



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

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта

**6424П: «Сбор нефти и газа со скважины №30 Кочетковского
месторождения»**

в границах сельских поселений Сухая Вязовка, Подъем-Михайловка
муниципального района Волжский

Книга 1. Основная часть проекта планировки территории

Главный инженер проекта

О.Б. Скородумов

Заместитель главного инженера
по инжинирингу - начальник
управления инжиниринга
обустройства месторождений

А.Н. Пантелеев

Самара, 2019г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-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. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М:2000	
Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»		
2.1.	Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) 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.	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	
2.6.	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	
2.7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	
2.8.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	
2.9.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	
Приложения		
	Ответ Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (Лесной фонд) (27-05-02/299 от 14.01.2020г.)	
	Ответ Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (Водный фонд) (№27-04-01/1342 от 24.01.2020г.)	
	Ответ Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и	

	природопользования Самарской области (ООПТ регионального значения) (№270303/607 от 16.01.2020г.)	
	Ответ Администрации муниципального района Волжский Самарской области (ООПТ местного значения) №2710 от 25.12.2019г.	
	Ответ Администрации муниципального района Волжский Самарской области (Красные линии) №05-12-159 от 29.01.2020г.	
	Ответ Федеральная служба государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестр) №784 от 05.08.2019г	
	Ответ Федеральная служба государственной регистрации, кадастра и картографии (сведения ГФД) №12/1-6020, №12/1-6019 от 03.12.2019г	
	Заключению Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (№СМ-ПФО-13-00-36/229 от 30.01.2020г.)	
	Гарантийное письмо «О получении заключения УГООКН	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

3

Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

Исходно-разрешительная документация

Проектная документация на объект 6424П «Сбор нефти и газа со скважины №30 Кочетковского месторождения» разработана на основании:

- Технического задания на выполнение проекта планировки территории проектирование объекта: 6424П «Сбор нефти и газа со скважин №30 Кочетковского месторождения» на территории муниципального района Волжский Самарской области, утвержденного Заместителем генерального директора по развитию производства АО «Самаранефтегаз» О.В. Гладуновым в 2019 г.;
- материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «СамараНИПИнефть», в 2019г.

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующих документов:

- Схема территориального планирования муниципального района Волжский;
- Карты градостроительного зонирования сельского поселения Сухая Вязовка, Подъем-Михайловка муниципального района Волжский 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»;
- Постановление Администрации муниципального района Волжский Самарской области «О разработке документации по проекту планировки территории и проекту межевания территории объекта строительства АО «Самаранефтегаз»: 6424П «Сбор нефти и газа со скважины № 30 Кочетковского месторождения» в границах сельских поселений Сухая Вязовка, Подъем-Михайловка муниципального района Волжский Самарской области.

Заказчик – АО «Самаранефтегаз».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

5

Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

2 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов

2.1. Наименование объекта

6424П «Сбор нефти и газа со скважины №30 Кочетковского месторождения».

2.2. Основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Земельный участок для строительства объекта АО «Самаранефтегаз» 6424П «Сбор нефти и газа со скважины № 30 Кочетковского месторождения» расположен на территории муниципального района Волжский Самарской области.

Объект располагается на земельном участке, отнесенном к землям сельскохозяйственного назначения, земли промышленности.

Площадка скв. 30 (вкл. площадку под КТУ, КПП СУ, шкаф КИПиА, радиомачту, точку подключения проектируемой дороги к сущ. дороге общего пользования, участок вырубki ДКР, площадку под складирование вырубленной древесины) расположена на пахотных землях. Ближайший населенный пункт – с. Сухая Вязовка. Подземные и надземные коммуникации отсутствуют. Древесная растительность присутствует в виде защитных лесополос (карагач, береза, высотой 12 м). Скважина расположена в защитной обваловке, высотой около 0,5 м. Уклон земной поверхности в юго-восточном направлении. Рельеф холмистый (частично спланирован) с перепадом высот от 65 м до 70 м.

Площадка перехода проектируемых трасс выкидного трубопровода и ВЛ-6 кВ через р. Сухая Вязовка и две лесополосы (вкл. площадку под участок вырубki ДКР, площадку под складирование вырубленной древесины, площадки под переходы трасс методом ГБ через лесопарковую зону) расположена на пахотных и пастбищных землях. Ближайший населенный пункт – с. Сухая Вязовка. Подземные и надземные коммуникации отсутствуют. Древесная растительность присутствует в виде защитных лесополос (карагач, береза, высотой 8-12 м). В местах пересечения с рекой Сухая Вязовка берега обрывистые, высотой 2 м (слева по течению) и 3 м (справа). Ширина реки в местах пересечений 6-10 м, глубина реки 0,25 м. Река заросшая камышом. Уклон земной поверхности в юго-восточном направлении до реки и в северо-западном после. Рельеф слегка холмистый с перепадом высот от 53 м до 57 м.

Площадка под установку реклоузера 6 кВ и точки подключения ВЛ-6 кВ к сущ. ВЛ-6 кВ Ф-2 ПС 35/6 «Карагайская» расположена на пахотных землях. Ближайший населенный пункт – с. Сухая Вязовка. Подземные и надземные коммуникации присутствуют. Древесная растительность отсутствует. Уклон земной поверхности в северо-западном направлении. Рельеф холмистый с перепадом высот от 99 м до 101 м.

Площадка точки подключения выкидного трубопровода скв. № 30 к существующей АГЗУ-1 и под КПП расположена на пахотных землях. Ближайший населенный пункт – с. Сухая Вязовка. Инженерные коммуникации и пром. строения присутствуют. Древесной растительности на площадке не имеется. Существующая АГЗУ-1 окружена защитной обваловкой высотой около 0,5 м. Уклон земной поверхности в северо-западном направлении. Рельеф холмистый с перепадом высот от 102 м до 103 м.

Трасса выкидного трубопровода (начало трассы: скв. № 30, конец трассы точка: подключения к сущ. АГЗУ-1) протяженностью 4255,3 м, следует в юго-восточном направлении по пахотным пастбищным землям. По трассе имеются пересечения с наземными и подземными инженерными коммуникациями, рекой Сухая Вязовка и защитными лесополосами (клен, карагач, береза, высотой 8-12 м). Уклон земной

										Лист
										7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6424П-ППТ.ОЧ				

поверхности в юго-восточном направлении до пересечения с рекой Сухая Вязовка, после пересечения – в северо-западном. Рельеф холмистый, перепад высот от 53 до 103 м.

Трасса ВЛ-6кВ от точки подключения до скв. № 30 - протяженностью 3609,9 м, следует параллельно проектируемой трассе выкидного трубопровода (в 12 м от него) в северо-западном направлении по пахотным и пастбищным землям. Имеет пересечения с лесными насаждениями (береза, осина, высотой около 12 м) По трассе имеются пересечения с рекой Сухая Вязовка и защитными лесополосами (клен, карагач, береза, высотой 8-12 м). Уклон земной поверхности в северо-западном направлении до пересечения с рекой Сухая Вязовка, после пересечения – в юго-восточном. Рельеф холмистый, перепад высот от 53 до 100 м.

Трасса кабеля анодного заземлителя от СКЗ до ГАЗ протяженностью 204,2 м, следует в южном направлении по пахотным землям. Пересечений с инженерными коммуникациями не имеется. Рельеф холмистый, перепад высот от 65 до 67 м.

Щадящий демонтаж существующего участка опор №№ 200/113-200/193 по ВЛ-6 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ «Карагайская» с вывозом демонтируемого оборудования на базу ЦЭЭ № 6 будет проходить по пахотным и пастбищным землям, а также частично по поросли (карагач 5-8 м) и по краю защитной лесополосы (клен, береза, карагач 10 м). Рельеф холмистый, перепад высот от 68 до 107 м.

Отвод поверхностных вод с места примыкания проектируемой автодороги к существующей обеспечен характером рельефа местности и высотой проезжей части существующей автодороги без насыпи. Ведомость пересечений представлена в табл. 1.

Таблица 1 – Ведомость пересечений

№ 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 выкидного трубопровода (от скв. N30 до точки подключения к суц. АГЗУ-1)</i>								
1	17+58.8	трасса ВЛ-6кВ от точки подключения до скв. № 30	-	-	80°	АО «Самаранефтегаз»	Пос. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3, мастер Кашанов Д.Э., тел.+79277090026	
2	33+90.5	трасса ВЛ-6кВ от точки подключения до скв. № 30	-	-	81°	АО «Самаранефтегаз»	Пос. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3, мастер Кашанов Д.Э., тел.+79277090026	
3	37+47.0	ЛЭП-6 кВ 3 пр.	-	-	88°	АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ № 6, АБК, нач. Горбачев О.В., тел. 89277558088	
4	37+74.0	нефтепровод	89	1.3	88°	АО «Самаранефтегаз»	Пос. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3, мастер Кашанов Д.Э., тел.+79277090026	
5	40+92.3	ЛЭП-6 кВ 3 пр.	-	-	87°	АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ № 6, АБК, нач. Горбачев О.В., тел. 89277558088	
6	40+98.6	нефтепровод	114	1.2	89°	АО «Самаранефтегаз»	Пос. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3, мастер Кашанов Д.Э., тел.+79277090026	
7	42+55.1	канализация	-	-	86°	АО «Самаранефтегаз»	Пос. Ровно-Владимировка, ЦЭРТ-3, мастер Кашанов Д.Э., тел.+79277090026	
<i>Трасса ВЛ-6кВ от точки подключения до скв. № 30 пересечений не имеет</i>								
<i>Трасса кабеля анодного заземлителя от СКЗ до ГАЗ пересечений не имеет</i>								

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

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

8

Пересечения с подземными коммуникациями и линиями электропередач выполняются в соответствии с техническими условиями владельцев пересекаемых коммуникаций.

При пересечении с существующими трубопроводами прокладка проектируемых трубопроводов осуществляется ниже уровня пересекаемых коммуникаций с расстоянием в свету не менее 0,35 м в соответствии с п. 9.3.9 ГОСТ Р 55990-2014, под углом не менее 60 градусов в соответствии с п. 8.10 ГОСТ Р 55990-2014.

При пересечении с кабелями связи расстояние в свету принимается не менее 0,5 м. Угол пересечения составляет не менее 60 градусов в соответствии с п. 8.10 ГОСТ Р 55990-2014. В месте пересечения подземные кабели заключаются в защитный футляр из трубы диаметром и толщиной стенки 108х5 мм длиной шесть метров по ГОСТ 8732-78*. Защитный футляр выходит за края траншеи не менее, чем по 0,5 м в обе стороны.

При пересечении с линиями электропередачи напряжением 6 кВ расстояние до ближайших заземлителей опор ВЛ составляет не менее 5 м в соответствии требованиями ПУЭ.

В соответствии с заданием на проектирование (6424П-П-249.000.000-ПЗ-01) настоящей проектной документацией предусматривается сбор и транспорт продукции скважины № 30 Кочетковского месторождения.

В соответствии с заданием на проектирование по объекту «Сбор нефти и газа со скважины № 30 Кочетковского месторождения» проектными решениями предусматривается:

- обустройство устья существующей добывающей скважины № 30;
- установка средств контроля за коррозией для скважины № 30.
- прокладка выкидного трубопровода DN 80 от скважины № 30 до АГЗУ-1;
- строительство камер пуска и приема очистных устройств МКПУ-1, МКПР-1 со сбросом дренажа в проектируемые дренажные емкости ДЕ-1, ДЕ-2.

Обустройство устьев скважин

Данным проектом предусматривается обустройство устья скважины № 30 Кочетковского месторождения.

Обвязка и обустройство устьев добывающих скважин выполняется в соответствии с требованиями ВНТП 3-85, ГОСТ Р 58367-2019, ГОСТ Р 55990-2014.

На устье скважины № 30 установлена фонтанная арматура АФК1 65х35 К1 по ГОСТ 13846-89 условным давлением 35 МПа, условным диаметром DN 65.

Скважина оборудуется погружным электронасосом (6424П-П-249.000.000-ПЗ-01): ЭЦН-200-2800, двигатель ПЭД-180.

На территории устья скважины предусматриваются:

- приустьевая площадка (2,75 х 7,0 м);
- площадка под ремонтный агрегат (4,0 х 15,0 м);
- место под передвижные мостки (10,0 х 16,6 м);
- канализационная емкость.

Площадки под инвентарные приемные мостки не предусматриваются проектом, т.к. бригады, выполняющие капитальный и текущий ремонт скважин, укомплектованы инвентарными плитами для размещения передвижных мостков, не требующими специальной площадки

В соответствии с техническими требованиями на выполнение проектных работ (6424П-П-249.000.000-ПЗ-01) на горизонтальном участке выкидного трубопровода

						6424П-ППТ.ОЧ		Лист
								9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

предусматривается установка пробоотборника ручного типа ППЖР для оперативного отбора проб перекачиваемой жидкости DN 80, PN 4,0 МПа. Пробоотборник располагается на приустьевой площадке в составе технологической обвязки устья скважины.

Пробоотборник (DN 80, PN 4,0) типа ППЖР предназначен для оперативного ручного отбора пробы из трубопровода, по которому перекачивается газожидкостная эмульсия с целью анализа ее состава в лабораторных условиях.

Подача пара предусматривается от ППУ через рукав, подключаемый к арматуре в обвязке устья скважины.

В соответствии с п. 364 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» предусматривается оснащение выкидных трубопроводов устройствами для контроля за коррозией.

Замер дебита скважины № 30 предусматривается на существующей замерной установке АГЗУ-1 Южно-Бутковского месторождения.

На выкидном трубопроводе в обвязке устья скважины № 30 предусматривается установка запорной арматуры (задвижка клиновья с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости, герметичность затвора класса А.

Площадки узлов пуска и приема ОУ

Для очистки проектируемого выкидного трубопровода от скважины № 30 от грязепарафиноотложений (АСПО) предусматривается установка:

- узла пуска ОУ типа МКПУ-Н-80-4,0-Л-Р-1-К48-0-1-0-У-С0 в районе устья скважины № 30;
- узла приема ОУ типа МКПР-Н-80-4,0-Л-Р-1-К48-0-1-0-У-С0 в районе существующей замерной установки АГЗУ-1.

Камера пуска предназначена для запуска очистных устройств в трубопровод. Движение очистного устройства по трубопроводу осуществляется за счет давления перекачиваемой жидкости.

Камера приема предназначена для приема очистных устройств после прохода по трубопроводу, сбора части АСПО и механических примесей.

Комплекс оборудования для очистки внутренней полости выкидного трубопровода содержит:

- камеру пуска очистных устройств;
- камеру приема очистных устройств;
- технологическую обвязку камер пуска и приема с запорной арматурой;
- емкость дренажную ДЕ-1 объемом 1,5 м³ для сбора дренажа с проектной камеры пуска очистных устройств (МКПУ-1);
- емкость дренажную ДЕ-2 объемом 1,5 м³ для сбора дренажа с проектной камеры приема очистных устройств (МКПР-1).

Для площадок пуска и приема предусмотрены ограждения.

Предусмотренные проектом узлы пуска и приема очистных устройств должны соответствовать требованиям Методических указаний Компании «Единые технические требования. Камеры пуска и приема внутритрубных поточных средств очистки и диагностики» № П1-01.05 М-0094, Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

							Лист
						6424П-ППТ.ОЧ	10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Узлы пуска и приема очистных устройств располагаются на площадках с тротуарным щебеночным покрытием.

По мере заполнения, содержимое дренажных емкостей для сбора продуктов очистки выкидного трубопровода откачивается с помощью передвижных агрегатов.

Трубопроводы

Выкидной трубопровод от скважины № 30 запроектирован из труб бесшовных или прямошовных DN 80, повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности, классом прочности не ниже K48.

