



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта

6792П: «Техническое перевооружение гребёнки УТУ-2»

в границах сельского поселения Семеновка
муниципального района Нефтегорский Самарской области

Книга 1. Проект планировки территории. Основная часть

Главный инженер проекта

С.В. Индин

Заместитель главного инженера
по инжинирингу – начальник
управления инжиниринга
обустройства месторождений



А.Н. Пантелеев

Самара, 2020г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6792П-ППТ.ОЧ

Лист

1

Основная часть проекта планировки территории

№ п/п	Наименование	Лист
Основная часть проекта планировки территории		
	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
1.1	Чертеж красных линий. М:2000	
1.2	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М:2000	
	Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2.1.	Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов	
2.2.	Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов	
2.3.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	
2.4.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	
2.5.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	
2.6.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	
2.7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	
2.8.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6792П-ППТ.ОЧ

Лист

2

Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"

[illegible]

Исходно-разрешительная документация

Проектная документация на объект 6792П «Техническое перевооружение гребёнки УТУ-2» разработана на основании:

- Технического задания на выполнение проекта планировки территории проектирование объекта: 6792П «Техническое перевооружение гребёнки УТУ-2» в границах муниципального района Нефтегорский, утвержденного Заместителем генерального директора по развитию производства АО «Самаранефтегаз» О.В. Гладуновым в 2019 г.;
- материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «СамараНИПИнефть», в 2018г.

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующих документов:

- Схема территориального планирования муниципального района Нефтегорский;
- Карты градостроительного зонирования сельского поселения Семеновка муниципального района Нефтегорский Самарской области;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ;
- Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 N 136-ФЗ;
- СНиП 11-04-2003. Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации (приняты и введены в действие Постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 N 150);
- Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Постановление Правительства РФ от 12.05.2017 N 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».

Заказчик – АО «Самаранефтегаз».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6792П-ППТ.ОЧ

Лист

4

Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов"

[illegible]

1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

6792П «Техническое перевооружение гребёнки УТУ-2».

Комиссия произвела выбор земельного участка для строительства объекта «Техническое перевооружение гребёнки УТУ-2».

Земельный участок для строительства объекта АО «Самаранефтегаз» «Техническое перевооружение гребёнки УТУ-2» расположен на территории муниципального района Нефтегорский Самарской области.

Данной проектной документацией предусматривается строительство ИУ для учета потока жидкости объектов УТУ-2 НК-32 и скважин Западного купола Кулешовского месторождения АО «Самаранефтегаз».

Проведение данных мероприятий позволит осуществлять замер жидкости, нефти и газа на Кулешовском месторождении

Проектом предусматривается строительство:

- **строительство ответвления** ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-1 ПС 35/6 кВ «Промысловая»;

- **демонтаж Ф-1 ПС 35/6 кВ** Промысловая в пролётах опор №№ 4-8;

- **демонтаж ВЛ-0,4 кВ** «Наружное освещение УТУ-2» в пролётах опор №№ 1-4.

На ВЛ-6 кВ подвешивается провод СИП-3 (1х70).

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ к площадке ИУ – 0,190 км.

Протяженность участка существующей трассы ВЛ-6 кВ, подлежащей демонтажу (с вывозом на базу ЦЭЭ № 2 АО «Самаранефтегаз»):

- существующая ВЛ-6 кВ Ф-1 ПС 35/6 кВ «Промысловая» (отпайка на УТУ-2, опоры №№ 4-8) – 0,174 км.

Для защиты электрооборудования от грозовых перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений (входят в комплект поставки КТП).

Для защиты от атмосферных перенапряжений на опорах устанавливаются разрядники петлевые типа РДИП по одному разряднику на каждую опору защищаемого участка.

Изоляция линии выполняется подвесными стеклянными изоляторами ПС-70Е (по два изолятора

в гирлянде), штыревыми фарфоровыми изоляторами ШФ-20Г с креплением провода на шейке изолятора

с помощью проволоочной вязки типа ВШ-1. Крепление проводов на промежуточных и анкерных опорах

выполнено при помощи поддерживающих и натяжных изолирующих подвесок, что соответствует

требованиям по степени загрязнения атмосферы.

На проектируемой ВЛ приняты:

- железобетонные опоры по типовой серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры ВЛ 10 кВ» (выпуск 1, 3) на стойках СВ 105, СНВ-7-13;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6792П-ППТ.ОЧ

Лист

6

• железобетонные опоры по типовой серии 25.0016 «Железобетонные опоры ВЛ 6-10 кВ с защищенными проводами с подвесными изоляторами» на стойках СВ 105.

Трасса линии анодного заземления протяженностью 140,5 м, следует в юго-восточном направлении. Рельеф по трассе равнинный, с перепадом высот от 83,38 м до 84,22 м.

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
<i>Трасса ВЛ-6 кВ</i>								
1	1+85.9	газопровод нед.	114	1.2	14°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ 3	Самарская обл., г. Нефтегорск, Промзона Мастер ЦЭРТ-1 Ливенский В.А. тел.8 917 607 07 87	-
2	1+96.6	водовод нед.	89	1.5	32°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ 3	Самарская обл., г. Нефтегорск, Промзона Мастер ЦЭРТ-1 Ливенский В.А. тел.8 917 607 07 87	-
<i>Трасса линии анодного заземления</i>								
3	0+27.0	водовод нед.	89	1.5	68°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ 3	Самарская обл., г. Нефтегорск, Промзона Мастер ЦЭРТ-1 Ливенский В.А. тел.8 917 607 07 87	-
<i>Трасса нефтегазосборного трубопровода (байпас)</i>								
4	0+8.5	нефтепровод нед.	89	1.7	88°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ 3	Самарская обл., г. Нефтегорск, Промзона Мастер ЦЭРТ-1 Ливенский В.А. тел.8 917 607 07 87	-
5	0+11.3	нефтепровод	89	1.3	88°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ 3	Самарская обл., г. Нефтегорск, Промзона Мастер ЦЭРТ-1 Ливенский В.А. тел.8 917 607 07 87	-
6	0+16.6	нефтепровод нед.	273	0.9	86°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ 3	Самарская обл., г. Нефтегорск, Промзона Мастер ЦЭРТ-1 Ливенский В.А. тел.8 917 607 07 87	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6792П-ППТ.ОЧ

Лист

7

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						аз» ЦЭРТ 3	тел.8 917 607 07 87	
7	0+82.1	нефтепровод нед.	273	0.9	87°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ 3	Самарская обл., г. Нефтегорск, Промзона Мастер ЦЭРТ-1 Ливенский В.А. тел.8 917 607 07 87	-
8	0+87.3	нефтепровод	89	1.3	88°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ 3	Самарская обл., г. Нефтегорск, Промзона Мастер ЦЭРТ-1 Ливенский В.А. тел.8 917 607 07 87	-
9	0+89.9	нефтепровод нед.	89	1.7	88°	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ 3	Самарская обл., г. Нефтегорск, Промзона Мастер ЦЭРТ-1 Ливенский В.А. тел.8 917 607 07 87	-

Ограничений в использовании земельного участка нет.

Выбор и размещение оборудования на площадке скважин выполнены с учетом требований промышленной безопасности, климатических условий района строительства и эксплуатационных характеристик оборудования, а также с учетом возможности его нормальной эксплуатации, осмотра и ремонта с учетом ресурса и срока эксплуатации, порядка технического обслуживания, ремонта и диагностирования. Все применяемое оборудование имеет сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение на опасном производственном объекте.

Описание технологической схемы

Для замера дебита существующих скважин Кулешовского месторождения, предусматривается проектируемая измерительная установка ИУ производительностью до 6385,8 м³/сут с применением многофазного расходомера.

Измерительная установка представляет собой блок-бокс, состоящий из технологического блока и блока контроля и управления. Блок технологический предназначен для размещения, укрытия и обеспечения нормальных условий работы технологического оборудования и средств измерений установки. Блок контроля и управления предназначен для размещения, укрытия и обеспечения нормальных условий работы устанавливаемого в нем оборудования.

Предусмотренная проектом измерительная установка должна соответствовать требованиям Методических указаний Компании «Единые технические требования. Измерительная установка скважинная групповая» № П1-

						6792П-ППТ.ОЧ	Лист
							8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

01.05 М-0086, Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Дренаж ИУ предусматривается в емкость подземную горизонтальную дренажную ЕП.

Подключение проектируемой ИУ к существующему сборному нефтепроводу УТУ-2 – НК -0 (DN 300мм) предусматривается после подключения сборных нефтепроводов с НК-32 и УГЗУ – 100 Кулешевского месторождения.

Подключение предусматривается с помощью трубопроводов входа и выхода из ИУ и байпасной линии.

На входе и выходе в/с ИУ предусматривается установка отключающей арматуры и обратных клапанов DN 300 PN 40 климатического исполнения У1 по ГОСТ 15150-69, из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А по ГОСТ 9544-2015.

На байпасной линии устанавливается отключающая арматура для возможности перевода жидкости по байпасу в обход проектируемой ИУ DN 300 PN 40 климатического исполнения У1 по ГОСТ 15150-69, из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А по ГОСТ 9544-2015.

Трубопроводы запроектированы из труб бесшовных или прямошовных DN 300, повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности (стойкой к СКРН), классом прочности не ниже КП360 по ГОСТ 31443-2013, по ТУ, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»:

- подземные участки - с наружным защитным покрытием усиленного типа 2У на основе экструдированного полиэтилена (полипропилена), выполненным в заводских условиях, в соответствии с ГОСТ Р 51164-98, по техническим условиям, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»;

- надземные участки – без покрытия.

Трубы должны соответствовать требованиям ГОСТ 31443-2012 уровня УТП2 с выполнением дополнительных требований для труб, предназначенных для эксплуатации в кислых средах в соответствии с требованиями приложения А ГОСТ 31443-2012 и приложений А, В ГОСТ 53678-2009, Методических указаний Компании «Единые технические требования. Трубная продукция для промысловых и технологических трубопроводов, трубная продукция общего назначения» № П4-06 М-0111, других национальных и международных стандартов и должны изготавливаться по техническим условиям, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть».

Для дренажа проектируемой ИУ предусматривается емкость подземная дренажная ЕП.

Площадка проектируемой дренажной емкости ЕП приведена на чертеже 6792П-П-067.000.000-ИОС7-01-Ч-003.

Емкость дренажная ЕП представляет собой горизонтальный цилиндрический аппарат объемом $5,0 \text{ м}^3$, работающий под избыточным давлением не более 0,07 МПа. Внутренний диаметр емкости дренажной 1600 мм, вылет горловины 1700 мм. Климатическое исполнение – У1 по ГОСТ 15150-69.

						6792П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		9

Дренажная емкость ЕП оборудуется воздушником с огнепреградителем DN 80. Откачка из емкости производится передвижной спецтехникой. На трубопроводе откачки жидкости предусматривается установка запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

По мере заполнения, содержимое дренажной емкости откачивается с помощью передвижного агрегата.

Для электроснабжения проектируемых нагрузок объекта «Тезническое перевооружение гребенки УТУ-2» данным проектом предусматривается:

- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-1 ПС 35/6 кВ «Промысловая»;
- демонтаж Ф-1 ПС 35/6 кВ «Промысловая» в пролётах опор №№ 4-8;
- демонтаж ВЛ-0,4 кВ «Наружное освещение УТУ-2» в пролётах опор №№ 1-4.

Электроснабжение проектируемых нагрузок предусматривается от проектируемой комплектной трансформаторной подстанций КТП типа «киоск» на напряжение 6/0,4 кВ с воздушным высоковольтным вводом и кабельным низковольтным выводом (ВК).

