФАУ «Главгосэкспертиза России» Ханты- Мансийский филиал № 50782-23/ГГЭ- 39240/11 от 01.06.2023 г. (повторные)
Исполнитель:				Ю. А. Божина			
ГИП:				Ю.А. Никулина			

Обозначение	Наименование	Примечание
2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-S	Содержание тома 10.1	2 Изм.1 (Зам.)
2021/354/ДС27-PD-SP	Состав проектной документации	Отдельный том
2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-TCH	Текстовая часть	3 Изм.2 (Зам.)

Изменение 1 внесено на основании замечаний ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ» (письмо №50782-23/ГГЭ-39240/11 от 01.06.2023 г.).

Изменение 2 внесено на основании замечаний ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ» (письмо №50782-23/ГГЭ-39240/11 от 01.06.2023 г.) - повторные.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Колуч	Лист	№дж	Подп.	Дата
Разработал	Пятилова				09.09.22
Проверил	Бастриков				09.09.22
Н. контроль	Русин				09.09.22
ГИП	Бычин				09.09.22

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-S

Содержание тома 10.1

Стадия	Лист	Листов
П		1



Содержание

1	Перечень мероприятий по обеспечению безопасности зданий, строений и сооружений в процессе их эксплуатации	10
1.1	Мероприятия по техническому обслуживанию зданий, строений и сооружений, в том числе отдельных элементов, конструкций зданий, строений и сооружений, а также систем инженерно-технического обеспечения	10
1.2	Установление сроков и последовательности проведения текущего и капитального ремонта зданий, строений и сооружений, в том числе отдельных элементов, конструкций зданий, строений и сооружений, а также систем инженерно-технического обеспечения	14
1.3	Установление периодичности осмотров и контрольных проверок и (или) мониторинга состояния основания строительных конструкций и систем инженерно-технического обеспечения	16
1.4	Мероприятия, обеспечивающие соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непризводственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий).....	Ошибка! Закладка не определена.
2	Обоснование выбора машин, механизмов и инвентаря, необходимого для обеспечения безопасной эксплуатации зданий строений и сооружений, а также систем инженерно-технического обеспечения.....	22
3	Сведения о количестве обслуживающего персонала, необходимого для эксплуатации зданий, строений и сооружений	24
4	Меры безопасности при эксплуатации подъемно-транспортного оборудования	25

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

Лист

9

1 Перечень мероприятий по обеспечению безопасности зданий, строений и сооружений в процессе их эксплуатации

1.1 Мероприятия по техническому обслуживанию зданий, строений и сооружений, в том числе отдельных элементов, конструкций зданий, строений и сооружений, а также систем инженерно-технического обеспечения

Требования к эксплуатации промышленного трубопровода

Приемку в эксплуатацию законченного строительством трубопровода необходимо производить в соответствии с требованиями СП 68.13330.2017.

Эксплуатация трубопровода разрешается после оформления акта ввода объекта в эксплуатацию.

Необходимо эксплуатировать трубопровод в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ.

Техническое обслуживание трубопровода включает в себя осмотры, ревизию, диагностику, нормы отбраковок, испытания трубопровода, ремонтные работы и др.

Наружный осмотр трубопровода

При эксплуатации трубопровода одной из основных обязанностей обслуживающего персонала является наблюдение за состоянием трассы трубопровода, элементов трубопровода и его деталей, находящихся на поверхности земли.

Элементы, находящиеся на поверхности, – это узлы запорной арматуры, предусмотренные проектом.

Периодичность осмотра трубопровода путем обхода, объезда или облета устанавливается в соответствии с графиком, утвержденным главным инженером организации.

Внеочередные осмотры проводятся после стихийных бедствий, в случае визуального обнаружения утечки нефти, пластовой воды, обнаружения по показаниям манометров падения давления в трубопроводе, отсутствия баланса транспортируемого продукта.

При осмотре подземного участка обращается особое внимание на:

- выявление возможных утечек нефти и воды по выходу на поверхность;
- выявление и предотвращение производства посторонних работ и нахождение посторонней техники;
- выявление оголений, размывов, оползней, оврагов и т.п.;
- состояние пересечений с автомобильными дорогами;
- появление незаконных переездов;
- выявление разрушений защитных мероприятий на пересечениях с естественными и искусственными преградами в пределах охранной зоны;

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

Лист

10

– состояние вдольтрассовых сооружений (противокоррозионных сооружений, вдольтрассовых дорог, указательных знаков);

При осмотре надземных участков (сварных швов, фланцевых соединений, включая крепеж арматуры, антикоррозионной защиты и изоляции, опорных конструкций) следует обращать внимание на герметичность узлов, сварных и фланцевых соединений на запорной арматуре.