Выбор трасс проектируемых трубопроводов выполнен в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014, Федерального закона «Об охране окружающей среды». Основными критериями при выборе трассы являются: минимальное нанесение ущерба окружающей природной среде, коридорная прокладка линейных коммуникаций. Инженерные сети проложены по расстояниям, принятым из условий безопасности строительства и эксплуатации объекта.

Дебиты скважины, принятые в соответствии с техническими требованиями на проектирование табл. 2

Таблица 2 Дебиты по нефти, жидкости и добыча газа по годам

Год	1	2	3	4	5	6
Дебиты скв. № 30						
По нефти, т/сут	81,0	68,7	65,2	63,6	44,9	43,8
По жидкости, м ³ /сут	104,0	91,42	88,3	87,8	63,2	62,7
Добыча газа, млн.м ³ /год	1,153	1,038	0,986	0,961	0,679	0,663

Физико-химические свойства пластовой, разгазированной нефти и газа однократного разгазирования пласта А4, принятые в соответствии с проектным документом приведены в таблице 3.

Таблица 3 - Физико-химические свойства пластовой, разгазированной нефти и газа однократного разгазирования

Наименование	Значение
Пластовая нефть	
Давление насыщения, МПа	7,45
Вязкость, мПа·с	2,50
Плотность, т/м ³	0,787
Газосодержание, м ³ /т	52,40
Газовый фактор при дифференциальном разгазировании, м ³ /т	42,68
Разгазированная нефть	
Плотность, т/м ³	0,858
Вязкость, мПа·с	9,33
Температура застывания, °С	Минус 17,5

Наименование	Значение
Весовое содержание, %:	
- серы	1,36
- смол силикагелевых	9,11
- асфальтенов	2,33
- парафинов	2,35
Молекулярная масса	
Газ однократного разгазирования	
Относительный удельный вес	1,146
Мольное содержание в газе, %:	
- сероводорода	-
- азота	10,91
- метана	37,66

Компонентные составы пластовой и разгазированной нефтей, газа однократного разгазирования приведены в 4.

Таблица 4 Компонентный состав пластовой и разгазированной нефтей, газа однократного разгазирования

Наименование компонента	Значение (% мольн.)		
	Нефть пластовая	Нефть разгазированная	Газ однократного разгазирования
Сероводород	-	-	-
Углекислый газ	0,08		0,27
Азот	3,44		10,91
Метан	12,16	0,26	37,66
Этан	5,27	0,71	14,98
Пропан	9,04	3,34	20,82
Изобутан	1,70	1,03	3,20
Н.бутан	5,36	4,30	7,46
Изопентан	2,87	3,28	2,02
Н.пентан	3,14	3,84	1,58
Гексан	5,72	8,10	0,94
Гептан	4,91	7,07	0,16
Остаток C ₈ +B	46,31	68,07	-

Характеристика применяемых в технологическом процессе веществ представлена в 5.

Таблица 5

						6424П-ППТ.ОЧ	Лист
							12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Наименование вещества	Группа горючести	Температура, °С			Нижний концентрационный предел распространения пламени (%)	Температурный предел распространения пламени °С	
		вспышки	воспламенение	самовоспламенение		нижний	верхний
Нефть	ЛВЖ	менее 28	50	300	2,9	-	-
Углеводородный газ	ГГ	-	-	246	4,3	-	-
Ингибитор коррозии	ЛВЖ	15	18	261	2,4	14	40

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

13

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

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

Ближайшие к району работ населенные пункты:

- с. Яблонный Овраг, расположенный в 8,2 км юго-восточнее скважины № 30;
- пос. Ленинский, расположенное в 12,1 км юго-западнее скважины № 30;
- с. Сухая Вязовка, расположенное в 4,4 км северо-западнее скважины № 30.

В районе работ развитая сеть автомобильных дорог. Все населенные пункты района соединены между собой дорогами с покрытием и без.

На расстоянии 1,1 км восточнее от скважины 30 протекает река Сухая Вязовка в 5,7 км к северу – река Чапаевка.

Рельеф местности холмистый, перепад высот по участку работ составляет от 56 м до 116 м.

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



Рисунок 1 – Обзорная схема района работ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

В соответствии с ФЗ от 02.08.2019г №218-ФЗ красные линии - линии, которые обозначают границы территорий общего пользования и подлежат установлению, изменению или отмене в документации по планировке территории. Таким образом красные линии рассматриваемой территории не устанавливаются.

Координаты характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

№ 1				
Назначение (сооружение):			Строительство скважины №30	
№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
1	353°59'35"	60,01	347626,79	1382123,83
2	264°2'19"	59,98	347620,51	1382183,51
3	174°0'16"	60,03	347560,85	1382177,28
4	84°1'14"	60	347567,12	1382117,58
1	353°59'35"	60,01	347626,79	1382123,83
№ 2				
Назначение (сооружение):			Обустройство скважины №30	
№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
5	175°0'1"	9,06	347634,63	1382266,03
6	174°57'35"	7,74	347635,42	1382257,00
7	86°7'43"	8	347636,10	1382249,29
8	86°8'36"	1,78	347644,08	1382249,83
9	175°35'9"	62,23	347645,86	1382249,95
10	107°14'59"	2,29	347650,65	1382187,90
11	66°16'1"	2,53	347652,84	1382187,22
12	33°39'40"	5,47	347655,16	1382188,24
13	13°42'13"	4,18	347658,19	1382192,79
14	1°7'37"	3,05	347659,18	1382196,85
15	84°33'7"	3,48	347659,24	1382199,90
16	176°15'33"	34,33	347662,70	1382200,23
17	264°28'21"	2,18	347664,94	1382165,97
18	264°12'26"	0,69	347662,77	1382165,76
19	348°44'9"	2,46	347662,08	1382165,69
20	338°4'23"	2,54	347661,60	1382168,10
21	307°14'41"	1,83	347660,65	1382170,46
22	285°4'7"	0,54	347659,19	1382171,57
23	174°54'54"	33,62	347658,67	1382171,71
24	264°50'43"	26,16	347661,65	1382138,22
25	174°1'35"	11,05	347635,60	1382135,87
26	264°1'37"	5	347636,75	1382124,88
27	174°10'25"	4,93	347631,78	1382124,36
28	263°58'21"	70	347632,28	1382119,46
29	354°0'28"	70,02	347562,67	1382112,11
30	84°22'10"	4,99	347555,36	1382181,75
31	353°59'28"	25,03	347560,33	1382182,24
32	84°2'42"	42,22	347557,71	1382207,13

33	15°21'37"	20,57	347599,70	1382211,51
34	265°40'25"	11,53	347605,15	1382231,35
35	356°33'34"	5	347593,65	1382230,48
36	356°27'55"	6	347593,35	1382235,47
37	356°23'44"	5,09	347592,98	1382241,46
38	86°25'13"	10,89	347592,66	1382246,54
39	86°19'32"	24,03	347603,53	1382247,22
40	354°17'22"	1,61	347627,51	1382248,76
41	24°51'23"	6,9	347627,35	1382250,36
42	24°57'37"	10,38	347630,25	1382256,62
5	175°0'1"	9,06	347634,63	1382266,03
43	175°32'3"	6,55	347618,05	1382232,31
44	85°25'53"	4,39	347618,56	1382225,78
45	97°53'23"	2,7	347622,94	1382226,13
46	109°26'24"	3,06	347625,61	1382225,76
47	119°44'42"	1,29	347628,50	1382224,74
48	174°44'25"	17,45	347629,62	1382224,10
49	85°7'26"	6,35	347631,22	1382206,72
50	174°51'29"	15,84	347637,55	1382207,26
51	182°5'56"	1,91	347638,97	1382191,48
52	202°38'48"	3,27	347638,90	1382189,57
53	225°40'12"	2,42	347637,64	1382186,55
54	242°45'6"	2,25	347635,91	1382184,86
55	264°19'25"	3,34	347633,91	1382183,83
56	353°59'52"	31,08	347630,59	1382183,50
57	263°57'12"	19,18	347627,34	1382214,41
58	15°5'30"	20,28	347608,27	1382212,39
59	85°40'45"	4,51	347613,55	1382231,97
43	175°32'3"	6,55	347618,05	1382232,31
60	175°4'19"	9,55	347636,91	1382246,48
61	84°35'41"	5,41	347637,73	1382236,97
62	174°47'30"	48,14	347643,12	1382237,48
63	164°24'26"	0,45	347647,49	1382189,54
64	159°8'44"	0,45	347647,61	1382189,11
65	156°17'50"	0,45	347647,77	1382188,69
66	148°23'33"	0,46	347647,95	1382188,28
67	143°7'48"	0,45	347648,19	1382187,89
68	139°32'16"	0,45	347648,46	1382187,53
69	134°7'7"	0,46	347648,75	1382187,19
70	131°25'25"	0,45	347649,08	1382186,87
71	122°58'10"	0,44	347649,42	1382186,57
72	119°53'56"	0,46	347649,79	1382186,33
73	115°24'28"	0,44	347650,19	1382186,10
74	109°13'50"	0,46	347650,59	1382185,91
75	105°15'18"	0,46	347651,02	1382185,76
76	100°18'17"	0,45	347651,46	1382185,64
77	95°4'47"	0,45	347651,90	1382185,56
78	90°0'0"	0,44	347652,35	1382185,52
79	85°1'49"	0,46	347652,79	1382185,52

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

16

80	81°9'29"	0,46	347653,25	1382185,56
81	73°10'43"	0,45	347653,70	1382185,63
82	70°46'10"	0,46	347654,13	1382185,76
83	66°17'50"	0,45	347654,56	1382185,91
84	60°34'21"	0,45	347654,97	1382186,09
85	56°39'33"	0,45	347655,36	1382186,31
86	50°21'21"	0,45	347655,74	1382186,56
87	45°19'52"	1,22	347656,09	1382186,85
88	40°42'9"	1,23	347656,96	1382187,71
89	35°22'29"	1,23	347657,76	1382188,64
90	30°19'25"	1,23	347658,47	1382189,64
91	26°8'49"	1,23	347659,09	1382190,70
92	20°1'52"	1,02	347659,63	1382191,80
93	20°13'29"	0,2	347659,98	1382192,76
94	15°37'27"	1,23	347660,05	1382192,95
95	10°45'45"	1,23	347660,38	1382194,13
96	5°9'7"	1,22	347660,61	1382195,34
97	0°27'57"	1,23	347660,72	1382196,56
98	356°13'2"	1,21	347660,73	1382197,79
99	82°31'9"	1	347660,65	1382199,00
100	176°7'0"	32,48	347661,64	1382199,13
101	263°9'26"	1,01	347663,84	1382166,72
102	351°57'3"	1	347662,84	1382166,60
103	347°20'51"	1	347662,70	1382167,59
104	326°18'36"	0,04	347662,48	1382168,57
105	342°53'50"	0,95	347662,46	1382168,60
106	337°33'26"	1	347662,18	1382169,51
107	332°24'10"	0,99	347661,80	1382170,43
108	326°46'6"	0,35	347661,34	1382171,31
109	325°0'29"	0,37	347661,15	1382171,60
110	315°0'0"	0,34	347660,94	1382171,90
111	313°49'51"	0,35	347660,70	1382172,14
112	306°52'12"	0,35	347660,45	1382172,38
113	302°20'51"	0,36	347660,17	1382172,59
114	298°44'23"	0,35	347659,87	1382172,78
115	290°33'22"	0,34	347659,56	1382172,95
116	288°26'6"	0,35	347659,24	1382173,07
117	283°37'37"	0,34	347658,91	1382173,18
118	274°45'49"	0,36	347658,58	1382173,26
119	274°53'57"	0,35	347658,22	1382173,29
120	265°6'3"	0,35	347657,87	1382173,32
121	261°38'3"	0,34	347657,52	1382173,29
122	261°38'3"	0,34	347657,18	1382173,24
123	252°4'19"	0,36	347656,84	1382173,19
124	247°53'26"	0,35	347656,50	1382173,08
125	241°15'37"	0,35	347656,18	1382172,95
126	237°39'9"	0,36	347655,87	1382172,78
127	232°7'30"	0,34	347655,57	1382172,59
128	226°10'9"	0,35	347655,30	1382172,38
129	225°0'0"	0,34	347655,05	1382172,14
130	217°11'5"	0,36	347654,81	1382171,90

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

17

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

131	211°30'15"	0,36	347654,59	1382171,61
132	208°53'12"	0,33	347654,40	1382171,30
133	201°30'5"	0,35	347654,24	1382171,01
134	198°26'6"	0,35	347654,11	1382170,68
135	191°58'34"	0,34	347654,00	1382170,35
136	187°54'26"	0,36	347653,93	1382170,02
137	181°38'12"	0,35	347653,88	1382169,66
138	178°21'48"	0,35	347653,87	1382169,31
139	174°55'5"	26,3	347653,88	1382168,96
140	264°44'18"	17,77	347656,21	1382142,76
141	354°48'58"	4,98	347638,51	1382141,13
142	265°30'55"	1,02	347638,06	1382146,09
143	354°59'54"	7	347637,04	1382146,01
144	84°42'36"	3,8	347636,43	1382152,98
145	355°2'43"	4,98	347640,21	1382153,33
146	79°41'43"	0,78	347639,78	1382158,29
147	75°4'7"	0,78	347640,55	1382158,43
148	69°53'15"	0,76	347641,30	1382158,63
149	67°5'39"	0,77	347642,01	1382158,89
150	58°32'9"	0,79	347642,72	1382159,19
151	54°1'39"	0,77	347643,39	1382159,60
152	51°55'38"	0,76	347644,01	1382160,05
153	45°0'0"	0,78	347644,61	1382160,52
154	39°42'36"	0,77	347645,16	1382161,07
155	35°32'16"	0,77	347645,65	1382161,66
156	30°34'45"	0,77	347646,10	1382162,29
157	24°55'43"	0,78	347646,49	1382162,95
158	20°49'15"	0,76	347646,82	1382163,66
159	14°2'10"	0,78	347647,09	1382164,37
160	9°57'50"	0,75	347647,28	1382165,13
161	5°15'45"	0,76	347647,41	1382165,87
162	0°44'39"	0,77	347647,48	1382166,63
163	354°52'19"	0,78	347647,49	1382167,40
164	350°17'36"	0,77	347647,42	1382168,18
165	344°52'34"	0,77	347647,29	1382168,94
166	339°26'38"	0,77	347647,09	1382169,68
167	336°48'5"	0,76	347646,82	1382170,40
168	329°47'48"	0,78	347646,52	1382171,10
169	325°4'9"	0,77	347646,13	1382171,77
170	320°11'40"	0,78	347645,69	1382172,40
171	315°31'32"	0,77	347645,19	1382173,00
172	309°14'15"	0,77	347644,65	1382173,55
173	305°21'45"	0,76	347644,05	1382174,04
174	300°34'45"	0,77	347643,43	1382174,48
175	294°15'41"	0,78	347642,77	1382174,87
176	290°49'15"	0,76	347642,06	1382175,19
177	284°55'53"	0,78	347641,35	1382175,46
178	279°50'1"	0,76	347640,60	1382175,66
179	275°7'41"	0,78	347639,85	1382175,79
180	270°0'0"	0,76	347639,07	1382175,86
181	266°17'5"	0,77	347638,31	1382175,86

