



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

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта

6425П: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 414,416 Боровского месторождения»

в границах сельского поселения Сергиевск
муниципального района Сергиевский
Самарской области

Книга 1. Основная часть проекта планировки территории

Главный инженер проекта



С.В. Индин

Заместитель главного инженера
по инжинирингу - начальник
управления инжиниринга
обустройства месторождений

А.Н. Пантелеев

Самара, 2019г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6425П-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) (27-05-02/20804 от 02.09.2019г.) (27-05-02/19692 от 21.08.2019г.)	
	Ответ Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (Водный фонд) (№27-04-01/19782 от 21.08.2019г.) (№27-04-01/19783 от 21.08.2019г.)	

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

2

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

	Ответ Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (ООПТ регионального значения) (№270303/19262 от 15.08.2019г.) (№270303/18702 от 08.08.2019г.)	
	Ответ Администрации муниципального района Нефтегорский Самарской области №3091 от 09.08.2019г. №2979 от 31.07.2019г	
	Ответ Федеральная служба государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестр) №784 от 05.08.2019г	
	Заключению Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (№СМ-ПФО-13-00-36/2444 от 12.09.2019г.) (№СМ-ПФО-13-00-36/2503 от 16.09.2019г.)	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

3

Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

4

Исходно-разрешительная документация

Проектная документация на объект 6425П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 414,416 Боровского месторождения» разработана на основании:

- Технического задания на выполнение проекта планировки территории проектирование объекта: 6425П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 414,416 Боровского месторождения» на территории муниципального района Нефтегорский Самарской области, утвержденного Заместителем генерального директора по развитию производства АО «Самаранефтегаз» О.В. Глудуновым в 2018 г.;
- материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «СамараНИПИнефть», в 2019г.

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующих документов:

- Схема территориального планирования муниципального района Сергиевский;
- Карты градостроительного зонирования сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевский 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 Сергиевский Самарской области от 25.02.2020г. №14 «О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта АО «Самаранефтегаз»: 6425П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 414,416 Боровского месторождения» в границах сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевского Самарской области.

Заказчик – АО «Самаранефтегаз».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

5

Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

6

Площадка расположена на землях сельскохозяйственного назначения. Рельеф на площадке равнинный с небольшим перепадом высот от 141,0 до 144,0 м.

Площадка МКПР расположена рядом с площадкой ИУ по объекту 6581П.

В 226,0 м к северо-западу от площадки МКПР расположена действующая скважина № 14, в 330,0 м к северо-востоку расположена действующая скважина № 467, к которым подходят различные инженерные коммуникации.

Демонтаж ВЛ-6 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ «Боровская» (III этап строительства)

Проектом предусматривается:

- строительство нового участка ВЛ от опоры № 0200/1 до № 0200/24 по ВЛ-6 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ «Боровская»;
- строительство участка ВЛ-6 кВ от опоры № 0200/24 до опоры № 0200/29 ВЛ-6 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ «Боровская» по оси существующего участка ВЛ-6 кВ с установкой новых опор;
- на существующем участке опор № 0200/29-№ 0200/31 замена провода, протяженностью 55,3 м, без демонтажа опор;
- «шадящий» демонтаж провода на демонтируемом участке ВЛ-6 кВ от опоры № 0200/1 до опоры № 0200/29 по ВЛ-6 кВ Фид. № 2 ПС 35/6 кВ «Боровская».

Трасса проектируемой ВЛ-6 кВ следует в юго-восточном направлении от ПС 35/6 «Боровская» до ДНС «Боровская» вдоль демонтируемой ВЛ-6кВ Ф-2 ПС 35/6кВ «Боровская» от опоры №1 до опоры №31 (на территории ДНС «Боровская»). Рельеф равнинный с небольшим перепадом высот.

Протяженность трассы ВЛ-6 кВ от опоры № 0200/1 до опоры № 0200/29 – 1340 м, из них проводом АС70/11 - 1322 м.

По трассе имеются пересечения с подземными коммуникациями. Пересечения проектируемых ВЛ с существующими коммуникациями выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ 7 изд.

Подробная информация о пересекаемых инженерных коммуникациях, автодорогах указана в ведомостях пересечений (приложение А, таблицы 2.1 и 2.2).

Предусмотрена защита существующих кабелей связи швеллером, длиной 22 м.

Протяженность двух переносимых кабельных линий 6 кВ составила по 5,5 м, строительство новой кабельной линии – 4,5 м.

С юго-западной стороны площадка ограничена полевой дорогой и коридором сущ. коммуникаций скв. №14, 482.

В соответствии заданием на проектирование предусматривается выделение следующих этапов строительства:

- I этап – обустройство скважины № 414;
- II этап – обустройство скважины № 416, включая МКПУ и МКПР;
- III этап – демонтаж ВЛ-6 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ Боровская».

										Лист
										8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6425П-ППТ.ОЧ				

Проектной документацией предусматривается:

- обустройство устьев добывающих скважин №№ 414,416;
- прокладка выкидных трубопроводов DN 80 от скважин №№ 414,416 до измерительной установки АГЗУ, предусмотренной проектом 6581П;
- установка скважинных установок дозирования химреагента (УДХ) на устьях скважин №№ 414,416;
- установка средства контроля за коррозией на проектируемых выкидных трубопроводах;
- строительство камер пуска и приема СОД (МКПР-1, МКПР-1) на выкидном трубопроводе от скважины № 416;
- строительство ответвления ВЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ «Боровская»;
- демонтаж ВЛ-6 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ Боровская».

На основании Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" к зданиям и сооружениям предусмотрен подъезд для пожарной техники.

Конструкция подъездов выполнена с покрытием из грунто-щебня, имеющим серповидный профиль, обеспечивающий естественный отвод поверхностных вод.

Продольный профиль запроектирован выше существующей отметки рельефа на высоту рабочей отметки в соответствии с конструкцией дорожной одежды, без вертикальных кривых в местах перелома продольного профиля, что допускает п.7.4.6 СП37.13330 для вспомогательных дорог и дорог с невыраженным грузооборотом при разнице уклонов менее 30 ‰.

Ширина проезжей части 4,5м, ширина обочин 1.0м. Поперечный уклон проезжей части 40‰ обочин 60‰ принят в соответствии с п. 7.5.10 СП 37.13330.2012. Дорожная одежда из грунтощебня толщиной 25см. Заложение откосов 1:1,5. Минимальный радиус кривых в плане 30м по оси. Радиус на примыкании 15м по кромке проезжей части. Принятая расчетная скорость движения транспорта 20 км/ч.

Подъезд до проектного технологического проезда осуществляется по существующей полевой автодороге с грунтовым покрытием, шириной 3,5 м, имеющей невыраженную интенсивность движения. Примыкание выполнено в одном уровне в соответствии с нормативами СП37, п.7.6 Пересечения и примыкания. Видимость на примыкании к существующей дороге обеспечена в соответствии с СП 37.13330-2012 п.7.6.2.

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 № телефон	Примечание

						6425П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		9

							а	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Трасса выкидного трубопровода от скважины № 416								
1	Пересечений нет							
Трасса выкидного трубопровода от скважины № 414								
2	0+85,68	ВЛ 6кВ	-	-	61°	АО «Самаранефтегаз»	г.Самара, Волжский пр. 50	
3	0+95,92	Нефтепровод	219	1,2	61°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-3	г.Самара, Волжский пр. 50	
4	0+97,13	Нефтепровод	89	1,2	61°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-3	г.Самара, Волжский пр. 50	нед.
5	1+3,24	Нефтепровод	114	1,4	60°	АО «Самаранефтегаз» ЦЭРТ-3	г.Самара, Волжский пр. 50	
Трасса проектируемой ВЛ к скважине № 414								
6	Пересечений нет							
Трасса проектируемой ВЛ к скважине № 416								
7	Пересечений нет							
Трасса проектируемой ВЛ от ПС 35/6кВ «Боровская» до ДНС «Боровская»								
8	1+73,14	Нефтепровод	168	0,7	73°	АО «Самаранефтегаз»	г.Самара, Волжский пр. 50	
9	1+76,2	Нефтепровод	159	0,9	73°	АО «Самаранефтегаз»	г.Самара, Волжский пр. 50	
10	7+90,33	Кабель	-	0,7	24°	ООО ИК «СИБИНТЕК»	г.Самара, ул. Мичуринская, 52	
11	7+90,36	ВЛ 6кВ	-	-	73°	АО «Самаранефтегаз»	г.Самара, Волжский пр. 50	
12	10+53,06	ВЛ 6кВ	-	-	81°	АО «Самаранефтегаз»	г.Самара, Волжский пр. 50	
13	11+44,61	ВЛ 6кВ	-	-	14°	АО «Самаранефтегаз»	г.Самара, Волжский пр. 50	
14	12+2,58	Нефтепровод	114	1,0	68°	АО «Самаране	г.Самара, Волжский	

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

10

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

						фтегаз»	й пр. 50	
1 5	12+5,06	Нефтепро вод	114	1,0	68°	АО «Самаране фтегаз»	г.Самара, Волжски й пр. 50	
1 6	12+23,74	Кабель	-	0,7	76°	ООО ИК «СИБИНТ ЕК»	г.Самара, ул. Мичурин а, 52	
1 7	12+42,69	Кабель	-	0,7	61°	ООО ИК «СИБИНТ ЕК»	г.Самара, ул. Мичурин а, 52	
1 8	12+49,88	Нефтепро вод	114	1,2	40°	АО «Самаране фтегаз»	г.Самара, Волжски й пр. 50	
1 9	12+70,14	ВЛ 6кВ	-	-	54°	АО «Самаране фтегаз»	г.Самара, Волжски й пр. 50	
2 0	13+9,57	Кабель	-	0,7	62°	ООО ИК «СИБИНТ ЕК»	г.Самара, ул. Мичурин а, 52	
2 1	13+36,02	Кабель	-	0,7	86°	ООО ИК «СИБИНТ ЕК»	г.Самара, ул. Мичурин а, 52	
Трасса проектируемой подъездной дороги к скважине № 414								
2 2	Пересечений нет							
Трасса проектируемой подъездной дороги к скважине № 416								
2 3	0+35,18	ВЛ 6кВ	-	-	90°	АО «Самаране фтегаз»	г.Самара, Волжски й пр. 50	

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 108x5 мм длиной шесть метров по ГОСТ 8732-78*. Защитный футляр выходит за края траншеи не менее, чем по 0,5 м в обе стороны.

									Лист
									11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6425П-ППТ.ОЧ			

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

Характеристика параметров проектируемых трубопроводов приведена в таблице 2

Таблица 2

Участок		Длина, м	Диаметр x толщина стенки, мм	Давление избыточное, МПа	
начало	конец			начало	конец
Скв.№ 414	АГЗУ (6581П)	980,0	89x5	0,786	0,341
Скв.№ 416	АГЗУ (6581П)	1560,0	89x5	1,140	0,341

В соответствии с заданием на проектирование (6425П-П-011.000.000-ПЗ-01), добыча нефти проектными скважинами №№ 414,416 предполагается с пласта А4 Боровского поднятия Боровского месторождения.