Результаты осмотров фиксируются в вахтенном журнале.

Кроме того, трубопровод подвергается контрольному осмотру специально назначенными лицами не реже одного раза в год.

При контрольном осмотре особое внимание должно быть уделено:

- состоянию зон выхода трубопроводов из земли;
- состоянию сварных швов;
- состоянию зон возможного скопления пластовой воды, конденсата, твердых осадков;
- состоянию фланцевых соединений;
- правильности работы опор;
- состоянию уплотнений арматуры;
- состоянию изоляции и антикоррозионных покрытий;
- состоянию гнутых отводов, сварных тройников, переходов и других фасонных деталей;
- состоянию защитных мероприятий на переходах через водные преграды (берегоукрепление).

При контрольном осмотре наружный осмотр трубопровода проводится путем вскрытия и выемки грунта, снятия с трубопровода изоляции на длине 2 м. Наиболее подверженные коррозии участки устанавливаются службой технического надзора эксплуатирующей организации из расчета два участка на 1 км длины трубопровода.

При контрольных осмотрах трубопровода замеряется толщина стенок труб и глубина язв на теле труб и в сварных швах (внутренняя коррозия) с помощью ультразвукового или радиоизотопного толщиномера.

Результаты контрольных осмотров и замеров толщин стенок всех трубопроводов фиксируются в документах соответствующих служб технического надзора и вносятся в паспорт трубопроводов.

По результатам осмотров и замеров дается заключение о состоянии трубопровода. Если обнаружено, что толщина стенки труб или другой детали под действием коррозии или эрозии уменьшилась сверх допустимой, возможность дальнейшей работы трубопровода проверяется

Согласовано			
Ивн. № подл.		Подп. и дата	Взам. инв. №

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

расчетом. При наличии на поверхности металла или в зонах сварных швов трещин, вздутий, язв, раковин проводится выборочная ревизия этого трубопровода.

Ревизия трубопровода

Основным методом контроля за надежной и безопасной работой трубопровода являются периодические ревизии, при которых проверяется состояние трубопровода, его элементов и деталей.

Ревизии проводит служба технического надзора совместно с механиками и начальниками цехов.

Результаты ревизии служат основанием для оценки состояния трубопровода и возможности его дальнейшей эксплуатации.

Сроки проведения ревизии трубопровода устанавливаются администрацией предприятия в зависимости от скорости коррозионно-эрозионных процессов с учетом опыта эксплуатации аналогичных трубопроводов, результатов наружного осмотра, предыдущей ревизии и должны обеспечивать безопасную и безаварийную эксплуатацию трубопровода в период между ревизиями.

Первую ревизию вновь введенных в эксплуатацию трубопроводов производят не позднее чем через 1 год.

Выбор участков для ревизии осуществляет служба технического надзора и утверждает главный инженер предприятия.

При ревизии намеченного участка трубопровода необходимо:

- освободить трубопровод от рабочей среды, промыть водой и в случае необходимости очистить от отложений и грязи;
- провести тщательный наружный осмотр;
- провести (по возможности) внутренний осмотр трубопровода (демонтаж трубы для внутреннего осмотра при наличии фланцевых и других разъёмных соединений осуществляется посредством разборки этих соединений; при цельносварном трубопроводе производят вырезку участка трубопровода длиной, равной двум-трем его диаметрам, желательно со сварным швом, приспособленным для работ в особо тяжелых условиях);
- простучать молотком (при отсутствии изоляции) и промерить ультразвуковым толщиномером толщину стенки в нескольких местах, наиболее подверженных износу;
- при возникновении сомнений в качестве сварных швов произвести вырезку образцов для металлографического испытания или проверить их магнитографическим методом или методом просвечивания гамма-лучами;

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

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

– проверить состояние фланцевых соединений, их воротников, привалочных поверхностей, прокладок, крепежа, а также фасонных частей и арматуры, если таковые имеются на ревизируемом участке;

– проверить состояние и правильность работы опор, крепежных деталей и выборочно – прокладок;

– испытать трубопровод в случаях производства на нем ремонтных работ;

– объемы работ при ревизии трубопроводов определяет отдел технического надзора.

