



АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРАБЕЛЬСКОГО РАЙОНА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

16.08.2016

№ 482а

Об утверждении проекта планировки территории

В соответствии со ст. 45 и 46 Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ, Федеральным законом РФ от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Постановлением Администрации Парабельского района от 19.05.2016 г. № 272а «О подготовке проекта планировки и межевания территории для размещения объекта: «Обустройство Южно-Шингинского месторождения. Куст скважин № 3», заключением Департамента лесного хозяйства Томской области от 04.07.2016 № 74-06-3713 о согласовании проекта планировки территории, рассмотрев заявление ООО «Газпромнефть-Восток» и предоставленные материалы,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта: «Обустройство Южно-Шингинского месторождения. Куст скважин № 3».
2. Контроль за исполнением возложить на заместителя Главы района Лепёхина С.А.

Глава района



А.Л. Карлов

Бондаренко О.В.
2-19-87

Рассылка:
Администрация – 2
Лепёхин С.А. – 1
Бондаренко О.В.-1
ООО «Газпромнефть-Восток»- 1



ТОМСКНЕФТЕПРОЕКТ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

634006, г. Томск, ул. Пушкина 63, стр.12, тел.: (3822) 783601, факс 783600,
ОКПО 76642882, ОГРН 1057000136270, ИНН 7017115965, КПП 701701001
e-mail: tnp@tomsknefteproekt.ru, www.tomsknefteproekt.ru



Обустройство Южно – Шингинского месторождения. Куст скважин № 3

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Главный инженер проекта

А.В. Лено

Томск, 2016



ТОМСКНЕФТЕПРОЕКТ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

634006, г. Томск, ул. Пушкина 63, стр.12, тел.: (3822) 783601, факс 783600,
ОКПО 76642882, ОГРН 1057000136270, ИНН 7017115965, КПП 701701001
e-mail: tnp@tomsknefteproekt.ru, www.tomsknefteproekt.ru



УТВЕРЖДЕН:

Постановлением Администрации

Парабельского района г. Томска

от «16» августа 2016 г. № 482а

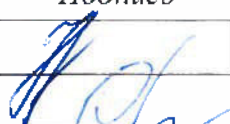
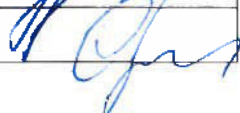
Обустройство Южно – Шингинского месторождения. Куст скважин № 3

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Главный инженер проекта

А.В. Лено

Список исполнителей ООО «Томскнефтепроект»

Должность	ФИО	Дата	Подпись
Инженер 1 категории	А.В. Юрасова	20.05.2016	
Начальник отдела	О.А. Фитлер	20.05.2016	

Содержание

1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ	5
1.1. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ РЕГИОНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ ТЕРРИТОРИИ.....	5
1.1.1. Общие положения.....	5
1.1.2. Размещение объектов в границах Парабельского района Томской области	6
1.1.3. Функциональное зонирование территории	6
1.1.4. Защитные леса и особо защитные участки лесов	7
1.1.5. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта	9
2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ ...	12
2.1. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ ПЛАНИРУЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА СИСТЕМ СОЦИАЛЬНОГО, ТРАНСПОРТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ И ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ.....	12
2.1.1 Основные технологические и конструктивные решения по планировочной организации линейных объектов.....	12
2.2. ЗАЩИТА ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, ПРОВЕДЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.....	14
2.2.1. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.....	14
2.2.2. Мероприятия по обеспечению гражданской обороны.....	16
2.2.3. Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности.....	18
2.3. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	18
2.3.1. Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод на период эксплуатации проектируемых объектов	23
2.3.2. Мероприятия по рациональному использованию и охране вод.....	24
2.3.3. Комплекс мероприятий, направленных на уменьшение воздействия на окружающую среду:	25

Перечень графических материалов

№ Приложения	Наименование	Примечание
Приложение 1	План границ зоны планируемого размещения линейных объектов	-
Приложение 2	Схема расположения линейных объектов на территории Парабельского района	-
Приложение 3	Постановление Администрации Парабельского района «О подготовке проекта планировки и межевания территории»	-