Нефть пласта А4 характеризуется как высокосернистая, высокосмолистая, парафинистая.

Дебиты скважин, принятые в соответствии с техническими требованиями на проектирование (6425П-П-011.000.000-ПЗ-01), приведены в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Добыча нефти, жидкости и газа по годам

Год	1 год	2 год	3 год	4 год	5 год	6 год
Дебит скв. № 414						
По нефти, т/сут	35,3	27,6	24,8	22,0	19,1	16,4
По жидкости, м ³ /сут	51,7	42,9	41,4	40,3	39,2	38,3
Добыча газа, млн.м ³ /год	0,147	0,126	0,114	0,100	0,087	0,075
Дебит скв. № 416						
По нефти, т/сут	35,3	27,6	24,8	22,0	19,1	16,4
По жидкости, м ³ /сут	51,7	42,9	41,4	40,3	39,2	38,3
Добыча газа, млн.м ³ /год	0,147	0,126	0,114	0,100	0,087	0,075

Физико-химические свойства пластовой, разгазированной нефтей и газа однократного разгазирования пласта А4, приняты в соответствии с проектным документом «Технологическая схема разработки Боровского нефтяного месторождения Самарской области», приведены в таблице 3.3.

Таблица 3.3 - Физико-химические свойства пластовой, разгазированной нефти и газа однократного разгазирования

Наименование	Значение
Пластовая нефть	

Наименование	Значение
Давление насыщения, МПа	2,51
Вязкость, мПа·с	81,41
Плотность, кг/м ³	901,0
Газосодержание при однократном разгазировании, м ³ /т	10,74
Газосодержание при дифференциальном разгазировании, м ³ /т	12,91
Разгазированная нефть	
Плотность, кг/м ³	913,9
Вязкость, мПа·с	157,63
Температура застывания, °С	минус 17
Весовое содержание, %:	
- смол	12,34
- парафинов	3,68
- асфальтенов	5,84
- серы	3,38
Молекулярная масса	285,5
Газ однократного разгазирования	
Относительный удельный вес	1,270
Мольное содержание в газе, %:	
- сероводорода	0,10
- азота	19,47
- метана	17,78

Компонентные составы пластовой и разгазированной нефти, газа однократного разгазирования приведены в таблице 3.4.

Таблица 3.4

Наименование параметра	Значение			
	Газ однократного разгазирования	Газ дифференциально разгазирования	Нефть разгазированная	Нефть пластовая
Сероводород	0,10	0,67	-	0,02
Углекислый газ	0,23	0,77	-	0,03
Азот + редкие	19,47	17,25	-	2,53
Метан	17,78	16,66	0,13	2,46
Этан	23,15	21,47	0,76	3,81

Пропан	25,15	26,11	3,94	6,84
Изобутан	2,78	2,81	0,95	1,19
Н. бутан	7,22	8,40	4,53	4,90
Изопентан	1,88	2,00	2,70	2,57
Н. пентан	1,19	1,91	3,35	3,04
Гексаны	0,86	1,46	7,53	6,62
Гептаны	0,19	0,44	6,34	5,50
Остаток (C8+высшие)	-	0,03	69,77	60,49

Характеристика применяемых в технологическом процессе веществ представлена в таблице 3.5.

Таблица 0.5

Наименование вещества	Группа горючести	Температура, °С			Нижний концентрационный предел распространения пламени (%)	Температурный предел распространения пламени °С	
		вспышки	воспламенения	самовоспламенения		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.

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 Сергиевском районе Самарской области.

Ближайшие к району работ населенные пункты:

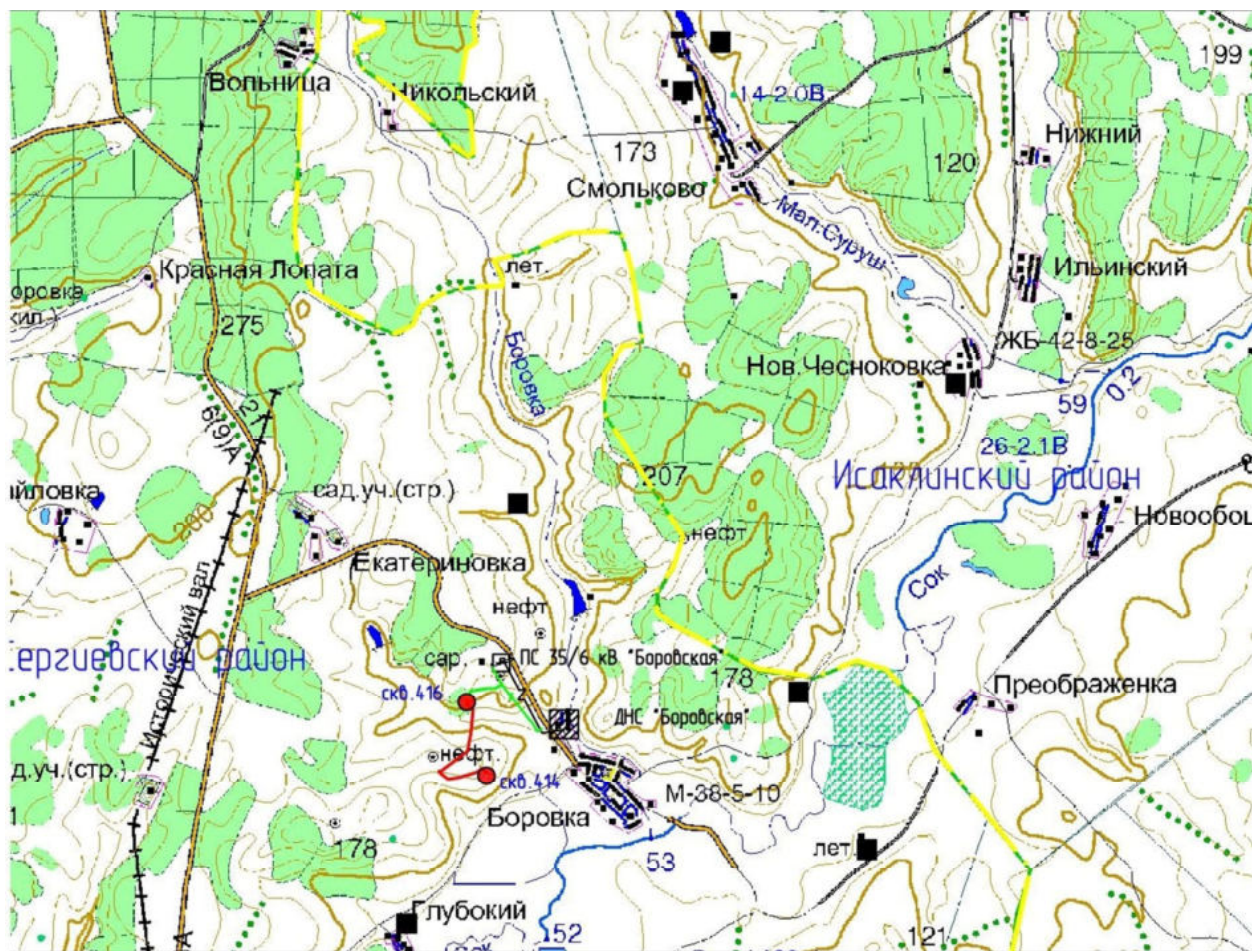
- п. Глубокий, расположенный к юго-западу в 3,6 км от устья скважины №414;
- с. Боровка, расположенный к востоку в 1,2 км от устья скважины №414;
- с. Краснаярка, расположенный к югу в 5,5 км от устья скважины №414;

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

- с. Екатериновка, расположенный к северо-западу в 3,5 км от устья скважины №416;
- с. Сергиевск, расположенное к юго-западу в 9,8 км от устья скважины №414;

Дорожная сеть района работ представлена асфальтированными автодорогами: Москва-Челябинск (М-5), 36К-520 «Урал»-Сергиевск-Челно-Вершины», подъездными дорогами к указанным выше селам.

Более половины площади занято полевыми угодьями, остальную площадь, примерно поровну разделяют лесные и водные угодья. Поля состоят из непахотных земель и пашни. Обычны просторные поляны и лужайки на островах и в лесах.



Местность района работ открытая, равнинная, с небольшим перепадом высот.

Рисунок 1 – Обзорная схема района работ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6425П-ППТ.ОЧ

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.

Перечень координат границ зон планируемого размещения линейных объектов

№ 1				
Наименование зоны размещения линейного объекта:			Строительство скважины № 414	
Площадь кв.м.:			3599	
№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
1	38°35'50"	59,98	2249739,68	478987,83
2	308°37'5"	59,99	2249786,56	479025,25
3	218°36'17"	59,99	2249824,00	478978,38
4	128°36'43"	60	2249777,12	478940,95
1	38°35'50"	59,98	2249739,68	478987,83
№ 2				
Наименование зоны размещения линейного объекта:			ТКРС, обустройство скважины № 414	
Площадь кв.м.:			12815	
№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
5	127°27'11"	95,89	2249876,04	478993,88
6	217°17'55"	70,28	2249817,73	479070,00
7	308°33'34"	7,12	2249761,82	479027,41
8	218°39'54"	17,69	2249766,26	479021,84
9	77°30'35"	1,62	2249752,45	479010,79
10	216°17'40"	7,57	2249752,80	479012,37
11	128°42'7"	6,38	2249746,70	479007,89
12	217°17'28"	72,9	2249742,71	479012,87
13	314°19'52"	49,07	2249684,71	478968,70
14	45°37'47"	1,93	2249719,00	478933,60
15	54°11'48"	2,26	2249720,35	478934,98
16	64°7'11"	2,25	2249721,67	478936,81
17	74°9'37"	2,23	2249722,65	478938,83
18	83°54'41"	2,26	2249723,26	478940,98
19	93°50'53"	2,24	2249723,50	478943,23
20	103°54'45"	2,25	2249723,35	478945,46
21	113°36'1"	2,25	2249722,81	478947,64
22	123°32'54"	2,24	2249721,91	478949,70
23	128°37'43"	17,27	2249720,67	478951,57
24	133°45'31"	2,28	2249709,89	478965,06
25	143°52'50"	2,29	2249708,31	478966,71
26	153°52'54"	2,29	2249706,46	478968,06
27	163°46'47"	2,29	2249704,40	478969,07
28	174°12'52"	2,28	2249702,20	478969,71
29	184°0'51"	2,29	2249699,93	478969,94