Результаты ревизии заносятся в паспорт трубопровода.

Все обнаруженные в результате ревизии дефекты должны быть устранены, а пришедшие в негодность участки и детали трубопроводов заменены новыми.

Диагностика трубопровода

Вид и объем диагностических обследований трубопровода определяет техническая служба предприятия.

Обследования проводит специализированная служба предприятия или привлекаемая со стороны.

Ремонтные работы

Объемы ремонтных работ на трубопроводах и сроки их выполнения определяют по результатам осмотров, диагностических обследований, ревизий, по прогнозируемым режимам транспортировки нефти и газа, закачки воды в пласт, установленным предельным рабочим давлениям, анализу эксплуатационной надежности, в соответствии с местными условиями и требованиями безопасности. Ремонт промысловых трубопроводов осуществляется в соответствии с действующими нормативными документами.

Сведения о проведенных ремонтных работах в пятнадцатидневный срок вносятся в исполнительную техническую документацию и паспорт трубопровода.

Техническое обслуживание запорной арматуры

В данном разделе описаны основные моменты технического обслуживания запорной арматуры.

Обслуживание, ремонт и отбраковку арматуры производить в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (в ред. Приказа Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534).

Для обеспечения безотказной работы предусмотрены следующие виды технического обслуживания и ремонта:

- ежемесячное техническое обслуживание проверка герметичности стыков;
- надёжность затяжки и контровки резьбовых соединений.

Согласовано			
Ивн. № подл.		Подп. и дата	Взам. инв. №

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

Лист

13

Ревизия запорной арматуры проводится по согласованию со службой технического надзора. В первую очередь проводится ревизия арматуры, работающей в наиболее тяжелых условиях, соблюдается принцип чередования.

Фланцы отбраковывают:

- при неудовлетворительном состоянии привалочных поверхностей;
- наличии раковин, трещин и других дефектов;
- уменьшении толщины стенки воротника фланца до отбраковочных размеров трубы.

Крепежные детали отбраковывают:

- при появлении трещин, срывов или коррозионного износа резьбы;
- при остаточных деформациях, приводящих к изменению профиля резьбы;
- изгибе болтов и шпилек;
- износе боковых граней болтов и гаек.

Все работы, связанные с отбраковкой, должны выполняться с соблюдением требований безопасности.

После ремонта арматура подлежит опрессовке на прочность и герметичность.

Результаты ремонта и испытания арматуры оформляют актом. Акт хранят вместе с паспортом или эксплуатационными журналами на трубопроводы

1.2 Установление сроков и последовательности проведения текущего и капитального ремонта зданий, строений и сооружений, в том числе отдельных элементов, конструкций зданий, строений и сооружений, а также систем инженерно-технического обеспечения

Общие указания о порядке проведения частичных и общих осмотров

Приказом директора необходимо назначить должностных лиц по эксплуатации и ремонту строительных конструкций.

При эксплуатации сооружений в целях их безопасной эксплуатации необходимо осуществлять общие и частные осмотры, в соответствии с регламентами данного предприятия и действующего Федерального законодательства.

Общие 2 раза в год – весной и осенью, внеочередные осмотры – после воздействия явлений стихийного характера или аварий, связанных с производственным процессом, частичные – по необходимости.

Промысловые трубопроводы

Объемы ремонтных работ на трубопроводе и сроки их выполнения определяют по результатам осмотров, диагностических обследований, ревизий, по прогнозируемым режимам транспортировки нефти и газа, закачки воды в пласт, установленным предельным

Согласовано			
Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

рабочим давлениям, анализу эксплуатационной надежности, в соответствии с местными условиями и требованиями безопасности. Ремонт промышленных трубопроводов осуществляется в соответствии с действующими нормативными документами.

Сведения о проведенных ремонтных работах в пятнадцатидневный срок вносятся в исполнительную техническую документацию и паспорт трубопровода.

Текущий ремонт (далее ТР) – минимальный по объему и содержанию плановый ремонт, осуществляемый в процессе эксплуатации и заключающийся в систематически и своевременно проводимых работах по предупреждению от преждевременного износа линейных сооружений, по устранению мелких повреждений и неисправностей. Текущий ремонт подразделяется:

- профилактический, количественно и качественно определенный и планируемый заранее по объему и выполнению;
- непредвиденный, выявленный в процессе эксплуатации и выполненный в срочном порядке.