1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

1.1. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ РЕГИОНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ ТЕРРИТОРИИ

1.1.1. Общие положения

Проект планировки территории (далее - Проект) для линейных объектов: Высоконапорный водовод «Куст №1 - Куст №3», нефтесборный трубопровод «Куст №3 - Куст №1», автомобильная дорога «Куст №1 - Куст №3», ВЛ 6кВ №1 «КРУ-6 кВ – Куст №3», ВЛ 6кВ №2 «КРУ-6 кВ – Куст №3», отпайка ВЛ 6 кВ №1 на КТП № 2 Куста № 3, отпайка ВЛ 6 кВ №2 на КТП № 2 Куста № 3, входящих в состав проекта «Обустройство Южно – Шингинского месторождения. Куст скважин № 3» разработан на основании:

- постановления Администрации Парабельского района от 19.05.2016г. № 272а «О подготовке проекта планировки и межевания территории для размещения объекта «Обустройство Южно – Шингинского месторождения. Куст скважин №3»;
- задания на проектирование от 16 октября 2015 года;
- материалов инженерных изысканий.

В соответствии с заданием на проектирование Проектом предусмотрено строительство следующих линейных объектов:

- Автомобильная дорога «Куст №1 - Куст №3»;
- ВЛ - 6кВ №1 «КРУ-6кВ – Куст №3»;
- ВЛ - 6кВ №2 «КРУ-6кВ – Куст №3»;
- Отпайка ВЛ 6 кВ № 1 на КТП № 2 Куста № 3;
- Отпайка ВЛ 6 кВ № 2 на КТП № 2 Куста № 3;
- Высоконапорный водовод «Куст №1 - Куст №3»;
- Нефтесборный трубопровод «Куст №3 - Куст №1».

Цель Проекта - установление границ земельных участков, предназначенных для строительства и эксплуатации линейных объектов для обеспечения устойчивого развития территории Парабельского района Томской области.

Задачи Проекта:

- реализация проектных решений по обустройству Южно – Шингинского нефтяного месторождения общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть – Восток» (далее – ООО «Газпромнефть – Восток») в соответствии

со схемой территориального планирования Парабельского района;

- выделение элементов планировочной структуры, установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры межселенной территории в границах Парабельского района.

Проект разработан с учетом схемы территориального планирования Парабельского района Томской области.

1.1.2. Размещение объектов в границах Парабельского района Томской области

В административном отношении проектируемые линейные объекты расположены в Парабельском районе Томской области. Парабельский район в соответствии с Законом Томской области от 17.09.2001г. № 95–ОЗ «Об утверждении границ муниципального образования «Парабельский район» (в редакции закона Томской области от 15.10.2004г. № 229–ОЗ) является муниципальным образованием Томской области.

В границах Парабельского района расположены лицензионные участки, на территории которых проводятся геолого – разведочные работы, либо разработка нефтяных месторождений. Проектируемые объекты расположены в границах Западно – Лугинецкого лицензионного участка, на территории Южно – Шингинского нефтяного месторождения.

Парабельский район расположен в центральной части Томской области и простирается с юго-запада на северо-восток. На севере он граничит с Каргасокским районом, на востоке – с Верхнекетским, на юге и юго-западе – с Колпашевским и Бакчарским районами, на западе с Новосибирской областью. В северо-западной части внутри территории района находится муниципальное образование «Город Кедровый» Томской области. Расстояние от с.Парабель до г.Томска – 405 км.

1.1.3. Функциональное зонирование территории

Состав земель межселенных территории Южно-Шингинского месторождения представлен землями следующих категорий:

- земли лесного фонда;
- земли сельскохозяйственного назначения;
- земли запаса;
- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания,

телевидения, информатики, для обеспечения космической деятельности, обороны, безопасности и иного специального (далее - земли промышленности);

- земли населенных пунктов.