Проектом предусматривается:

- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-1 ПС 35/6 кВ «Промысловая» к площадке ИУ;

На ВЛ-6 кВ подвешивается провод СИП-3 (1х70).

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ к площадке ИУ – 0,190 км.

Для защиты электрооборудования от грозовых перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений (входят в комплект поставки КТП).

Для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током на ВЛ используются птицепрозрачные устройства ПЗУ ВЛ 6 -10 кВ из полимерных материалов.

Заход от концевой опоры на КТП выполняется проводом СИП-3 1х70-20.

Изоляция линии выполняется подвесными стеклянными изоляторами ПС-70Е (по два изолятора в гирлянде), штыревыми фарфоровыми изоляторами ШФ-20Г с креплением провода на шейке изолятора с помощью проволоочной вязки типа ВШ-1. Крепление проводов на промежуточных и анкерных опорах выполнено при помощи поддерживающих и натяжных изолирующих подвесок, что соответствует требованиям по степени загрязнения атмосферы.

На проектируемой ВЛ приняты железобетонные опоры по типовой серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры ВЛ 10 кВ» (выпуск 1, 3) на стойках СВ 105, СНВ-7-13.

Длины пролетов между опорами в проекте приняты в соответствии с работой

ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «РОСЭП» (шифр 25.0038), в которой основными положениями по определению расчетных пролетов опор ВЛ стало соблюдение требований ПУЭ 7 изд.

Для железобетонных стоек применять тяжелый бетон, удовлетворяющий требованиям

						6792П-ППТ.ОЧ	Лист
							10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

ГОСТ 26633-2015, марки по водонепроницаемости W 6, по морозоустойчивости F200 из цемента. Стойки должны иметь покрытие битумной мастикой в два слоя, общей толщиной 2 мм (расход 3,4 - 3,8 кг/м²) по битумной грунтовке в комлевой части на длину 3 м. Для защиты от коррозии на металлические конструкции, изделия закладные и сварные швы, находящиеся на открытом воздухе, нанести антикоррозионное атмосферостойкое покрытие, состоящее из 1-го слоя эпоксидной грунтовки толщиной 100 мкм и 1-го слоя полиуретановой эмали толщиной 50 мкм. Общая толщина покрытия – 150 мкм. Допускается применение аналогичного покрытия.

Закрепление опор в грунте выполнить в соответствии с типовой серией 4.407-253 «Закрепление в грунтах железобетонных опор и деревянных опор на железобетонных приставках ВЛ 0,4-20 кВ».

Все опоры ВЛ подлежат заземлению.

Заземляющее устройство опоры с разъединителем выполняется горизонтальными заземлителями из круглой стали диаметром 16 мм (технический циркуляр № 11/2006 от 16.10.2006 г. (ассоциация «Росэлектромонтаж»), в соответствии с типовыми решениями серии 3.407-150 «Заземляющие устройства опор воздушных линий электропередачи напряжением 0,38; 6; 10; 20 и 35 кВ» лист ЭС-15, тип 1.

Нормируемое сопротивление заземления остальных железобетонных опор обеспечивается заземляющими выпусками ж/б стоек, поставляемыми в комплекте со стойками согласно серии 3.407-150 «Заземляющие устройства опор воздушных линий электропередачи напряжением 0,38; 6; 10; 20 и 35 кВ», лист ЭС 07, тип 1.

Нормируемое сопротивление заземляющих устройств опор не должно превышать 30 Ом в соответствии с требованиями ПУЭ.

Искусственные заземлители выполнить из оцинкованной (по ГОСТ 9.307-89) стали.

Перечисленные типовые серии разработаны институтами «Сельэнергопроект», ОАО «РОСЭП».

Дренажная емкость включается в систему совместной катодной защиты трубопровода. Выбор мощности и элементов технологической системы электрохимической защиты произведен по технико-экономическому расчету на номинальный срок ее службы 15 лет из условия старения изоляционного покрытия трубопровода и состояния его после 15 лет эксплуатации. При расчете защитная плотность тока для трубопровода с усиленной изоляцией принята 2,0 мА/м².

Данным проектом предусматривается выполнение демонтажных работ по объекту «Техническое перевооружение гребёнки УТУ-2».

Характеристики сооружений, подлежащих демонтажу, представлены в таблице 1.2

Таблица 1.2 – Характеристики демонтируемых трубопроводов, оборудования и конструкций

№ п/п	Наименование сооружения	Размеры			Характеристики конструктивных решений, вес
		Длина, м	Ширина (диаметр), м	Высота, м	

Запрещается на угловых опорах со штыревыми изоляторами подниматься и работать со стороны внутреннего угла.

Демонтаж опор ВЛ

Работы по демонтажу опор, а также по замене элементов опор проводятся по технологической карте или ППР в присутствии руководителя работ с группой V по наряду.

Накануне работ по демонтажу опор мастер должен лично обследовать участок линии и наметить мероприятия, обеспечивающие безопасное проведение работ. Способы валки опоры определяет на месте работник, выдавший наряд или руководитель работ. Кроме того, перед выездом на работу на ВЛ 0,4 - 6-10 кВ на железобетонных опорах, руководитель работ должен проверить по документации наличие на ВЛ однофазных замыканий на землю. Перед расстановкой членов бригады мастер проводит инструктаж.

При демонтаже опор с применением автокрана строп закрепляется с телескопической вышки или автолестницы выше центра тяжести опоры. Слабина выбирается до натяга. Опора освобождается от бандажей и поворотом стрелы крана отводится в нужном направлении и укладывается на землю или грузится на автотранспорт.

Автокран должен быть установлен таким образом, чтобы угол между осью вращения и стрелой был наименьшим, выставляются и закрепляются аутригеры, люди выводятся из зоны работы автокрана.

При валке опоры тяговые тросы и оттяжки должны крепиться в верхней части опоры до начала работ по освобождению основания опоры. Натяжение троса при валке опоры должно производиться равномерно с надлежащей осторожностью во избежание обрыва троса.

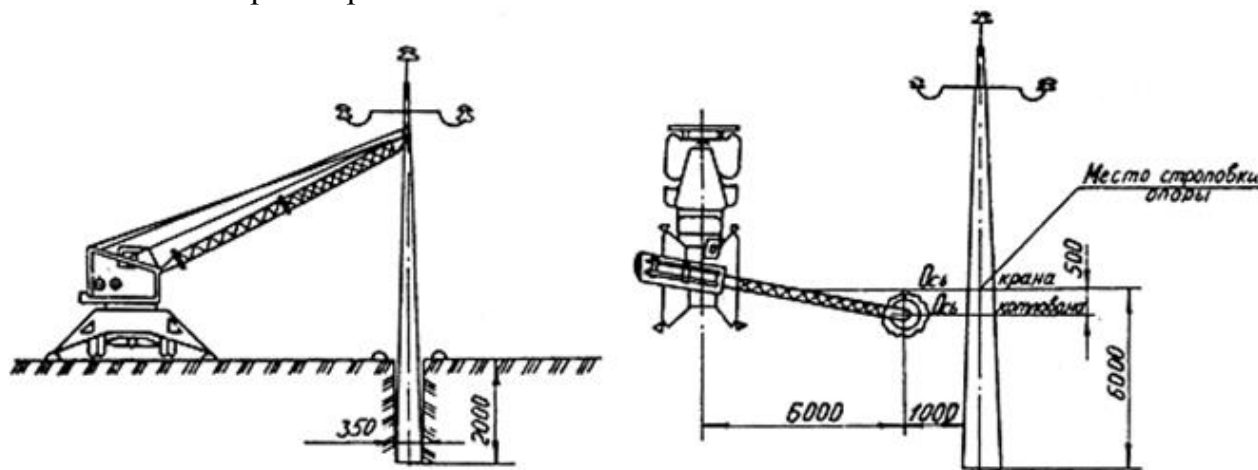


Рисунок 0.1 - Схема демонтажа опоры ВЛ

Демонтаж подземных трубопроводов

Работы по подготовке к демонтажу технологических трубопроводов производятся по отдельному ППР, обеспечивающему соблюдение требований охраны труда и пожарной безопасности.

Работы по демонтажу существующих технологических трубопроводов и установке заглушек выполнять в строгом соответствии с РД 153-39.4Р-130-2002* «Регламент по вырезке и врезке «катушек» соединительных деталей, заглушек,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

запорной и регулирующей арматуры и подключению участков магистральных трубопроводов».

Резку труб выполнять машиной для резки труб на прямолинейных участках длиной не более 10 м, на криволинейных участках 5 м, в рабочих котлованах (в местах резки) установить инвентарные поддоны для сбора остатков продукта из демонтируемого участка трубопровода. Демонтаж труб производить автокраном КС.

Демонтаж трубопроводов производится с выполнением всего комплекса работ по закреплению, резке труб на секции, разборка фланцевых соединений запорной арматуры, строповки и последующего демонтажа, погрузки на автотранспорт и вывоз к месту складирования или утилизации.

Все виды строительных работ выполняются только после остановки перекачки про-дукта и отключения демонтируемых участков трубопровода ближайшими задвижками.

Демонтаж технологических трубопроводов и инженерных коммуникаций включает в себя следующие виды работ:

- отсоединение трубопроводов от технологического оборудования;
- отключение трубопроводов от существующих сетей;
- освобождение от продукта;
- отбор проб воздушной среды из трубопроводов;
- пропарка трубопроводов, продувка (при неудовлетворительном анализе пробы воздушной среды).
- разработка котлована в местах подземной прокладки;
- установить инвентарные поддоны для сбора остатков продукта из демонтируемого участка трубопровода;
- отсоединение трубопроводов от действующих сетей путем демонтажа существующих тройников и установкой вставок;
- отрывка подземных участков трубопроводов;
- произвести строповку намеченного к демонтажу участка за приваренные монтажные петли (железобетонные и асбоцементные трубы стропить «удавкой»);
- отрезать намеченный участок трубы;
- с помощью крана переместить отрезанный участок трубы, сопровождая его оттяжкой при снижении и повороте, к месту погрузки на транспортное средство для вывоза его из зоны демонтажа.
- обратная засыпка минеральным грунтом с тщательным уплотнением траншей и котлованов.

Разработку грунта производить экскаватором с емкостью ковша 1,25 м³, а в полосе, ограниченной расстоянием 2 м по обе стороны от действующего трубопровода (или электрического кабеля, а также в местах пересечения с подземными коммуникациями) производить вручную. Применение ударных механизмов при производстве земляных работ разрешается на расстоянии не ближе 5 м от действующих трубопроводов и кабелей. расположение отвала грунта из траншеи или котлована на действующие трубопроводы запрещается.

Обратную засыпку выполнять бульдозером ДЗ-110. Траншеи в местах пересечения с подземными коммуникациями и котлованы существующих

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6792П-ППТ.ОЧ

Лист

14

коллекторов засыпать вручную слоями толщиной не более 0,1 м с тщательным уплотнением.

Резку труб выполнять машиной для безогневой резки труб, разрезать на секции длиной 3 м и вывезти на временную площадку складирования металлоконструкций. По грузке труб на автотранспорт производить автокраном.

При производстве огневых работ необходимо производить постоянный контроль загазованности на месте проведения работ.

Все методы демонтажа уточняются после обследования конструкций и разработке ППР.

Электрохимическая защита должна обеспечивать в течение всего срока эксплуатации непрерывную по времени катодную поляризацию трубопроводов на всем их протяжении (и на всей поверхности) таким образом, чтобы значение потенциала на трубопроводах было (по абсолютной величине) не меньше минимального и не больше максимального значений.