К текущему ремонту ПТ относятся:

- работы, выполняемые при техническом обслуживании;
- ликвидация мелких повреждений земляного покрова над трубопроводом;
- восстановление берегоукрепительных мероприятий на переходах через водные преграды;
- устройство и очистка водоотводных канав, вырубка кустарников;
- очистка внутренней полости трубопроводов от парафина, грязи, воды и воздуха;
- проверка фланцевых соединений, крепежа, уплотнительных колец, осмотр компенсаторов;
- замер толщины стенок ПТ ультразвуковым толщиномером;
- окраска линейных сооружений.

Мероприятия по техническому обслуживанию и текущему ремонту трубопровода проводятся в основном без остановки перекачки.

Капитальный ремонт (далее КР) – наибольший по объему и содержанию плановый ремонт, который проводится при достижении предельных величин износа в линейных сооружениях и связан с полной разборкой, восстановлением или заменой изношенных или неисправных составных частей сооружений.

К капитальному ремонту линейной части трубопроводов относятся:

- все работы, выполняемые при текущем ремонте;
- вскрытие траншей, подземных ПТ, осмотр и частичная замена изоляции;

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

Лист

15

- ремонт или замена дефектных участков трубопровода и запорной арматуры, их испытание;
- замена фланцевых соединений, опор и хомутов с последующим креплением трубопроводов к ним;
- просвечивание сварных швов;
- продувка или промывка, испытание ПТ на прочность и плотность;
- окраска надземных ПТ;
- ремонт ограждений;
- ремонт и сооружение новых защитных противопожарных сооружений.

Для обеспечения безотказной работы предусмотрены сроки ревизии арматуры:

- ежемесячное техническое обслуживание;
- первую ревизию вновь введенных в эксплуатацию устройств необходимо производить не позднее чем через 1 год.

Запорная арматура

Для обеспечения безотказной работы предусмотрены сроки ревизии и ремонта запорной арматуры:

- ежемесячное техническое обслуживание;
- первую ревизию вновь введенных в эксплуатацию устройств необходимо производить не позднее чем через один год.

1.3 Установление периодичности осмотров и контрольных проверок и (или) мониторинга состояния основания строительных конструкций и систем инженерно-технического обеспечения

– Первое обследование технического состояния сооружений проводится не позднее чем через два года после ввода их в эксплуатацию. В дальнейшем обследование технического состояния сооружений проводится не реже одного раза в 10 лет и не реже одного раза в пять лет для сооружений или их отдельных элементов, работающих в неблагоприятных условиях.

- Обследование и мониторинг технического состояния сооружений проводят также:
 - по истечению нормативных сроков эксплуатации сооружений;
 - при обнаружении значительных дефектов, повреждений и деформаций в процессе технического обслуживания, осуществляемого собственником сооружения;
 - по результатам последствий пожаров, стихийных бедствий, аварий, связанных с разрушением сооружения;
 - по инициативе собственника объекта;

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

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

- при изменении технологического назначения сооружения;
- по предписанию органов, уполномоченных на ведение государственного строительного надзора.

Результаты обследования и мониторинга технического состояния сооружений в виде соответствующих заключений должны содержать необходимые данные для принятия обоснованного решения по реализации целей проведения обследования или мониторинга.

Средства испытаний, измерений и контроля, применяемые при обследовании и мониторинге технического состояния объектов, должны быть подвергнуты своевременной проверке (калибровке) в установленном порядке и соответствовать нормативным документам и технической документации по метрологическому обеспечению.

При обнаружении во время проведения работ повреждений конструкций, которые могут привести к резкому снижению их несущей способности, обрушению отдельных конструкций или серьезному нарушению нормальной работы оборудования, кренам, способным привести к потере устойчивости сооружения, необходимо немедленно проинформировать об этом, в том числе в письменном виде, собственника объекта, эксплуатирующую организацию, местные органы исполнительной власти и органы, уполномоченные на ведение государственного строительного надзора.

Запорная арматура

Периодичность осмотров и контрольных проверок запорной арматуры производить один раз в год.