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

18

182	263°48'17"	6,12	347637,54	1382175,81
183	263°59'28"	1,72	347631,46	1382175,15
184	353°59'28"	6,5	347629,75	1382174,97
185	83°39'35"	1,72	347629,07	1382181,43
186	82°52'30"	2,58	347630,78	1382181,62
187	78°50'6"	0,77	347633,34	1382181,94
188	70°26'30"	0,81	347634,10	1382182,09
189	67°22'48"	0,78	347634,86	1382182,36
190	63°6'14"	0,77	347635,58	1382182,66
191	57°31'44"	0,78	347636,27	1382183,01
192	52°7'30"	0,8	347636,93	1382183,43
193	48°7'20"	0,78	347637,56	1382183,92
194	42°22'25"	0,77	347638,14	1382184,44
195	35°52'11"	0,8	347638,66	1382185,01
196	33°29'10"	0,78	347639,13	1382185,66
197	26°53'46"	0,77	347639,56	1382186,31
198	22°4'4"	0,8	347639,91	1382187,00
199	19°36'15"	0,77	347640,21	1382187,74
200	11°1'24"	0,78	347640,47	1382188,47
201	8°7'48"	0,78	347640,62	1382189,24
202	2°8'51"	0,8	347640,73	1382190,01
203	354°58'10"	22,47	347640,76	1382190,81
204	349°54'9"	1,48	347638,79	1382213,19
205	345°2'39"	1,51	347638,53	1382214,65
206	341°12'0"	1,49	347638,14	1382216,11
207	334°17'24"	1,5	347637,66	1382217,52
208	330°1'6"	1,5	347637,01	1382218,87
209	325°8'3"	1,49	347636,26	1382220,17
210	319°53'57"	1,49	347635,41	1382221,39
211	315°0'0"	1,5	347634,45	1382222,53
212	309°4'32"	1,51	347633,39	1382223,59
213	304°38'48"	1,5	347632,22	1382224,54
214	299°10'3"	1,48	347630,99	1382225,39
215	293°50'49"	1,51	347629,70	1382226,11
216	289°47'3"	1,48	347628,32	1382226,72
217	283°34'14"	1,49	347626,93	1382227,22
218	278°50'0"	1,5	347625,48	1382227,57
219	273°48'51"	1,5	347624,00	1382227,80
220	354°57'17"	17,06	347622,50	1382227,90
221	84°51'15"	7,47	347621,00	1382244,89
222	175°25'34"	1	347628,44	1382245,56
223	85°7'2"	2	347628,52	1382244,56
224	355°25'34"	1	347630,51	1382244,73
225	83°23'53"	6,52	347630,43	1382245,73
60	175°4'19"	9,55	347636,91	1382246,48
2	173°59'35"	60,01	347620,51	1382183,51
1	264°1'14"	60	347626,79	1382123,83
4	354°0'16"	60,03	347567,12	1382117,58
3	84°2'19"	59,98	347560,85	1382177,28
2	173°59'35"	60,01	347620,51	1382183,51

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

19

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ 3

Назначение (сооружение):			Технологический проезд к площадке скважины № 30	
№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
60	175°4'19"	9,55	347636,91	1382246,48
61	84°35'41"	5,41	347637,73	1382236,97
62	174°47'30"	48,14	347643,12	1382237,48
63	164°24'26"	0,45	347647,49	1382189,54
64	159°8'44"	0,45	347647,61	1382189,11
65	156°17'50"	0,45	347647,77	1382188,69
66	148°23'33"	0,46	347647,95	1382188,28
67	143°7'48"	0,45	347648,19	1382187,89
68	139°32'16"	0,45	347648,46	1382187,53
69	134°7'7"	0,46	347648,75	1382187,19
70	131°25'25"	0,45	347649,08	1382186,87
71	122°58'10"	0,44	347649,42	1382186,57
72	119°53'56"	0,46	347649,79	1382186,33
73	115°24'28"	0,44	347650,19	1382186,10
74	109°13'50"	0,46	347650,59	1382185,91
75	105°15'18"	0,46	347651,02	1382185,76
76	100°18'17"	0,45	347651,46	1382185,64
77	95°4'47"	0,45	347651,90	1382185,56
78	90°0'0"	0,44	347652,35	1382185,52
79	85°1'49"	0,46	347652,79	1382185,52
80	81°9'29"	0,46	347653,25	1382185,56
81	73°10'43"	0,45	347653,70	1382185,63
82	70°46'10"	0,46	347654,13	1382185,76
83	66°17'50"	0,45	347654,56	1382185,91
84	60°34'21"	0,45	347654,97	1382186,09
85	56°39'33"	0,45	347655,36	1382186,31
86	50°21'21"	0,45	347655,74	1382186,56
87	45°19'52"	1,22	347656,09	1382186,85
88	40°42'9"	1,23	347656,96	1382187,71
89	35°22'29"	1,23	347657,76	1382188,64
90	30°19'25"	1,23	347658,47	1382189,64
91	26°8'49"	1,23	347659,09	1382190,70
92	20°1'52"	1,02	347659,63	1382191,80
93	20°13'29"	0,2	347659,98	1382192,76
94	15°37'27"	1,23	347660,05	1382192,95
95	10°45'45"	1,23	347660,38	1382194,13
96	5°9'7"	1,22	347660,61	1382195,34
97	0°27'57"	1,23	347660,72	1382196,56
98	356°13'2"	1,21	347660,73	1382197,79
99	82°31'9"	1	347660,65	1382199,00
100	176°7'0"	32,48	347661,64	1382199,13
101	263°9'26"	1,01	347663,84	1382166,72
102	351°57'3"	1	347662,84	1382166,60
103	347°20'51"	1	347662,70	1382167,59
104	326°18'36"	0,04	347662,48	1382168,57
105	342°53'50"	0,95	347662,46	1382168,60

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

20

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

106	337°33'26"	1	347662,18	1382169,51
107	332°24'10"	0,99	347661,80	1382170,43
108	326°46'6"	0,35	347661,34	1382171,31
109	325°0'29"	0,37	347661,15	1382171,60
110	315°0'0"	0,34	347660,94	1382171,90
111	313°49'51"	0,35	347660,70	1382172,14
112	306°52'12"	0,35	347660,45	1382172,38
113	302°20'51"	0,36	347660,17	1382172,59
114	298°44'23"	0,35	347659,87	1382172,78
115	290°33'22"	0,34	347659,56	1382172,95
116	288°26'6"	0,35	347659,24	1382173,07
117	283°37'37"	0,34	347658,91	1382173,18
118	274°45'49"	0,36	347658,58	1382173,26
119	274°53'57"	0,35	347658,22	1382173,29
120	265°6'3"	0,35	347657,87	1382173,32
121	261°38'3"	0,34	347657,52	1382173,29
122	261°38'3"	0,34	347657,18	1382173,24
123	252°4'19"	0,36	347656,84	1382173,19
124	247°53'26"	0,35	347656,50	1382173,08
125	241°15'37"	0,35	347656,18	1382172,95
126	237°39'9"	0,36	347655,87	1382172,78
127	232°7'30"	0,34	347655,57	1382172,59
128	226°10'9"	0,35	347655,30	1382172,38
129	225°0'0"	0,34	347655,05	1382172,14
130	217°11'5"	0,36	347654,81	1382171,90
131	211°30'15"	0,36	347654,59	1382171,61
132	208°53'12"	0,33	347654,40	1382171,30
133	201°30'5"	0,35	347654,24	1382171,01
134	198°26'6"	0,35	347654,11	1382170,68
135	191°58'34"	0,34	347654,00	1382170,35
136	187°54'26"	0,36	347653,93	1382170,02
137	181°38'12"	0,35	347653,88	1382169,66
138	178°21'48"	0,35	347653,87	1382169,31
139	174°55'5"	26,3	347653,88	1382168,96
140	264°44'18"	17,77	347656,21	1382142,76
141	354°48'58"	4,98	347638,51	1382141,13
142	265°30'55"	1,02	347638,06	1382146,09
143	354°59'54"	7	347637,04	1382146,01
144	84°42'36"	3,8	347636,43	1382152,98
145	355°2'43"	4,98	347640,21	1382153,33
146	79°41'43"	0,78	347639,78	1382158,29
147	75°4'7"	0,78	347640,55	1382158,43
148	69°53'15"	0,76	347641,30	1382158,63
149	67°5'39"	0,77	347642,01	1382158,89
150	58°32'9"	0,79	347642,72	1382159,19
151	54°1'39"	0,77	347643,39	1382159,60
152	51°55'38"	0,76	347644,01	1382160,05
153	45°0'0"	0,78	347644,61	1382160,52
154	39°42'36"	0,77	347645,16	1382161,07
155	35°32'16"	0,77	347645,65	1382161,66
156	30°34'45"	0,77	347646,10	1382162,29

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

21

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

157	24°55'43"	0,78	347646,49	1382162,95
158	20°49'15"	0,76	347646,82	1382163,66
159	14°2'10"	0,78	347647,09	1382164,37
160	9°57'50"	0,75	347647,28	1382165,13
161	5°15'45"	0,76	347647,41	1382165,87
162	0°44'39"	0,77	347647,48	1382166,63
163	354°52'19"	0,78	347647,49	1382167,40
164	350°17'36"	0,77	347647,42	1382168,18
165	344°52'34"	0,77	347647,29	1382168,94
166	339°26'38"	0,77	347647,09	1382169,68
167	336°48'5"	0,76	347646,82	1382170,40
168	329°47'48"	0,78	347646,52	1382171,10
169	325°4'9"	0,77	347646,13	1382171,77
170	320°11'40"	0,78	347645,69	1382172,40
171	315°31'32"	0,77	347645,19	1382173,00
172	309°14'15"	0,77	347644,65	1382173,55
173	305°21'45"	0,76	347644,05	1382174,04
174	300°34'45"	0,77	347643,43	1382174,48
175	294°15'41"	0,78	347642,77	1382174,87
176	290°49'15"	0,76	347642,06	1382175,19
177	284°55'53"	0,78	347641,35	1382175,46
178	279°50'1"	0,76	347640,60	1382175,66
179	275°7'41"	0,78	347639,85	1382175,79
180	270°0'0"	0,76	347639,07	1382175,86
181	266°17'5"	0,77	347638,31	1382175,86
182	263°48'17"	6,12	347637,54	1382175,81
183	263°59'28"	1,72	347631,46	1382175,15
184	353°59'28"	6,5	347629,75	1382174,97
185	83°39'35"	1,72	347629,07	1382181,43
186	82°52'30"	2,58	347630,78	1382181,62
187	78°50'6"	0,77	347633,34	1382181,94
188	70°26'30"	0,81	347634,10	1382182,09
189	67°22'48"	0,78	347634,86	1382182,36
190	63°6'14"	0,77	347635,58	1382182,66
191	57°31'44"	0,78	347636,27	1382183,01
192	52°7'30"	0,8	347636,93	1382183,43
193	48°7'20"	0,78	347637,56	1382183,92
194	42°22'25"	0,77	347638,14	1382184,44
195	35°52'11"	0,8	347638,66	1382185,01
196	33°29'10"	0,78	347639,13	1382185,66
197	26°53'46"	0,77	347639,56	1382186,31
198	22°4'4"	0,8	347639,91	1382187,00
199	19°36'15"	0,77	347640,21	1382187,74
200	11°1'24"	0,78	347640,47	1382188,47
201	8°7'48"	0,78	347640,62	1382189,24
202	2°8'51"	0,8	347640,73	1382190,01
203	354°58'10"	22,47	347640,76	1382190,81
204	349°54'9"	1,48	347638,79	1382213,19
205	345°2'39"	1,51	347638,53	1382214,65
206	341°12'0"	1,49	347638,14	1382216,11
207	334°17'24"	1,5	347637,66	1382217,52

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

22

208	330°1'6"	1,5	347637,01	1382218,87
209	325°8'3"	1,49	347636,26	1382220,17
210	319°53'57"	1,49	347635,41	1382221,39
211	315°0'0"	1,5	347634,45	1382222,53
212	309°4'32"	1,51	347633,39	1382223,59
213	304°38'48"	1,5	347632,22	1382224,54
214	299°10'3"	1,48	347630,99	1382225,39
215	293°50'49"	1,51	347629,70	1382226,11
216	289°47'3"	1,48	347628,32	1382226,72
217	283°34'14"	1,49	347626,93	1382227,22
218	278°50'0"	1,5	347625,48	1382227,57
219	273°48'51"	1,5	347624,00	1382227,80
220	354°57'17"	17,06	347622,50	1382227,90
221	84°51'15"	7,47	347621,00	1382244,89
222	175°25'34"	1	347628,44	1382245,56
223	85°7'2"	2	347628,52	1382244,56
224	355°25'34"	1	347630,51	1382244,73
225	83°16'44"	5,98	347630,43	1382245,73
226	84°42'36"	0,54	347636,37	1382246,43
60	175°4'19"	9,55	347636,91	1382246,48

№ 4

Назначение (сооружение): Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №30

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
227	174°55'54"	27,17	347641,68	1382276,89
8	266°7'43"	8	347644,08	1382249,83
7	354°58'53"	16,8	347636,10	1382249,29
5	24°8'44"	0,32	347634,63	1382266,03
228	255°19'25"	2,6	347634,76	1382266,32
229	24°55'49"	8,78	347632,24	1382265,66
230	355°9'60"	2,73	347635,94	1382273,62
231	84°44'11"	6	347635,71	1382276,34
227	174°55'54"	27,17	347641,68	1382276,89

№ 5

Назначение (сооружение): трасса линии анодного заземления

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
37	176°27'55"	6	347592,98	1382241,46
36	266°1'51"	164,99	347593,35	1382235,47
232	177°28'4"	8,15	347428,76	1382224,05
233	267°21'59"	10,01	347429,12	1382215,91
234	357°27'59"	7,92	347419,12	1382215,45
235	265°59'16"	5	347418,77	1382223,36
236	177°24'2"	8,16	347413,78	1382223,01
237	267°25'6"	9,99	347414,15	1382214,86
238	357°21'59"	10,01	347404,17	1382214,41
239	87°35'26"	4,04	347403,71	1382224,41
240	355°7'2"	3,99	347407,75	1382224,58
241	86°1'24"	186,02	347407,41	1382228,56
37	176°27'55"	6	347592,98	1382241,46

№ 6

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

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

23

Назначение (сооружение):			Трасса выкидного трубопровода от скважины №30	
№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
43	175°32'3"	6,55	347618,05	1382232,31
44	85°25'53"	4,39	347618,56	1382225,78
45	97°53'23"	2,7	347622,94	1382226,13
46	109°26'24"	3,06	347625,61	1382225,76
47	119°44'42"	1,29	347628,50	1382224,74
48	174°44'25"	17,45	347629,62	1382224,10
49	85°7'26"	6,35	347631,22	1382206,72
50	174°51'29"	15,84	347637,55	1382207,26
51	182°5'56"	1,91	347638,97	1382191,48
52	202°38'48"	3,27	347638,90	1382189,57
53	225°40'12"	2,42	347637,64	1382186,55
54	242°45'6"	2,25	347635,91	1382184,86
55	264°19'25"	3,34	347633,91	1382183,83
56	353°59'52"	31,08	347630,59	1382183,50
57	263°57'12"	19,18	347627,34	1382214,41
58	15°5'30"	20,28	347608,27	1382212,39
59	85°40'45"	4,51	347613,55	1382231,97
43	175°32'3"	6,55	347618,05	1382232,31
242	171°55'33"	47,84	347554,99	1383219,76
243	263°3'9"	10	347561,71	1383172,39
244	173°8'53"	12,24	347551,78	1383171,18
245	83°7'6"	9,93	347553,24	1383159,03
246	174°54'39"	53,21	347563,10	1383160,22
247	82°7'49"	7,16	347567,82	1383107,22
248	175°5'7"	15,76	347574,91	1383108,20
249	262°15'24"	7,12	347576,26	1383092,50
250	174°54'43"	238,71	347569,20	1383091,54
251	174°54'54"	300	347590,37	1382853,77
252	174°55'12"	268,55	347616,96	1382554,95
253	174°54'48"	10,6	347640,74	1382287,45
227	264°44'11"	6	347641,68	1382276,89
231	175°9'60"	2,73	347635,71	1382276,34
230	204°55'49"	8,78	347635,94	1382273,62
229	75°19'25"	2,6	347632,24	1382265,66
228	204°8'44"	0,32	347634,76	1382266,32
5	204°55'7"	17,28	347634,63	1382266,03
41	174°17'22"	1,61	347627,35	1382250,36
40	266°19'32"	24,03	347627,51	1382248,76
39	354°5'12"	3,45	347603,53	1382247,22
254	355°36'5"	0,65	347603,22	1382250,66
255	357°20'58"	1,08	347603,17	1382251,31
256	2°37'35"	1,09	347603,12	1382252,39
257	6°51'49"	1,09	347603,17	1382253,48
258	11°18'36"	0,1	347603,30	1382254,56
259	12°54'27"	0,98	347603,32	1382254,66
260	17°15'32"	1,08	347603,54	1382255,62