Минимальный защитный (поляризационный) потенциал относительно насыщенного медно-сульфатного электрода сравнения – минус 0,85 В. Максимальный защитный (поляризационный) потенциал относительно насыщенного медно-сульфатного электрода сравнения – минус 1,15 В.

Средства электрохимической защиты трубопровода следует включать в работу в зонах блуждающего тока в течение периода не более месяца после укладки и засыпки участка трубопровода, а в остальных случаях – в течение периода не более 3 месяцев после укладки и засыпки участка трубопровода.

Для защиты проектируемого стального подземного трубопровода от коррозии наряду с изоляционным покрытием предусматривается сплошная катодная поляризация с помощью проектируемой станции катодной защиты СКЗ-1 мощностью 2,0 кВт в районе проектируемой ИУ.

Режим работы станции катодной защиты – круглосуточный, непрерывный.

Анодное заземление принято глубинного типа (ГАЗ) из комплектных блоков. ГАЗ-1 предусматривается из одного анода, состоящего из 16 блоков, устанавливаемых в скважину глубиной 32,0 м. Кабельные выводы от блоков заземлителя заводятся на клеммную панель контрольно-замерного пункта (КЗП). В качестве КЗП используется стойка КИП, комплектуемая опознавательным знаком. Высота КЗП составляет 2,9 м с учетом заглубления в грунт.

Технические средства автоматизации ИУ обеспечивают:

- автоматизацию измерительной установки ИУ в объеме, определяемом проектными решениями и требованиями МУК ЕТТ П4-06 М-0006 версия 2;
- передачу информации по каналу RS-485 от комплектного контроллера ИУ (в том числе передачу данных: телесигнализация загазованности технологического блока; телесигнализация пожара, несанкционированного входа, понижения температуры ниже нормы в технологическом блоке и блоке контроля и управления);
- телесигнализацию исчезновения основного питания в шкафу КИПиА, устанавливаемом в блоке контроля и управления;
- телесигнализацию о пожаре в КТП;
- телесигнализацию о неисправности охранно-пожарной сигнализации в КТП;

						6792П-ППТ.ОЧ	Лист
							15
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

С целью организации каналов связи GSM/GPRS от проектируемых площадок до БС ПАО «Мегафон», проектом предусматривается установка, в районе проектируемых КП, модемов GSM/GPRS и направленных антенн стандарта GSM (на вновь проектируемых радиомачтах).

Модем GPRS/GSM позволяет:

- передавать данные с помощью технологий GSM/GPRS и EDGE;
- подключение совместимых устройств с помощью встроенного Ethernet-порта;
- обеспечить автоматическое GPRS-соединение.

Подключение модемов GPRS/GSM к терминальному контроллеру выполняется по интерфейсу Ethernet.

Модемы GPRS/GSM устанавливаются в шкафах КИПиА.

Для защиты проектируемых промысловых трубопроводов от внутренней коррозии предусматривается:

- применение труб повышенной коррозионной стойкости класса прочности КП360 по ГОСТ 31443-2012.

Для защиты от почвенной коррозии предусматривается:

- покрытие поверхности трубопровода и отводов гнутых наружным защитным покрытием усиленного типа, выполненным в заводских условиях, в соответствии с ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», по техническим условиям, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть»;

- покрытие сварных стыков трубопроводов комплектами термоусаживающихся манжет в соответствии с методическими указаниями Компании «Единые технические требования. Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная изоляция сварных стыков предварительно изолированных труб в трассовых условиях» П1-01.04 М-0041. В комплект термоусаживающихся манжет входят: праймер, лента термоусаживающаяся и замок;

- антикоррозионная изоляция (усиленного типа) деталей трубопроводов и защитных футляров по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»;

В зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный надземный участок покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» на высоту 0,3 м.

Антикоррозионная защита наружной и внутренней поверхности дренажной емкости выполняется в заводских условиях в соответствии с требованиями технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита емкостного технологического оборудования» № П2-05.02 ТИ-0002 версия 2.00.

Для защиты от почвенной коррозии наружная поверхность дренажного трубопровода покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного типа (конструкция № 6) по ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии». Перед нанесением изоляции поверхность металла очищается от продуктов коррозии, обезжиривается, обеспыливается. Степень очистки поверхности металла

						6792П-ППТ.ОЧ	Лист
							17
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

– «четвертая» по ГОСТ 9.402-2004. Работы проводятся в соответствии с рекомендациями завода-изготовителя.

Конструкция антикоррозионной изоляции:

- праймер / битумная грунтовка (подготовительный слой);
- лента промышленная изоляционная мастичная / битумная на полимерной основе (изоляционный слой) толщиной не менее 2,0 мм – 1 слой;
- лента термоусаживающаяся промышленная (защитный слой) толщиной не менее 0,6 мм – 1 слой.

По показателям свойств и температурному диапазону применения изоляционные покрытия должны обеспечивать эффективную противокоррозионную защиту изолированных изделий на весь нормативный срок эксплуатации трубопровода.

Для защиты от атмосферной коррозии наружная поверхность трубопровода, арматуры и металлоконструкций очищается от продуктов коррозии, обезжиривается, наносится следующая система покрытий общей толщиной 250 мкм:

- эпоксидное покрытие – один слой 125 мкм;
- полиуретановое покрытие стойкое к ультрафиолетовому излучению – один слой толщиной 125 мкм.

Антикоррозионная защита наружной поверхности трубопровода, арматуры, а также металлоконструкций должна выполняться в соответствии с требованиями технологической инструкции компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения» № П2-05 ТИ-0002.

На основании Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" к зданиям и сооружениям предусмотрен подъезд для пожарной техники. Подъезды запроектированы по нормативам для автодорог IV-в категории в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 Промышленный транспорт.

Подъезд до проектного противопожарного проезда осуществляется от существующей грунтовой полевой дороги проходимой в период весенне-осенней распутицы.

Ширина проезжей части 4,5м, ширина обочин 1.0м.

Подъезд до проектного технологического проезда осуществляется по существующей полевой автодороге с грунтовым покрытием, имеющей невыраженную интенсивность движения.

Устройство покрытия дорожной одежды необходимо производить по подготовленной поверхности защитного слоя основания.

Поверхность защитного слоя основания должна быть полностью освобождена от камней и комьев, диаметр которых превышает 2/3 толщины устраиваемого слоя покрытия, а также от посторонних предметов. Все нарушения поверхности защитного слоя основания, вызванные построечным транспортом и осадками, следует устранить непосредственно перед устройством покрытия подъездной дороги.

При создании защитного слоя основания выполняются следующие технологические операции:

- планировка защитного слоя основания автогрейдером;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- до уплотнение защитного слоя основания.

Разбивку покрытия дорожной одежды осуществляют по пикетным знакам, знакам разбивки кривых и реперам, вынесенным в процессе возведения земляного полотна за наружную бровку резервов.

Разбивка покрытия дорожной одежды начинается с расстановки маяков (колышков), являющихся ориентирами. На них указывается толщина конструктивного слоя покрытия дорожной одежды. При установке высотного положения слоя покрытия дорожной одежды нивелировкой производится его увязка с высотными отметками основания.

Строительство покрытия из песчано-гравийной смеси включает:

-срезку растительного слоя на участке работ в отвал бульдозером типа ДЗ-110;

-подвозку смеси автомобилями-самосвалами на подготовленное земляное полотно из расчета требуемой толщины слоя;

- разравнивание смеси автогрейдером;

- послойное уплотнение смеси виброкатком.

Выполненные работы по устройству покрытия, необходимо предъявить представителю строительного контроля Заказчика для технического осмотра. При отсутствии дефектов, а также после устранения недостатков необходимо документально оформить данные работы путем подписания Акта освидетельствования ответственных конструкций.

Комиссия считает земельный участок, расположенный в муниципальном районе Нефтегорский и муниципальном районе Алексеевский Самарской области признать пригодным для строительства объекта «Техническое перевооружение гребёнки УТУ-2»

Ограничений в использовании земельного участка нет.

В районе проектируемых объектов охраняемых природных территорий (заповедников, заказников, памятников природы) нет.

Необходимости использования для строительства земельных участков вне земельного участка, предоставляемого для строительства объекта капитального строительства нет.

2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

В административном отношении изысканный объект расположен в Нефтегорском районе Самарской области.

Ближайшие к району работ населенные пункты:

- с. Ветлянка расположен к западу от точки подключения к ВЛ-6 кВ в 4,8 км, к юго-западу от точки врезки в нефтепровод в 4,8 км;

- с. Первокоммунарский расположен к востоку от точки подключения к ВЛ-6 кВ в 8,6 км, от точки врезки в нефтепровод в 8,6 км;

- с. Новая Жизнь расположен к северо-востоку от точки подключения к ВЛ-6 кВ в 7,9 км, от точки врезки в нефтепровод в 7,4 км.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6792П-ППТ.ОЧ

Лист

19

Дорожная сеть представлена автодорогой М-5 «Урал» (подъезд к г. Оренбург), подъездными дорогами к вышеуказанным селам, проселочными и полевыми дорогами.

Гидрографическая сеть представлена рекой Съезжая и ее притоками, расположенной восточнее района изысканий.

Местность в районе работ спокойная, равнинная.

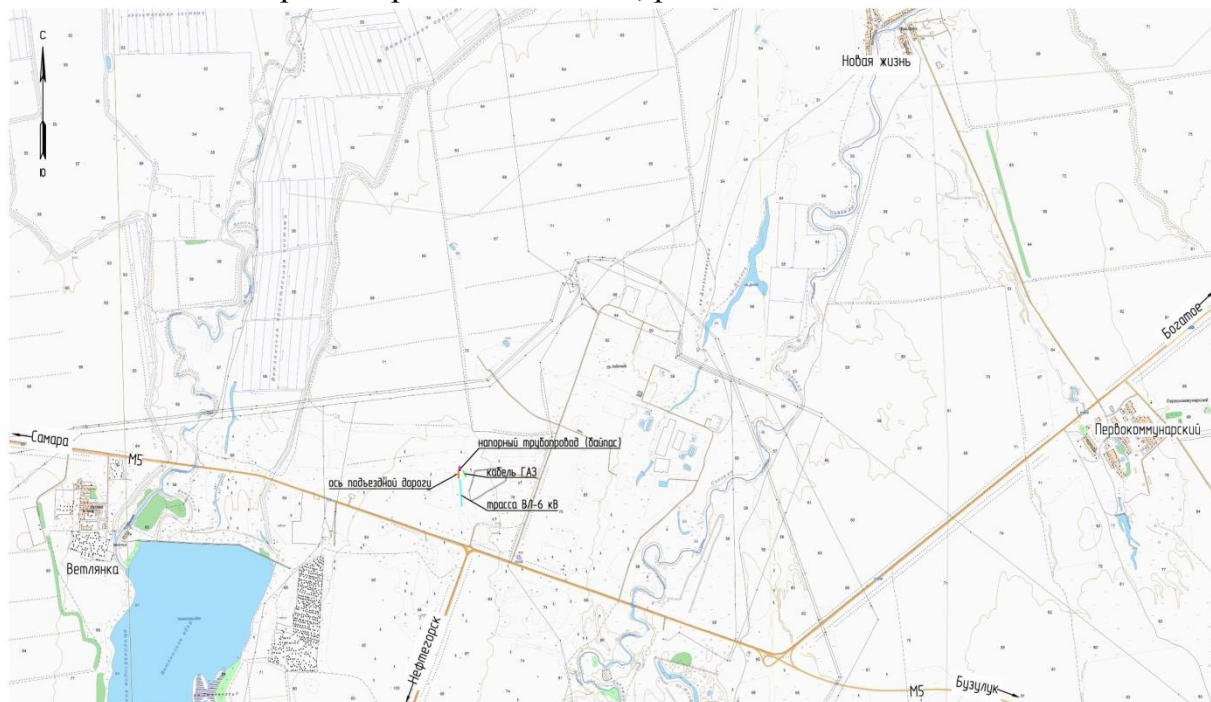


Рисунок 1 – Обзорная схема района работ

3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

№ 1				
Назначение (сооружение):			Трасса ВЛ-6 кВ к ИУ и демонтаж	
№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y
1	92°2'58"	193,22	2243201,26	349971,15
2	181°47'40"	7,98	2243194,35	350164,25
3	272°2'59"	192,9	2243186,37	350164,00
4	359°29'53"	7,99	2243193,27	349971,22
1	92°2'58"	193,22	2243201,26	349971,15
№ 2				
Назначение (сооружение):			Трасса линии анодного заземления	
№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y
5	178°42'50"	21,39	2243237,87	350300,80
6	269°9'51"	6,17	2243216,49	350301,28
7	359°8'34"	15,37	2243216,40	350295,11
8	269°6'27"	19,26	2243231,77	350294,88