Промысловые трубопроводы

Сроки проведения ревизии промысловых трубопроводов устанавливаются администрацией предприятия в зависимости от скорости коррозионно-эрозионных процессов с учетом опыта эксплуатации аналогичных трубопроводов, результатов наружного осмотра, предыдущей ревизии и должны обеспечивать безопасную и безаварийную эксплуатацию трубопроводов в период между ревизиями.

Трубопроводы на расстоянии менее 200 м от мест обслуживания людьми – не реже одного раза в 2 года. Трубопроводы на расстоянии более 200 м от мест обслуживания людьми – не реже одного раза в 4 года.

Заземляющее устройство

Визуальные осмотры видимой части заземляющего устройства должны производиться по графику, но не реже 1 раза в 6 месяцев ответственным за электрохозяйство Потребителя или работником, им уполномоченным.

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

2	-	Зам.	19-23	23.06.23
1	-	Зам.	12-23	02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.
				Дата

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

Осмотры с выборочным вскрытием грунта в местах, наиболее подверженных коррозии, а также вблизи мест заземления нейтралей силовых трансформаторов, присоединений разрядников и ограничителей перенапряжений должны производиться в соответствии с графиком планово-профилактических работ, но не реже одного раза в 12 лет.

Контрольно-измерительные приборы

Визуальные осмотры приборов КИП производятся по графику, но не реже 1 раза в 6 месяцев работником Потребителя. Поверку приборов осуществляется не реже 1 раза в 2 года.

1.1 Мероприятия, обеспечивающие соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий)

Надземные участки трубопровода относятся к III категории по молниезащите в соответствии с СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций». Молниезащита и защита от статического электричества выполнена путем присоединения надземных участков трубопровода к устройству заземления, состоящему из оцинкованных стальных вертикальных электродов, соединенных оцинкованной стальной полосой.

Для исключения возможного неблагоприятного воздействия вредных факторов на обслуживающий персонал класс условий труда должен быть допустимым: в зависимости от уровня шума и вибрации рабочих мест, содержания вредных веществ в воздухе рабочей зоны, параметров световой среды производственных участков и помещений (для постоянных рабочих мест); по показателям напряженности трудового процесса по показателям микроклимата для производственных помещений и открытых территорий в теплый и холодный периоды года.

Фактическое состояние условий труда определяется во время проведения специальной оценки условий труда. Согласно № 426 ФЗ от 28.12.2013 «О специальной оценке условий труда», 1 раз в 5 лет проводится оценка условий труда по показателям вредности и опасности факторов производственной среды, тяжести и напряженности трудового процесса. Специальная оценка условий труда предусматривает.

выявление на рабочем месте вредных и опасных производственных факторов и причин их возникновения;

– исследование санитарно-гигиенических факторов производственной среды, трудность и напряженность трудового процесса на рабочем месте;

– комплексную оценку факторов производственной среды и характера труда на соответствие их требованиям стандартов, санитарных норм и правил;

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

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

Лист

18

- обоснование отнесения рабочего места к соответствующей категории с вредными условиями труда;
- подтверждение (установление) права работников на льготное пенсионное обеспечение, дополнительный отпуск, сокращенный рабочий день, другие льготы и компенсации в зависимости от условий труда;
- проверку правильности применения списков производств, работ, профессий, должностей и показателей, которые дают право на льготное пенсионное обеспечение;
- разрешение споров, которые могут возникнуть между юридическими лицами и работниками относительно условий работы, льгот и компенсаций;
- разработку комплекса мероприятий относительно оптимизации уровня гигиены и безопасности, характера труда и оздоровления трудящихся;
- изучение соответствия условий труда уровню развития техники и технологии, усовершенствование порядка и условий установления и назначения льгот и компенсации.

Периодичность оценки устанавливается самим предприятием в коллективном договоре, но не реже одного раза в 5 лет. Ответственность за своевременное и качественное проведение оценки возлагается на руководителя предприятия. Если при проведении оценки условия труда будут расценены как вредные или опасные, работникам будут установлены доплаты на основании Постановления Государственного комитета СССР по труду и социальным вопросам № 387/22 78 от 03.10.1986.

Обслуживающий персонал имеет право на льготное пенсионное обеспечение согласно спискам № 1 и 2 «Производств, работ, профессий, должностей и показателей, дающих право на льготное пенсионное обеспечение». После проведения оценки условий труда вопросы, касающиеся льготного пенсионного обеспечения, должны быть уточнены.