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

24

261	21°48'5"	1,08	347603,86	1382256,65
262	26°33'54"	0,65	347604,26	1382257,65
263	24°48'42"	2,19	347604,55	1382258,23
264	84°5'38"	2,33	347605,47	1382260,22
265	24°55'30"	18,44	347607,79	1382260,46
266	354°53'9"	8,41	347615,56	1382277,18
267	354°43'34"	0,65	347614,81	1382285,56
268	263°3'15"	1,98	347614,75	1382286,21
269	354°55'19"	17,4	347612,78	1382285,97
270	354°54'42"	287,74	347611,24	1382303,30
271	354°55'8"	300	347585,72	1382589,91
272	354°54'54"	182,55	347559,15	1382888,73
273	354°57'27"	17,41	347542,97	1383070,56
274	81°54'38"	1,99	347541,44	1383087,90
275	354°52'13"	15,21	347543,41	1383088,18
276	259°4'56"	2,01	347542,05	1383103,33
277	354°54'48"	52,9	347540,08	1383102,95
278	354°35'52"	4,99	347535,39	1383155,64
279	353°25'5"	4,97	347534,92	1383160,61
280	352°31'9"	4,99	347534,35	1383165,55
281	351°55'2"	35,92	347533,70	1383170,50
282	59°36'5"	1,74	347528,65	1383206,06
283	40°26'30"	3,11	347530,15	1383206,94
284	74°38'22"	5,25	347532,17	1383209,31
285	71°33'54"	2,31	347537,23	1383210,70
286	68°5'60"	5,39	347539,42	1383211,43
287	63°0'5"	3,55	347544,42	1383213,44
288	57°33'32"	8,78	347547,58	1383215,05
242	171°55'33"	47,84	347554,99	1383219,76
289	170°40'22"	6,97	347527,52	1383362,75
290	80°12'28"	6	347528,65	1383355,87
291	172°4'18"	5,22	347534,56	1383356,89
292	82°39'56"	1,02	347535,28	1383351,72
293	171°56'32"	54,93	347536,29	1383351,85
294	263°9'34"	9,99	347543,99	1383297,46
295	173°9'13"	12,25	347534,07	1383296,27
296	83°6'38"	10,25	347535,53	1383284,11
297	171°56'13"	24,17	347545,71	1383285,34
298	243°26'6"	0,92	347549,10	1383261,41
299	270°0'0"	0,31	347548,28	1383261,00
300	255°3'3"	10,35	347547,97	1383261,00
301	233°22'11"	6,22	347537,97	1383258,33
302	249°21'7"	7,29	347532,98	1383254,62
303	246°2'15"	4,14	347526,16	1383252,05
304	351°51'29"	110,57	347522,38	1383250,37
305	82°0'32"	21	347506,72	1383359,83
289	170°40'22"	6,97	347527,52	1383362,75
306	144°56'35"	17,32	346119,37	1384945,23
307	234°50'10"	20,49	346129,32	1384931,05

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

308	144°56'57"	17,52	346112,57	1384919,25
309	54°53'26"	5,6	346122,63	1384904,91
310	145°48'53"	9,31	346127,21	1384908,13
311	57°35'27"	4,96	346132,44	1384900,43
312	77°49'43"	2,09	346136,63	1384903,09
313	105°23'18"	1,13	346138,67	1384903,53
314	128°12'15"	1,37	346139,76	1384903,23
315	156°52'56"	1,86	346140,84	1384902,38
316	174°15'11"	4,69	346141,57	1384900,67
317	179°17'49"	1,63	346142,04	1384896,00
318	194°40'4"	1,54	346142,06	1384894,37
319	265°3'15"	6,26	346141,67	1384892,88
320	265°31'58"	0,64	346135,43	1384892,34
321	266°49'13"	1,08	346134,79	1384892,29
322	272°6'6"	1,09	346133,71	1384892,23
323	277°27'15"	1,08	346132,62	1384892,27
324	282°21'19"	1,07	346131,55	1384892,41
325	287°45'53"	1,08	346130,50	1384892,64
326	292°17'37"	1,08	346129,47	1384892,97
327	297°2'26"	1,08	346128,47	1384893,38
328	303°23'55"	1,09	346127,51	1384893,87
329	306°39'22"	1,07	346126,60	1384894,47
330	313°7'42"	1,08	346125,74	1384895,11
331	316°52'18"	1,08	346124,95	1384895,85
332	322°29'45"	1,08	346124,21	1384896,64
333	325°34'54"	0,65	346123,55	1384897,50
334	324°52'56"	16,81	346123,18	1384898,04
335	234°59'58"	5,46	346113,51	1384911,79
336	234°59'45"	11,49	346109,04	1384908,66
337	233°24'57"	9,23	346099,63	1384902,07
338	293°54'24"	17,74	346092,22	1384896,57
339	354°57'55"	6,5	346076,00	1384903,76
340	24°57'4"	6,83	346075,43	1384910,23
341	54°54'40"	9,2	346078,31	1384916,42
342	54°54'54"	7,06	346085,84	1384921,71
343	54°57'34"	33,89	346091,62	1384925,77
306	144°56'35"	17,32	346119,37	1384945,23
344	94°54'50"	2,22	346867,03	1384997,03
345	94°56'55"	12,87	346869,24	1384996,84
346	175°39'46"	7,14	346882,06	1384995,73
347	94°58'21"	18,46	346882,60	1384988,61
348	95°1'15"	27,19	346900,99	1384987,01
349	176°19'36"	4,06	346928,08	1384984,63
350	94°55'36"	29,46	346928,34	1384980,58
351	184°58'7"	22,51	346957,69	1384978,05
352	184°58'33"	8,3	346955,74	1384955,62
353	262°29'49"	2,07	346955,02	1384947,35
354	181°28'48"	13,16	346952,97	1384947,08
355	179°26'13"	4,07	346952,63	1384933,92
356	180°49'32"	17,35	346952,67	1384929,85

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

26

357	180°22'17"	15,43	346952,42	1384912,50
358	175°56'27"	300,19	346952,32	1384897,07
359	175°55'57"	144,64	346973,57	1384597,63
360	84°8'38"	1,96	346983,83	1384453,35
361	175°41'15"	6,12	346985,78	1384453,55
362	260°15'23"	2,01	346986,24	1384447,45
363	175°57'33"	15,47	346984,26	1384447,11
364	83°24'26"	2	346985,35	1384431,68
365	176°2'52"	5,51	346987,34	1384431,91
366	262°14'5"	2	346987,72	1384426,41
367	175°48'54"	16,44	346985,74	1384426,14
368	176°15'54"	17,35	346986,94	1384409,74
369	175°53'50"	90,57	346988,07	1384392,43
370	177°56'53"	260,57	346994,55	1384302,09
371	86°53'54"	2,03	347003,88	1384041,69
372	177°59'40"	12,86	347005,91	1384041,80
373	177°42'34"	3,5	347006,36	1384028,95
374	265°7'2"	2	347006,50	1384025,45
375	177°57'57"	14,65	347004,51	1384025,28
376	83°41'29"	2	347005,03	1384010,64
377	177°52'44"	0,54	347007,02	1384010,86
378	177°56'27"	321,45	347007,04	1384010,32
379	162°56'30"	326,44	347018,59	1383689,08
380	81°56'40"	414,25	347114,35	1383377,00
381	171°54'9"	24,85	347524,51	1383435,05
382	260°49'10"	1	347528,01	1383410,45
383	172°15'3"	8,08	347527,02	1383410,29
384	261°5'26"	26,92	347528,11	1383402,28
385	351°25'56"	5,37	347501,51	1383398,11
386	261°56'13"	313,62	347500,71	1383403,42
387	260°27'23"	15,08	347190,19	1383359,43
388	257°26'18"	15,08	347175,32	1383356,93
389	254°27'5"	15,07	347160,60	1383353,65
390	252°56'57"	33,25	347146,08	1383349,61
391	254°11'29"	1,73	347114,29	1383339,86
392	265°44'15"	3,23	347112,63	1383339,39
393	280°9'43"	3,23	347109,41	1383339,15
394	295°32'21"	3,25	347106,23	1383339,72
395	310°21'4"	3,23	347103,30	1383341,12
396	325°25'40"	3,24	347100,84	1383343,21
397	339°6'33"	2,8	347099,00	1383345,88
398	342°56'29"	18,17	347098,00	1383348,50
399	261°54'36"	4,05	347092,67	1383365,87
400	342°56'31"	333,77	347088,66	1383365,30
401	357°56'23"	324,33	346990,75	1383684,39
402	357°51'33"	1,07	346979,09	1384008,51
403	267°15'16"	7,1	346979,05	1384009,58
404	357°58'40"	14,17	346971,96	1384009,24
405	88°42'26"	7,09	346971,46	1384023,40
406	357°54'9"	16,12	346978,55	1384023,56
407	266°12'7"	7,1	346977,96	1384039,67

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

408	357°55'52"	84,49	346970,88	1384039,20
409	357°57'1"	117,99	346967,83	1384123,63
410	357°55'30"	58,83	346963,61	1384241,54
411	355°57'0"	124,6	346961,48	1384300,33
412	87°15'2"	7,09	346952,68	1384424,62
413	355°50'34"	4,55	346959,76	1384424,96
414	267°48'2"	7,04	346959,43	1384429,50
415	355°42'18"	14,42	346952,40	1384429,23
416	83°28'24"	7,13	346951,32	1384443,61
417	355°50'20"	7,03	346958,40	1384444,42
418	265°26'17"	5,66	346957,89	1384451,43
419	253°0'33"	1,51	346952,25	1384450,98
420	355°58'8"	35,14	346950,81	1384450,54
421	355°57'1"	62,59	346948,34	1384485,59
422	355°55'52"	61,44	346943,92	1384548,02
423	355°56'28"	124,04	346939,56	1384609,31
424	355°56'55"	123,99	346930,78	1384733,04
425	355°55'49"	61,72	346922,02	1384856,72
426	355°53'3"	12,12	346917,64	1384918,28
427	355°47'41"	1,36	346916,77	1384930,37
428	355°55'43"	11,41	346916,67	1384931,73
429	84°3'17"	7,05	346915,86	1384943,11
430	355°58'25"	8,26	346922,87	1384943,84
431	356°12'4"	4,98	346922,29	1384952,08
432	274°56'4"	37,32	346921,96	1384957,05
433	274°56'55"	12,87	346884,78	1384960,26
434	274°56'33"	86,24	346871,96	1384961,37
435	262°56'14"	216,66	346786,04	1384968,80
436	262°56'30"	251,47	346571,02	1384942,16
437	263°20'44"	1,81	346321,46	1384911,26
438	263°16'17"	1,79	346319,66	1384911,05
439	263°41'40"	1,82	346317,88	1384910,84
440	263°56'53"	91,34	346316,07	1384910,64
441	263°49'24"	6,97	346225,24	1384901,01
442	263°56'56"	31,3	346218,31	1384900,26
443	264°0'27"	1,82	346187,18	1384896,96
444	264°15'28"	1,8	346185,37	1384896,77
445	265°18'51"	1,84	346183,58	1384896,59
446	264°55'17"	28,69	346181,75	1384896,44
447	344°15'48"	4,9	346153,17	1384893,90
448	353°55'19"	2,17	346151,84	1384898,62
449	354°8'53"	10,49	346151,61	1384900,78
450	3°59'56"	6,6	346150,54	1384911,22
451	84°55'55"	28,75	346151,00	1384917,80
452	84°52'3"	1,68	346179,64	1384920,34
453	84°29'40"	1,67	346181,31	1384920,49
454	83°48'41"	1,67	346182,97	1384920,65
455	83°57'15"	32,47	346184,63	1384920,83
456	83°48'59"	6,87	346216,92	1384924,25
457	83°56'50"	90,28	346223,75	1384924,99
458	83°53'4"	1,69	346313,53	1384934,51

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

28

459	83°5'20"	1,66	346315,21	1384934,69
460	83°25'52"	1,66	346316,86	1384934,89
461	82°56'20"	199,88	346318,51	1384935,08
462	82°57'38"	51,41	346516,87	1384959,65
463	351°14'35"	4,01	346567,89	1384965,95
464	82°48'7"	4,87	346567,28	1384969,91
465	82°59'3"	13,67	346572,11	1384970,52
466	82°56'15"	201,38	346585,68	1384972,19
467	94°56'24"	80,94	346785,53	1384996,95
468	6°57'18"	7,1	346866,17	1384989,98
344	94°54'50"	2,22	346867,03	1384997,03
469	171°57'3"	4	347513,64	1383404,83
470	262°14'5"	2	347514,20	1383400,87
471	351°55'51"	3,99	347512,22	1383400,60
472	81°57'3"	2	347511,66	1383404,55
469	171°57'3"	4	347513,64	1383404,83
№ 7				
Назначение (сооружение):			Площадка под складирование древесины	
№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y
270	174°55'19"	17,4	347611,24	1382303,30
269	264°50'42"	18,47	347612,78	1382285,97
473	354°46'43"	17,36	347594,38	1382284,31
474	84°43'58"	18,52	347592,80	1382301,60
270	174°55'19"	17,4	347611,24	1382303,30
274	174°57'27"	17,41	347541,44	1383087,90
273	264°48'30"	18,46	347542,97	1383070,56
475	354°46'43"	17,36	347524,59	1383068,89
476	84°40'6"	18,51	347523,01	1383086,18
274	174°57'27"	17,41	347541,44	1383087,90
477	178°5'15"	17,38	347024,24	1384046,97
478	267°59'0"	18,47	347024,82	1384029,60
373	357°59'40"	12,86	347006,36	1384028,95
372	357°49'37"	4,48	347005,91	1384041,80
479	87°51'50"	18,51	347005,74	1384046,28
477	178°5'15"	17,38	347024,24	1384046,97
480	176°26'17"	17,38	347005,42	1384410,96
481	266°20'12"	18,47	347006,50	1384393,61
369	356°15'54"	17,35	346988,07	1384392,43
368	86°13'23"	18,52	346986,94	1384409,74
480	176°26'17"	17,38	347005,42	1384410,96
356	90°48'16"	18,52	346952,67	1384929,85
482	180°59'20"	17,38	346971,19	1384929,59
483	270°53'58"	18,47	346970,89	1384912,21
357	0°49'32"	17,35	346952,42	1384912,50
356	90°48'16"	18,52	346952,67	1384929,85

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

29

484	96°22'6"	18,03	346884,36	1385005,75
485	184°24'24"	16,79	346902,28	1385003,75
348	274°58'21"	18,46	346900,99	1384987,01
347	355°39'46"	7,14	346882,60	1384988,61
346	12°55'40"	10,28	346882,06	1384995,73
484	96°22'6"	18,03	346884,36	1385005,75

№ 8

Назначение (сооружение):