Проектируемые объекты расположены на землях лесного фонда Кедровского лесничества, Осиповского участкового лесничества

1.1.4. Защитные леса и особо защитные участки лесов

Согласно ст. 102 Лесного Кодекса РФ к защитным лесам относятся леса, которые подлежат освоению в целях сохранения средообразующих, водоохранных, защитных, санитарно-гигиенических, оздоровительных и иных полезных функций лесов с одновременным использованием лесов при условии, если это использование совместимо с целевым назначением защитных лесов и выполняемыми ими полезными функциями.

Леса Кедровского лесничества по своему целевому назначению относятся к защитным и эксплуатационным лесам.

В соответствии со ст. 102 Лесного Кодекса Российской Федерации на территории Кедровского лесничества выделены следующие категории защитных лесов:

- леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов (зеленые зоны);
- ценные леса (запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов, орехово-промысловые зоны).

В защитных лесах осуществляется особый режим пользования в соответствии со ст. 105, 106 Лесного Кодекса Российской Федерации. Согласно статье 102 Лесного Кодекса Российской Федерации в защитных лесах и на особо защитных участках лесов запрещается осуществление деятельности, несовместимой с их целевым назначением и полезными функциями.

В эксплуатационных лесах допускается использование лесов всех видов, предусмотренных статьей 25 Лесного Кодекса Российской Федерации.

Ограничения использования лесов регламентируются статьей 27 Лесного Кодекса Российской Федерации. Использование лесов может ограничиваться только в случаях и в порядке, которые предусмотрены Лесным кодексом Российской Федерации, другими федеральными законами.

Допускается установление следующих ограничений использования лесов:

- запрет на осуществление одного или нескольких видов использования лесов, предусмотренных частью 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации;
- запрет на проведение рубок;
- иные установленные Лесным кодексом Российской Федерации, другими федеральными законами ограничения использования лесов.

Объекты историко-культурного наследия

Согласно письму Комитета Томской области по охране объектов культурного наследия от 03.12.2015 г. № 48-01-0805 объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, а также выявленные объекты культурного наследия, на территории земельных участках отсутствуют.

Территории природоохранного назначения

К территориям ограниченного хозяйственного пользования на территории проектируемых объектов Южно–Шингинского месторождения относятся водоохранные зоны (ВОЗ) и прибрежные защитные полосы (ПЗП) поверхностных водных объектов. На территориях ВОЗ и ПЗП устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления и истощения пересекаемых водотоков, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира. Водоохранными зонами являются территории, примыкающие к береговой линии водотока. В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

В лесах, расположенных в водоохранных зонах, запрещаются:

- проведение сплошных рубок лесных насаждений, за исключением случаев, предусмотренных частью 5.1 статьи 21 Лесного Кодекса РФ;
- использование токсичных химических препаратов для охраны и защиты лесов, в том числе в научных целях;
- ведение сельского хозяйства, за исключением сенокошения и пчеловодства;
- создание и эксплуатация лесных плантаций;
- размещение объектов капитального строительства, за исключением линейных объектов, гидротехнических сооружений и объектов, связанных с

выполнением работ по геологическому изучению и разработкой месторождений углеводородного сырья

Проектируемые объекты расположены за границами зон санитарной охраны источников водоснабжения.

1.1.5. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Проект планировки территории разработан с целью установления границ земельных участков, предоставленных в аренду ООО «Газпромнефть-Восток» под линейные объекты: Высоконапорный водовод «Куст №1 - Куст №3», нефтесборный трубопровод «Куст №3 - Куст №1», автомобильная дорога «Куст №1 - Куст №3», ВЛ 6кВ № 1 «КРУ-6 кВ – Куст №3», ВЛ 6кВ № 2 «КРУ-6 кВ – Куст №3», отпайка ВЛ 6 кВ № 1 на КТП № 2 Куста № 3, отпайка ВЛ 6 кВ № 2 на КТП № 2 Куста № 3. Проектируемые объекты расположены на межселенной территории Парабельского района Томской области на территории Южно – Шингинского нефтяного месторождения в границах земель лесного фонда Кедровского лесничества, Осиповского участкового лесничества.