Обслуживающий персонал нефтяных месторождений должен быть застрахован от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно Федеральному закону № 125 ФЗ от 24.07.1998.

При выполнении работ в холодное время обязательно предусматриваются:

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

Согласовано				
Ивн. № подл.	Взам. инв. №			
	Подп. и дата			

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

Лист

19

К работам по обслуживанию проектируемых сооружений допускаются лица не моложе 18 лет, прошедшие предварительный медицинский осмотр и не имеющие медицинских противопоказаний, обученные безопасным методам и приемам работ, прошедшие стажировку на рабочем месте, проверку знаний и практических навыков, инструктаж на рабочем месте и имеющие удостоверение, дающее право на выполнение данного вида работ.

Поступающие на работу обязаны пройти предварительный медицинский осмотр с обязательным получением медицинского заключения, в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации № 197 ФЗ. Данное положение оговорено в законе «Об основах охраны труда в Российской Федерации» и уставе предприятия. Цель предварительных медицинских осмотров – определение профессиональной пригодности трудящихся по состоянию их здоровья, т. е. медицинский отбор лиц, устойчивых к воздействию неблагоприятных производственных факторов. В задачу данных осмотров входят оценка состояния здоровья, выявление заболеваний, которые могут обостряться при воздействии вредных производственных факторов, способствовать более раннему возникновению профессиональных заболеваний и могут быть противопоказаниями для приема на работу, связанную с воздействием указанных факторов или с риском и опасностью травматизма.

Обслуживающий персонал допускается к работе только по результатам проведения периодических медицинских осмотров в соответствии с требованиями медицинских регламентов, утвержденных Минздравом России. Периодичность медицинских осмотров в лечебно-профилактических учреждениях 1 раз в год.

Обслуживающий персонал проектируемых объектов, подвергающийся воздействию вредных производственных факторов, должен быть обеспечен бесплатной выдачей молока или других равноценных пищевых продуктов на основании приказа Минздрава РФ № 45н от 16.02.2009.

Все производственные объекты с постоянным пребыванием на них дежурного и обслуживающего персонала должны быть оснащены медицинским аптечками на случай оказания доврачебной помощи.

Персонал, подвергающийся загрязнению кожных покровов нефтью, обеспечивается защитными, регенерирующими и восстанавливающими кремами, очищающими пастами для рук.

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

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

Для защиты работающих от опасных и вредных производственных факторов должно быть предусмотрено обеспечение бесплатной специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты в соответствии с приказом Министерства здравоохранения и социального развития РФ № 290н от 01.06.2009 г. «Об утверждении Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты».

По применению средства индивидуальной защиты подразделяются на СИЗ постоянного пользования, дежурные, аварийные. Аварийные средства хранят в специально отведенных местах.

Сроки носки СИЗ указаны в типовых отраслевых нормах и исчисляются со дня фактической выдачи их рабочим и служащим.

Для защиты головы от ударов, при возможном падении предметов с высоты необходимо обеспечить работающих касками.

Средства индивидуальной защиты работников на предприятии должны соответствовать ГОСТ 12.4.011.89 «Средства защиты работающих. Общие требования и классификация» и храниться на рабочем месте.

Для организации контроля за воздушной средой на объекте обслуживающий персонал должен быть снабжен переносными газоанализаторами, например КОЛИОН 1 В, АМ 5, при помощи которых необходимо производить контроль рабочей среды во время обслуживания объектов и при производстве ремонтных работ на них.

Согласовано

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

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

Лист

21

2 Обоснование выбора машин, механизмов и инвентаря, необходимого для обеспечения безопасной эксплуатации зданий строений и сооружений, а также систем инженерно-технического обеспечения

Транспортирование блок-боксов должно производиться железнодорожным или автомобильным транспортом соответствующей грузоподъемности, согласно действующим правилам перевозки на данном виде транспорта. При этом все проемы должны быть закрыты заглушками и защищены от попадания атмосферных осадков. Должна быть исключена возможность открывания дверей и крышек с целью защиты бьющихся и легко снимаемых частей. Двери всех отсеков должны быть закрыты на замки.

В целях предохранения строительных конструкций (опоры под надземные участки трубопроводов) от перегрузок не допускается превышать эксплуатационные нагрузки в процессе эксплуатации сооружений.