81	175°59'26"	2,15	2249749,82	478928,19
82	171°32'4"	2,17	2249747,68	478928,34
83	171°52'12"	1,06	2249745,53	478928,66
84	177°19'28"	1,07	2249744,48	478928,81
85	182°7'16"	1,08	2249743,41	478928,86
86	186°59'31"	1,07	2249742,33	478928,82
87	191°37'7"	1,09	2249741,27	478928,69
88	196°54'19"	1,07	2249740,20	478928,47
89	202°17'37"	1,08	2249739,18	478928,16
90	206°33'54"	1,07	2249738,18	478927,75
91	211°19'43"	1,08	2249737,22	478927,27
92	216°58'39"	1,06	2249736,30	478926,71
93	221°14'9"	1,08	2249735,45	478926,07
94	224°23'45"	7,38	2249734,64	478925,36
95	121°32'5"	1,03	2249729,37	478920,20
96	122°44'7"	0,83	2249728,83	478921,08
97	134°17'44"	3,45	2249728,38	478921,78
98	44°35'37"	1	2249725,97	478924,25
99	134°16'12"	10,54	2249726,68	478924,95
100	224°14'28"	6,41	2249719,32	478932,50
101	310°24'34"	1,94	2249714,73	478928,03
102	224°7'7"	0,92	2249715,99	478926,55
103	134°19'38"	52,99	2249715,33	478925,91
104	217°15'24"	17,48	2249678,30	478963,82
105	310°3'32"	98,51	2249664,39	478953,24
106	38°3'5"	188,26	2249727,79	478877,84
5	127°27'11"	95,89	2249876,04	478993,88
3	128°37'5"	59,99	2249824,00	478978,38
2	218°35'50"	59,98	2249786,56	479025,25
1	308°36'43"	60	2249739,68	478987,83
4	38°36'17"	59,99	2249777,12	478940,95
3	128°37'5"	59,99	2249824,00	478978,38

№ 3

Наименование зоны размещения линейного объекта:

Технологический проезд к площадке скважины № 414

Площадь кв.м.:

1516

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
68	229°0'1"	2,03	2249765,61	478945,35
69	308°34'12"	8,97	2249764,28	478943,82
70	294°49'46"	0,74	2249769,87	478936,81
71	295°3'4"	1,02	2249770,18	478936,14
72	199°28'40"	5,04	2249770,61	478935,22
73	215°32'16"	2,15	2249765,86	478933,54
74	210°52'20"	2,14	2249764,11	478932,29
75	205°51'7"	2,16	2249762,27	478931,19
76	201°6'49"	2,17	2249760,33	478930,25
77	195°50'10"	2,16	2249758,31	478929,47
78	191°2'50"	2,14	2249756,23	478928,88
79	186°6'22"	2,16	2249754,13	478928,47

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

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

18

43	272°42'52"	2,32	2249714,92	478977,49
44	283°8'31"	2,33	2249715,03	478975,17
45	292°48'35"	2,32	2249715,56	478972,90
46	303°45'31"	2,32	2249716,46	478970,76
47	308°35'23"	16,59	2249717,75	478968,83
48	311°5'18"	1,66	2249728,10	478955,86
49	316°28'8"	1,66	2249729,19	478954,61
50	321°7'27"	1,66	2249730,39	478953,47
51	326°18'36"	1,66	2249731,68	478952,43
52	330°38'32"	1,65	2249733,06	478951,51
53	336°12'45"	1,66	2249734,50	478950,70
54	341°7'52"	1,67	2249736,02	478950,03
55	346°2'51"	1,66	2249737,60	478949,49
56	351°16'49"	1,65	2249739,21	478949,09
57	356°11'9"	1,65	2249740,84	478948,84
58	1°2'7"	1,66	2249742,49	478948,73
59	5°52'57"	1,66	2249744,15	478948,76
60	11°30'50"	1,65	2249745,80	478948,93
61	16°8'8"	1,66	2249747,42	478949,26
62	20°50'21"	1,66	2249749,01	478949,72
63	26°6'6"	1,66	2249750,56	478950,31
64	31°12'2"	1,66	2249752,05	478951,04
65	36°6'15"	1,65	2249753,47	478951,90
66	38°29'33"	3,74	2249754,80	478952,87
67	308°39'35"	12,61	2249757,73	478955,20
68	229°0'1"	2,03	2249765,61	478945,35

№ 4

Наименование зоны размещения линейного объекта:

Трасса ВЛ-6 кВ к скважине № 414

Площадь кв.м.:

673

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
100	134°35'58"	1,01	2249719,32	478932,50
107	44°15'21"	0,54	2249718,61	478933,22
14	134°19'52"	49,07	2249719,00	478933,60
13	134°18'37"	19,38	2249684,71	478968,70
108	134°15'34"	6,02	2249671,17	478982,57
109	134°21'19"	8,17	2249666,97	478986,88
110	219°47'14"	8,02	2249661,26	478992,72
111	314°15'7"	8,13	2249655,10	478987,59
112	314°23'39"	6,02	2249660,77	478981,77
113	314°17'56"	19,07	2249664,98	478977,47
104	314°19'38"	52,99	2249678,30	478963,82
103	44°7'7"	0,92	2249715,33	478925,91
102	130°24'34"	1,94	2249715,99	478926,55
101	44°14'28"	6,41	2249714,73	478928,03
100	134°35'58"	1,01	2249719,32	478932,50

№ 5

Наименование зоны размещения линейного объекта:

Трасса выкидного трубопровода от скважины № 414

Площадь кв.м.:

20336

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

20

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
114	50°33'40"	24,01	2248977,89	478987,18
115	320°36'25"	132,66	2248993,14	479005,72
116	335°34'32"	33,88	2249095,66	478921,53
117	5°36'39"	193,52	2249126,51	478907,52
118	12°23'42"	107,29	2249319,10	478926,44
119	14°36'29"	182,55	2249423,89	478949,47
120	29°40'38"	47,36	2249600,54	478995,51
121	38°36'49"	73,49	2249641,69	479018,96
122	338°37'25"	28,04	2249699,11	479064,82
123	338°35'13"	18,08	2249725,22	479054,60
124	338°43'56"	5,18	2249742,05	479048,00
125	308°54'55"	1,4	2249746,88	479046,12
126	308°35'18"	22,54	2249747,76	479045,03
7	308°33'34"	7,12	2249761,82	479027,41
8	218°39'54"	17,69	2249766,26	479021,84
9	77°30'35"	1,62	2249752,45	479010,79
10	216°17'40"	7,57	2249752,80	479012,37
11	128°42'7"	6,38	2249746,70	479007,89
12	128°34'31"	16,94	2249742,71	479012,87
127	158°39'3"	5,41	2249732,15	479026,11
128	158°26'35"	6,97	2249727,11	479028,08
129	158°37'14"	18,65	2249720,63	479030,64
130	218°37'2"	61,13	2249703,26	479037,44
131	209°49'49"	50,72	2249655,50	478999,29
132	194°45'25"	188,21	2249611,50	478974,06
133	192°23'20"	109,16	2249429,50	478926,12
134	185°36'31"	101,61	2249322,88	478902,70
135	185°36'28"	99,78	2249221,76	478892,77
136	155°38'19"	43,61	2249122,46	478883,02
137	140°34'57"	135,71	2249082,73	478901,01
114	50°33'40"	24,01	2248977,89	478987,18

№ 6

Наименование зоны размещения линейного объекта:

Узел приема СОД

Площадь кв.м.:

6048

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
138	132°24'4"	15,44	2249023,42	479042,52
139	132°22'7"	24,34	2249013,01	479053,92
140	132°21'46"	32,43	2248996,61	479071,90
141	225°20'29"	5,93	2248974,76	479095,86
142	225°20'53"	77,99	2248970,59	479091,64
143	318°17'18"	79,14	2248915,78	479036,16
144	50°33'12"	76,43	2248974,86	478983,50
138	132°24'4"	15,44	2249023,42	479042,52

№ 7

Наименование зоны размещения линейного объекта:

Строительство скважины № 416

Площадь кв.м.:

3599

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

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
145	81°59'20"	59,99	2249470,25	480203,67
146	351°59'24"	60	2249478,61	480263,07
147	261°59'29"	60,01	2249538,02	480254,71
148	171°58'16"	60	2249529,66	480195,29
145	81°59'20"	59,99	2249470,25	480203,67

№ 8

Наименование зоны размещения линейного
объекта:

Обустройство скважины № 416

Площадь кв.м.:

29379

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
149	99°34'56"	10,99	2249718,90	480739,03
150	115°7'15"	2,66	2249717,07	480749,87
151	115°11'22"	49,18	2249715,94	480752,28
152	217°47'14"	53,33	2249695,01	480796,78
153	277°22'56"	25,14	2249652,86	480764,10
154	277°20'39"	36,3	2249656,09	480739,17
155	217°16'31"	88,22	2249660,73	480703,17
156	257°17'34"	208,8	2249590,53	480649,74
157	257°17'11"	142,27	2249544,60	480446,05
158	172°47'31"	75,23	2249513,29	480307,27
159	261°24'17"	92,13	2249438,65	480316,71
160	273°56'59"	66,93	2249424,88	480225,61
161	352°28'29"	57,34	2249429,49	480158,84
162	141°52'29"	6,03	2249486,34	480151,33
163	82°2'35"	26,66	2249481,60	480155,05
164	339°48'1"	1,13	2249485,29	480181,45
165	321°24'41"	13,8	2249486,35	480181,06
166	67°25'41"	2,76	2249497,14	480172,45
167	82°19'56"	11,39	2249498,20	480175,00
168	351°23'4"	1	2249499,72	480186,29
169	81°55'21"	4,63	2249500,71	480186,14
170	351°52'12"	0,99	2249501,36	480190,72
171	81°23'4"	1	2249502,34	480190,58
172	352°1'3"	4,39	2249502,49	480191,57
173	261°57'3"	1	2249506,84	480190,96
174	352°2'36"	7,01	2249506,70	480189,97
175	83°1'8"	0,99	2249513,64	480189,00
176	352°7'15"	2,26	2249513,76	480189,98
177	356°51'10"	2,91	2249516,00	480189,67
178	7°6'2"	2,91	2249518,91	480189,51
179	16°53'12"	2,93	2249521,80	480189,87
180	27°5'29"	2,92	2249524,60	480190,72
181	37°3'58"	2,92	2249527,20	480192,05
182	46°56'46"	2,91	2249529,53	480193,81
183	57°1'2"	2,92	2249531,52	480195,94
184	67°1'59"	2,92	2249533,11	480198,39
185	77°9'8"	2,92	2249534,25	480201,08
186	81°58'24"	54	2249534,90	480203,93