9	358°51'22"	6,01	2243231,47	350275,62
10	89°7'1"	25,3	2243237,48	350275,50
5	178°42'50"	21,39	2243237,87	350300,80
11	115°53'52"	9,98	2243276,52	350198,01
12	205°40'54"	2,03	2243272,16	350206,99
13	116°16'50"	72,05	2243270,33	350206,11
14	268°24'55"	2,53	2243238,43	350270,71
15	245°40'15"	6,19	2243238,36	350268,18
16	296°15'13"	65,83	2243235,81	350262,54
17	205°46'42"	1,95	2243264,93	350203,50
18	295°43'10"	10	2243263,17	350202,65
19	25°52'27"	10,01	2243267,51	350193,64
11	115°53'52"	9,98	2243276,52	350198,01

№ 3

Назначение (сооружение):

Технологический проезд

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
20	177°42'2"	10,47	2243201,02	350264,57
21	86°42'39"	1,74	2243190,56	350264,99
22	179°12'58"	8,77	2243190,66	350266,73
23	267°21'59"	5,88	2243181,89	350266,85
24	262°42'1"	2,44	2243181,62	350260,98
25	257°34'27"	2,42	2243181,31	350258,56
26	252°22'49"	2,44	2243180,79	350256,20
27	247°53'26"	2,42	2243180,05	350253,87
28	242°29'1"	2,42	2243179,14	350251,63
29	237°44'43"	2,44	2243178,02	350249,48
30	232°33'41"	2,42	2243176,72	350247,42
31	228°19'39"	2,44	2243175,25	350245,50
32	222°29'45"	2,43	2243173,63	350243,68
33	217°37'34"	2,42	2243171,84	350242,04
34	213°6'10"	2,44	2243169,92	350240,56
35	207°43'32"	2,43	2243167,88	350239,23
36	202°45'54"	2,43	2243165,73	350238,10
37	198°21'35"	2,41	2243163,49	350237,16
38	192°50'8"	2,43	2243161,20	350236,40
39	188°1'49"	2,43	2243158,83	350235,86
40	183°4'30"	2,42	2243156,42	350235,52
41	172°39'56"	2,04	2243154,00	350235,39
42	162°53'50"	2,04	2243151,98	350235,65
43	153°11'1"	2,04	2243150,03	350236,25
44	142°57'42"	2,04	2243148,21	350237,17
45	132°59'51"	2,02	2243146,58	350238,40
46	122°52'35"	1,95	2243145,20	350239,88
47	122°0'19"	0,09	2243144,14	350241,52
48	113°3'5"	2,04	2243144,09	350241,60

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6792П-ППТ.ОЧ

Лист

21

49	103°17'19"	2,04	2243143,29	350243,48
50	93°23'59"	2,02	2243142,82	350245,47
51	82°58'45"	2,05	2243142,70	350247,49
52	73°26'8"	2,03	2243142,95	350249,52
53	63°33'37"	2,04	2243143,53	350251,47
54	53°1'2"	2,03	2243144,44	350253,30
55	138°13'28"	1,01	2243145,66	350254,92
56	228°25'50"	15,6	2243144,91	350255,59
57	228°25'16"	2,61	2243134,56	350243,92
58	228°34'46"	8,04	2243132,83	350241,97
59	228°18'35"	5,02	2243127,51	350235,94
60	188°55'28"	10,51	2243124,17	350232,19
61	357°37'9"	23,83	2243113,79	350230,56
62	357°34'36"	6,39	2243137,60	350229,57
63	357°48'41"	1,57	2243143,98	350229,30
64	355°10'35"	2,38	2243145,55	350229,24
65	349°46'54"	2,37	2243147,92	350229,04
66	345°5'3"	2,37	2243150,25	350228,62
67	339°35'6"	2,38	2243152,54	350228,01
68	334°50'15"	2,38	2243154,77	350227,18
69	329°51'55"	2,37	2243156,92	350226,17
70	324°14'18"	2,38	2243158,97	350224,98
71	319°27'4"	2,37	2243160,90	350223,59
72	314°29'13"	2,37	2243162,70	350222,05
73	309°22'27"	2,38	2243164,36	350220,36
74	303°57'33"	2,36	2243165,87	350218,52
75	299°15'56"	2,37	2243167,19	350216,56
76	293°51'52"	2,37	2243168,35	350214,49
77	289°7'11"	2,38	2243169,31	350212,32
78	283°58'38"	2,36	2243170,09	350210,07
79	278°56'51"	2,38	2243170,66	350207,78
80	273°22'50"	2,37	2243171,03	350205,43
81	271°16'23"	2,7	2243171,17	350203,06
82	276°9'11"	2,71	2243171,23	350200,36
83	281°46'6"	2,7	2243171,52	350197,67
84	286°29'49"	2,71	2243172,07	350195,03
85	291°36'13"	2,69	2243172,84	350192,43
86	297°2'19"	2,71	2243173,83	350189,93
87	302°34'27"	3,42	2243175,06	350187,52
88	297°48'51"	1,44	2243176,90	350184,64
89	288°26'6"	1,42	2243177,57	350183,37
90	276°43'59"	1,45	2243178,02	350182,02
91	272°11'10"	10,75	2243178,19	350180,58
92	1°36'26"	8,91	2243178,60	350169,84
93	91°16'56"	15,19	2243187,51	350170,09
94	168°47'57"	1,03	2243187,17	350185,28
95	153°26'6"	1,03	2243186,16	350185,48

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6792П-ППТ.ОЧ

Лист

22

96	142°18'21"	1,11	2243185,24	350185,94
97	137°4'57"	0,78	2243184,36	350186,62
98	131°52'40"	0,78	2243183,79	350187,15
99	127°1'12"	0,76	2243183,27	350187,73
100	123°8'8"	4,3	2243182,81	350188,34
101	113°3'41"	2,2	2243180,46	350191,94
102	108°45'48"	2,21	2243179,60	350193,96
103	104°28'42"	2,2	2243178,89	350196,05
104	99°25'10"	2,2	2243178,34	350198,18
105	94°40'39"	2,21	2243177,98	350200,35
106	90°0'0"	2,21	2243177,80	350202,55
107	87°35'8"	28,49	2243177,80	350204,76
108	83°50'22"	3,17	2243179,00	350233,22
109	72°59'24"	3,18	2243179,34	350236,37
110	62°47'19"	3,17	2243180,27	350239,41
111	52°17'57"	3,17	2243181,72	350242,23
112	42°18'37"	3,16	2243183,66	350244,74
113	31°38'34"	3,18	2243186,00	350246,87
114	8°15'23"	5,78	2243188,71	350248,54
115	359°11'26"	6,37	2243194,43	350249,37
116	89°10'32"	15,29	2243200,80	350249,28
20	177°42'2"	10,47	2243201,02	350264,57

№ 4

Назначение (сооружение):

Измерительная установка

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
117	178°24'32"	1,08	2243238,56	350275,47
10	178°51'22"	6,01	2243237,48	350275,50
9	89°6'27"	19,26	2243231,47	350275,62
8	179°8'34"	15,37	2243231,77	350294,88
7	179°44'36"	49,12	2243216,40	350295,11
118	256°54'10"	19,68	2243167,28	350295,33
119	228°57'16"	27,27	2243162,82	350276,16
56	318°13'28"	1,01	2243144,91	350255,59
55	233°1'2"	2,03	2243145,66	350254,92
54	243°33'37"	2,04	2243144,44	350253,30
53	253°26'8"	2,03	2243143,53	350251,47
52	262°58'45"	2,05	2243142,95	350249,52
51	273°23'59"	2,02	2243142,70	350247,49
50	283°17'19"	2,04	2243142,82	350245,47
49	293°3'5"	2,04	2243143,29	350243,48
48	302°0'19"	0,09	2243144,09	350241,60
47	302°52'35"	1,95	2243144,14	350241,52
46	312°59'51"	2,02	2243145,20	350239,88
45	322°57'42"	2,04	2243146,58	350238,40
44	333°11'1"	2,04	2243148,21	350237,17
43	342°53'50"	2,04	2243150,03	350236,25

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6792П-ППТ.ОЧ

Лист

23

42	352°39'56"	2,04	2243151,98	350235,65
41	3°4'30"	2,42	2243154,00	350235,39
40	8°1'49"	2,43	2243156,42	350235,52
39	12°50'8"	2,43	2243158,83	350235,86
38	18°21'35"	2,41	2243161,20	350236,40
37	22°45'54"	2,43	2243163,49	350237,16
36	27°43'32"	2,43	2243165,73	350238,10
35	33°6'10"	2,44	2243167,88	350239,23
34	37°37'34"	2,42	2243169,92	350240,56
33	42°29'45"	2,43	2243171,84	350242,04
32	48°19'39"	2,44	2243173,63	350243,68
31	52°33'41"	2,42	2243175,25	350245,50
30	57°44'43"	2,44	2243176,72	350247,42
29	62°29'1"	2,42	2243178,02	350249,48
28	67°53'26"	2,42	2243179,14	350251,63
27	72°22'49"	2,44	2243180,05	350253,87
26	77°34'27"	2,42	2243180,79	350256,20
25	82°42'1"	2,44	2243181,31	350258,56
24	87°21'59"	5,88	2243181,62	350260,98
23	359°12'58"	8,77	2243181,89	350266,85
22	266°42'39"	1,74	2243190,66	350266,73
21	357°42'2"	10,47	2243190,56	350264,99
20	269°10'32"	15,29	2243201,02	350264,57
116	179°11'26"	6,37	2243200,80	350249,28
115	188°15'23"	5,78	2243194,43	350249,37
114	211°38'34"	3,18	2243188,71	350248,54
113	222°18'37"	3,16	2243186,00	350246,87
112	232°17'57"	3,17	2243183,66	350244,74
111	242°47'19"	3,17	2243181,72	350242,23
110	252°59'24"	3,18	2243180,27	350239,41
109	263°50'22"	3,17	2243179,34	350236,37
108	267°35'8"	28,49	2243179,00	350233,22
107	270°0'0"	2,21	2243177,80	350204,76
106	274°40'39"	2,21	2243177,80	350202,55
105	279°25'10"	2,2	2243177,98	350200,35
104	284°28'42"	2,2	2243178,34	350198,18
103	288°45'48"	2,21	2243178,89	350196,05
102	293°3'41"	2,2	2243179,60	350193,96
101	303°8'8"	4,3	2243180,46	350191,94
100	307°1'12"	0,76	2243182,81	350188,34
99	311°52'40"	0,78	2243183,27	350187,73
98	317°4'57"	0,78	2243183,79	350187,15
97	322°18'21"	1,11	2243184,36	350186,62
96	333°26'6"	1,03	2243185,24	350185,94
95	348°47'57"	1,03	2243186,16	350185,48
94	271°16'56"	15,19	2243187,17	350185,28
93	181°36'26"	8,91	2243187,51	350170,09