Расчет конструкций выполнен в соответствии с указаниями:

- СП 20.13330.2011 «Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07 85»;
- СП 22.13330.2011 «Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01 83».

Для обеспечения прочности, устойчивости сооружений проектом предусмотрено:

- устройство фундаментов на расчетной глубине с учетом всех нагрузок и воздействий на сооружения;
- применение размеров сортамента металлопроката для строительства оснований сооружений в соответствии с расчетами на прочность.

Подробно расчет и строительные конструкции представлены в томе «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения».

Согласно Техническим условиям максимальное разрешенное давление в нефтепроводе составляет 6,4 МПа. Максимальная температура до +10,0 °С.

Глубина прокладки выкидного нефтепровода принята ниже глубины сезонного промерзания грунта.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов:

- для песков мелких и супесей - 2,14м;
- для суглинков - 1,75м.

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

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

Лист

22

Проектируемый трубопровод при пересечении с существующими трубопроводами прокладывается в соответствии с нормативной документацией: п. 8.10 ГОСТ Р 55990-2014 (взаимное пересечение трубопроводов предусмотрено под углом не менее 60 градусов, расстояние в свету принято не менее 350 мм) траншейным способом

Проектируемые трубопроводы прокладываются при пересечении с воздушными линиями электропередач траншейным способом в соответствии с ПУЭ.

Проектируемый трубопровод прокладывается при пересечении с водной преградой траншейным способом, так же предусматривается укрепление дна и берегов водной преграды каменной наброской $h = 0,5$ м по подготовке из щебня $h = 0,2$ м.

В соответствии с п.891 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», участки нефтепровода при пересечении с реками, должны быть в защитных стальных футлярах. В качестве стального футляра проектом предусмотрено защитное бетонное покрытие трубопровода «ЗУБ-Кожух» в стальной оцинкованной оболочке.

Безопасность в районе прохождения проектируемого трубопровода обеспечивается расположением его на соответствующем расстоянии от объектов инфраструктуры.

Трассы проектируемых трубопроводов проложены в одном техническом коридоре с существующими коммуникациями. Расстояния до сооружений и между инженерными сетями и параллельными коммуникациями приняты в зависимости от класса и диаметра трубопроводов, транспортируемого продукта, назначения объектов и степени обеспечения их безопасности в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования» и «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ).

Принятые расстояния обеспечивают сохранность существующих коммуникаций, безопасность при проведении работ и надежность трубопровода в процессе эксплуатации. Проектом предусмотрено оснащение трубопроводов опознавательными знаками, установленными по трассе трубопровода через в местах поворота в горизонтальной плоскости, на переходах трубопровода через естественные и искусственные препятствия.

Согласовано

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2	-	Зам.	19-23	23.06.23
						1	-	Зам.	12-23	02.06.23

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

3 Сведения о количестве обслуживающего персонала, необходимого для эксплуатации зданий, строений и сооружений

Обслуживание проектируемых объектов предусмотрено существующим персоналом.

Подробные решения о численности обслуживающего персонала приведены в томе 10.4 «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием».

Согласовано		

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

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

Лист

24

4 Меры безопасности при эксплуатации подъемно-транспортного оборудования

К управлению подъемно-транспортным оборудованием допускаются лица не моложе 18 лет, обученные безопасным методам труда и имеющие удостоверение на право управления указанным оборудованием. Ежедневно перед началом работы необходимо проверять исправность оборудования. На неисправном оборудовании работать категорически запрещено. Безопасность работы на подъемно-транспортном оборудовании обеспечивается его своевременными осмотрами, ремонтом и испытанием. Испытание и техническое освидетельствование оборудования проводит государственный инспектор не реже 1 раза в год.

При эксплуатации подъемно-транспортного оборудования запрещается: работать без ограждения опасных зон, при отсутствии или неисправности заземления, с неисправными электроприборами и приборами автоматики, световой и звуковой сигнализации, тормозами, колесами, рулевым управлением, при посторонних стуках, запахе горячей изоляции; допускать перегрузку оборудования; укладывать грузы при движении оборудования; перемещать грузы над площадками, где проходят люди; перевозить людей; превышать установленные скорости движения оборудования; оставлять работающее оборудование без присмотра; загромождать подходы к оборудованию тарой и другими предметами.

Согласовано		

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

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-ТВЕ-ТСН

Лист

25