Технологический проезд к площадке узла приема СОД

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
486	276°36'17"	0,96	346160,20	1384888,04
487	282°35'36"	0,96	346159,25	1384888,15
488	286°31'33"	0,95	346158,31	1384888,36
489	292°1'23"	0,96	346157,40	1384888,63
490	297°5'44"	0,97	346156,51	1384888,99
491	302°0'19"	0,94	346155,65	1384889,43
492	306°38'3"	0,97	346154,85	1384889,93
493	312°1'54"	0,96	346154,07	1384890,51
494	316°16'23"	0,95	346153,36	1384891,15
495	322°32'22"	0,97	346152,70	1384891,84
496	327°18'2"	0,96	346152,11	1384892,61
497	331°14'34"	0,94	346151,59	1384893,42
498	336°52'45"	0,97	346151,14	1384894,24
499	341°45'15"	0,96	346150,76	1384895,13
500	353°40'51"	15,08	346150,46	1384896,04
501	352°14'5"	1,11	346148,80	1384911,03
502	346°29'0"	1,07	346148,65	1384912,13
503	341°53'46"	1,09	346148,40	1384913,17
504	337°42'23"	1,08	346148,06	1384914,21
505	332°30'26"	1,1	346147,65	1384915,21
506	327°56'17"	1,07	346147,14	1384916,19
507	324°53'17"	7,04	346146,57	1384917,10
508	234°23'44"	1	346142,52	1384922,86
509	324°57'40"	2	346141,71	1384922,28
510	54°51'57"	0,99	346140,56	1384923,92
511	325°4'18"	2,95	346141,37	1384924,49
512	234°58'15"	3,8	346139,68	1384926,91
513	145°31'15"	1,01	346136,57	1384924,73
514	234°46'57"	4,99	346137,14	1384923,90
515	324°54'59"	1,03	346133,06	1384921,02
516	234°47'11"	6,78	346132,47	1384921,86
517	145°10'9"	3,2	346126,93	1384917,95
518	236°18'36"	0,4	346128,76	1384915,32
519	144°58'56"	12,81	346128,43	1384915,10
520	62°49'8"	0,42	346135,78	1384904,61
521	65°8'11"	0,45	346136,15	1384904,80
522	74°3'17"	0,44	346136,56	1384904,99
523	74°58'54"	0,42	346136,98	1384905,11
524	83°31'1"	0,44	346137,39	1384905,22

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

30

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

525	84°33'35"	0,42	346137,83	1384905,27
526	91°18'7"	0,44	346138,25	1384905,31
527	96°47'20"	0,42	346138,69	1384905,30
528	101°33'36"	0,45	346139,11	1384905,25
529	107°35'33"	0,43	346139,55	1384905,16
530	111°48'5"	0,43	346139,96	1384905,03
531	118°18'3"	0,44	346140,36	1384904,87
532	119°3'17"	0,41	346140,75	1384904,66
533	124°46'40"	0,44	346141,11	1384904,46
534	132°16'25"	0,45	346141,47	1384904,21
535	135°56'21"	0,43	346141,80	1384903,91
536	140°42'38"	0,43	346142,10	1384903,60
537	147°43'28"	0,45	346142,37	1384903,27
538	150°25'20"	0,43	346142,61	1384902,89
539	155°53'52"	0,42	346142,82	1384902,52
540	162°48'5"	0,44	346142,99	1384902,14
541	165°19'25"	0,43	346143,12	1384901,72
542	170°45'14"	0,44	346143,23	1384901,30
543	174°22'22"	4,79	346143,30	1384900,87
544	182°57'3"	0,97	346143,77	1384896,10
545	187°7'30"	0,97	346143,72	1384895,13
546	193°2'19"	0,98	346143,60	1384894,17
547	198°3'38"	0,97	346143,38	1384893,22
548	201°48'5"	0,97	346143,08	1384892,30
549	208°25'16"	0,97	346142,72	1384891,40
550	211°15'49"	0,98	346142,26	1384890,55
551	218°39'35"	0,96	346141,75	1384889,71
552	221°38'1"	0,96	346141,15	1384888,96
553	227°31'34"	0,96	346140,51	1384888,24
554	231°36'48"	0,98	346139,80	1384887,59
555	237°55'57"	0,98	346139,03	1384886,98
556	241°51'30"	0,98	346138,20	1384886,46
557	247°25'33"	0,96	346137,34	1384886,00
558	84°16'11"	11,62	346136,45	1384885,63
559	84°8'43"	12,25	346148,01	1384886,79
486	276°36'17"	0,96	346160,20	1384888,04

№ 9

Назначение (сооружение):

Площадка узла приема СОД

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
560	144°53'23"	4,36	346135,28	1384935,26
561	55°1'13"	3,82	346137,79	1384931,69
562	145°4'16"	17,83	346140,92	1384933,88
563	185°5'18"	1,47	346151,13	1384919,26
451	183°59'56"	6,6	346151,00	1384917,80
450	174°8'53"	10,49	346150,54	1384911,22
449	173°55'19"	2,17	346151,61	1384900,78
448	164°15'48"	4,9	346151,84	1384898,62
447	143°34'9"	1,04	346153,17	1384893,90
564	129°13'3"	2,25	346153,79	1384893,06
565	127°5'9"	1,59	346155,53	1384891,64

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

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

31

566	116°52'57"	1,61	346156,80	1384890,68
567	113°11'55"	2,97	346158,24	1384889,95
568	178°55'33"	1,6	346160,97	1384888,78
569	264°12'50"	15,87	346161,00	1384887,18
570	265°29'46"	7,51	346145,21	1384885,58
571	260°35'9"	1,96	346137,72	1384884,99
572	350°41'53"	2,35	346135,79	1384884,67
573	62°40'34"	0,68	346135,41	1384886,99
574	61°28'37"	2,09	346136,01	1384887,30
575	63°26'6"	0,76	346137,85	1384888,30
576	45°28'6"	2,6	346138,53	1384888,64
577	28°3'37"	2,74	346140,38	1384890,46
319	14°40'4"	1,54	346141,67	1384892,88
318	359°17'49"	1,63	346142,06	1384894,37
317	354°15'11"	4,69	346142,04	1384896,00
316	336°52'56"	1,86	346141,57	1384900,67
315	308°12'15"	1,37	346140,84	1384902,38
314	285°23'18"	1,13	346139,76	1384903,23
313	257°49'43"	2,09	346138,67	1384903,53
312	237°35'27"	4,96	346136,63	1384903,09
311	325°48'53"	9,31	346132,44	1384900,43
310	234°53'26"	5,6	346127,21	1384908,13
309	324°56'57"	17,52	346122,63	1384904,91
308	54°50'10"	20,49	346112,57	1384919,25
307	54°45'49"	7,3	346129,32	1384931,05
560	144°53'23"	4,36	346135,28	1384935,26
512	145°4'18"	2,95	346139,68	1384926,91
511	234°51'57"	0,99	346141,37	1384924,49
510	144°57'40"	2	346140,56	1384923,92
509	54°23'44"	1	346141,71	1384922,28
508	144°53'17"	7,04	346142,52	1384922,86
507	147°56'17"	1,07	346146,57	1384917,10
506	152°30'26"	1,1	346147,14	1384916,19
505	157°42'23"	1,08	346147,65	1384915,21
504	161°53'46"	1,09	346148,06	1384914,21
503	166°29'0"	1,07	346148,40	1384913,17
502	172°14'5"	1,11	346148,65	1384912,13
501	173°40'51"	15,08	346148,80	1384911,03
500	161°45'15"	0,96	346150,46	1384896,04
499	156°52'45"	0,97	346150,76	1384895,13
498	151°14'34"	0,94	346151,14	1384894,24
497	147°18'2"	0,96	346151,59	1384893,42
496	142°32'22"	0,97	346152,11	1384892,61
495	136°16'23"	0,95	346152,70	1384891,84
494	132°1'54"	0,96	346153,36	1384891,15
493	126°38'3"	0,97	346154,07	1384890,51
492	122°0'19"	0,94	346154,85	1384889,93
491	117°5'44"	0,97	346155,65	1384889,43
490	112°1'23"	0,96	346156,51	1384888,99
489	106°31'33"	0,95	346157,40	1384888,63

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

32

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

488	102°35'36"	0,96	346158,31	1384888,36
487	96°36'17"	0,96	346159,25	1384888,15
486	264°8'43"	12,25	346160,20	1384888,04
559	264°16'11"	11,62	346148,01	1384886,79
558	67°25'33"	0,96	346136,45	1384885,63
557	61°51'30"	0,98	346137,34	1384886,00
556	57°55'57"	0,98	346138,20	1384886,46
555	51°36'48"	0,98	346139,03	1384886,98
554	47°31'34"	0,96	346139,80	1384887,59
553	41°38'1"	0,96	346140,51	1384888,24
552	38°39'35"	0,96	346141,15	1384888,96
551	31°15'49"	0,98	346141,75	1384889,71
550	28°25'16"	0,97	346142,26	1384890,55
549	21°48'5"	0,97	346142,72	1384891,40
548	18°3'38"	0,97	346143,08	1384892,30
547	13°2'19"	0,98	346143,38	1384893,22
546	7°7'30"	0,97	346143,60	1384894,17
545	2°57'3"	0,97	346143,72	1384895,13
544	354°22'22"	4,79	346143,77	1384896,10
543	350°45'14"	0,44	346143,30	1384900,87
542	345°19'25"	0,43	346143,23	1384901,30
541	342°48'5"	0,44	346143,12	1384901,72
540	335°53'52"	0,42	346142,99	1384902,14
539	330°25'20"	0,43	346142,82	1384902,52
538	327°43'28"	0,45	346142,61	1384902,89
537	320°42'38"	0,43	346142,37	1384903,27
536	315°56'21"	0,43	346142,10	1384903,60
535	312°16'25"	0,45	346141,80	1384903,91
534	304°46'40"	0,44	346141,47	1384904,21
533	299°3'17"	0,41	346141,11	1384904,46
532	298°18'3"	0,44	346140,75	1384904,66
531	291°48'5"	0,43	346140,36	1384904,87
530	287°35'33"	0,43	346139,96	1384905,03
529	281°33'36"	0,45	346139,55	1384905,16
528	276°47'20"	0,42	346139,11	1384905,25
527	271°18'7"	0,44	346138,69	1384905,30
526	264°33'35"	0,42	346138,25	1384905,31
525	263°31'1"	0,44	346137,83	1384905,27
524	254°58'54"	0,42	346137,39	1384905,22
523	254°3'17"	0,44	346136,98	1384905,11
522	245°8'11"	0,45	346136,56	1384904,99
521	242°49'8"	0,42	346136,15	1384904,80
520	324°58'56"	12,81	346135,78	1384904,61
519	56°18'36"	0,4	346128,43	1384915,10
518	325°10'9"	3,2	346128,76	1384915,32
517	54°47'11"	6,78	346126,93	1384917,95
516	144°54'59"	1,03	346132,47	1384921,86
515	54°46'57"	4,99	346133,06	1384921,02
514	325°31'15"	1,01	346137,14	1384923,90
513	54°58'15"	3,8	346136,57	1384924,73
512	145°4'18"	2,95	346139,68	1384926,91

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

33

№ 10				
Назначение (сооружение):			Опора ЛЭП	
№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y
578	173°8'53"	12,24	347563,94	1383172,65
579	263°3'32"	2,32	347565,40	1383160,50
246	263°7'6"	9,93	347563,10	1383160,22
245	353°8'53"	12,24	347553,24	1383159,03
244	83°3'9"	10	347551,78	1383171,18
243	83°20'59"	2,25	347561,71	1383172,39
578	173°8'53"	12,24	347563,94	1383172,65
580	173°6'25"	12,25	347546,23	1383297,73
581	263°24'26"	2	347547,70	1383285,57
297	263°6'38"	10,25	347545,71	1383285,34
296	353°9'13"	12,25	347535,53	1383284,11
295	83°9'34"	9,99	347534,07	1383296,27
294	83°7'37"	2,26	347543,99	1383297,46
580	173°6'25"	12,25	347546,23	1383297,73

№ 11				
Назначение (сооружение):			Рабочий котлован	
№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y
471	82°14'5"	2	347512,22	1383400,60
470	351°57'3"	4	347514,20	1383400,87
469	261°57'3"	2	347513,64	1383404,83
472	171°55'51"	3,99	347511,66	1383404,55
471	82°14'5"	2	347512,22	1383400,60

№ 12				
Кадастровый квартал:				
Кадастровый номер:			1	
Образуемый ЗУ:			Площадка реклоузера	
Площадь кв.м.:				
Правообладатель. Вид права:				
Разрешенное использование:			30	
Назначение (сооружение):			Площадка реклоузера	
№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y
466	1°12'44"	12,76	346585,68	1384972,19
582	269°23'7"	13,98	346585,95	1384984,95
583	179°26'18"	14,28	346571,97	1384984,80
465	82°59'3"	13,67	346572,11	1384970,52
466	1°12'44"	12,76	346585,68	1384972,19

№ 13				
Назначение (сооружение):			Трасса демонтажа существующего участка опор №№ 200/113-200/193 по ВЛ-6 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ «Карагайская» с вывозом демонтируемого оборудования на базу ЦЭЭ №6	
№ точки	Дирекционный	Расстояние,	Координаты	
(сквозной)	угол	м	X	Y

584	173°15'22"	39,34	344525,63	1389157,79
585	173°17'22"	41,85	344530,25	1389118,72
586	173°16'51"	39,06	344535,14	1389077,16
587	174°10'9"	40,75	344539,71	1389038,37
588	173°16'20"	40,8	344543,85	1388997,83
589	173°37'22"	40,87	344548,63	1388957,31
590	173°30'40"	43,01	344553,17	1388916,69
591	173°49'36"	40,55	344558,03	1388873,96
592	172°53'25"	41,93	344562,39	1388833,65
593	174°12'41"	40,95	344567,58	1388792,04
594	173°30'9"	43,83	344571,71	1388751,30
595	173°34'23"	42,26	344576,67	1388707,75
596	173°17'19"	20,11	344581,40	1388665,76
597	172°42'10"	43,77	344583,75	1388645,79
598	173°13'34"	91,9	344589,31	1388602,37
599	174°44'10"	51,56	344600,15	1388511,11
600	174°0'43"	14,38	344604,88	1388459,77
601	173°8'6"	44,84	344606,38	1388445,47
602	173°14'43"	24,57	344611,74	1388400,95
603	173°37'12"	22,32	344614,63	1388376,55
604	173°50'7"	42,18	344617,11	1388354,37
605	174°7'32"	40,74	344621,64	1388312,43
606	173°43'7"	36,56	344625,81	1388271,90
607	172°39'9"	42,46	344629,81	1388235,56
608	176°58'29"	16,86	344635,24	1388193,45
609	172°59'50"	30,27	344636,13	1388176,61
610	173°8'16"	3,52	344639,82	1388146,57
611	172°50'17"	1,93	344640,24	1388143,08
612	85°18'5"	0,73	344640,48	1388141,17
613	85°6'60"	25,02	344641,21	1388141,23
614	85°4'15"	24,44	344666,14	1388143,36
615	84°18'41"	46,91	344690,49	1388145,46
616	85°41'41"	45,56	344737,17	1388150,11
617	84°39'4"	41,94	344782,60	1388153,53
618	85°11'39"	42,97	344824,36	1388157,44
619	85°28'60"	48,38	344867,18	1388161,04
620	84°52'19"	49,34	344915,41	1388164,85
621	85°46'39"	48,89	344964,55	1388169,26
622	84°30'8"	45,3	345013,31	1388172,86
623	85°7'15"	31,27	345058,40	1388177,20
624	85°9'15"	20,83	345089,56	1388179,86
625	174°38'57"	7,29	345110,32	1388181,62
626	174°39'11"	2,04	345111,00	1388174,36
627	174°41'20"	19,55	345111,19	1388172,33
628	174°22'31"	1,33	345113,00	1388152,86
629	174°43'12"	12,71	345113,13	1388151,54
630	173°37'46"	41,64	345114,30	1388138,88
631	174°31'40"	39,95	345118,92	1388097,50
632	174°11'39"	40,73	345122,73	1388057,73
633	174°12'31"	37,36	345126,85	1388017,21
634	173°48'40"	37,2	345130,62	1387980,04