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6792П-ППТ.ОЧ

Лист

24

92	92°11'10"	10,75	2243178,60	350169,84
91	96°43'59"	1,45	2243178,19	350180,58
90	108°26'6"	1,42	2243178,02	350182,02
89	117°48'51"	1,44	2243177,57	350183,37
88	122°34'27"	3,42	2243176,90	350184,64
87	117°2'19"	2,71	2243175,06	350187,52
86	111°36'13"	2,69	2243173,83	350189,93
85	106°29'49"	2,71	2243172,84	350192,43
84	101°46'6"	2,7	2243172,07	350195,03
83	96°9'11"	2,71	2243171,52	350197,67
82	91°16'23"	2,7	2243171,23	350200,36
81	93°22'50"	2,37	2243171,17	350203,06
80	98°56'51"	2,38	2243171,03	350205,43
79	103°58'38"	2,36	2243170,66	350207,78
78	109°7'11"	2,38	2243170,09	350210,07
77	113°51'52"	2,37	2243169,31	350212,32
76	119°15'56"	2,37	2243168,35	350214,49
75	123°57'33"	2,36	2243167,19	350216,56
74	129°22'27"	2,38	2243165,87	350218,52
73	134°29'13"	2,37	2243164,36	350220,36
72	139°27'4"	2,37	2243162,70	350222,05
71	144°14'18"	2,38	2243160,90	350223,59
70	149°51'55"	2,37	2243158,97	350224,98
69	154°50'15"	2,38	2243156,92	350226,17
68	159°35'6"	2,38	2243154,77	350227,18
67	165°5'3"	2,37	2243152,54	350228,01
66	169°46'54"	2,37	2243150,25	350228,62
65	175°10'35"	2,38	2243147,92	350229,04
64	177°48'41"	1,57	2243145,55	350229,24
63	177°34'36"	6,39	2243143,98	350229,30
62	177°37'9"	23,83	2243137,60	350229,57
61	312°21'27"	1,38	2243113,79	350230,56
120	347°7'16"	4,08	2243114,72	350229,54
121	357°33'8"	18,5	2243118,70	350228,63
122	357°34'36"	6,39	2243137,18	350227,84
123	357°33'21"	3,28	2243143,56	350227,57
124	295°5'53"	70,4	2243146,84	350227,43
125	1°53'43"	9,68	2243176,70	350163,68
3	1°47'40"	7,98	2243186,37	350164,00
2	1°49'3"	9,77	2243194,35	350164,25
126	92°1'22"	26,35	2243204,12	350164,56
127	80°18'27"	66,7	2243203,19	350190,89
128	88°15'21"	6,24	2243214,42	350256,64
129	359°4'52"	21,2	2243214,61	350262,88
16	65°40'15"	6,19	2243235,81	350262,54
15	88°24'55"	2,53	2243238,36	350268,18
14	88°26'8"	4,76	2243238,43	350270,71

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6792П-ППТ.ОЧ

Лист

25

117	178°24'32"	1,08	2243238,56	350275,47
№ 5				
Назначение (сооружение):			Трасса нефтегазосборного трубопровода (байпас)	
№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y
130	179°10'34"	41,72	2243216,89	350328,56
131	256°50'50"	2,99	2243175,17	350329,16
132	256°52'27"	31,75	2243174,49	350326,25
118	359°44'36"	49,12	2243167,28	350295,33
7	89°9'51"	6,17	2243216,40	350295,11
6	89°9'36"	27,28	2243216,49	350301,28
130	179°10'34"	41,72	2243216,89	350328,56

Устанавливаемая красная линия совпадает с границей зоны планируемого размещения линейных объектов, территорией, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.

№	X	Y	Угол	Длина	Направление
1	350198.005	2243276.520	334°8'46"	9.989	1-2
2	350206.995	2243272.164	244°18'31"	2.032	2-3
3	350206.114	2243270.333	333°43'13"	72.044	3-4
4	350270.711	2243238.435	1°32'53"	4.764	4-5
5	350275.473	2243238.564	271°34'36"	1.080	5-6
6	350275.503	2243237.485	0°52'28"	25.297	6-7
7	350300.797	2243237.871	271°19'36"	21.380	7-8
8	350301.292	2243216.497	0°49'56"	27.267	8-9
9	350328.557	2243216.893	270°49'45"	41.733	9-10
10	350329.161	2243175.164	193°1'23"	2.987	10-11
11	350326.250	2243174.491	193°6'58"	51.436	11-12
12	350276.156	2243162.819	221°3'17"	27.268	12-13
13	350255.594	2243144.910	221°32'52"	31.271	13-14
14	350232.190	2243124.169	261°3'10"	10.503	14-15
15	350230.557	2243113.794	137°36'57"	1.381	15-16
16	350229.537	2243114.725	102°53'26"	4.083	16-17
17	350228.626	2243118.704	92°27'22"	18.480	17-18
18	350227.834	2243137.168	92°28'55"	6.401	18-19
19	350227.557	2243143.563	92°14'57"	3.279	19-20
20	350227.428	2243146.840	154°54'33"	70.388	20-21
21	350163.682	2243176.689	88°11'4"	9.687	21-22
22	350163.989	2243186.371	177°57'21"	192.905	22-23
23	349971.206	2243193.251	90°25'30"	8.009	23-24
24	349971.147	2243201.260	357°57'23"	193.213	24-25
25	350164.237	2243194.370	88°4'52"	9.757	25-26
26	350164.563	2243204.122	357°59'49"	26.340	26-27
27	350190.887	2243203.201	9°40'49"	66.706	27-28

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6792П-ППТ.ОЧ

Лист

26

28	350256.643	2243214.418	1°49'27"	6.220	28-29
29	350262.860	2243214.616	90°51'23"	21.198	29-30
30	350262.544	2243235.811	153°45'3"	65.832	30-31
31	350203.500	2243264.927	244°5'10"	1.948	31-32
32	350202.649	2243263.175	154°17'51"	9.998	32-33
33	350193.640	2243267.511	64°8'40"	10.011	33-1
			Площадь:	11651.800	кв.м

4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Целью работы является расчет площадей земельных участков, отводимых под строительство объекта 6792П «Техническое перевооружение гребёнки УТУ-2» на территории муниципального района Нефтегорский Самарской области. В связи с чем, объекты, подлежащие переносу (переустройству) отсутствуют.

5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

В виду того, что линейный объект располагается в зоне СХ1, предельные параметры разрешенного строительства, максимальный процент застройки, минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов на такие объекты отсутствуют.

Статья 1. Предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в зонах сельскохозяйственного использования (в ред. РСП от 20.11.2015г № 11, РСП от 09.06.2017г. № 74, РСП от 12.12.2019 № 180)

№ п/п	Наименование параметра	Значение предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в территориальных зонах					
		Cx1	Cx2	Cx2-3	Cx2-4	Cx2-5	Cx3
Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь							
1.	Минимальная площадь земельного участка, кв.м	1000	1000	1000	1000	1000	300
2.	Максимальная площадь земельного участка, кв.м	20000	50000	50000	50000	50000	3000
Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений							
3.	Предельная высота зданий, строений, сооружений, м	0	20	20	20	20	10
Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений							
4.	Минимальный отступ от границ земельных участков до зданий, строений, сооружений м	-	5	5	5	1	3

существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Планировочные решения генерального плана проектируемой площадки разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, рельефа местности, ранее запроектированных зданий, сооружений и коммуникаций, наиболее рационального использования земельного участка, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

Расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками приняты в соответствии с требованиями противопожарных норм и правил:

- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция. СНиП II-89-80*»;
- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (с изменениями № 1 от 12.01.2015 года);
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Расстояния между зданиями и сооружениями, от складов, открытых технологических установок, агрегатов и оборудования до зданий и сооружений, между складами, открытыми технологическими установками, агрегатами и оборудованием, от газгольдеров для горючих газов до зданий и сооружений на территории производственного объекта в зависимости от степени огнестойкости, категории зданий по взрывопожарной и пожарной опасности и других характеристик приняты в соответствии со ст.100 ч.1 Федерального закона РФ от 22.07.2008 №123-ФЗ, п.п.7.1.8, 7.1.10 СП 231.1311500.2015, п.п.6.1.2, 6.1.3 СП 4.13130.2013, с учетом исключения возможности перехода пожара от одного здания или сооружения к другому.

Фактические расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками, а также требуемые минимальные противопожарные расстояния между ними приведены в таблице 6.1

Таблица 6.1

Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
Технологический блок измерительной установки – дренажная емкость	СП 231.1311500.2015 табл.2	9,0	14,5

Наименование зданий, сооружений, между которыми устанавливается расстояние	Нормативный документ, устанавливающий требования к расстоянию	Нормативное значение расстояния между зданиями и сооружениями, м	Принятое значение расстояния между зданиями и сооружениями, м
Технологический блок измерительной установки – блок управления измерительной установки	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	40,0	94,7
Технологический блок измерительной установки – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	60,0	115,2
Дренажная емкость – блок управления измерительной установки	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	30,0	77,0
Дренажная емкость – КТП	СП 231.1311500.2015 п.6.1.12, ПУЭ табл.7.3.13	40,0	97,4

Прибытие пожарной техники к проектируемым площадкам осуществляется по существующей дорожной сети, а также по проектируемым подъездным путям с шириной дорожного полотна 6,5 м (ширина проезжей части 4,5 м, ширина обочин 1,0 м), и песчано-гравийным покрытием толщиной 25 см, рассчитанным на нагрузку от пожарных автомобилей. Дорожное полотно, в соответствие с п.7.5.10 СП 37.13330.2012 имеет серповидный профиль, обеспечивающий естественный отвод поверхностных вод. Принятые технические решения не противоречат требуемым характеристикам, приведенным в статье 98 п. 6 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ и главе 8 СП 4.13130.2013, и обеспечивают возможность движения пожарной техники.

Для разворота транспортных средств предусмотрены две разворотные площадки: размером 15х17м в районе дренажной емкости и технологического блока измерительной установки, и 12х12м в районе КТП и блока управления измерительной установки.

В соответствии с п.7.4.5 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» проектируемые сооружения не попадают под требование, предусматривающее в целях пожаротушения на их территории водопровод высокого давления с пожарными гидрантами. Согласно указанным документам, для пожаротушения на таких объектах предусматриваются только первичные средства. Тем не менее, в случаях, когда масштабы аварий с пожарами не позволяют справиться с их локализацией и ликвидацией с помощью предусмотренных первичных средств, тушение пожара должно осуществляться передвижной пожарной техникой, пребывающей из ближайшей пожарной части как ведомственной, так и государственной

Степень огнестойкости зданий, сооружений, класс функциональной, конструктивной пожарной опасности и класс пожарной опасности строительных конструкций приведены в таблице 6.2

Таблица 6.2

						6792П-ППТ.ОЧ	Лист
							30
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Наименование здания	Степень огнестойкости	Класс функциональной пожарной опасности	Класс пожарной опасности строительных конструкций	Класс конструктивной пожарной опасности
КТП	IV	Ф5.1	К0	С0
ИУ (технологический блок)	IV	Ф5.1	К0	С0
ИУ (блок контроля и управления)	IV	Ф5.1	К0	С0

Проектируемая КТП представляет собой полностью неутепленный блок и поставляется в полностью собранном виде. Степень защиты от внешнего воздействия по ГОСТ 14254-2015 – IP34.