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

22

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

289	242°46'28"	4,66	2249602,19	480631,57
290	252°48'25"	4,67	2249600,06	480627,43
291	258°11'18"	134,59	2249598,68	480622,97
292	259°15'52"	44,02	2249571,13	480491,23
293	259°17'23"	41,59	2249562,93	480447,98
294	250°3'48"	16,89	2249555,20	480407,11
295	257°19'1"	32,25	2249549,44	480391,23
296	259°41'20"	16,31	2249542,36	480359,77
297	265°22'28"	21,7	2249539,44	480343,72
298	229°29'5"	0,72	2249537,69	480322,09
299	278°26'25"	1,57	2249537,22	480321,54
300	287°43'50"	1,54	2249537,45	480319,99
301	298°1'47"	1,57	2249537,92	480318,52
302	307°58'18"	1,56	2249538,66	480317,13
303	317°52'32"	1,55	2249539,62	480315,90
304	328°2'0"	1,57	2249540,77	480314,86
305	337°22'48"	1,56	2249542,10	480314,03
306	347°7'16"	4,08	2249543,54	480313,43
307	77°52'44"	6,1	2249547,52	480312,52
308	347°54'19"	2	2249548,80	480318,48
309	257°55'47"	6,5	2249550,76	480318,06
310	167°37'34"	2,01	2249549,40	480311,70
311	257°50'22"	3,04	2249547,44	480312,13
312	167°20'51"	1	2249546,80	480309,16
313	257°47'43"	10,55	2249545,82	480309,38
314	249°37'25"	1,49	2249543,59	480299,07
315	159°52'49"	1,08	2249543,07	480297,67
316	157°53'26"	0,35	2249542,06	480298,04
317	169°59'31"	0,35	2249541,74	480298,17
318	176°49'13"	0,36	2249541,40	480298,23
319	190°0'29"	0,35	2249541,04	480298,25
320	196°23'22"	0,35	2249540,70	480298,19
321	208°44'23"	0,35	2249540,36	480298,09
322	218°9'26"	0,36	2249540,05	480297,92
323	229°45'49"	0,34	2249539,77	480297,70
324	235°24'28"	0,35	2249539,55	480297,44
325	247°53'26"	0,35	2249539,35	480297,15
326	257°7'30"	0,36	2249539,22	480296,83
327	268°21'48"	0,35	2249539,14	480296,48
328	276°31'11"	0,35	2249539,13	480296,13
329	287°26'26"	2,37	2249539,17	480295,78
330	292°9'29"	2,39	2249539,88	480293,52
331	297°38'46"	2,37	2249540,78	480291,31
332	304°41'10"	7,98	2249541,88	480289,21
333	297°58'31"	3,82	2249546,42	480282,65
334	293°23'47"	3,8	2249548,21	480279,28
335	288°48'54"	3,81	2249549,72	480275,79
336	283°57'48"	3,81	2249550,95	480272,18
337	279°38'5"	3,82	2249551,87	480268,48
338	274°40'34"	3,8	2249552,51	480264,71
339	263°9'39"	58,95	2249552,82	480260,92

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

25

340	259°32'37"	2,37	2249545,80	480202,39
341	254°27'1"	2,39	2249545,37	480200,06
342	249°53'38"	2,39	2249544,73	480197,76
343	244°50'15"	2,38	2249543,91	480195,52
344	239°46'41"	2,38	2249542,90	480193,37
345	235°6'24"	2,38	2249541,70	480191,31
346	229°56'51"	2,38	2249540,34	480189,36
347	225°0'0"	2,39	2249538,81	480187,54
348	220°3'9"	2,38	2249537,12	480185,85
349	215°33'57"	2,37	2249535,30	480184,32
350	210°33'3"	2,38	2249533,37	480182,94
351	205°10'32"	2,4	2249531,32	480181,73
352	200°35'4"	2,36	2249529,15	480180,71
353	195°32'59"	2,39	2249526,94	480179,88
354	202°55'56"	2,26	2249524,64	480179,24
355	223°1'30"	2,26	2249522,56	480178,36
356	243°5'50"	2,28	2249520,91	480176,82
357	261°23'29"	7,28	2249519,88	480174,79
358	167°20'14"	11,13	2249518,79	480167,59
359	261°58'28"	4,66	2249507,93	480170,03
360	321°58'59"	33,27	2249507,28	480165,42
361	352°16'11"	27,36	2249533,49	480144,93
362	83°10'7"	108,87	2249560,60	480141,25
363	99°27'18"	91,68	2249573,55	480249,35
364	257°47'11"	19,52	2249558,49	480339,78
365	175°14'11"	8,07	2249554,36	480320,70
366	77°46'7"	130,75	2249546,32	480321,37
367	77°45'41"	180,91	2249574,02	480449,15
368	32°45'57"	107,65	2249612,37	480625,95
369	81°45'25"	47,29	2249702,89	480684,21
370	81°51'9"	9,24	2249709,67	480731,01
371	352°38'18"	3,9	2249710,98	480740,16
372	351°9'29"	4,1	2249714,85	480739,66
149	99°34'56"	10,99	2249718,90	480739,03
147	171°59'24"	60	2249538,02	480254,71
146	261°59'20"	59,99	2249478,61	480263,07
145	351°58'16"	60	2249470,25	480203,67
148	81°59'29"	60,01	2249529,66	480195,29
147	171°59'24"	60	2249538,02	480254,71

№ 9

Наименование зоны размещения линейного объекта:

Трасса выкидного трубопровода от скважины № 416

Площадь кв.м.:

33021

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
373	96°59'2"	141,54	2249586,55	479973,49
374	96°58'26"	3,29	2249569,34	480113,98
375	142°0'60"	44,98	2249568,94	480117,25
361	141°58'59"	33,27	2249533,49	480144,93
360	81°58'28"	4,66	2249507,28	480165,42

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

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

26

359	167°21'32"	11,06	2249507,93	480170,03
166	141°24'41"	13,8	2249497,14	480172,45
165	159°48'1"	1,13	2249486,35	480181,06
164	262°2'35"	26,66	2249485,29	480181,45
163	321°52'29"	6,03	2249481,60	480155,05
162	321°59'36"	61,1	2249486,34	480151,33
376	321°59'41"	15,04	2249534,48	480113,71
377	276°59'25"	136,73	2249546,33	480104,45
378	19°41'31"	14,13	2249562,97	479968,74
379	359°56'39"	10,28	2249576,27	479973,50
373	96°59'2"	141,54	2249586,55	479973,49
380	96°59'13"	70,04	2249600,68	479858,12
381	178°35'43"	7,34	2249592,16	479927,64
382	197°29'49"	17	2249584,82	479927,82
383	276°59'35"	64,56	2249568,61	479922,71
384	261°59'35"	154,57	2249576,47	479858,63
385	256°13'55"	56,98	2249554,94	479705,57
386	256°13'34"	297,2	2249541,38	479650,23
387	211°16'25"	157,67	2249470,62	479361,58
388	211°16'23"	370,07	2249335,86	479279,73
389	214°24'36"	27,82	2249019,56	479087,62
140	312°22'7"	24,34	2248996,61	479071,90
139	34°46'30"	23,14	2249013,01	479053,92
390	31°16'17"	364,75	2249032,02	479067,12
391	31°17'19"	44,75	2249343,78	479256,46
392	31°14'32"	26,82	2249382,02	479279,70
393	31°16'12"	101,35	2249404,95	479293,61
394	76°16'20"	22,97	2249491,58	479346,22
395	76°14'42"	253,4	2249497,03	479368,53
396	76°15'18"	90,15	2249557,28	479614,66
397	81°58'28"	157,43	2249578,70	479702,23
380	96°59'13"	70,04	2249600,68	479858,12

№ 10

Наименование зоны размещения линейного объекта:

Технологический проезд к площадке скважины № 416

Площадь кв.м.:

6286

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
272	94°29'18"	2,94	2249697,55	480744,02
271	99°37'23"	2,93	2249697,32	480746,95
270	104°36'16"	2,93	2249696,83	480749,84
269	109°2'48"	0,89	2249696,09	480752,68
268	109°40'21"	2,05	2249695,80	480753,52
267	114°48'58"	2,93	2249695,11	480755,45
266	119°41'48"	2,95	2249693,88	480758,11
265	124°36'29"	4,16	2249692,42	480760,67
264	116°46'37"	2,42	2249690,06	480764,09
263	106°56'49"	2,44	2249688,97	480766,25
262	96°37'37"	2,43	2249688,26	480768,58
261	87°24'29"	2,43	2249687,98	480770,99

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

27

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

260	76°35'47"	2,42	2249688,09	480773,42
259	67°6'34"	2,44	2249688,65	480775,77
258	56°57'58"	2,42	2249689,60	480778,02
257	50°0'47"	1,21	2249690,92	480780,05
256	137°50'32"	1	2249691,70	480780,98
255	218°51'46"	14,55	2249690,96	480781,65
254	217°14'18"	16,18	2249679,63	480772,52
253	302°33'38"	0,98	2249666,75	480762,73
252	27°38'9"	2,39	2249667,28	480761,90
251	18°7'49"	2,38	2249669,40	480763,01
250	8°9'50"	2,39	2249671,66	480763,75
249	358°18'55"	2,38	2249674,03	480764,09
248	348°41'24"	2,4	2249676,41	480764,02
247	338°44'13"	2,37	2249678,76	480763,55
246	329°14'32"	2,39	2249680,97	480762,69
245	319°13'4"	2,4	2249683,02	480761,47
244	309°22'27"	2,38	2249684,84	480759,90
243	302°28'16"	2,22	2249686,35	480758,06
242	297°22'25"	2,22	2249687,54	480756,19
241	293°37'46"	0,17	2249688,56	480754,22
240	292°31'60"	2,04	2249688,63	480754,06
239	287°36'59"	2,21	2249689,41	480752,18
238	283°17'6"	2,22	2249690,08	480750,07
237	278°34'9"	2,21	2249690,59	480747,91
236	273°37'29"	2,21	2249690,92	480745,72
235	268°42'35"	2,22	2249691,06	480743,51
234	264°17'22"	2,21	2249691,01	480741,29
233	261°48'11"	23,01	2249690,79	480739,09
232	259°21'46"	4,01	2249687,51	480716,32
231	254°19'49"	4	2249686,77	480712,38
230	249°28'39"	3,99	2249685,69	480708,53
229	244°42'54"	4	2249684,29	480704,79
228	239°39'3"	4	2249682,58	480701,17
227	234°47'46"	3,99	2249680,56	480697,72
226	229°51'52"	4	2249678,26	480694,46
225	225°6'5"	4	2249675,68	480691,40
224	220°7'6"	3,99	2249672,86	480688,57
223	215°12'14"	3,99	2249669,81	480686,00
222	212°46'14"	71,04	2249666,55	480683,70
221	215°0'30"	2,89	2249606,82	480645,25
220	220°14'11"	2,89	2249604,45	480643,59
219	225°25'6"	2,91	2249602,24	480641,72
218	230°2'33"	2,9	2249600,20	480639,65
217	235°22'47"	2,9	2249598,34	480637,43
216	240°19'44"	2,89	2249596,69	480635,04
215	245°11'50"	2,91	2249595,26	480632,53
214	250°19'11"	2,91	2249594,04	480629,89
213	255°23'15"	2,89	2249593,06	480627,15
212	257°19'49"	136,78	2249592,33	480624,35
211	256°14'43"	45,42	2249562,33	480490,90
210	256°14'17"	38	2249551,53	480446,78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