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству и эксплуатации трубопроводов, автомобильной дороги и ВЛ производится с учетом действующих норм отвода земель.

Ширина полосы отвода для размещения автомобильной дороги и подъездных автомобильных дорог к УЗА определена согласно Постановлению Правительства РФ № 717 от 02.09.09 г. «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса».

Отвод земель для строительства трубопроводов определен в соответствии со СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов».

Ширина полосы отвода для строительства ВЛ-6 кВ определена в соответствии с ПУЭ и Нормами отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278тм-т1.

Вариантность выбора места размещения линейных объектов не рассматривалась, так как объекты технологически привязаны к ранее запроектированным объектам инфраструктуры, а также частично проходят вдоль ранее запроектированных коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории.

Согласно статьи 42 Градостроительного кодекса Российской Федерации подготовка проектов планировки осуществляется на основании документов территориального планирования. Специфика проекта планировки линейных объектов на межселенной территории заключается в том, что проектируемые линейные объекты располагаются на землях, отнесённых к категории земель лесного фонда.

В соответствии с проектом Федерального закона N 465407-6 «О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части перехода от деления земель на категории к территориальному зонированию», принятого в первом чтении 9 декабря 2014 года, а именно, статьей 77, частью 5 - территориальные зоны должны устанавливаться в отношении всей территории муниципального образования, за исключением лесного фонда, водного фонда, особо охраняемых природных территорий. Согласно, статьи 77, части 6 - виды разрешенного использования земельных участков устанавливаются регламентами использования территорий, за исключением земельных участков, предназначенных в соответствии с документацией по планировке территорий для строительства линейных объектов и технологически связанных с ними объектов и объектов, необходимых для осуществления недропользования. В связи с этим утверждением и с тем, что на лесной фонд регламент не распространяется, документация по планировке территории разрабатывается в соответствии с лесным и земельным законодательством.

Таким образом, из-за особенностей размещения линейного объекта на межселенных территориях, его большой протяженности и других специфических особенностей, разработка таких проектов планировки осуществляется с учетом норм земельного, водного, лесного законодательства

Таблица 1.1.5.1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и
эксплуатации проектируемых объектов

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га.	Площадь по ранее отведенным земельным участкам	Зона застройки, га
Обустройство Южно – Шингинского месторождения. Куст скважин №3	—	28,3969	28,3969

Проектируемые линейные объекты полностью располагаются на ранее
отведенных землях, предоставленных в аренду ООО «Газпромнефть – Восток»

Границы и координаты земельных участков в графических материалах
Проекта определены в местной системе координат МСК – 70, зона 3.

2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

2.1. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ ПЛАНИРУЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА СИСТЕМ СОЦИАЛЬНОГО, ТРАНСПОРТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ И ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ

2.1.1 Основные технологические и конструктивные решения по планировочной организации линейных объектов

Трубопроводы

Проектной документацией предусмотрены решения по строительству промысловых трубопроводов

- Высоконапорный водовод «Куст №1 - Куст №3;
- Нефтесборный трубопровод «Куст №3 - Куст №1.

Основные технические решения

Проектируемый нефтесборный трубопровод «Куст № 3 – Куст №1» предназначен для транспорта скважиной продукции от площадки куста скважин № 3 до точки подключения к существующему нефтесборному трубопроводу диаметром 159 мм, с последующим транспортом до ДНС.

Проектируемый высоконапорный водовод «Куст № 1 - Куст № 3» предназначен для транспортировки рабочего агента системы ППД от куста № 1 (начальная точка проектируемого высоконапорного водовода) до кустовой площадки №3 Южно - Шингинского нефтяного месторождения (конечная точка проектируемого высоконапорного водовода).

Для строительства проектируемых трубопроводов приняты трубы бесшовные горячедеформированные трубы повышенной коррозионной стойкости из стали марки 13ХФА, класс прочности K52 с заводским наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием.