КТП представляет собой стальной сварной корпус. В качестве ограждающих конструкций блока используются стальные листы. Кровля предусматривается из стального оцинкованного профиля. Несущая опорная конструкция КТП – рамное основание из стальных швеллеров. Полы предусматриваются с антискользящим покрытием. Полы в трансформаторном отсеке настилаются рифлеными стальными листами с антискользящим покрытием.

В соответствии с требованиями п. 2 ст. 17 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» степень огнестойкости зданий принимается по СП 2.13130.2012 «Системы противопожарной защиты. Обеспечение огнестойкости объектов защиты», IV степень огнестойкости здания КТП обеспечивается заводом-изготовителем в соответствии с требованиями опросного листа и Единых технических требований.

Для обеспечения IV степени огнестойкости здания КТП конструкции его обладают следующими пределами огнестойкости (в соответствии со ст. 57, 58, табл. 21 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»): несущие элементы каркаса – R15, наружные ненесущие ограждения – E15, элементы покрытий – RE15. Требуемая степень огнестойкости обеспечивается заводом-изготовителем.

В проектируемых зданиях КТП (степени огнестойкости – IV) предусмотрено отделение трансформаторного отсека категории В1 по пожарной опасности от трансформаторных отсеков РУНН и УВН (категории В4 по пожарной опасности) противопожарными перегородками 2-го типа с пределом огнестойкости EI 15 (табл. 23 ФЗ от 22.07.2008 № 123-ФЗ).

Основание КТП представляет собой цельносварную конструкцию с отверстиями для ввода кабелей высокого напряжения и низкого напряжения.

Технологический блок измерительной установки представляет собой технологическое оборудование с металлическим укрытием от атмосферных воздействий, в котором не требуется присутствия обслуживающего персонала.

Измерительная установка поставляется в соответствии с требованиями Методическими указаниями Компании (МУК) № П4-06 М-0006 «Единые технические требования. Измерительная установка скважинная групповая».

IV степень огнестойкости зданий технологического блока измерительной установки принята в соответствии раздела 6 таблицы 6.1 СП 2.13130.2012 «Системы противопожарной защиты. Обеспечение огнестойкости объектов защиты».

						6792П-ППТ.ОЧ	Лист
							31
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Для обеспечения IV степени огнестойкости зданий технологического блока измерительной установки конструкции их обладают следующими пределами огнестойкости (в соответствии со ст. 57, 58, табл. 21 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»): несущие элементы каркаса – R15, наружные ненесущие ограждения – E15, элементы покрытий – RE15, конструкция каркаса крыши - R15. Требуемая степень огнестойкости обеспечивается заводом-изготовителем.

Рама под технологический блок и площадки выполнены из швеллеров №16П и №12П.

Ограждающие конструкции блока технологического – трехслойные панели типа «сэндвич» заводского изготовления.

Наружная и внутренняя обшивка стеновых панелей предусмотрена из стального оцинкованного профилированного листа толщиной не менее 0,6 мм.

Материал утеплителя на основе базальтового волокна, негорючий (группы горючести НГ (негорючий) по ГОСТ 30244-94, по токсичности веществ соответствует группе Т1 (ст. 13 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»).

Крыша блока технологического двускатная. Кровельные панели устанавливаются с уклоном более 10^0 . Материал кровли – панели типа «сэндвич» заводского изготовления.

В ограждающих конструкциях блока технологического предусматриваются предохранительные противовзрывные устройства в соответствии с СП 4.13130.2013. Предохранительные противовзрывные устройства предусматриваются в виде легкобрасываемых конструкций, вскрывающих на ранней стадии взрыва газозооных смесей сбросные проемы в ограждающих конструкциях здания для обеспечения безопасного давления внутри здания и в окружающем пространстве. В качестве легкобрасываемых конструкций применяется остекление оконных блоков, соответствующее требованиям п. 6.2.5.СП 4.13130.2013, и/или ограждающие конструкции (стык панелей ЛСК выполняется со срезом замка для свободного вылета в случае взрыва) с подтверждением расчетами завода-изготовителя, с соответствующими указаниями в конструкторской документации на ИУ. Необходимая площадь легкобрасываемых конструкций определяется в соответствии с требованиями п. 5.10 СП 56.13330.2011:

- объем помещения: $(5,5 \times 2,78 \times 2,58) + (2 \times 0,5 \times 1,39 \times 0,25 \times 5,5) = 41,36 \text{ м}^3$;
- необходимая площадь легкобрасываемых конструкций: $0,05 \times 41,36 = 2,07 \text{ м}^2$.

Блок контроля и управления измерительной установки представляет собой технологическое оборудование с металлическим укрытием от атмосферных воздействий, в котором не требуется присутствия обслуживающего персонала.

IV степень огнестойкости зданий блока контроля и управления измерительной установки принята в соответствии раздела 6 таблицы 6.1 СП 2.13130.2012 «Системы противопожарной защиты. Обеспечение огнестойкости объектов защиты».

Для обеспечения IV степени огнестойкости зданий блока контроля и управления измерительной установки конструкции их обладают следующими пределами огнестойкости (в соответствии со ст. 57, 58, табл. 21 Федерального

						6792П-ППТ.ОЧ	Лист
							32
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»): несущие элементы каркаса – R15, наружные несущие ограждения – E15, элементы покрытий – RE15, конструкция каркаса крыши - R15. Требуемая степень огнестойкости обеспечивается заводом-изготовителем.

Рама под блок питания и площадка выполнены из швеллера №16П и установлены на стойки.

Ограждающие конструкции блока контроля и управления – трехслойные панели типа «сэндвич» заводского изготовления.

Наружная и внутренняя обшивка стеновых панелей предусмотрена из стального оцинкованного профилированного листа толщиной не менее 0,6 мм.

Материал утеплителя на основе базальтового волокна, негорючий (группы горючести НГ (негорючий) по ГОСТ 30244-94, по токсичности веществ соответствует группе Т1 (ст. 13 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»).

Крыша блока контроля и управления двускатная. Кровельные панели устанавливаются с уклоном более 10°. Материал кровли – панели типа «сэндвич» заводского изготовления.

Двери блочных зданий открываются наружу. Высота дверных проемов предусмотрена не менее 1,9 м, ширина не менее 0,8 м (п. 4.2.5 СП 1.13130.2009).

Для обслуживания оборудования и эвакуации персонала предусмотрены площадки размерами 2,1×1,2 м и 2,6×1,6 м, соответствующие требованиям п. 9.6.1 СП 1.13130.2009, а также стальные лестницы высотой 0,7 м с уклоном 1:1 (п. 9.6.3 СП 1.13130.2009).

Объект строительства 6792П «Техническое перевооружение гребёнки УТУ-2» не пересекает объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) - участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение.

Отношения в области организации, охраны и использования, особо охраняемых природных территорий регулируются федеральным законом от 14 марта 1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях».

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо о возможности использования информации для составления отчетов по инженерно-экологическим изысканиям, размещенной на официальном сайте Минприроды РФ в сети Интернет: www.zapoved.ru и сообщает, что считает возможным использование указанной информации для составления отчетов по инженерно-экологическим изысканиям. Согласно информации сайта <http://www.zapoved.ru> на участке

						6792П-ППТ.ОЧ	Лист
							33
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

проектирования и в 3-х километровой зоне возможного влияния от него, ООПТ федерального значения отсутствуют.

Для определения наличия ООПТ на исследуемой территории были изучены и проанализированы материалы:

- информационно-справочной системы ООПТ России (<http://oopt.info>);
- Федеральной государственной информационной системы территориального планирования (<https://fgistp.economy.gov.ru>);
- Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации. Особо охраняемые природные территории Российской Федерации (<http://www.zapoved.ru>);
- Администрации Нефтегорского района.

Согласно «Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы ООТ федерального значения на период до 2020 года» (утвержденного распоряжением Правительства РФ от 22.12.2011г. № 2322-р) на территории Нефтегорского района Самарской области ООПТ федерального значения не располагается.

Таким образом, на участке изысканий и прилегающей территории в радиусе 3000 м отсутствуют ООПТ федерального значения.

Согласно проанализированным материалам и ответам уполномоченных государственных органов территория изысканий и прилегающая территория находятся за пределами действующих и планируемых особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения.

Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим хозяйственной и иной деятельности. Основная цель назначения водоохранных зон - предотвращение загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира. Прибрежной защитной полосой является часть водоохранной зоны с дополнительными ограничениями хозяйственной и иной деятельности.

Размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос определены в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ. Ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается по их протяженности от истока. Размеры ее у озер и водохранилищ равны 50 м, за исключением водоемов с акваторией менее 0,5 км². Магистральные и межхозяйственные каналы имеют зону, совпадающую по ширине с полосами отводов таких каналов. Ширина прибрежной защитной полосы зависит от уклона берега водного объекта. Для озер и водохранилищ, имеющих особо ценное рыбохозяйственное значение, ширина прибрежной защитной полосы равна 200 м независимо от уклона прилегающих земель.

Согласно вышеназванному документу, в границах водоохранных зон запрещаются:

- использование сточных вод для удобрения почв;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6792П-ППТ.ОЧ

Лист

34

- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;

- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;

- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

В прибрежных защитных полосах, наряду с установленными выше ограничениями, запрещаются:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

В границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану объектов от загрязнения, засорения и истощения вод.

На основании Водного кодекса Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ ширина водоохранной зоны р. Съезжая составляет 200 м, р. Ветлянка – 100 м, прибрежной защитной полосы - по 50 м. Проектируемые сооружения находятся за пределами водоохранных и прибрежных зон ближайших водных объектов. Здесь без ограничения возможно строительство.

Скотомогильники и другие захоронения, неблагополучные по особо опасным инфекционным и инвазионным заболеваниям

Скотомогильники – это места для захоронения трупов животных, конфискованных мясокомбинатов и боев (забракованные туши и их части), отходов и отходов, получаемых при переработке сырых животных продуктов. Участок под скотомогильник должен иметь низкий уровень грунтовых вод (не менее 2,5 м от поверхности почвы), располагаться не ближе 0,5 км от населенного пункта, вдали от пастбищ, водоемов, колодцев, проезжих дорог и скотопогонов. Скотомогильники должны иметь ограждение и быть обнесенными валом со рвом глубиной 1,4 м и шириной 1 м. Въезд оборудуется воротами. За скотомогильниками осуществляется систематический санитарный и ветеринарно-санитарный надзор.

По данным Департамента ветеринарии Самарской области на участке проведения работ скотомогильники (биотермические ямы) отсутствуют.

Месторождения полезных ископаемых

Правовая охрана недр представляет собой урегулированную правом систему мер, направленную на обеспечение рационального использования недр, предупреждение их истощения и загрязнения в интересах удовлетворения потребностей экономики и населения, охраны окружающей природной среды. Основными требованиями по охране недр являются (ст. 23 Закона РФ «О недрах»):

- соблюдение установленного законодательством порядка предоставления недр и недопущение самовольного пользования;
- обеспечение полноты геологического изучения, рационального, комплексного использования и охраны недр;
- проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых или свойств участка недр, предоставляемого в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых;
- обеспечение наиболее полного извлечения запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, а также достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах их запасов;
- охрана месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения, пожаров и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений;
- предотвращение загрязнения недр при проведении работ, связанных с недропользованием (подземное хранение нефти, газа, захоронение вредных веществ и отходов, сброс сточных вод);
- предотвращение накопления промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод.