209	260°41'15"	44	2249542,49	480409,87
208	269°6'30"	5,14	2249535,37	480366,45
207	260°12'19"	17,28	2249535,29	480361,31
206	265°3'27"	17,29	2249532,35	480344,28
205	269°58'1"	17,27	2249530,86	480327,05
204	272°54'39"	0,59	2249530,85	480309,78
203	273°39'36"	4,7	2249530,88	480309,19
202	273°34'12"	11,24	2249531,18	480304,50
201	271°39'60"	6,53	2249531,88	480293,28
200	267°42'59"	6,53	2249532,07	480286,75
199	263°34'17"	0,71	2249531,81	480280,23
198	263°52'39"	5,81	2249531,73	480279,52
197	261°58'58"	7,89	2249531,11	480273,74
196	262°8'48"	1,76	2249530,01	480265,93
195	352°5'34"	7,27	2249529,77	480264,19
194	271°6'6"	1,04	2249536,97	480263,19
193	352°27'38"	2,06	2249536,99	480262,15
192	347°22'50"	0,69	2249539,03	480261,88
191	332°8'44"	1,39	2249539,70	480261,73
190	312°2'57"	1,37	2249540,93	480261,08
189	292°39'7"	1,38	2249541,85	480260,06
188	272°28'18"	1,39	2249542,38	480258,79
187	261°58'24"	54	2249542,44	480257,40
186	257°9'8"	2,92	2249534,90	480203,93
185	247°1'59"	2,92	2249534,25	480201,08
184	237°1'2"	2,92	2249533,11	480198,39
183	226°56'46"	2,91	2249531,52	480195,94
182	217°3'58"	2,92	2249529,53	480193,81
181	207°5'29"	2,92	2249527,20	480192,05
180	196°53'12"	2,93	2249524,60	480190,72
179	187°6'2"	2,91	2249521,80	480189,87
178	176°51'10"	2,91	2249518,91	480189,51
177	172°7'15"	2,26	2249516,00	480189,67
176	263°1'8"	0,99	2249513,76	480189,98
175	172°2'36"	7,01	2249513,64	480189,00
174	81°57'3"	1	2249506,70	480189,97
173	172°1'3"	4,39	2249506,84	480190,96
172	261°23'4"	1	2249502,49	480191,57
171	171°52'12"	0,99	2249502,34	480190,58
170	261°55'21"	4,63	2249501,36	480190,72
169	171°23'4"	1	2249500,71	480186,14
168	262°19'56"	11,39	2249499,72	480186,29
167	247°25'41"	2,76	2249498,20	480175,00
166	347°21'32"	11,06	2249497,14	480172,45
359	347°20'14"	11,13	2249507,93	480170,03
358	81°23'29"	7,28	2249518,79	480167,59
357	63°5'50"	2,28	2249519,88	480174,79
356	43°1'30"	2,26	2249520,91	480176,82
355	22°55'56"	2,26	2249522,56	480178,36
354	15°32'59"	2,39	2249524,64	480179,24
353	20°35'4"	2,36	2249526,94	480179,88

6425П-ППТ.ОЧ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Лист

29

352	25°10'32"	2,4	2249529,15	480180,71
351	30°33'3"	2,38	2249531,32	480181,73
350	35°33'57"	2,37	2249533,37	480182,94
349	40°3'9"	2,38	2249535,30	480184,32
348	45°0'0"	2,39	2249537,12	480185,85
347	49°56'51"	2,38	2249538,81	480187,54
346	55°6'24"	2,38	2249540,34	480189,36
345	59°46'41"	2,38	2249541,70	480191,31
344	64°50'15"	2,38	2249542,90	480193,37
343	69°53'38"	2,39	2249543,91	480195,52
342	74°27'1"	2,39	2249544,73	480197,76
341	79°32'37"	2,37	2249545,37	480200,06
340	83°9'39"	58,95	2249545,80	480202,39
339	94°40'34"	3,8	2249552,82	480260,92
338	99°38'5"	3,82	2249552,51	480264,71
337	103°57'48"	3,81	2249551,87	480268,48
336	108°48'54"	3,81	2249550,95	480272,18
335	113°23'47"	3,8	2249549,72	480275,79
334	117°58'31"	3,82	2249548,21	480279,28
333	124°41'10"	7,98	2249546,42	480282,65
332	117°38'46"	2,37	2249541,88	480289,21
331	112°9'29"	2,39	2249540,78	480291,31
330	107°26'26"	2,37	2249539,88	480293,52
329	96°31'11"	0,35	2249539,17	480295,78
328	88°21'48"	0,35	2249539,13	480296,13
327	77°7'30"	0,36	2249539,14	480296,48
326	67°53'26"	0,35	2249539,22	480296,83
325	55°24'28"	0,35	2249539,35	480297,15
324	49°45'49"	0,34	2249539,55	480297,44
323	38°9'26"	0,36	2249539,77	480297,70
322	28°44'23"	0,35	2249540,05	480297,92
321	16°23'22"	0,35	2249540,36	480298,09
320	10°0'29"	0,35	2249540,70	480298,19
319	356°49'13"	0,36	2249541,04	480298,25
318	349°59'31"	0,35	2249541,40	480298,23
317	337°53'26"	0,35	2249541,74	480298,17
316	339°52'49"	1,08	2249542,06	480298,04
315	69°37'25"	1,49	2249543,07	480297,67
314	77°47'43"	10,55	2249543,59	480299,07
313	347°20'51"	1	2249545,82	480309,38
312	77°50'22"	3,04	2249546,80	480309,16
311	78°24'28"	0,4	2249547,44	480312,13
307	167°7'16"	4,08	2249547,52	480312,52
306	157°22'48"	1,56	2249543,54	480313,43
305	148°2'0"	1,57	2249542,10	480314,03
304	137°52'32"	1,55	2249540,77	480314,86
303	127°58'18"	1,56	2249539,62	480315,90
302	118°1'47"	1,57	2249538,66	480317,13
301	107°43'50"	1,54	2249537,92	480318,52
300	98°26'25"	1,57	2249537,45	480319,99
299	49°29'5"	0,72	2249537,22	480321,54

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

30

298	85°22'28"	21,7	2249537,69	480322,09
297	79°41'20"	16,31	2249539,44	480343,72
296	77°19'1"	32,25	2249542,36	480359,77
295	70°3'48"	16,89	2249549,44	480391,23
294	79°17'23"	41,59	2249555,20	480407,11
293	79°15'52"	44,02	2249562,93	480447,98
292	78°11'18"	134,59	2249571,13	480491,23
291	72°48'25"	4,67	2249598,68	480622,97
290	62°46'28"	4,66	2249600,06	480627,43
289	52°45'41"	4,66	2249602,19	480631,57
288	42°49'39"	4,66	2249605,01	480635,28
287	35°15'10"	2,34	2249608,43	480638,45
286	32°46'21"	71,01	2249610,34	480639,80
285	35°9'25"	4,55	2249670,05	480678,24
284	40°0'53"	4,56	2249673,77	480680,86
283	45°0'0"	4,55	2249677,26	480683,79
282	49°54'15"	4,55	2249680,48	480687,01
281	54°56'46"	4,54	2249683,41	480690,49
280	59°37'2"	4,57	2249686,02	480694,21
279	64°43'54"	4,54	2249688,33	480698,15
278	69°24'52"	4,55	2249690,27	480702,26
277	74°28'9"	4,56	2249691,87	480706,52
276	79°22'49"	4,56	2249693,09	480710,91
275	81°46'42"	23,01	2249693,93	480715,39
274	84°19'42"	2,93	2249697,22	480738,16
273	89°13'14"	2,94	2249697,51	480741,08
272	94°29'18"	2,94	2249697,55	480744,02

№ 11

Наименование зоны размещения линейного объекта:

Трасса ВЛ-6 кВ к скважине № 416

Площадь кв.м.:

3817

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
309	167°54'19"	2	2249550,76	480318,06
308	257°52'44"	6,1	2249548,80	480318,48
307	258°24'28"	0,4	2249547,52	480312,52
311	347°37'34"	2,01	2249547,44	480312,13
310	77°55'47"	6,5	2249549,40	480311,70
309	167°54'19"	2	2249550,76	480318,06
149	171°9'29"	4,1	2249718,90	480739,03
372	172°38'18"	3,9	2249714,85	480739,66
371	261°51'9"	9,24	2249710,98	480740,16
370	261°45'25"	47,29	2249709,67	480731,01
369	212°45'57"	107,65	2249702,89	480684,21
368	257°45'41"	180,91	2249612,37	480625,95
367	257°46'7"	130,75	2249574,02	480449,15
366	355°14'11"	8,07	2249546,32	480321,37
365	77°47'11"	19,52	2249554,36	480320,70
364	77°45'49"	112,81	2249558,49	480339,78
398	77°45'50"	174,95	2249582,40	480450,03

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

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

31

399	32°46'13"	107,99	2249619,48	480621,01
400	81°44'13"	30,48	2249710,28	480679,46
401	81°47'47"	29,71	2249714,66	480709,62
149	171°9'29"	4,1	2249718,90	480739,03

№ 12

Наименование зоны размещения линейного объекта: Перенос существующих КЛ-6 кВ

Площадь кв.м.: 33

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
402	136°51'17"	3,71	2249976,29	480819,38
403	226°49'29"	7,99	2249973,58	480821,92
404	310°19'48"	5,04	2249968,11	480816,09
405	175°49'17"	4,39	2249971,37	480812,25
406	84°21'58"	9,68	2249966,99	480812,57
407	359°18'59"	8,38	2249967,94	480822,20
408	269°22'5"	2,72	2249976,32	480822,10
402	136°51'17"	3,71	2249976,29	480819,38

№ 13

Наименование зоны размещения линейного объекта: Строительство нового участка ВЛ-6 кВ

Площадь кв.м.: 10874

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
409	134°54'55"	4,79	2250531,56	479944,98
410	134°53'34"	34,05	2250528,18	479948,37
411	113°3'18"	70,27	2250504,15	479972,49
412	126°21'32"	246,95	2250476,63	480037,15
413	126°17'39"	251,01	2250330,23	480236,02
414	51°17'20"	3,49	2250181,65	480438,33
415	126°31'44"	5,38	2250183,83	480441,05
416	120°34'18"	3,01	2250180,63	480445,37
417	231°26'5"	3,79	2250179,10	480447,96
418	126°17'39"	42	2250176,74	480445,00
419	126°21'14"	8	2250151,88	480478,85
420	126°15'52"	11,73	2250147,14	480485,29
421	128°34'52"	66,98	2250140,20	480494,75
422	125°33'49"	109,85	2250098,43	480547,11
423	82°26'18"	36,63	2250034,54	480636,47
424	118°40'3"	60,1	2250039,36	480672,78
425	118°39'22"	6,01	2250010,53	480725,51
426	118°40'13"	40,54	2250007,65	480730,78
427	100°0'39"	11,68	2249988,20	480766,35
428	100°7'11"	16,62	2249986,17	480777,85
429	100°5'51"	6,67	2249983,25	480794,21
430	100°6'26"	16,07	2249982,08	480800,78
431	136°53'33"	4,07	2249979,26	480816,60
402	136°51'17"	3,71	2249976,29	480819,38
403	226°49'29"	7,99	2249973,58	480821,92
404	310°19'48"	5,04	2249968,11	480816,09
405	282°11'17"	14,59	2249971,37	480812,25