Диаметр труб выбран на основании гидравлического расчета, исходя из условия поддержания рекомендуемых оптимальных скоростей при эксплуатации.

Проектируемые трубопроводы относятся к III классу (трубопровод условным диаметром менее 300 мм включительно).

Трасса проектируемых трубопроводов на всем протяжении проложена подземно (за исключением участков на наружных установках).

Режим работы трубопроводов непрерывный.

Рабочее (нормативное) давление в нефтесборном трубопроводе составляет 4,0 МПа.

Рабочее (нормативное) давление в водоводе высокого давления равно 21 МПа.

ВЛ - 6кВ «КРУ-6кВ – Куст №3»

Электроснабжение куста скважин № 3 Южно-Шингинского месторождения выполнено по ВЛ 6 кВ № 1 «КРУ-6 кВ – Куст №3» с отпайкой ВЛ 6 кВ № 1 на КТП № 2 и ВЛ 6 кВ № 2 «КРУ-6 кВ – Куст №3» с отпайкой ВЛ 6 кВ № 2 на КТП № 2.

Начало трассы ВЛ-6 кВ № 1 «КРУ-6 кВ – Куст № 3» расположено на существующей КРУ-6 кВ "Южно-Шингинская", конец трассы ПК 30+21,35 - на КТП № 1 проектируемой площадки куста № 3.

Начало трассы ВЛ-6 кВ № 2 «КРУ-6 кВ – Куст № 3» ПК 0+00,00 расположено на существующей КРУ-6 кВ "Южно-Шингинская", конец трассы ПК 30+57,44 - на КТП № 1 проектируемой площадки куста № 3.

Точки подключения проектируемых ВЛ-6 кВ выбраны, исходя из удобства подключения и уменьшения пересечений и углов поворота воздушных линий.

Опоры воздушных линий электропередачи выполнены из отработанных бурильных труб и отбракованных обсадных труб для районов Западной Сибири, принятых по проекту арх.№ 4.0639, разработанному институтом «Сельэнергопроект» г. Москва.

Проектируемые воздушные линии электропередачи ВЛ 6 кВ выполнены проводом марки А сечением 95 мм².

Автомобильная дорога «Куст №1 - Куст №3»

Конструкция земляного полотна автомобильной дороги «Куст №1 – Куст №3» Южно-Шингинского предусмотрена в насыпи из глинистого грунта.

Дорожная одежда предусмотрена серповидного профиля и является покрытием низшего типа из грунта укрепленного щебнем (фракция 20-40 мм, 60 % щебень, 40 % глина) толщиной 0,40 м по оси и имеет основание:

- геотекстиль;
- выравнивающий слой из глины толщиной 0,05 м;
- сплошной лежневой настил d=0,16 - 0,18 м L=7,5 м;
- продольные лаги из бревен d=0,18 - 0,20 м L=6,0 м.

2.2. ЗАЩИТА ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, ПРОВЕДЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.

2.2.1. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Опасность для производственного персонала и окружающей среды при эксплуатации объекта представляют аварийные ситуации, связанные с неконтролируемым выходом нефти в результате разгерметизации оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры при:

- механическом повреждении;
- старении (коррозии) металла;
- возникновении микротрещин;
- температурных напряжениях с разрывом сварного шва;
- целенаправленной диверсии, терактах.

Основными поражающими факторами при авариях оборудования и на трубопроводах могут являться:

- отрицательное воздействие на окружающую среду (ОС) – загрязнение атмосферного воздуха;
- токсическое воздействие на человека;
- ударная волна, которая может образовываться при взрывных горючих газо- и паровоздушных смесей.

Аварийные ситуации могут возникнуть в результате воздействия различных факторов при строительстве и эксплуатации объекта в конкретных условиях окружающей среды.

К аварийным ситуациям (отказам) на высоконапорном водоводе относятся:

- нарушение работоспособности трубопровода, связанное с нарушением герметичности трубопровода или запорной арматуры;
- закупорки трубопровода.