Учитывая невоспроизводимый характер и экономическое значение минеральных богатств, заключенных в недрах, закон устанавливает приоритет использования и охраны полезных ископаемых. Участок недр, располагающий запасами месторождений полезных ископаемых, предоставляется в первую очередь для их разработки. Проектирование и строительство населенных пунктов, промышленных комплексов и других хозяйственных объектов разрешается только после получения заключения органов управления государственным фондом недр об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

Защитные леса и особо защитные участки леса

Согласно Лесному Кодексу РФ (№ 200-ФЗ от 04.01.2006) защитные леса подлежат освоению в целях сохранения средообразующих, водоохранных, защитных, санитарно-гигиенических, оздоровительных и иных полезных функций лесов с одновременным использованием лесов при условии, если это использование совместимо с целевым назначением защитных лесов и выполняемыми ими полезными функциями.

С учетом особенностей правового режима защитных лесов определяются следующие категории указанных лесов:

- леса, расположенные на особо охраняемых природных территориях;
- леса, расположенные в водоохранных зонах;
- леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов;
- ценные леса.

К ценным лесам относятся:

- государственные защитные лесные полосы;
- противоэрозионные леса;

						6792П-ППТ.ОЧ	Лист
							36
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

установленных санитарно-гигиенических нормативов (1,0 ПДК_{м.р}), поэтому разработка мероприятий по уменьшению выбросов ЗВ в атмосферу не требуется.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Для уменьшения негативных воздействий *строительно-монтажных* работ на почвенно-растительный слой необходимо предусмотреть ряд мероприятий:

- организацию работ и передвижение машин и механизмов исключительно в пределах отведенных для строительства земель, с максимальным использованием для технологических проездов существующих дорог;
- запрет на складирование и хранение строительных материалов в непредусмотренных проектной документацией местах;
- сбор отходов производства и потребления в специальные контейнеры с дальнейшим вывозом в места хранения и утилизации;
- заправку автотранспорта в специально отведенных для этого местах с целью предотвращения загрязнения почвенного покрова ГСМ;
- техническое обслуживание машин и механизмов на специально отведенных площадках.

Проектная документация разработана с учетом требований по охране почв и создания оптимальных условий для возделывания сельскохозяйственных культур на рекультивируемых участках. Восстановление и повышение плодородия этих земель является частью общей проблемы охраны природы.

С целью предотвращения развития эрозионных процессов на улучшаемых землях необходимо соблюдать следующие требования:

- обработка почвы проводится поперек склона;
- выбор оптимальных сроков и способов внесения органических и минеральных удобрений;
- отказ от использования удобрений по снегу и в весенний период до оттаивания почвы;
- дробное внесение удобрений в гранулированном виде;
- валкование зяби в сочетании с бороздованием;
- безотвальная система обработки почвы;
- почвозащитные севообороты;
- противоэрозионные способы посева и уборки;
- снегозадержание и регулирование снеготаяния.

При проведении полевых работ необходимо соблюдать меры, исключаящие загрязнение полей горюче-смазочными материалами.

Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов включают в себя комплекс мероприятий, направленных на сохранение качественного состояния подземных и поверхностных вод для использования в народном хозяйстве.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Для предотвращения загрязнения, засорения, заиления водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений необходимо соблюдать требования к водоохраным зонам и прибрежным защитным полосам ближайших водных объектов.

Для сохранения состояния приповерхностной гидросферы рекомендуется в период работ по строительству:

- не допускать попадания отходов строительно-монтажных работ и жизнедеятельности персонала в водные объекты.
- вести учет всех производственных источников загрязнения;
- при проведении строительных работ размещение техники и оборудования должно выполняться только на отведенных участках территории;
- строго выполнять правила рекультивации земель при строительстве объектов;
- места расположения строительной техники и автотранспорта должны быть защищены от проливов и утечек нефтепродуктов на поверхность рельефа и оборудованы техническими средствами по ликвидации таких аварий с удалением загрязненного грунта (на утилизацию);
- оборудовать систему сигнализации и локализации возможных аварийных выбросов и утечек вредных веществ с технологических сооружений, трубопроводов и т.д.;
- конструкции технологических сооружений должны исключать возможность утечки из них загрязняющих веществ;
- вести учет всех аварийных ситуаций, загрязняющих природную среду и принимать меры по их ликвидации;
- подготовку и транспортировку нефти осуществлять в герметичной системе, исключающей возможность их утечки;
- обеспечить надлежащее техническое состояние наблюдательных скважин.

Принятые проектные решения по водоснабжению и канализации проектируемого объекта предусматривают выполнение ряда мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов, которые приведены в таблице 8.1

Таблица 8.1 - Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов

Наименование мероприятия	Период эксплуатации
1 Анतिकоррозийная изоляция и гидроизоляция емкостного оборудования и трубопроводов	<u>ГОСТ Р 51164-98</u> «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»; <u>СП 28.1330.2017</u> «Защита строительных конструкций от коррозии»
2 Испытание оборудования и трубопроводов на прочность	<u>СНиП 3.05.05-84</u> «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы»
3 Контроль сварных соединений стальных трубопроводов	<u>ГОСТ 3242-79</u> «Сварные соединения. Методы контроля качества»
4 Лабораторный контроль за качеством поверхностных и подземных вод	<u>СанПиН 2.1.5.980-00</u> , <u>СП 2.1.5.1059-01</u>

Для предотвращения загрязнения, засорения, заиления водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений необходимо соблюдать требования к водоохранным зонам и прибрежным защитным полосам ближайших водных объектов.

Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых в строительстве

В процессе строительства проектируемых сооружений для устройства подстилающих оснований используется песок. Проектной документацией определены оптимально минимальные объемы песка.

Разработка новых карьеров песка проектной документацией не предусматривается.

Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов

Временное накопление отходов проводится в соответствии с требованиями Федерального Закона РФ от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», действующих экологических, санитарных правил и норм по обращению с отходами.

На предприятии назначаются лица, ответственные за производственный контроль в области обращения с отходами, разрабатываются соответствующие должностные инструкции.

Регулярно проводится инструктаж с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований законодательства Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления, технике безопасности при обращении с опасными отходами.

Осуществляется систематический контроль за процессом обращения с отходами.

К основным мероприятиям относятся:

- все образовавшиеся отходы производства при выполнении работ (огарки электродов, обрезки труб, загрязненную ветошь и т.д.) собираются и размещаются в специальных контейнерах для временного накопления с последующим вывозом специализированным предприятием согласно договору и имеющим лицензию на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, в установленные места;
- на предприятии приказом назначается ответственный за соблюдение требований природоохранного законодательства;
- места производства работ оборудуются табличкой с указанием ответственного лица за экологическую безопасность.

Загрязнение почвенно-растительного покрова отходами строительства и производства при соблюдении рекомендаций проектной документации полностью исключено, так как предусмотрена утилизация и захоронение всех видов промышленных отходов непосредственно в производственных процессах или на санкционированном полигоне в соответствии с заключенными договорами с

						6792П-ППТ.ОЧ	Лист
							41
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

предприятиями, имеющими лицензию на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации

Воздействие на геологическую среду при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта обусловлено следующими факторами:

- фильтрацией загрязняющих веществ с поверхности при загрязнении грунтов почвенного покрова;
- интенсификацией экзогенных процессов при строительстве проектируемых сооружений.

Важнейшими задачами охраны геологической среды являются своевременное обнаружение и ликвидация утечек нефтепродуктов из трубопроводов, обнаружение загрязнений в поверхностных и подземных водах.

Индикаторами загрязнения служат антропогенные органические и неорганические соединения, повышенное содержание хлоридов, сульфатов, изменение окисляемости, наличие нефтепродуктов.

Воздействие процессов строительства и эксплуатации проектируемого объекта на геологическую среду связано с воздействием поверхностных загрязняющих веществ на различные гидрогеологические горизонты.

С целью своевременного обнаружения и принятия мер по локализации очагов загрязнения рекомендуется вести мониторинг подземных и поверхностных вод.

Эксплуатация проектируемых сооружений не оказывает негативного влияния на качество подземных вод. Учитывая интенсивную антропогенную нагрузку на территорию, рекомендуется использовать существующую наблюдательную сеть для экологического контроля за состоянием подземных вод с учетом всех источников возможного загрязнения объектов нефтяной структуры.

Наряду с производством режимных наблюдений рекомендуется выполнять ряд мероприятий, направленных на предупреждение или сведение возможности загрязнения подземных и поверхностных вод до минимума. При этом предусматривается:

- получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций;
- своевременное реагирование на все отклонения технического состояния оборудования от нормального;
- размещение технологических сооружений на площадках с твердым покрытием.

Осуществление перечисленных природоохранных мероприятий по защите недр позволит обеспечить экологическую устойчивость геологической среды при обустройстве и эксплуатации данного объекта.

На недропользователей возлагается обязанность приводить участки земли и другие природные объекты, нарушенные при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

						6792П-ППТ.ОЧ	Лист
							42
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя проектной документацией предусмотрено:

- последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ;
- защита почвы во время строительства от ветровой и водной эрозии путем трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;
- жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения);
- на участках работ вблизи водных объектов для предотвращения попадания в них углеводородного сырья (при возможных аварийных ситуациях) рекомендуется сооружение задерживающих валов из минерального грунта.

С целью минимизации отрицательных воздействий на территорию при строительстве объекта необходимо максимально использовать существующие подъездные дороги, складские площадки и др.

При засыпке трубопровода пространство под трубой и по ее сторонам будет заполняться рыхлым материалом. Операции по засыпке будут проводиться так, чтобы свести к минимуму возможность нанесения дополнительных повреждений растительности. Грунт, который не поместится в траншею, будет сдвинут поверх траншеи для компенсации будущего оседания. По окончании засыпки траншеи, трасса и другие участки строительства будут очищены от мусора и строительных отходов. При необходимости, поверхность трассы будет спланирована, а все нарушенные поверхности будут восстановлены до исходного (или близко к исходному) состояния.

При производстве работ в непосредственной близости от лесных насаждений в пожароопасный сезон (т.е. в период с момента схода снегового покрова в лесных насаждениях до наступления устойчивой дождливой осенней погоды или образования снегового покрова) должен быть обеспечен контроль за соблюдением правил противопожарной безопасности. В частности должно быть запрещено:

- разведение костров в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;
- заправка горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;
- бросать горящие спички, окурки и горячую золу из курительных трубок;
- оставлять промасленные или пропитанные бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах;
- выжигание травы на лесных полянах, прогалинах, лугах и стерни на полях, непосредственно примыкающих к лесам, к защитным и озеленительным лесонасаждениям.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб

Выявленные в районе строительных работ представители животного мира (а это в основном, синантропные виды) хорошо приспособлены к проживанию в условиях антропогенного воздействия. Эти виды настолько жизнеспособны, что на них не скажется влияние строительства, численность их стабильна.

В целях охраны животных и особенно редких их видов в районе проектируемой деятельности целесообразно провести инвентаризацию животных, установить места их обитания и кормежки.

Это позволит сохранить существующие места обитания животных и в последующий период эксплуатации сооружений.

Для предотвращения загрязнения, засорения, заиления водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений важно соблюдать требования к водоохраным зонам и прибрежным защитным полосам ближайших водных объектов.