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

35

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

635	174°8'12"	40,33	345134,63	1387943,06
636	174°23'44"	36,55	345138,75	1387902,94
637	173°29'40"	40,95	345142,32	1387866,56
638	174°16'24"	38,88	345146,96	1387825,87
639	174°4'48"	39,46	345150,84	1387787,18
640	173°59'36"	38,13	345154,91	1387747,93
641	174°11'42"	38,66	345158,90	1387710,01
642	174°45'1"	38,47	345162,81	1387671,55
643	173°37'43"	40,73	345166,33	1387633,24
644	174°14'22"	42,24	345170,85	1387592,76
645	174°27'39"	37,92	345175,09	1387550,73
646	174°31'22"	45,68	345178,75	1387512,99
647	173°43'43"	43,21	345183,11	1387467,52
648	174°39'5"	46,45	345187,83	1387424,57
649	174°1'21"	44,84	345192,16	1387378,32
650	173°48'39"	43,59	345196,83	1387333,72
651	174°15'18"	51,55	345201,53	1387290,38
652	174°40'44"	51,54	345206,69	1387239,09
653	174°3'7"	48,73	345211,47	1387187,77
654	173°59'43"	50,19	345216,52	1387139,30
655	174°20'42"	47,19	345221,77	1387089,39
656	174°5'58"	49,8	345226,42	1387042,43
657	174°10'49"	44,38	345231,54	1386992,89
658	174°11'58"	41,85	345236,04	1386948,74
659	174°10'29"	39,81	345240,27	1386907,10
660	173°57'49"	35,19	345244,31	1386867,50
661	174°19'43"	44,93	345248,01	1386832,51
662	173°51'33"	41,88	345252,45	1386787,80
663	174°3'36"	43,97	345256,93	1386746,16
664	173°59'46"	48,18	345261,48	1386702,43
665	174°6'43"	43,67	345266,52	1386654,51
666	174°21'41"	49,06	345271,00	1386611,07
667	174°10'53"	45,37	345275,82	1386562,25
668	173°37'35"	43,42	345280,42	1386517,11
669	173°38'51"	97,43	345285,24	1386473,96
670	173°24'52"	53,1	345296,02	1386377,13
671	173°45'37"	50,97	345302,11	1386324,38
672	173°24'35"	47,05	345307,65	1386273,71
673	174°15'3"	26,55	345313,05	1386226,97
674	173°9'6"	4,11	345315,71	1386200,55
675	262°50'38"	4,58	345316,20	1386196,47
676	262°28'45"	3,59	345311,66	1386195,90
677	354°27'55"	2,59	345308,10	1386195,43
678	354°23'25"	28,24	345307,85	1386198,01
679	353°19'32"	3,79	345305,09	1386226,11
680	353°25'27"	43,22	345304,65	1386229,87
681	353°45'42"	50,98	345299,70	1386272,81
682	353°24'47"	53,09	345294,16	1386323,49
683	353°38'56"	97,45	345288,07	1386376,23
684	353°38'32"	43,44	345277,29	1386473,08
685	354°9'5"	45,44	345272,48	1386516,25

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

36

686	354°22'19"	49,05	345267,85	1386561,45
687	354°5'41"	43,64	345263,04	1386610,26
688	354°1'11"	48,18	345258,55	1386653,67
689	354°3'40"	43,98	345253,53	1386701,59
690	353°50'50"	41,89	345248,98	1386745,33
691	354°20'29"	44,93	345244,49	1386786,98
692	353°57'31"	35,16	345240,06	1386831,69
693	354°9'54"	39,84	345236,36	1386866,65
694	354°10'59"	41,84	345232,31	1386906,28
695	354°11'49"	44,41	345228,07	1386947,90
696	354°5'58"	49,8	345223,58	1386992,08
697	354°20'38"	47,18	345218,46	1387041,62
698	353°58'57"	50,18	345213,81	1387088,57
699	354°5'18"	14,18	345208,55	1387138,47
700	354°3'37"	34,6	345207,09	1387152,57
701	354°40'51"	51,56	345203,51	1387186,98
702	354°16'54"	51,49	345198,73	1387238,32
703	353°46'49"	43,57	345193,60	1387289,55
704	354°1'4"	44,9	345188,88	1387332,86
705	354°39'9"	46,46	345184,20	1387377,52
706	353°43'17"	43,16	345179,87	1387423,78
707	354°31'57"	45,76	345175,15	1387466,68
708	354°27'18"	37,88	345170,79	1387512,23
709	354°14'51"	42,2	345167,13	1387549,93
710	353°37'10"	40,76	345162,90	1387591,92
711	354°45'26"	38,52	345158,37	1387632,43
712	354°11'57"	38,59	345154,85	1387670,79
713	353°59'42"	38,14	345150,95	1387709,18
714	354°4'53"	39,47	345146,96	1387747,11
715	354°15'4"	38,84	345142,89	1387786,37
716	353°31'32"	40,97	345139,00	1387825,01
717	354°22'19"	36,61	345134,38	1387865,72
718	354°8'47"	40,3	345130,79	1387902,15
719	353°47'27"	37,17	345126,68	1387942,24
720	354°12'53"	37,4	345122,66	1387979,19
721	354°11'55"	40,76	345118,89	1388016,40
722	354°31'20"	39,91	345114,77	1388056,95
723	353°36'59"	14,57	345110,96	1388096,68
724	353°38'11"	27,07	345109,34	1388111,16
725	354°40'15"	14,64	345106,34	1388138,06
726	354°41'38"	20,44	345104,98	1388152,64
727	265°6'45"	44,13	345103,09	1388172,99
728	264°30'25"	45,34	345059,12	1388169,23
729	265°45'30"	48,94	345013,99	1388164,89
730	264°54'9"	49,29	344965,18	1388161,27
731	265°28'47"	45,93	344916,08	1388156,89
732	265°19'59"	2,46	344870,29	1388153,27
733	265°11'28"	30,54	344867,84	1388153,07
734	265°10'43"	12,37	344837,41	1388150,51
735	264°37'49"	41,99	344825,08	1388149,47
736	265°43'2"	45,53	344783,27	1388145,54

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

37

737	264°19'7"	46,87	344737,87	1388142,14
738	265°3'53"	20,81	344691,23	1388137,50
739	265°5'51"	28,79	344670,50	1388135,71
740	265°1'49"	2,08	344641,82	1388133,25
741	265°15'33"	6,29	344639,75	1388133,07
742	353°5'42"	8,4	344633,48	1388132,55
743	352°53'55"	5,99	344632,47	1388140,89
744	353°0'14"	29,23	344631,73	1388146,83
745	357°1'9"	16,92	344628,17	1388175,84
746	352°37'27"	42,22	344627,29	1388192,74
747	353°43'13"	36,66	344621,87	1388234,61
748	354°6'47"	40,75	344617,86	1388271,05
749	353°50'29"	42,13	344613,68	1388311,59
750	353°59'28"	0,76	344609,16	1388353,48
751	353°49'35"	18,23	344609,08	1388354,24
752	353°8'27"	71,67	344607,12	1388372,36
753	353°4'22"	1,08	344598,56	1388443,52
754	353°58'57"	14,31	344598,43	1388444,59
755	354°43'31"	51,67	344596,93	1388458,82
756	353°14'4"	91,76	344592,18	1388510,27
757	352°42'4"	43,76	344581,37	1388601,39
758	353°17'1"	20,18	344575,81	1388644,80
759	353°33'2"	42,29	344573,45	1388664,84
760	353°31'58"	43,86	344568,70	1388706,86
761	354°12'21"	40,91	344563,76	1388750,44
762	352°53'7"	41,9	344559,63	1388791,14
763	353°50'54"	40,59	344554,44	1388832,72
764	353°29'36"	42,98	344550,09	1388873,08
765	353°36'31"	40,87	344545,22	1388915,78
766	353°16'43"	40,84	344540,67	1388956,40
767	354°11'49"	40,75	344535,89	1388996,96
768	353°14'22"	38,99	344531,77	1389037,50
769	353°18'11"	41,85	344527,18	1389076,22
770	353°15'22"	39,34	344522,30	1389117,78
771	82°57'7"	2,77	344517,68	1389156,85
772	83°42'34"	2,56	344520,43	1389157,19
773	83°8'25"	2,68	344522,97	1389157,47
584	173°15'22"	39,34	344525,63	1389157,79

Ширина полосы временного отвода для трассы нефтегазосборного трубопровода, выкидного трубопровода составляет 24,0 м.

Ширина полосы временного отвода для трассы ВЛ-6 кВ составляет 8,0 м

Ширина полосы временного отвода для трассы линии анодного заземления составляет 6,0 м.

Ширина полосы постоянного отвода для подъездной дороги составляет 6,5 м.

При строительстве площадочных сооружений принята организационно-технологическая схема на основе применения узлового метода.

При строительстве нефтепровода принята полевая (трассовая) схема выполнения сварочно-монтажных работ.

В основу организации производства сварочно-монтажных работ в трассовых условиях положен поточный метод, который заключается в непрерывном и ритмичном

						6424П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		38

выполнении отдельных технологических операций с учетом оптимального уровня их совмещения.

Комиссия считает земельный участок, расположенный в муниципальном районе Волжский Самарской области признать пригодным для строительства объекта 6424П «Сбор нефти и газа со скважины №30 Кочетковского месторождения».

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.

2.4. 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 6424П «Сбор нефти и газа со скважины №30 Кочетковского месторождения» муниципального района Волжский Самарской области. В связи с чем, объекты, подлежащие переносу (переустройству) отсутствуют.

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

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

Расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм:

- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» от 18.12.2013;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий».
- Основные показатели приведены в таблице 7

Таблица 7

Наименование	Ед. изм.	Количество
1	2	3
Площадка скважины № 30		
Площадь освоения территории	га	0,797
Площадь застройки	м ²	418
Площадь покрытия подъездов	м ²	1486
Плотность застройки	%	5

Наименование	Ед. изм.	Количество
Площадь территории в обваловании	га	0,36
Узел приема СОД		
Площадь освоения территории	м ²	0,055
Площадь застройки	м ²	72
Плотность застройки	%	13
Площадь покрытия подъездов	м ²	480
Площадка реклоузера		
Площадь освоения территории	м ²	0,0009
Площадь застройки	м ²	9
Плотность застройки	%	1

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.

Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, с указанием:

- требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов;
- требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов;
- требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения

отсутствуют в связи с тем, что территория проектирования не относится к территории исторического поселения.

Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов отсутствует в связи с отсутствием таких объектов.

Предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в зонах сельскохозяйственного использования

№ п/п	Наименование параметра	Значение предельных размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства в территориальных зонах						
		Сх1	Сх2	Сх2-3	Сх2-4	Сх2-5	Сх2-7	Сх4
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	1000	300
2.	Максимальная площадь земельного участка, кв.м	-	50000	50000	50000	50000	50000	3000
Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений								
3.	Предельная высота зданий,	0	20	20	20	20	20	10

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

	строений, сооружений, м							
	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	1	3
	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка							
5.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при застройке земельных участков для садоводства и дачного хозяйства, %	0	-	-	-	-	-	40
6.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении производственных объектов, %	0	80	80	80	80	80	-
7.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении коммунально-складских объектов, %	0	60	60	60	60	60	-
8.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка при размещении иных объектов, за исключением случаев, указанных в пунктах 5-7 настоящей таблицы, %	0	-	-	-	-	-	40
	Иные показатели							
9.	Максимальный размер санитарно-защитной зоны, м	0	0	300	100	50	0	0
10.	Максимальная высота капитальных ограждений земельных участков, м	0	2	2	2	2	2	1,5

Примечание:

- минимальная площадь земельного участка для зоны Сх1 «Зона сельскохозяйственных угодий» устанавливается для соответствующих территориальных зон, расположенных в границах населенного пункта.»

- в целях применения настоящей статьи прочерк в колонке значения параметра означает, что данный параметр не подлежит установлению.

2.6. 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

Объекты производственного назначения, линейные объекты, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации на проектируемых сооружениях, не выявлено.

Кроме того, на объекте при его эксплуатации в целях предупреждения развития аварии и локализации выбросов (сбросов) опасных веществ предусматриваются такие мероприятия, как разработка плана ликвидации (локализации) аварий, прохождение персоналом учебно-тренировочных занятий по освоению навыков и отработке действий и операций при различных аварийных ситуациях. Устройства по ограничению, локализации и дальнейшей ликвидации аварийных ситуаций предусматриваются в плане ликвидации (локализации) аварий.

Объект строительства 6424П «Сбор нефти и газа со скважины № 30 Кочетковского месторождения» на территории сельских поселений Сухая Вязовка, Подъем-Михайловка муниципального района Волжский, Самарской области» пересекает объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории 4881П «Сбор нефти и газа со скв.№№509,520 Софинско-Держинского м-я».

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

На территории, сопряженной с объектом культурного наследия, включенным в единый государственный реестр объектов культурного наследия, может быть установлена одна или несколько зон охраны: охранный зона, зона регулирования застройки и хозяйственной деятельности, зона охраняемого природного ландшафта (пункт 2 Постановления Правительства РФ от 12 сентября 2015 г. № 972).

В соответствии со статьей 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения в процессе ведения строительно-монтажных работ объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, предприятие обязано сообщить об этом местному государственному органу охраны памятников и приостановить работы.

Объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия под участком работ отсутствуют.

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.zaroved.ru и сообщает, что считает возможным использование указанной информации для составления отчетов по инженерно-экологическим изысканиям. Согласно информации сайта <http://www.zaroved.ru> на участке проектирования и в 3-х

										Лист
										42
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6424П-ППТ.ОЧ				

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>);
- Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации. Особо охраняемые природные территории Российской Федерации (<http://www.zaroved.ru>);
- Министерства лесного хозяйства охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (www.priroda.samregion.ru/environmental_protection/kadastr);
- Федеральная государственная информационная система территориального планирования (<http://fgis.economy.gov.ru>);
- Администрации Волжского 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 Волжского района Самарской области располагается ООПТ федерального значения – Самарская Лука. Расстояние от проектируемых объектов до ООПТ более 40 км.

Т.о. на участке изысканий и прилегающей территории в радиусе 3000 м отсутствуют ООПТ федерального значения.

Согласно данным министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования СО (письмо № 2703-03/607 от 16.01.2020) на участке проектируемого объекта ООПТ регионального значения отсутствуют.

Согласно данным Администрации МР Волжский СО на участке производства работ ООПТ местного значения отсутствуют.

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.

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

Скотомогильники - места для захоронения трупов животных, конфискатов мясокомбинатов и боен (забракованные туши и их части), отходов и отбросов, 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 скотопрогонов. 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.

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» [2]):

- соблюдение установленного законодательством порядка предоставления недр и недопущение самовольного пользования;

										Лист
										43
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					

- 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.

Согласно Заключению Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Письмо № СМ-ПФО-13-00-36/229 от 30.01.2020) земельный участок предстоящей застройки под объект 6424П находится в пределах Южно-Бутковского поднятия Софинско-Дзержинского месторождения нефти, предоставленном в пользование АО «Самаранефтегаз» (Лицензия СМР 02143 НР).

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, водоохраных, 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 водоохраных зонах;
- леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов;
- ценные леса.

К ценным лесам относятся:

- государственные защитные лесные полосы;
- противозерозийные леса;
- леса, расположенные в пустынных, полупустынных, лесостепных, лесотундровых зонах, степях, горах;
- леса, имеющие научное или историческое значение;
- орехово-промысловые зоны;
- лесные плодовые насаждения;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

- ленточные боры;
- запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов;
- нерестоохранные полосы лесов.

К особо защитным участкам лесов относятся:

- берегозащитные, почвозащитные участки лесов, расположенных вдоль водных объектов, склонов оврагов;
- опушки лесов, граничащие с безлесными пространствами;
- лесосеменные плантации, постоянные лесосеменные участки и другие объекты лесного семеноводства;
- заповедные лесные участки;
- участки лесов с наличием реликтовых и эндемичных растений;
- места обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения диких животных;
- другие особо защитные участки лесов.