Основным поражающим фактором при авариях на высоконапорном водоводе может являться гидравлическая ударная волна, которая может образовываться при разгерметизации трубопровода.

Последствиями, которые могут оказать воздействие на человека при авариях на трассе водовода, являются:

- смертельное травмирование;
- травмирование с потерей трудоспособности.

Аварийные ситуации могут возникнуть в результате воздействия различных факторов при строительстве и эксплуатации объектов в конкретных условиях окружающей природной и социальной среды.

При возникновении аварийной ситуации, связанной с разгерметизацией запорной арматуры водовода, произойдет свободное растекание жидкости по поверхности земли с проникновением в грунт.

При возникновении аварии на высоконапорном водоводе отсутствуют выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

При разливе воды по поверхности земли поступление минерализованной воды приводит засолению почвы, ухудшению ее структуры, появлению глыбистости, возрастанию заплывания, набухания, ухудшению водопроницаемости почвы и, в конечном счете - к снижению плодородия.

2.2.2. Мероприятия по обеспечению гражданской обороны.

Основной целью отнесения объекта к категории по гражданской обороне является сохранение объекта и защита его персонала от опасности, возникающей при ведении военных действий или вследствие этих действий, путем заблаговременной разработки и реализации мероприятий по гражданской обороне.

При определении категории объекта учитываются показатели, определяющие роль объекта в экономике региона, а также особые условия, характеризующие степень потенциальной опасности проектируемого объекта в период его эксплуатации, как в мирное, так и в военное время с учетом месторасположения объекта.

Основными показателями при определении категории объекта по гражданской обороне являются численность работающих (общая, наибольшей работающей смены) в военное время и объем выпускаемой продукции (работ, услуг) для государственных нужд в военное время.

Отнесение объекта к категории по ГО осуществляется в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 1115 от 19 сентября 1998 г. «О порядке отнесения организации к категориям по гражданской обороне».

Согласно исходным данным и требованиям ГУ МЧС России по Томской области, объекты являются не категоризованными по гражданской обороне.

Объекты располагаются вне зон возможных опасностей, которые образуются при ведении военных действий или вследствие этих действий, в т.ч. зон возможных разрушений, возможного химического заражения, катастрофического затопления, радиоактивного загрязнения (заражения), зон возможного образования завалов.

В соответствии с требованиями действующих нормативных документов, светомаскировочные мероприятия распространяются на объекты экономики, расположенные в зоне световой маскировки. Согласно исходным данным и требованиям ГУ МЧС России по Томской области, Томская область не попадает в зону светомаскировки.

Проектируемые объекты являются стационарными. Характер производства не предполагает возможность перемещения объектов в другое место.

ООО «Газпромнефть-Восток» не имеет мобилизационного задания. Предприятие прекращает работу в военное время.

На объектах дежурный персонал, обеспечивающий жизнедеятельность категоризованных городов и объектов особой важности, отсутствует.

Объекты не имеют категории по ГО, следовательно, требования СНиП 2.01.51-

90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны» относительно степени огнестойкости зданий и сооружений на них не распространяются.

Системы оповещения ГО являются составной частью системы управления ГО и представляют собой организационно-техническое объединение сил и специальных технических средств оповещения, сетей вещания, каналов сети связи общего пользования и ведомственных сетей связи.

Система оповещения ГО обеспечивает:

- прием сообщений из системы оповещения Областного государственного учреждения «Управление по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и пожарной безопасности Томской области»;
- подачу предупредительного сигнала «Внимание всем»;
- доведение речевой информации до персонала объекта.

Оповещение персонала объекта об угрозе радиоактивного, химического, бактериологического заражения, угрозе и возникновении стихийных бедствий, крупных аварий или катастроф, а также опасностях военного или террористического характера, осуществляется путем подачи сигналов и передачи речевой информации по всем каналам системы оповещения (сирены, радиотрансляция, эфирное радио, телевидение, телефон и другие).