В целях охраны животного мира, наряду с локальными мероприятиями (в пределах территории месторождений) необходимы мероприятия большего пространственного охвата:

- запретить ввоз на территорию месторождения всех орудий промысла животных;
- запретить механизированное несанкционированное передвижение по территории месторождения;
- оградить наиболее потенциально опасные промышленные объекты.

9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороны

Мероприятия по инженерной защите территории объекта, зданий, сооружений и оборудования от опасных геологических процессов и природных явлений приведены в таблице 9.1

Таблица 9.1

Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
Сильный ветер	Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по ветровым нагрузкам. Закрепление опор в копанных и сверленных котлованах. Для установки технологического оборудования предусмотрено устройство балочной клетки, поднятой над уровнем покрытия площадки. Закрепление оборудования с помощью фундаментных болтов, болтами или шпильками к закладным деталям, приваркой закладных деталей. Для предотвращения повреждения кабелей наружных сетей электроснабжения, кабелей КИПиА прокладка их осуществляется по эстакадам на высоте не менее 2,5 м и металлоконструкциям в металлорукаве, в траншее на глубине 0,7 м. На ВЛ приняты железобетонные опоры по типовой серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры ВЛ 10 кВ» (выпуск 1, 3) на стойках СВ 105, СНВ-7-13 и

Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
	железобетонные опоры по типовой серии 25.0016 «Железобетонные опоры ВЛ 6-10 кВ с защищенными проводами с подвесными изоляторами» на стойках СВ 105. Длины пролетов между опорами в проекте приняты в соответствии с работой ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «РОСЭП» (шифр 25.0038), в которой основными положениями по определению расчетных пролетов опор ВЛ стало соблюдение требований ПУЭ 7 изд. Закрепление опор в грунте выполнить в соответствии с типовой серией 4.407-253 «Закрепление в грунтах железобетонных опор и деревянных опор на железобетонных приставках ВЛ 0,4-20 кВ».
Сильный ливень	Отвод поверхностных вод осуществляется по естественному и спланированному рельефу в сторону естественного понижения за пределы площадки. Применение для монолитных и сборных железобетонных конструкций, стоек ВЛ тяжелого бетона марки по водонепроницаемости в зависимости от требований, предъявляемых к конструкциям, режима их эксплуатации и условий окружающей среды. Защита от атмосферной коррозии наружной поверхности трубопровода, арматуры и металлоконструкций. В зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный надземный участок покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного типа.
Сильный снег	Строительство объекта ведется с учетом района по снеговой нагрузке. Кабельные сооружения защищаются тем же способом, что и при сильном ветре. Замерное оборудование и электроаппаратура устанавливаются в блок-боксах ИУ и КТП.
Сильный мороз	Ограждающие конструкции ИУ выполнены из сэндвич-панелей, толщиной не менее 100 мм. Отопление технологического блока ИУ осуществляется взрывозащищенными электрическими обогревателями, отопление блока контроля и управления осуществляется электрическими обогревателями общепромышленного назначения типа с функцией автоматического поддержания температуры и оснащенные термостатом безопасности. Применение для монолитных и сборных железобетонных конструкций, стоек ВЛ тяжелого бетона марки по морозостойкости в зависимости от требований, предъявляемых к конструкциям, режима их эксплуатации и условий окружающей среды.
Гроза	Для молниезащиты, защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества металлические корпуса технологического оборудования и трубопроводы соединяются в единую электрическую цепь и присоединяются к заземляющему устройству. Для защиты от заноса высоких потенциалов по подземным и внешним коммуникациям при вводе в здания или сооружения, последние присоединяются к заземляющему устройству. Для молниезащиты пространства над газоотводной трубой (воздушника) дренажной емкости предусматривается установка отдельно стоящего молниеотвода. Все опоры ВЛ подлежат заземлению. Для защиты электрооборудования от грозовых перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений (входят в комплект поставки КТП). Оборудование связи обеспечено защитным заземлением.
Пучение грунтов	Для обратной засыпки, подсыпок применяется непучинистый, непросадочный, ненабухающий грунт.

В соответствии с п. 6.2.1 Методических указаний компании «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке промышленных трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его обществ группы» № П1-01.05 М-0133 для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопровода, устанавливается охранный зона, размером 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» для защиты населения от действия электромагнитного поля установлены санитарно-защитные зоны для линий электропередачи. Охранная зона ВЛ-6 кВ составляет 10 м от крайнего провода, для КТП составляет 10 м от всех сторон ограждения подстанции по периметру.

Перечень мероприятий по гражданской обороне

Сведения об отнесении проектируемого объекта к категории по гражданской обороне

В соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 г. № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения», объект входит в состав АО «Самаранефтегаз» отнесенного к I категории по гражданской обороне.

Территория Нефтегорского района, на которой расположен объект, не отнесена к группе по гражданской обороне.

Расстояние до г. Самара отнесенного к категории по ГО составляет 67,1 км.

Решения по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, системам оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий

Общее руководство гражданской обороной в АО «Самаранефтегаз» осуществляет генеральный директор. Управление гражданской обороной на территории объекта осуществляет начальник ЦДНГ-8. Для обеспечения управления гражданской обороной и производством будет использоваться:

- ведомственная сеть связи;
- производственно-технологическая связь;
- телефонная и сотовая связь;
- радиорелейная связь;
- базовые и носимые радиостанции;
- посыльные пешим порядком и на автомобилях.

Для оповещения персонала объекта по сигналам гражданской обороны предусматривается использовать существующую систему оповещения АО «Самаранефтегаз», которая разработана в соответствии с требованиями «Положения о системах оповещения гражданской обороны», введенным в действие совместным Приказом МЧС РФ, Государственного комитета РФ Министерством информационных технологий и связи РФ и Министерством культуры и массовых коммуникаций РФ № 422/90/376 от 25.07.2006 г и систему централизованного оповещения Самарской области и районную систему оповещения Нефтегорского муниципального района.

На территории Самарской области информирования населения по сигналам ГО возложено на Главное управление МЧС России по Самарской области и осуществляется через оперативные дежурные смены органов повседневного управления: ФКУ «Центр управления в кризисных ситуациях Главного управления

МЧС России по Самарской области» и Единые дежурно-диспетчерские службы муниципальных образований Самарской области.

ГУ МЧС России по Самарской области подается предупредительный сигнал «Внимание! Всем!» и производится трансляция сигналов оповещения гражданской обороны по средствам сетей телевизионного и радиовещания, электросирен, телефонной сети связи общего пользования, сотовой связи, смс-оповещения, информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». При получении сигналов гражданской обороны администрация муниципального района Нефтегорский, также начинает транслировать сигналы гражданской обороны.

В ЦИТУ АО «Самаранефтегаз» сигналы ГО (распоряжения) и информация поступает от дежурного по администрации Октябрьского района г.о. Самара, оперативного дежурного ЦУКС (ГУ МЧС России по Самарской области), дежурного ЕДДС муниципального района Нефтегорский по средствам телефонной связи, электронным сообщением по компьютерной сети.

При получении сигнала ГО (распоряжения) и информации начальником смены ЦИТУ АО «Самаранефтегаз» по линии оперативных дежурных ЦУКС (по Самарской области), администрации Октябрьского р-на г.о. Самара, дежурного ЕДДС муниципального района Нефтегорский через аппаратуру оповещения или по телефону:

- прослушивает сообщение и записывает его в журнал приема (передачи) сигналов ГО;
- убеждается в достоверности полученного сигнала от источника, сообщившего сигнал по телефону немедленно после получения сигнала.

После подтверждения сигнала ГО (распоряжения) и информации начальник смены ЦИТУ информирует генерального директора АО «Самаранефтегаз» или должностное лицо его замещающего и по его указанию осуществляется полное или частичное оповещение персонала рабочей смены производственных объектов Общества.

Оповещение персонала осуществляется оперативным дежурным дежурно-диспетчерской службы (ДДС) по средствам ведомственной сети связи, производственно-технологической связи, телефонной связи, сотовой связи, радиорелейной связи, рассылки электронных сообщений по компьютерной сети, по следующей схеме:

- доведение информации и сигналов ГО по спискам оповещения №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8;
- дежурного диспетчера ЦЛАП-АСФ, дежурного диспетчера ООО «РН-Охрана-Самара», доведение информации и сигналов ГО до дежурного диспетчера ООО «РН-Пожарная безопасность»;
- доведение информации и сигналов ГО до генерального директора Общества;
- доведение информации и сигналов ГО диспетчером РИТС ЮГМ, до диспетчера ЦДНГ-8;
- доведение информации и сигналов ГО диспетчером ЦДНГ-8 до дежурного оператора УПСВ «Ветлянская»;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6792П-ППТ.ОЧ

Лист

47

- доведение информации и сигналов ГО дежурным оператором УПСВ до обслуживающего персонала находящегося на территории проектируемого объекта по средствам радиосвязи и сотовой связи.

Доведение сигналов ГО (распоряжений) и информации в АО «Самаранефтегаз» осуществляется по линии дежурно-диспетчерских служб производственных объектов с использованием каналов телефонной, радиорелейной связи, корпоративной компьютерной сети. Персонал рабочей смены производственных объектов оповещается по объектовым средствам оповещения.

Оповещение обслуживающего персонала находящегося на территории УПСВ «Ветлянская» (место постоянного присутствия персонала) будет осуществляться дежурным оператором УПСВ с использованием существующих средств связи.

Оповещение персонала находящегося на территории месторождения осуществляется по средствам сотовой связи. Обслуживающий персонал обеспечен сотовым телефоном с использованием которого он оповещается во время выездов на объект проектирования. Организация сотовой связи осуществляется через существующую сеть оператора GSM/GPRS-связи ПАО «Мегафон».

В АО «Самаранефтегаз» разработаны инструкции и схемы оповещения персонала по сигналам ГО. Обязанности по организации и доведению сигналов ГО до персонала объекта возлагаются на дежурных диспетчеров ЦИТУ, РИТС ЮГМ, ЦДНГ-8, дежурного оператора УПСВ «Ветлянская».

Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта

В КТП, ИУ предусмотрено внутреннее и наружное (у входа в блок-бокс) освещение. На территории объекта постоянный обслуживающий персонал отсутствует, в связи с этим в КТП, ИУ внутреннее и наружное освещение постоянно отключено. Включение освещения осуществляется только при периодическом обслуживании КТП, ИУ и ремонтных работах.

Световая маскировка в соответствии с СП 165.1325800.2014 предусматривается в двух режимах: частичного затемнения и ложного освещения. При введении режима частичного (полного) затемнения в момент нахождения обслуживающего персонала на площадке КТП, ИУ осуществляются следующие мероприятия по светомаскировке:

- в режиме частичного затемнения освещенность в КТП, ИУ снижается путем выключения рабочего освещения и включением ремонтного освещения. Для ремонтного освещения в КТП, ИУ предусмотрена установка понижающего трансформатора 220/36 В;

- в режиме ложного освещения производится отключение наружного и внутреннего освещения КТП, ИУ. Режим ложного освещения вводится по сигналу «Воздушная тревога» и отменяется по сигналу «Отбой воздушной тревоги». Переход с режима частичного затемнения на режим ложного освещения осуществляется не более чем за 3 мин.

Решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов

При угрозе воздействия или воздействии по объекту поражающих факторов современных средств поражения безаварийная остановка технологического

процесса объекта осуществляется путем остановки фонда скважин продукция, которых поступает на ИУ или путем закрытия запорной арматуры на входе и выходе нефтепродукта с ИУ. Далее закрывается по месту минимально необходимое количество промежуточных задвижек на трубопроводах для обеспечения минимальной опасности объекта в целом. КТП обесточивается.

						6792П-ППТ.ОЧ	Лист
							49
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		