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

432	280°3'55"	4,06	2249974,45	480797,99
433	280°5'55"	30,8	2249975,16	480793,99
434	298°39'6"	41,02	2249980,56	480763,67
435	298°38'26"	6,05	2250000,23	480727,67
436	298°40'35"	58,27	2250003,13	480722,36
437	262°25'25"	37,16	2250031,09	480671,24
438	305°33'40"	113,23	2250026,19	480634,40
439	308°35'11"	67,04	2250092,04	480542,29
440	306°17'49"	320,86	2250133,85	480489,89
441	306°21'22"	246,02	2250323,79	480231,29
442	293°2'45"	70,89	2250469,63	480033,16
443	314°55'3"	34,4	2250497,38	479967,93
444	314°56'6"	6,24	2250521,67	479943,57
445	46°46'21"	8	2250526,08	479939,15
409	134°54'55"	4,79	2250531,56	479944,98
446	125°44'8"	1,01	2250180,36	480440,07
447	0°0'0"	0	2250179,77	480440,89
447	305°44'8"	1,01	2250179,77	480440,89
446	125°44'8"	1,01	2250180,36	480440,07
448	122°1'24"	33,76	2250783,76	479756,85
449	141°48'44"	18,96	2250765,86	479785,47
450	141°58'25"	7,63	2250750,96	479797,19
451	179°14'55"	57,18	2250744,95	479801,89
452	179°16'46"	12,72	2250687,77	479802,64
453	179°14'41"	9,86	2250675,05	479802,80
454	179°15'20"	23,86	2250665,19	479802,93
455	178°40'4"	0,43	2250641,33	479803,24
456	120°41'59"	1,49	2250640,90	479803,25
457	120°15'13"	88,01	2250640,14	479804,53
458	135°0'0"	0,59	2250595,80	479880,55
459	134°56'11"	31,87	2250595,38	479880,97
460	134°53'29"	11,19	2250572,87	479903,53
461	153°40'7"	3,29	2250564,97	479911,46
462	227°20'14"	6,94	2250562,02	479912,92
463	314°55'11"	45,46	2250557,32	479907,82
464	300°15'36"	92,99	2250589,42	479875,63
465	359°15'15"	34,57	2250636,28	479795,31
466	359°14'38"	9,85	2250670,85	479794,86
467	359°15'21"	11,55	2250680,70	479794,73
468	359°15'13"	49,9	2250692,25	479794,58
469	321°49'47"	14,81	2250742,15	479793,93
470	321°53'20"	7,66	2250753,79	479784,78
471	302°1'13"	32,36	2250759,82	479780,05
472	32°1'14"	8	2250776,98	479752,61
448	122°1'24"	33,76	2250783,76	479756,85

№ 14

Наименование зоны размещения линейного объекта:

Демонтаж суц. ВЛ-6 кВ

Площадь кв.м.:

8449

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

33

№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
445	226°35'36"	10,17	2250526,08	479939,15
473	216°23'32"	9,12	2250519,09	479931,76
474	126°17'46"	7,99	2250511,75	479926,35
475	36°20'49"	18,19	2250507,02	479932,79
444	314°56'6"	6,24	2250521,67	479943,57
445	226°35'36"	10,17	2250526,08	479939,15
459	134°56'11"	31,87	2250595,38	479880,97
460	120°25'15"	6,52	2250572,87	479903,53
476	333°33'52"	5,93	2250569,57	479909,15
477	359°41'25"	5,55	2250574,88	479906,51
478	300°22'20"	29,57	2250580,43	479906,48
459	134°56'11"	31,87	2250595,38	479880,97
432	120°11'38"	15,19	2249974,45	480797,99
479	82°55'25"	1,46	2249966,81	480811,12
406	355°49'17"	4,39	2249966,99	480812,57
405	282°11'17"	14,59	2249971,37	480812,25
432	120°11'38"	15,19	2249974,45	480797,99
480	300°24'59"	10,05	2250181,00	480460,52
481	10°52'34"	2,33	2250186,09	480451,85
482	265°41'13"	3,59	2250188,38	480452,29
483	306°38'22"	141,23	2250188,11	480448,71
484	306°19'2"	405,77	2250272,39	480335,39
485	306°19'0"	61,73	2250512,71	480008,44
486	301°5'7"	3,23	2250549,27	479958,70
487	199°26'24"	0,18	2250550,94	479955,93
488	200°19'23"	0,29	2250550,77	479955,87
489	206°31'52"	7,57	2250550,50	479955,77
490	206°28'16"	10,9	2250543,73	479952,39
491	226°37'0"	3,51	2250533,97	479947,53
409	134°54'55"	4,79	2250531,56	479944,98
410	36°21'14"	15,1	2250528,18	479948,37
492	126°18'54"	463,31	2250540,34	479957,32
493	126°38'24"	142,98	2250265,96	480330,64
416	120°21'2"	44,23	2250180,63	480445,37
494	120°27'4"	8,05	2250158,28	480483,54
495	120°21'6"	267,82	2250154,20	480490,48
496	120°11'8"	7,58	2250018,87	480721,59
497	120°16'37"	6,01	2250015,06	480728,14
498	120°9'3"	51,49	2250012,03	480733,33
428	100°7'11"	16,62	2249986,17	480777,85
429	100°5'51"	6,67	2249983,25	480794,21
430	300°9'7"	7,51	2249982,08	480800,78
499	300°9'48"	65,92	2249985,85	480794,29
500	300°13'44"	6,02	2250018,97	480737,30
501	300°13'5"	7,51	2250022,00	480732,10
502	300°20'26"	266,98	2250025,78	480725,61

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

34

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

503	300°21'13"	8,05	2250160,64	480495,20
504	300°19'59"	32,26	2250164,71	480488,25
505	90°0'0"	0,11	2250181,00	480460,41
480	300°24'59"	10,05	2250181,00	480460,52
№ 15				
Наименование зоны размещения линейного объекта:			Защита сущ. кабеля связи швеллером	
Площадь кв.м.:			720	
№ точки (сквозной)	Дирекционный угол	Расстояние, м	Координаты	
			X	Y
506	132°40'4"	24,15	2250201,24	480449,56
507	221°57'1"	6,91	2250184,87	480467,32
508	300°22'40"	12,58	2250179,73	480462,70
481	10°59'50"	2,52	2250186,09	480451,85
509	320°20'10"	10,87	2250188,56	480452,33
510	44°3'15"	6	2250196,93	480445,39
506	132°40'4"	24,15	2250201,24	480449,56
511	122°37'3"	24,01	2250606,92	479871,87
512	212°40'50"	4,41	2250593,98	479892,09
513	301°7'12"	10,7	2250590,27	479889,71
458	300°15'45"	13,31	2250595,80	479880,55
514	32°35'50"	5,23	2250602,51	479869,05
511	122°37'3"	24,01	2250606,92	479871,87
515	118°22'48"	24,01	2250633,05	479828,27
516	208°6'48"	6,62	2250621,64	479849,39
517	300°16'37"	24,04	2250615,80	479846,27
518	28°16'51"	5,83	2250627,92	479825,51
515	118°22'48"	24,01	2250633,05	479828,27
519	117°35'33"	9,48	2250646,77	479803,17
520	207°27'8"	5,49	2250642,38	479811,57
521	300°14'55"	5,22	2250637,51	479809,04
457	300°41'59"	1,49	2250640,14	479804,53
456	358°40'4"	0,43	2250640,90	479803,25
455	359°15'46"	5,44	2250641,33	479803,24
519	117°35'33"	9,48	2250646,77	479803,17
522	117°28'3"	5,96	2250653,72	479789,83
523	179°14'38"	6,82	2250650,97	479795,12
524	297°30'43"	9,2	2250644,15	479795,21
525	27°35'23"	6	2250648,40	479787,05
522	117°28'3"	5,96	2250653,72	479789,83
526	117°32'21"	9,73	2250713,60	479802,30
527	207°32'44"	6,01	2250709,10	479810,93
528	297°35'25"	6,5	2250703,77	479808,15
529	359°14'38"	6,82	2250706,78	479802,39
526	117°32'21"	9,73	2250713,60	479802,30

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

35

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

530	117°35'43"	5,72	2250720,44	479789,18
531	179°19'33"	6,8	2250717,79	479794,25
532	297°27'14"	8,94	2250710,99	479794,33
533	27°32'44"	6,01	2250715,11	479786,40
530	117°35'43"	5,72	2250720,44	479789,18
534	117°29'21"	8,32	2250739,72	479801,96
535	207°35'23"	6	2250735,88	479809,34
536	297°31'21"	5,09	2250730,56	479806,56
537	359°14'34"	6,81	2250732,91	479802,05
534	117°29'21"	8,32	2250739,72	479801,96
538	117°38'46"	4,5	2250747,22	479787,60
539	142°1'15"	1,45	2250745,13	479791,59
540	141°45'37"	2,34	2250743,99	479792,48
469	179°12'15"	5,04	2250742,15	479793,93
541	297°33'18"	10,35	2250737,11	479794,00
542	27°35'23"	6	2250741,90	479784,82
538	117°38'46"	4,5	2250747,22	479787,60

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 выполнении отдельных технологических операций с учетом оптимального уровня их совмещения.

Комиссия считает земельный участок, расположенный в муниципальном районе Сергиевский Самарской области признать пригодным для строительства объекта 6425П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 414,416 Боровского 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.

						6425П-ППТ.ОЧ	Лист
							36
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Наименование	Ед. изм.	Количество
Площадь застройки	га	0,015
Площадь территории в обваловании	га	0,36
Плотность застройки	%	1.70
Проезд к сооружениям скважины № 416		
Площадь освоения территории	га	0,629
Площадь покрытия проектируемых противопожарных подъездов	м ²	5048
Площадка узла приема СОД		
Площадь освоения территории	га	0,012
Площадь застройки	га	0,002
Плотность застройки	%	17.46

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	Сх2-0	Сх3
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	600
2.	Максимальная площадь земельного участка, кв.м	20000	50000	50000	50000	50000	50000	3000

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 6425П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 414,416 Боровского месторождения» на территории сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевский, Самарской области не пересекает объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

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 строительномонтажных 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

						6425П-ППТ.ОЧ	Лист
							40
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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 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 Сергиевского 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 Сергиевского района Самарской области ООПТ федерального значения не расположены.

Согласно «Перечня ООПТ федерального значения, находящихся в ведении Минприроды России» утвержденным распоряжением Правительства РФ от 22.12.2011 г. № 2322-р на территории Самарской области расположены:

- *Жигулевский государственный природный биосферный заповедник имени И.И. Спрыгина (более 25 км от участка изысканий);*
- *Национальный парк «Бузулукский бор» (более 100 км от участка изысканий);*
- *Национальный парк «Самарская Лука» (более 25 км от участка изысканий).*

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 № 2703-03/19262 от 15.08.2019) на участке проектируемого объекта ООПТ регионального значения отсутствуют.

										Лист
										41
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6425П-ППТ.ОЧ				

Согласно данным Администрации МР Сергиевский 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;
- 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);

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

• предотвращение накопления промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод.