Согласно ответа Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (письмо № 270502/299 от 14.01.2020), рассматриваемый земельный участок к землям лесного фонда не относится.

2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

При эксплуатации объектов нефтегазодобывающей промышленности возникают, в основном, типичные аварийные ситуации. При авариях загрязнению подвержены атмосфера, поверхностные и подземные воды, недра, почвенно-растительный покров. Аварийные ситуации могут оказывать сильно негативное влияние на окружающую среду, когда требуются большие материальные затраты для ее восстановления.

Статистика произошедших аварий по объектам нефтяной промышленности показывает, что последствиями этих аварий являются: разрушения объектов производства в результате взрывов и пожаров, человеческие жертвы в результате действия ударной волны, теплового излучения и токсичных газов, загрязнение окружающей среды.

Аварии могут различаться по масштабам и продолжительности воздействия на окружающую природную среду, на расположенные вблизи объекты и людей. Различают крупные, проектные и экстремальные проектные аварии.

Крупная авария – авария, при которой гибнет не менее десяти человек.

Проектная авария - авария, для которой обеспечение заданного уровня безопасности гарантируется предусмотренными в проекте промышленного предприятия системами обеспечения безопасности.

Экстремальная (максимальная) проектная авария – проектная авария с наиболее тяжелыми последствиями. Экстремальные аварии могут сопровождаться травмированием, а также гибелью людей.

Последствия аварий определяются количеством вытекающих легковоспламеняющихся жидкостей, горючих газов, расположением соседнего оборудования, смежных блоков, присутствием обслуживающего персонала в зонах риска.

В настоящей проектной документации рассматриваются аварийные ситуации на проектируемых сооружениях в результате аварийной разгерметизации оборудования в виде порывов полным сечением и в виде образования свищей. Экстремальные аварии на проектируемом объекте рассматриваются лишь в связи с возникновением порывов на оборудовании. Аварийные ситуации, связанные с образованием свищей, как правило, относятся к менее масштабным авариям.

						6424П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		45

Аварийные ситуации на проектируемом объекте, связанные с образованием свищей, могут развиваться по следующему сценарию: разгерметизация оборудования, фланцевых соединений задвижек или тела трубы с появлением свища, разлив газонасыщенной нефти на площадку при надземном расположении, истечение нефти в грунт при подземном расположении, выход газонасыщенной нефти на поверхность, образование лужи разлития, пожар пролива.

Последствиями таких аварий могут быть:

- загрязнение почвы, недр, подземных и поверхностных вод;
- загрязнение атмосферы парами нефти, попутным газом и продуктами горения при пожаре пролива, отравление персонала;
- тепловое воздействие на людей и близлежащие объекты.

Аварийные ситуации на проектируемом объекте, связанные с возникновением порывов, могут развиваться по следующим сценариям:

- разгерметизация оборудования полным сечением, разлив газонасыщенной нефти на площадку при надземном расположении, истечение нефти в грунт при подземном расположении и выход газонасыщенной нефти на поверхность, образование лужи разлития, пожар пролива при появлении источника его инициирования;
- разгерметизация оборудования полным сечением, разлив газонасыщенной нефти на площадку при надземном расположении, истечение нефти в грунт при подземном расположении и выход газонасыщенной нефти на поверхность, образование парогазовоздушного облака, сгорание облака с развитием избыточного давления при появлении источника его инициирования.

Последствиями таких аварий могут быть:

- загрязнение почвы, недр, подземных и поверхностных вод;
- загрязнение атмосферы парами нефти, попутным газом и продуктами горения при пожаре пролива, отравление персонала;
- тепловое воздействие при пожаре пролива нефти на близлежащие объекты и обслуживающий персонал;
- ударное воздействие при взрыве на близлежащие объекты и обслуживающий персонал.

Мероприятия по охране окружающей среды при обустройстве месторождений, являются важным элементом деятельности нефтегазодобывающего предприятия АО «Самаранефтегаз».

На предприятии разрабатываются программы, предусматривающие организационные и технико-технологические мероприятия, направленные на повышение надежности оборудования и трубопроводов, охрану атмосферного воздуха, недр, водных и земельных ресурсов.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Принятые в проектной документации технические решения направлены на максимальное использование поступающего сырья, снижение технологических потерь, экономии топливно-энергетических ресурсов. С целью максимального сокращения выбросов загрязняющих веществ, которые неизбежны при эксплуатации нефтепромыслового оборудования, в проектной документации предусмотрены следующие мероприятия:

- принято стандартное или стойкое к сульфидно-коррозионному растрескиванию (СКР) материальное исполнение трубопровода;
- применение защиты трубопровода и оборудования от почвенной коррозии изоляцией усиленного типа;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- применение труб и деталей трубопровода с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;
 - защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопровода и арматуры лакокрасочными материалами;
 - использование минимально необходимого количества фланцевых соединений.
- Все трубопроводы выполнены на сварке, предусмотрен 100 % контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля;
- автоматическое отключение электродвигателя погружных насосов при отклонениях давления в выкидном трубопроводе выше и ниже установленных пределов;
 - контроль давления в трубопроводе;
 - автоматическое закрытие задвижек при понижении давления нефти в нефтепроводе;
 - аварийную сигнализацию заклинивания задвижек;
 - контроль уровня нефти в подземных дренажных емкостях.

В соответствии с «Рекомендациями по основным вопросам воздухоохранной деятельности» мероприятия по регулированию выбросов не разработаны, так как выбросы загрязняющих веществ от проектируемого объекта создают на границе ближайшей жилой застройки приземные концентрации менее 0,05 ПДК_{м.р.}

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Мероприятия по охране и рациональному использованию земель направлены на нейтрализацию негативного воздействия на почвы и обеспечивается комплексом природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом:

- проведение строительно-монтажных работ строго в границах, определенных нормами на проектирование;
- проведение строительно-монтажных работ в минимально возможные сроки;
- использование строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты, в целях снижения техногенного воздействия;
- недопущение захламления зоны строительства мусором, отходами изоляционных и других материалов, а также ее загрязнение горюче-смазочными материалами. В подобных случаях должны быть своевременно проведены работы по ликвидации указанных выше негативных последствий;
- по завершению строительства должны выполняться планировочные работы (устранение выемок и насыпей), уборка строительного мусора, работы по благоустройству территории;
- использование оборудования и материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- осуществление мониторинга за состоянием почв;
- по окончании строительства на территории должны быть осуществлены техническая и биологическая рекультивация в строгом соответствии с выбранным направлением рекультивации.

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.

Согласно Водному кодексу, 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.

В границах водоохранных зон запрещается:

- использование сточных вод для удобрения почв;
- 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, запрещается:

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

С целью охраны вод и водных ресурсов в период строительства проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- площадки стоянки, заправки спецтехники и автотранспорта, площадки складирования мусора и отходов, площадка бытовых помещений расположены вне водоохранных зон водных объектов;
- в пределах прибрежных защитных зон рек и водоемов запрещается устраивать отвалы грунта;
- хозяйственно бытовые сточные воды собираются в накопительные емкости и вывозятся по договору, заключенному подрядной организацией на очистные сооружения;
- после окончания строительства предусмотрена разборка всех временных сооружений, очистка стройплощадки, рекультивация нарушенных земель.

Рыбоохранные мероприятия

Данной проектной документацией рыбоохранные мероприятия не разрабатываются.

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

										Лист
										48
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6424П-ППТ.ОЧ				

Компонентные составы пластовой и разгазированной нефти, газа однократного разгазирования приведены в таблице 11.

Таблица 11

Наименование компонента	Значение (% мольн.)		
	Нефть пластовая	Нефть разгазированная	Газ однократного разгазирования
Сероводород	-	-	-
Углекислый газ	0,08		0,27
Азот	3,44		10,91
Метан	12,16	0,26	37,66
Этан	5,27	0,71	14,98
Пропан	9,04	3,34	20,82
Изобутан	1,70	1,03	3,20
Н.бутан	5,36	4,30	7,46
Изопентан	2,87	3,28	2,02
Н.пентан	3,14	3,84	1,58
Гексан	5,72	8,10	0,94
Гептан	4,91	7,07	0,16
Остаток C ₈ +В	46,31	68,07	-

Характеристика применяемых в технологическом процессе веществ по характеру воздействия на организм человека представлена в таблице 12

Таблица 12

Наименование вещества	Группа горючести	Температура, °С			Нижний концентрационный предел распространения пламени (%)	Температурный предел распространения пламени °С	
		вспышки	воспламенение	самовоспламенение		нижний	верхний
Нефть	ЛВЖ	менее 28	50	300	2,9	-	-
Углеводородный газ	ГГ	-	-	246	4,3	-	-
Ингибитор коррозии	ЛВЖ	15	18	261	2,4	14	40

По степени токсического воздействия на организм человека газонасыщенная нефть с месторождения относится к III классу опасности, т.е. является умеренно опасным веществом.

Нефть – токсичное вещество, оказывающее вредное воздействие на организм человека. Углеводороды, составляющие основную часть нефти, обладают наркотическими свойствами.

Нефтяной попутный газ, выделяемый при аварии, является токсичным газом. При отравлении нефтяным газом сначала наблюдается период возбуждения,

- выкидной трубопровод от скважины №30 запроектирован из труб бесшовных или прямошовных DN 80 повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности, классом прочности не ниже K48, 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.

- за расчетное давление проектируемых трубопроводов принято давление 4,0 МПа – максимально возможное давление, развиваемое погружными насосами при работе на закрытую задвижку;

- выкидной трубопровод укладывается на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы;

- для упругоизогнутых участков выкидного трубопровода определены минимальные радиусы упругого изгиба оси трубопровода, при котором соблюдаются условия прочности. Минимальный радиус упругого изгиба оси выкидных трубопроводов DN 80 – 300 м;

- по трассе выкидного трубопровода устанавливаются опознавательные знаки на каждом километре трассы, на пересечениях с подземными коммуникациями и на углах поворота трассы;

- контроль физическими методами подвергаются 100 % сварных стыков выкидных трубопроводов, в том числе радиографическим методом 100 % соединений трубопровода категории С и 25 % соединений трубопроводов категории Н, а также 75% соединений трубопровода категории Н методом УЗК;

- по окончании строительно-монтажных работ трубопровод промывается водой, внутренняя полость трубопроводов очищается путем прогонки очистного и калибровочного устройств;

- по окончании очистки трубопровод испытывается на прочность и герметичность гидравлическим способом в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 с последующим освобождением от воды;

- величина давления испытания выкидного трубопровода от скважины № 30:
 - на прочность – $P_{исп.}=1,1P_{раб.}=4,4$ МПа в верхней точке, но не более заводского давления испытания в нижней точке;
 - на герметичность – $P_{исп.}=P_{раб.}=4,0$ МПа;

- испытания узлов пуска и приема очистных устройств выполняются в два этапа:
 - первый этап – после укладки и засыпки или крепления на опорах, $P_{исп.}=1,25P_{раб.}=5,0$ МПа;
 - второй этап – одновременно с испытанием трубопровода, $P_{исп.}=1,1P_{раб.}=4,4$ МПа.

- для защиты проектируемых выкидного трубопроводов от внутренней коррозии предусматривается:

- применение труб повышенной коррозионной стойкости класса прочности K48;
- периодическая подача в затрубное пространство скважины ингибитора коррозии передвижными средствами;
- применение устройства контроля скорости коррозии;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

• для защиты от атмосферной коррозии наружная поверхность трубопроводов, 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;

• для защиты от почвенной коррозии предусматривается:

- строительство выкидных трубопроводов из труб диаметром 89 мм, покрытых антикоррозионной изоляцией усиленного типа, выполненной в заводских условиях;

- 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» ПП-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 на высоту 0,3 м;

- электрохимзащита выкидного трубопровода;
- защита от прямых ударов молнии и заземление.

Состав рекомендуемого комплекса организационных мероприятий по снижению риска включает:

- соблюдение технологических режимов эксплуатации сооружений;
- соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и регламента по эксплуатации и контролю технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- постоянный контроль за герметичностью трубопроводов, фланцевых соединений и затворов запорной арматуры;

- поддержание в постоянной готовности и исправности оборудования, специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий, а также проведение обучения обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами;

- проведение на предприятии периодических учений по ликвидации возможных аварийных ситуаций;

- поддержание в высокой готовности к ликвидации возможных аварийных ситуаций всех подразделений предприятия, ответственных за проведение такого рода работ, путем поддержания на должном уровне технического оснащения.

Решения, направленные на предупреждение развития аварии и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ

На случай возникновения на проектируемом объекте аварийной ситуации и возможности ее дальнейшего развития в проектной документации предусматривается ряд мероприятий по исключению или ограничению и уменьшению масштабов развития

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

аварии. В этих целях в проектной документации приняты следующие технические решения:

- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси;
- размещение сооружений с учетом категории по взрывопожароопасности, с обеспечением необходимых по нормам разрывов;
- расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм;
- автоматическое отключение электродвигателя погружного насоса при отклонении давления в выкидном трубопроводе выше и ниже установленных пределов;
- автоматизация технологического процесса, обеспечивающая дистанционное управление и контроль за процессами из диспетчерского пункта;
- вокруг скважин устраивается оградительный вал высотой 1,00 м;
- установка запорной арматуры, класса герметичности затвора «А».

Кроме того, на объекте при его эксплуатации в целях предупреждения развития аварии и локализации выбросов (сбросов) опасных веществ предусматриваются такие мероприятия, как разработка плана ликвидации (локализации) аварий, прохождение персоналом учебно-тренировочных занятий по освоению навыков и отработке действий и операций при различных аварийных ситуациях. Устройства по ограничению, локализации и дальнейшей ликвидации аварийных ситуаций предусматриваются в плане ликвидации (локализации) аварий.

Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности

В целях обеспечения взрывопожарной безопасности, предусмотрен комплекс мероприятий, включающий в себя:

- планировочные решения генерального плана разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс электросетей, рельефа местности, наиболее рационального использования земельного участка, существующих сооружений, а также санитарных и противопожарных норм;
- расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм;
- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси;
- приборы, эксплуатирующиеся во взрывоопасных зонах, имеют взрывобезопасное исполнение со степенью взрывозащиты согласно классу взрывоопасной зоны;
- применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение его расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетное давление, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;
- оснащение оборудования необходимыми защитными устройствами, средствами регулирования и блокировками, обеспечивающими безопасную эксплуатацию, возможность проведения ремонтных работ и принятие оперативных мер по предотвращению аварийных ситуаций или локализации аварии;

- оснащение оборудования, в зависимости от назначения, приборами для измерения давления и температуры, предохранительными устройствами, указателями уровня жидкости, а также запорной и запорно-регулирующей арматурой;

- емкости производственно-дождевых стоков оборудуются воздушниками с огнепреградителем;

- молниезащита, защита от вторичных проявлений молнии и защита от статического электричества;

- применение кабельной продукции, не распространяющей горение при групповой прокладке, с низким дымо- и газовыделением;

- применение оборудования в шкафном и блочном исполнении;

- для сбора продукции скважин принята напорная однотрубная герметизированная система сбора нефти и газа;

- оснащение проектируемых сооружений системой автоматизации и телемеханизации, Для обеспечения безопасной эксплуатации системы сбора и транспорта продукции скважины предусматривается автоматическое и дистанционное управление технологическим процессом;

- оснащение объекта первичными средствами пожаротушения;

- содержание первичных средств пожаротушения в исправном состоянии и готовых к применению;

- содержание пожарных проездов и подъездов в состоянии, обеспечивающем беспрепятственный проезд пожарной техники к проектируемым объектам;

- сбор утечек и разливов нефти при нарушении технологического режима и дождевых сточных вод, которые могут оказаться загрязненными нефтью, в специальную подземную дренажную емкость;

- освобождение трубопроводов от нефти во время ремонтных работ;

- персонал обучается безопасным приемам и методам работы на опасном производстве, предусматривается проведение инструктажей по технике безопасности, пожарной безопасности и охране труда;

- все работники допускаются к работе только после прохождения противопожарного инструктажа, а при изменении специфики работы проходят дополнительное обучение по предупреждению и тушению возможных пожаров в порядке, установленном руководителем;

- правила применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведение временных пожароопасных работ устанавливаются общими объектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности;

- предусматривается своевременная очистка территории объекта от горючих отходов, мусора, тары;

- производство работ по эксплуатации и обслуживанию объекта в строгом соответствии с инструкциями, определяющими основные положения по эксплуатации, инструкциями по технике безопасности, эксплуатации и ремонту оборудования, составленными с учетом местных условий для всех видов работ, утвержденными соответствующими службами.