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

Защитные леса и особо защитные участки леса

Согласно Лесному Кодексу РФ (№ 200-ФЗ от 04.01.2006) защитные леса подлежат освоению в целях сохранения средообразующих, 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;
- противозерозионные леса;
- леса, расположенные в пустынных, полупустынных, лесостепных, лесотундровых зонах, степях, горах;
- леса, имеющие научное или историческое значение;
- орехово-промысловые зоны;
- лесные плодовые насаждения;
- ленточные боры;
- запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов;
- нерестоохраняемые 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;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- 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, экономию 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;
- применение труб и деталей трубопровода с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- 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 окончанию 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 водоохраных 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 водоохраных 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 водоохраных 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

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

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

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

Порядок обращения с отходами в периоды строительства и эксплуатации проектируемых объектов подробно описан в п. 2.7. Предусмотренные решения обеспечат безопасность обращения с отходами на производственных площадках, а также позволят предотвратить поступление загрязняющих веществ с мест накопления отходов в природную среду.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду при обращении с отходами в период строительства необходимо проведение комплекса организационно-технических мероприятий:

- очистка строительных площадок и территории, прилегающей к ним от отходов и строительного мусора;
- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и требованиями, установленными АО «Самаранефтегаз»;
- накопление отходов на специально устроенных площадках отдельно по видам и классам опасности с учетом агрегатного состояния, консистенции и дальнейшего их направления;
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов к местам их размещения, обезвреживаний, переработки и др.;
- своевременное заключение договоров на транспортирование и передачу отходов сторонним организациям, имеющих лицензии на соответствующий вид обращения с отходами, и полигонами отходов, внесенными в ГРОРО;
- своевременное обучение рабочего персонала в соответствии с документацией по специально разработанным программам, назначение лиц, ответственных за производственный контроль в области обращения с отходами, разработка соответствующих должностных инструкций;
- регулярное проведение инструктажа с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований природоохранного законодательства РФ в области обращения с отходами, технике безопасности при обращении с опасными отходами;
- отслеживание изменений природоохранного законодательства, в том числе в части обращения с отходами;

- организация взаимодействия с органами охраны окружающей природной среды и санитарно-эпидемиологического надзора по всем вопросам обращения с отходами;
- соблюдение технических условий эксплуатации оборудования и механизмов, проведение профилактических работ, позволяющих устранить предпосылки сверхнормативного накопления производственных отходов;
- организация надлежащего учета отходов и обеспечение своевременных платежей за размещение отходов.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду при обращении с отходами, образующимися на месторождении, необходимо проведение комплекса организационно-технических мероприятий:

- своевременная корректировка нормативно-разрешительной документации по обращению с отходами (ПНООЛР, лимиты на размещение);
- соблюдение требования природоохранного законодательства РФ и регламентов АО «Самаранефтегаз» в части обращения с отходами;
- своевременное заключение или продление договоров на передачу и транспортирование отходов с мест накопления отходов;
- соблюдение экологического принципа о приоритетности переработки отходов над размещением;
- своевременное обучение вновь поступившего в штат персонала правилам безопасности, охраны труда и обращения с отходами;
- соблюдение технических условий эксплуатации оборудования и механизмов, проведение профилактических работ, позволяющих устранить предпосылки сверхнормативного накопления производственных отходов;
- своевременная подача форм статотчетности в части образования отходов, внесение платежей за негативное воздействие на окружающую среду при обращении с отходами.

Мероприятия по охране недр

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

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

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

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

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

						6425П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		49

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

При засыпке трубопровода пространство под трубой и по ее сторонам будет заполняться рыхлым материалом. Операции по засыпке будут проводиться так, чтобы свести к минимуму возможность нанесения дополнительных повреждений

										Лист
										50
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6425П-ППТ.ОЧ				

растительности. Грунт, который не поместится в траншее, будет сдвинут поверх траншеи для компенсации будущего оседания. По окончании засыпки траншеи, трасса и другие участки строительства будут очищены от мусора и строительных отходов. При необходимости, поверхность трассы будет спланирована, а все нарушенные поверхности будут восстановлены до исходного (или близко к исходному) состояния.

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

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

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

С целью охраны обитающих здесь видов в период гнездования и вывода потомства на рассматриваемой территории необходимо ограничить перемещение техники и бесконтрольные проезды по территории.

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

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

При проектировании, строительстве новых и эксплуатации (в т. ч. ремонте, техническом перевооружении и реконструкции) воздушных линий электропередачи должны предусматриваться меры по исключению гибели птиц от электрического тока при их соприкосновении с проводами, элементами траверс и опор, трансформаторных подстанций, оборудования антикоррозионной электрохимической защиты трубопроводов и др.

В соответствии с принятыми технологическими решениями для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током

						6425П-ППТ.ОЧ	Лист
							51
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

проектируемая ВЛ оборудуется птицевозащитными устройствами ПЗУ ВЛ-6 (10) кВ в виде защитных кожухов из полимерных материалов.

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.

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

По санитарной классификации, в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и других объектов», проектируемые сооружения относятся к III классу с необходимым размером санитарно-защитной зоны – 300 м.

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

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

Проектируемые сооружения относятся к опасным сооружениям, на которых возможны аварийная разгерметизация технологического оборудования и выход транспортируемого нефтепродукта на поверхность, что может привести к возникновению ЧС.

Распределение опасного вещества представлено в таблице 9

Таблица 9

Технологический блок, оборудование			Количество опасного вещества		Физические условия содержания опасного вещества		
Наименование технологического сооружения (блока)	Наименование оборудования (опасное вещество)	Количество единиц оборудования (протяженность, м)	В единице оборудования, кг в 1 м трубы	В сооружении, т	Агрегатное состояние	Давление, МПа	Температура, °С
Выкидной трубопровод от скважины № 414 до АГЗУ	выкидной трубопровод, (водонефтяная эмульсия)	980	4,77	2,18	жидкость	0,786 - 0,341	15

Технологический блок, оборудование			Количество опасного вещества		Физические условия содержания опасного вещества		
Наименование технологического сооружения (блока)	Наименование оборудования (опасное вещество)	Количество единиц оборудования (протяженность, м)	В единице оборудования, кг в 1 м трубы	В сооружении, т	Агрегатное состояние	Давление, МПа	Температура, °С
(6581П)							
Выкидной трубопровод от скважины № 416 до АГЗУ (6581П)	выкидной трубопровод, (водонефтяная эмульсия)	1560	4,77	6,02	жидкость	1,140 - 0,341	15
Итого опасного вещества на проектируемом объекте, т:				8,2			

Физико-химические свойства пластовой, разгазированной нефти и газа однократного разгазирования, принятые в соответствии с проектным документом «Дополнение к технологическому проекту разработки Боровского газонефтяного месторождения», приведены в таблице 10

Таблица 10

Наименование	Значение
Пластовая нефть	
Давление насыщения, МПа	2,51
Вязкость, мПа·с	81,41
Плотность, кг/м ³	901,0
Газосодержание при однократном разгазировании, м ³ /т	10,74
Газосодержание при дифференциальном разгазировании, м ³ /т	12,91
Разгазированная нефть	
Плотность, кг/м ³	913,9
Вязкость, мПа·с	157,63
Температура застывания, °С	минус 17
Весовое содержание, %:	
- смол	12,34
- парафинов	3,68
- асфальтенов	5,84
- серы	3,38
Молекулярная масса	285,5

Наименование	Значение
Газ однократного разгазирования	
Относительный удельный вес	1,270
Мольное содержание в газе, %:	
- сероводорода	0,10
- азота	19,47
- метана	17,78

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

Таблица 11

Наименование параметра	Значение			
	Газ однократного разгазирования	Газ дифференциально разгазирования	Нефть разгазированная	Нефть пластовая
Сероводород	0,10	0,67	-	0,02
Углекислый газ	0,23	0,77	-	0,03
Азот + редкие	19,47	17,25	-	2,53
Метан	17,78	16,66	0,13	2,46
Этан	23,15	21,47	0,76	3,81
Пропан	25,15	26,11	3,94	6,84
Изобутан	2,78	2,81	0,95	1,19
Н. бутан	7,22	8,40	4,53	4,90
Изопентан	1,88	2,00	2,70	2,57
Н. пентан	1,19	1,91	3,35	3,04
Гексаны	0,86	1,46	7,53	6,62
Гептаны	0,19	0,44	6,34	5,50
Остаток (C8+высшие)	-	0,03	69,77	60,49

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	Температурный предел распространения пламени °С

		вспышки	воспламенения	самовоспламенения	распространения пламени (%)	нижний	верхний
Нефть	ЛВЖ	менее 28	50	300	2,9	-	-
Углекислый 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, характеризующийся беспричинной веселостью, затем наступает головная боль, сонливость, усиление сердцебиения, боли в области сердца, тошнота.

Присутствие сероводорода в газе усиливает токсичный эффект газа. Сероводород – яд, вызывающий смерть от остановки дыхания. При легких отравлениях сероводород вызывает головную боль, слезотечение, насморк, боль в глазах. При содержании сероводорода в воздухе 100 мг/м³ и выше могут развиваться почти мгновенно судороги и потеря сознания, которые оканчиваются быстрой смертью от остановки дыхания, а иногда и от паралича. Если пострадавшего быстро вывести на свежий воздух, возможно быстрое восстановление дыхания.

Ингибитор коррозии – легковоспламеняющаяся темно-коричневая жидкость. Плотность 864 кг/м³, температура начала кипения 80 °С.

Наличие объектов производственного назначения, линейных объектов, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайных ситуаций, на проектируемых нефтепроводах не выявлено. Проектируемые сооружения расположены на удалении 3,4 км от трассы М5 «Урал».

Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ

В целях снижения опасности производства, уменьшения риска чрезвычайных ситуаций и сокращения ущерба от произошедших аварий в проекте предусмотрен комплекс технических мероприятий:

- полная герметизация технологических процессов;
- высокий уровень автоматизации и телемеханизации, обеспечивающий оперативную сигнализацию отклонений от рабочих параметров;
- автоматическое отключение двигателя погружного электронасосного агрегата в скважине при отклонениях давления в выкидных трубопроводах;

- установка до и после отключающей арматуры манометров, позволяющих оперативно реагировать на ситуации при отклонении давлений от рабочих параметров;
- применение электрооборудования во взрывозащищённом исполнении;
- блокировка оборудования и сигнализация при отклонении от заданных параметров эксплуатации объектов;
- снабжение электроэнергией объектов системы сбора и транспорта нефти в соответствии с ПУЭ для бесперебойного управления технологическим процессом и своевременного отключения объектов установки при возникновении аварийных ситуаций;
- мероприятия по молниезащите и защите от статического электричества;
- на устье скважины на выкидной линии предусмотрен штуцер для периодической пропарки выкидного трубопровода;
- выкидные трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы;
- выкидные трубопроводы от скважин №№ 414,416 запроектированы из труб бесшовных или прямошовных DN 80, повышенной коррозионной стойкости и эксплуатационной надежности (стойкой к СКРН), классом прочности не ниже КП360 по ГОСТ 31443-2013, по ТУ, утвержденным в установленном порядке ПАО «НК «Роснефть» (подземные участки - с наружным защитным покрытием усиленного типа 2У на основе экструдированного полиэтилена (полипропилена), надземные участки – без покрытия);
- на выкидных трубопроводах в обвязке устьев скважин предусматривается установка запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А;
- на подключаемых к АГЗУ (6581П) трубопроводах предусматривается установка запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низкоуглеродистой повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А;
- ввод ингибитора коррозии осуществляется передвижной дозировочной техникой;
- применение скважинной установки дозированной подачи химреагентов (УДХ) для обеспечения внутритрубной деэмульсации нефти, а также защиты трубопроводов и оборудования от коррозии, отложения солей, парафинов;
- установка узла пуска СОД в районе скважины № 416 и узла приема СОД в районе измерительной установки АГЗУ (6581П) для очистки проектируемого выкидного трубопровода от скважины № 416 от грязепарафиноотложений (АСПО);
- на дренажных трубопроводах на выходе из камер пуска и приема СОД предусматривается установка запорной арматуры (задвижка клиновая с ручным приводом) из стали низколегированной повышенной коррозионной стойкости (стойкой к СКР), герметичность затвора класса А;
- применение устройства контроля скорости коррозии в соответствии с требованиями с п. 364 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на проектируемых трубопроводах;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- антикоррозионная изоляция сварных стыков проектируемых трубопроводов термоусаживающимися манжетами в соответствии с методическими указаниями Компании "Единые технические требования. Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная изоляция сварных стыков предварительно изолированных труб в трассовых условиях" П1-01.04 М-0041;

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

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

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

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

- переходы проектируемых выкидных трубопроводов от скважин №№ 414,416 через грунтовые дороги и переход выкидного трубопровода от скважины № 414 через технологический подъезд к скважине осуществляются открытым способом. Глубина заложения трубопровода в месте пересечения не менее 1,7 м от верха покрытия дороги до верхней образующей трубы в соответствии с п.19 ФНиП «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов»;

- пересечение проектируемого выкидного трубопровода от скважины № 414 с существующими подземными коммуникациями АО «Самаранефтегаз» выполняется в соответствии с техническими условиями владельца коммуникаций. Прокладка проектируемого трубопровода предусматривается ниже уровня пересекаемых существующих трубопроводов АО «Самаранефтегаз». В месте пересечения с существующими трубопроводами расстояние в свету не менее 350 мм, угол не менее 60 градусов;

- пересечение проектируемым выкидным трубопроводом от скважины № 414 линии электропередач напряжением 6 кВ выполняется в соответствии с техническими условиями владельца коммуникаций. Расстояние до ближайших заземлителей опор ВЛ составляет не менее 5 м в соответствии с требованиями ПУЭ;

- по трассе проектируемого выкидного трубопровода от скважины № 414 устанавливаются опознавательные знаки на углах поворота трассы и на пересечениях с подземными коммуникациями;

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;

						6425П-ППТ.ОЧ	Лист
							59
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- 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;

- 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).

						6425П-ППТ.ОЧ	Лист
							60
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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.

Сведения о категории зданий, сооружений, помещений, наружных установок по признаку взрывопожарной и пожарной опасности приведены в таблице 3.15.

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

Классификация зданий и сооружений по взрывоопасности и пожароопасности

Наименование зданий, сооружений	Категория взрывопожарной и пожарной опасности по СП 12.13130.2009	Класс зоны по ФЗ № 123-ФЗ (ПУЭ)	Категория и группа взрывоопасной смеси ГОСТ 30852.11-2002, ПУЭ и ГОСТ 30852.5-2002
Устья нефтяных скважин	АН	2-й класс (В-1г)	IIA-T3
Установки дозированной подачи химреагента	АН	2-й класс (В-1г)	IIA-T3
Узлы пуска и приема СОД	АН	2-й класс (В-1г)	IIA-T3
Емкость производственно-дождевых стоков и дренажная емкость с воздушниками	АН	2-й класс (В-1г)	IIA-T3
КТП (100 кВА)	В	-	-
- трансформаторный отсек	В1	П-I	-
- отсек РУНН	В4	П-IIa	-
Станции управления	ВН	П-III	-

Таблица 14 Степень огнестойкости и класс пожарной опасности зданий, сооружений

Наименование здания	Степень огнестойкости	Класс функциональной пожарной опасности	Класс пожарной опасности строительных конструкций	Класс конструктивной пожарной опасности
КТП	IV	Ф5.1	К0	С0

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

Расстояние до ближайшего категорированного города (г. Самара) составляет 95 км.

В соответствии с приложением А СП 165.1325800.2014 проектируемые сооружения находятся в зоне возможных разрушений при воздействии обычных средств поражения.

Согласно п. 3.15 ГОСТР Р 55201-2012 территория, на которой расположены 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-1, ЦЭРТ-1. 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 пешком 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 Сергиевского муниципального района.

На территории Самарской области информирования населения по сигналам ГО возложено на Главное управление МЧС России по Самарской области и осуществляется через оперативные дежурные смены органов повседневного управления: ФКУ «Центр управления в кризисных ситуациях Главного управления МЧС России по Самарской области» и Единые дежурно-диспетчерские службы муниципальных образований Самарской области.

						6425П-ППТ.ОЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		62

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 Сергиевский, 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 ЕДДС муниципального района Сергиевский 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 Сергиевский 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 диспетчером ЦИТС до генерального директора АО «Самаранефтегаз»;
- доведение информации и сигналов ГО диспетчером РИТС СГМ, до диспетчеров ЦДНГ-1, ЦЭРТ-1;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

63

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

Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
Сильный ветер	<p>Строительство проектируемого объекта ведется с учетом восприятия ветровых нагрузок в соответствии с климатическими условиями района строительства.</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 радиомачта выполнены из труб круглого сечения.</p> <p>Выкидные трубопроводы укладываются на глубину не менее 1,0 м до верхней образующей трубы.</p> <p>На проектируемой ВЛ приняты железобетонные опоры по типовой серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры ВЛ 10 кВ» на стойках СНВ-7-13.</p> <p>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>Кабельные сооружения прокладываются подземно. Канализационная, дренажная емкости устанавливаются подземно.</p>
Сильный ливень	<p>Производственно-дождевые сточные воды с приустьевых площадок отводятся по самотечным сетям с уклоном 0,02 в подземную емкость производственно-дождевых стоков с гидрозатвором, объемом 5 м³.</p>

Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
	<p>Для защиты от почвенной коррозии предусматривается:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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» П1-01.04 М-0041. В комплект термоусаживающихся манжет входят: праймер, лента термоусаживающаяся и замок; • антикоррозионная изоляция (усиленного типа) деталей трубопроводов и защитных футляров по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии». <p>В зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный надземный участок покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» на высоту 0,3 м.</p> <p>Для защиты от атмосферной коррозии наружная поверхность трубопроводов, арматуры и металлоконструкций очищается от продуктов коррозии, обезжиривается, наносится следующая система покрытий общей толщиной 250 мкм:</p> <ul style="list-style-type: none"> • эпоксидное покрытие – один слой 125 мкм; • полиуретановое покрытие стойкое к ультрафиолетовому излучению – один слой толщиной 125 мкм. <p>Покрытия для антикоррозионной защиты наружной поверхности трубопроводов, арматуры, а также металлоконструкций должны соответствовать требованиям Технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании» № П2-05 ТИ-0002.</p> <p>Антикоррозионная защита арматуры выполняется в заводских условиях в соответствии с требованиями Методических указаний Компании «Единые технические требования. Задвижки клиновые» № П1-01.05 М-0082.</p> <p>Антикоррозионная защита наружной и внутренней поверхностей дренажной емкости выполняется в заводских условиях в соответствии с</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Наименование природного процесса, опасного природного явления	Мероприятия по инженерной защите
	<p>требованиями технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита емкостного технологического оборудования» № П2-05.02 ТИ-0002 версия 2.00.</p> <p>Для защиты от почвенной коррозии наружная поверхность дренажных трубопроводов покрывается антикоррозионной изоляцией усиленного типа (конструкция № 6) по ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».</p> <p>Для монолитных и сборных железобетонных конструкций, применять тяжелый бетон по ГОСТ 26633-2015 на портландцементе по ГОСТ 10178-85, марок по водонепроницаемости – W4, W6 (для свайных фундаментов).</p> <p>Установка железобетонных стоек СОН по типовой серии 3.407.1-157 выпуск 1 производится в сверленные котлованы на бетонное основание из бетона класса прочности B15 на портландцементе маркой по водонепроницаемости W6 с последующей засыпкой пазух котлованов песчано-гравийной смесью. Для защиты котлованов от попадания в них ливневых вод, ухудшающих условия работы закрепления, предусматривается устройство глиняного замка.</p>
Сильный снег	<p>КТП представляет собой технологическое оборудование с металлическим укрытием от атмосферных воздействий. Оборудование КИПиА размещается в специализированных шкафах. Кабельные сооружения прокладываются подземно. Выкидные трубопроводы, канализационные и дренажные емкости устанавливаются подземно.</p>
Сильный мороз	<p>Для защиты оборудования от низких температур в проекте применены утепленные герметичные шкафы КИПиА, выполненные из стеклопластика напольный, с трубной стойкой для крепления шкафов на горизонтальную поверхность, размером 1000х600х350 мм. Температура внутри шкафа поддерживается с помощью электрообогревателя, выполненного в общепромышленном исполнении, который поставляется комплектно заводом изготовителем. Температура внутреннего воздуха в шкафу КИПиА принята не ниже плюс 10 °С.</p> <p>Отопление шкафа КИПиА осуществляется электрическим обогревателем общепромышленного назначения ОША-Р-3 с функцией автоматического поддержания температуры.</p> <p>Для монолитных и сборных железобетонных конструкций, применять тяжелый бетон по ГОСТ 26633-2015 на портландцементе по ГОСТ 10178-85, марки по морозостойкости – F200.</p> <p>Установка железобетонных стоек СОН по типовой серии 3.407.1-157 выпуск 1 производится в сверленные котлованы на бетонное основание из бетона класса прочности B15 на портландцементе марками по морозостойкости F200 с последующей засыпкой пазух котлованов песчано-гравийной смесью.</p>
Гроза	<p>Для молниезащиты 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.</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Наименование природного процесса, опасного природного явления

Мероприятия по инженерной защите

Защита площадки устья скважины от прямых ударов молнии выполняется посредством присоединения к заземляющему устройству в соответствии с пунктом 2.15 РД 34.21.122-87 и п.3.2.1.2 СО 153-34.21.122-2003, так как указанное технологическое сооружение выполняется из стальных труб с толщиной стенки трубы более 4 мм и повышение температуры с внутренней стороны объекта в точке удара молнии не представляет опасности.

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 газоотводных труб (воздушников) емкости производственно-дождевых стоков предусматривается установка отдельно стоящих молниеотводов. Молниезащита радиомачты выполняется молниеотводом устанавливаемым на радиомачте.

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 проектируемому сооружению.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6425П-ППТ.ОЧ

Лист

68