При эксплуатации проектируемых сооружений необходимо строгое соблюдение следующих требований пожарной безопасности:

- запрещается использование противопожарного инвентаря и первичных средств пожаротушения для других нужд, не связанных с их прямым назначением;

- запрещается загромождение дорог, проездов, проходов с площадок и выходов из помещений;

- запрещается курение и разведение открытого огня на территории устья скважины;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- запрещается обогрев трубопроводов, заполненных горючими и токсичными веществами, открытым пламенем;
- запрещается движение автотранспорта и спецтехники по территории объектов системы сбора, где возможно образование взрывоопасной смеси, без оборудования выхлопной трубы двигателя искрогасителем;
- запрещается производство каких-либо работ при обнаружении утечек газа и нефти, немедленно принимаются меры по их ликвидации.

Производство огневых работ предусматривается осуществлять по наряду-допуску на проведение данного вида работ. Места производства работ, установки сварочных аппаратов должны быть очищены от горючих материалов в радиусе 5 м. Расстояние от сварочных аппаратов и баллонов с пропаном и кислородом до места производства работ должно быть не менее 10 м. Баллоны с пропаном и кислородом должны находиться в вертикальном положении, надежно закрепляться не ближе 5 м друг от друга. К выполнению сварки допускаются лица, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний требований безопасности, имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже II и имеющие соответствующие удостоверения. Огневые работы на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах должны проводиться только в дневное время (за исключением аварийных случаев).

Работы по монтажу оборудования и трубопроводов должны производиться в соответствии с утвержденной проектно-сметной и рабочей документацией, проектом производства работ и документацией заводов-изготовителей.

Территория объекта должна своевременно очищаться от горючих отходов, мусора, тары. Горючие отходы и мусор следует собирать на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозить.

Ближайшим ведомственным подразделением пожарной охраны к проектируемым объектам является ПЧ-182 ООО «РН-Пожарная безопасность», которая дислоцируется в с. Ровно-Владимировка Безенчукского района Самарской области.

На вооружении пожарной части ПЧ-182 ООО «РН-Пожарная безопасность» имеется следующая пожарная техника: одна автоцистерна АЦ-40 (КАМАЗ-43118) в боевом расчете, одна автоцистерна АЦ-70 (КАМАЗ-43118) в резерве. Численность личного состава дежурного караула составляет 6 человек.

Тушение пожара до прибытия дежурного караула пожарной части осуществляется первичными средствами пожаротушения.

К решениям по обеспечению взрывопожаробезопасности также относятся мероприятия, указанные в п. 3.7.1 «Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ» и п. 3.7.2 «Решения, направленные на предупреждение развития аварии и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ».

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 «Правила отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» проектируемые сооружения входят в состав АО «Самаранефтегаз» отнесенного к I категории по гражданской обороне.

Территория Волжского района Самарской области, на которой располагаются проектируемые сооружения, не отнесена к группе по ГО.

						6424П-ППТ.ОЧ	Лист
							60
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Расстояние до ближайшего категорированного города (г. Самара) составляет 38 км.

В соответствии с п. 3.15 ГОСТ Р 55201-2012 территория на которой располагаются проектируемые сооружения входит в зону светомаскировки.

Проектируемые сооружения продолжают свою деятельность в военное время и в другое место не перемещаются, являются стационарными объектами, размещенными непосредственно в районе залегания продуктивных пластов. Характер производства работ не предполагает возможности переноса деятельности проектируемых сооружений в военное время в другое место и перепрофилирование их на выпуск иной продукции. Демонтаж оборудования в особый период в короткие сроки технически не осуществим и экономически нецелесообразен.

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 проектируемых сооружений осуществляют начальники ЦДНГ-5, ЦЭРТ-3. 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 проектируемых сооружений 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 Волжского 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 Волжский, также начинает транслировать сигналы гражданской обороны.

В ЦИТС 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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕДДС муниципального района Волжский по средствам телефонной связи, электронным сообщением по компьютерной сети.

При получении сигнала ГО (распоряжения) и информации начальником смены ЦИТС АО «Самаранефтегаз» по линии оперативных дежурных ЦУКС (по Самарской области), администрации Октябрьского р-на г.о. Самара, дежурного ЕДДС муниципального района Волжский 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 ЦИТС 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 диспетчеров ЦДНГ-5, ЦЭРТ-3;

доведение информации и сигналов ГО диспетчерами ЦДНГ-5, ЦЭРТ-3 до дежурного оператора УПСВ «Горбатовская»;

доведение информации и сигналов ГО дежурным оператором УПСВ до обслуживающего персонала находящегося на территории проектируемого объекта по средствам 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 «Горбатовская» (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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

проектируемых сооружений возлагаются на дежурных диспетчеров ЦИТС, РИТС ЮГМ, ЦДНГ-5, ЦЭРТ-3, дежурного оператора УПСВ «Горбатовская».

Принципиальная схема оповещения по сигналам ГО выполнена в соответствии с «Положением о системах оповещения населения», утвержденным совместным приказом Министров МЧС РФ, Мининформтехнологий РФ и Минкультуры РФ от 25.07.2006 № 422/90/376 и ЛНД ПАО «НК «Роснефть» Инструкции Компании «Порядок оповещения по сигналам гражданской обороны» № ПЗ-11.04 И-01111.

Решения по созданию на проектируемом объекте запасов материальных средств, предназначенных для ликвидации ЧС и их последствий

Для ликвидации ЧС, возникающих в результате возможных аварий на проектируемых сооружениях, предусмотрены резервы материальных средств согласно постановления Правительства РФ от 10 ноября 1996 г. № 1340 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

Резерв материальных средств для Южной группы месторождений (ЮГМ) хранится на территории цеха ликвидации аварийных последствий (ЦЛАП).

АО «Самаранефтегаз» располагает всеми необходимыми резервами материальных ресурсов для ликвидации возможных ЧС природного и техногенного характера. Номенклатура пополняемого материально-технического резерва для ЮГМ, к которой относится и проектируемый объект, приведена в приложении Б.

Поскольку проектируемые объекты не носят крупномасштабный характер, обособленно выделять сведения по запасам резервов материальных средств не имеет принципиального значения.

Помимо всех представленных запасов резервов материальных ресурсов для ликвидации последствий аварий на проектируемом объекте предусматривается установка пожарных щитов для размещения первичных средств пожаротушения, немеханизированного инвентаря.

Указанный резерв материальных средств обеспечивает возможность ликвидации аварийных ситуаций на проектируемых объектах.

При необходимости, для ликвидации (локализации) аварий и их последствий в случаях ЧС на объектах нефтегазодобычи привлекаются технические средства и силы специализированных организаций, с которыми заключены следующие договоры:

- договор с Федеральным государственным учреждением Аварийно-спасательным формированием «Северо-Восточная противодонная военизированная часть» (ФГУ АСФ «СВПФВЧ») на выполнение комплекса услуг по противодонному и газоспасательному обслуживанию объектов нефтедобычи: профилактическая работа по обеспечению противодонной и газовой безопасности на объектах нефтегазодобычи, работы по ликвидации открытых нефтяных и газовых фонтанов, проведение аварийно-технических работ в газозрывоопасной среде, требующие применения средств индивидуальной защиты и специального оборудования;
- договор с ООО «РН Пожарная безопасность» на пожарно-профилактическое обслуживание объектов, оперативное реагирование на возникающие пожары, проведение действий по их тушению имеющимися силами и средствами.

Решение о привлечении специализированных служб и формирований принимается КЧС АО «Самаранефтегаз», исходя из условий оперативной обстановки и масштабов аварии.

						6424П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		63

Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта

В КТП предусматривается внутреннее и наружное освещение. На территории проектируемых сооружений постоянный обслуживающий персонал отсутствует, в связи с этим в КТП внутреннее и наружное освещение постоянно отключено. Включение освещения осуществляется только при периодическом обслуживании КТП 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 осуществляются следующие мероприятия по светомаскировке:

- в режиме частичного затемнения освещенность в КТП снижается путем выключения рабочего освещения и включением ремонтного освещения. Для ремонтного освещения в КТП предусмотрена установка понижающего трансформатора 220/36 В;
- в режиме ложного освещения производится отключение наружного и внутреннего освещения КТП. 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.

Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями

• Мероприятия по инженерной защите территории объекта, зданий, сооружений и оборудования от опасных геологических процессов и природных явлений приведены в таблице 15

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
1	Сильный ветер	<p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по ветровым нагрузкам.</p> <p>Оборудование устанавливается на бетонные фундаменты, опорные конструкции под оборудование устанавливаются на железобетонные стойки, которые погружены в сверленные котлованы на основания из бетона с засыпкой песчано-гравийной смесью. Закрепление оборудования осуществляется с помощью фундаментных болтов, болтами или шпильками к закладным деталям, приваркой закладных деталей. Опоры под строительные конструкции (радиомачта, молниеотвод и т.д.) выполнены из металла с заделкой бетоном в сверленном котловане. Молниеотводы и радиомачты выполнены из труб круглого сечения. Стойки под трубопроводы выполнены из труб с заделкой бетоном в столбчатых фундаментах и в высверленных котлованах.</p> <p>Для предотвращения повреждения кабелей наружных сетей электроснабжения прокладка их осуществляется в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки, открыто в</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>водогазопроводных трубах.</p> <p>Для предотвращения повреждения кабелей КИПиА прокладка по площадкам осуществляется в защитных стальных водогазопроводных трубах. Прокладка межплощадочных кабелей КИПиА осуществляется в траншее на глубине 0,7 м.</p> <p>На ВЛ приняты железобетонные опоры. Длины пролетов между опорами 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».</p> <p>Выкидной трубопровод укладывается на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.</p>
2	Сильный ливень, подтопление	<p>Производственно-дождевые сточные воды с приустьевой площадки нефтяной скважины № 30 через дождеприемный приемок диаметром 530 мм отводится по самотечной сети с уклоном 0,02 в подземную емкость производственно-дождевых стоков с гидрозатвором объемом 5 м³.</p> <p>Водонепроницаемость и защита емкости производственно-дождевых стоков от коррозии достигается путем нанесения на ее внутреннюю поверхность следующих видов покрытий согласно СП 28.13330.2017 (приложение П):</p> <ul style="list-style-type: none"> • коллоидно-цементным раствором КЦР - 1 слой толщиной 12 мм; • сополимеро-винилхлоридные лакокрасочные покрытия (типа ХС): грунтовка и эмаль - по 2 слоя. <p>Самотечная сеть производственно-дождевой канализации на площадке нефтяной скважины № 30 прокладывается подземно из чугунных труб диаметром 200 мм длиной 12,2 м по ГОСТ 9583-75.</p> <p>В качестве первичной защиты для монолитных и сборных железобетонных конструкций применять тяжелый бетон по ГОСТ 26633-2015 на портландцементе по ГОСТ 10178-85, марки по водонепроницаемости – W4, по морозостойкости – F150, F200.</p> <p>В качестве вторичной защиты от коррозии поверхности бетонных конструкций, соприкасающихся с грунтом, и доступных для обмазки, обмазываются горячим битумом БН70/30 (ГОСТ 6617-76) за три раза.</p> <p>Все металлические конструкции, детали, находящиеся в грунте, защитить от коррозии системой лакокрасочного покрытия, состоящей из 1-го слоя эпоксидной грунтовки толщиной 125 мкм и 1-го слоя полиуретановой эмали</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		<p>толщиной 125 мкм. 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.</p>
3	Сильный снег	<p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом района по снеговой нагрузке. Кабельные сооружения защищаются тем же способом, что и при сильном ветре. Оборудование КИПиА размещается в утепленном герметичном шкафу КИПиА.</p>
4	Сильный мороз	<p>Выкидные трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы. Для железобетонных стоек ВЛ применяется тяжелый бетон, марки по морозоустойчивости F200 из сульфатостойкого цемента. Для защиты оборудования КИПиА от низких температур предусмотрены утепленные герметичные шкафы КИПиА. Температура внутри шкафа поддерживается с помощью электрообогревателя с функцией автоматического поддержания температуры, выполненного в общепромышленном исполнении, который поставляется комплектно заводом изготовителем. Температура внутреннего воздуха в шкафу КИПиА принята не ниже плюс 10 °С.</p>
5	Гроза	<p>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. Заземлители для молниезащиты и защитного заземления – общие. Для молниезащиты газоотводной трубы (воздушника) емкости производственно-дождевых стоков предусматривается установка отдельно стоящего молниеотвода. Для защиты электрооборудования от грозových перенапряжений на корпусе КТП устанавливаются ограничители перенапряжений. Опоры ВЛ подлежат заземлению.</p>
6	Природные пожары	<p>Проектные сооружения расположены на достаточном удалении от лесных массивов, чем обеспечивается исключение возможности перекидывания возможных природных пожаров на территорию проектируемых сооружений.</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6424П-ППТ.ОЧ

Лист

66

№ п/п	Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
		Для предотвращения распространения степных пожаров предусматривается пропахивание территории по периметру вокруг площадок проектируемых сооружений в виде полосы шириной, обеспечивающей недопущение перекидывания пламени на защищаемые объекты.
8	Пучение грунтов	<p>Для снижения негативного воздействия сил морозного пучения на опоры, в сверленные котлованы перед бетонированием фундамента вдоль стенки скважины проложить два слоя гидроизола на глубину промерзания грунтов.</p> <p>Для обратной засыпки, подсыпок применять непучинистый, непросадочный, ненабухающий грунт, уплотнение производить отдельными слоями, толщиной не более 200 мм с достижением плотности сухого грунта не менее 1,65 т/м³. Для обратной засыпки стоек СОН применять ПГС с достижением плотности не менее 1,7 т/м³.</p>
9	Эрозионные процессы	Для защиты территории строительства от эрозионных процессов предусматривается рекультивация земель с последующим посевом многолетних трав.

Мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы

Эвакуация персонала при ЧС производится на безопасное расстояние в любом направлении, в зависимости от места возникновения аварии с учетом метеоусловий, включая направление, скорость ветра и прогноз их возможного изменения.

Проектируемые сооружения находятся на открытой местности, что позволяет беспрепятственно осуществить экстренный выход персонала за пределы зон воздействия поражающих факторов. Беспрепятственная эвакуация персонала с территории проектируемых сооружений обеспечивается объемно-планировочными решениями, а также наличием существующих и проектируемых подъездных дорог. Существующие и проектируемые подъездные дороги позволяют провести своевременную эвакуацию персонала при необходимости за пределы зоны чрезвычайной ситуации.

Беспрепятственный ввод и передвижение на территории проектируемых сооружений аварийно-спасательных сил обеспечивается автодорогами, подъездными путями и проездами к проектируемым сооружениям. Существующая дорожная сеть в районе проектируемых сооружений обеспечивает проезд транспортных средств. К проектируемым сооружениям предусмотрены подъезды с грунтощебеночным покрытием. Подъезды предусмотрены от существующих грунтовых полевых дорог проходимых в период весенне-осенней распутицы. При тяжелых дорожных условиях, для обеспечения ввода аварийно-спасательных сил, используется техника высокой проходимости. Планировочные отметки проезда приняты в соответствии с отметками существующих автодорог.

						6424П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		67