Для привлечения внимания персонала включаются сирены, гудки и другие сигнальные средства, что означает передачу предупредительного сигнала «Внимание всем!».

Услышав вой сирены, производственные гудки и другие сигнальные средства, необходимо немедленно включить телевизор, радиоприемник, репродуктор радиотрансляционной сети, громкоговоритель и прослушать речевое сообщение органов управления ГОЧС. В дальнейшем действовать по их указанию. На случай чрезвычайных ситуаций органами управления ГОЧС разработаны варианты экстренных сообщений (информации).

Оповещение и доведение сигналов гражданской обороны до персонала объектов осуществляется средствами радиосвязи (переносные радиостанции) и сетью сотовой связи.

Территория объекта находится в зоне покрытия сети сотовой связи.

Приказом по предприятию на объектах должно быть назначено ответственное лицо за выдачу средств индивидуальной защиты при поступлении сигналов ГО.

2.2.3. Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности

Пожаротушение проектируемых сооружений предусматривается от передвижной пожарной техники, первичными средствами пожаротушения, силами добровольной пожарной дружины и нештатных аварийных формирований.

Противопожарные силы и средства расположены на территории промзоны (площадки ДНС с УПСВ) Шингинского месторождения.

Эвакуация персонала и материальных средств с территории проектируемых объектов осуществляется автомобильным транспортом на территорию вахтового жилого поселка. На Южно-Шингинском месторождении предусматривается вертолетная площадка.

Источниками противопожарного водоснабжения для проектируемых линейных объектов будут являться естественные водоемы, расположенные вблизи трасс.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 25 апреля 2012 года № 390 «О противопожарном режиме» все помещения и сооружения, расположенные на территории проектируемых площадок узлов, обеспечиваются первичными средствами пожаротушения.

2.3. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предусмотрены следующие мероприятия:

- предотвращение возможных экологических аварий и нарушений природоохранного законодательства в процессе работ;
- оперативное реагирование на все случаи нарушения природоохранного законодательства;
- исключение применения в процессе строительно-монтажных работ веществ, строительных материалов, не имеющих сертификатов качества, выделяющих в атмосферу токсичные и канцерогенные вещества;
- запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и отходов;
- допуск к эксплуатации машин и механизмов в исправном состоянии;
- контроль топливной системы механизмов, а также системы регулировки подачи топлива, обеспечивающих полное его сгорание (силами Подрядчика) для удержания значений выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта в расчетных пределах.

Охрана окружающей среды достигается комплексом мероприятий, направленных на предотвращение выбросов и сбросов вредных веществ:

- приняты герметичные системы добычи, сбора, транспорта нефти, закачки воды в систему ППД;
- воздуховоды систем вентиляции выполнены из несгораемых материалов;
- устья труб для выброса воздуха, содержащего взрывоопасные газы, выполнены на высоте не менее 1 м над высшей точкой кровли, с учетом максимального рассеивания вредных и взрывоопасных веществ в атмосфере и не ближе 10 м от возможных источников воспламенения;
- осуществляется контроль состояния сварных швов, фланцевых соединений для своевременного обнаружения и ликвидации утечек;
- используемое технологическое электрооборудование принято во взрывозащищенном исполнении, установлено с учетом классов зон взрывоопасности площадок по ПУЭ;
- в технологических блоках (ИУ-1, ИУ-2, БГ-1, БГ-2) осуществляется контроль воздушной среды с сигнализацией загазованности и включением аварийной вентиляции;
- подземная емкость оборудована дыхательным трубопроводом со встроенным огнепреградителем;
- на наружных площадках организован контроль воздушной среды газоанализаторами, предназначенными для контроля многокомпонентных смесей, в соответствии с графиком, утвержденным в установленном порядке;
- стальная арматура, используемая на объекте, относится к классу герметичности «А», арматура является стойкой к коррозионному воздействию рабочей среды, высоконадежной и безопасной при правильной эксплуатации;
- оборудование, в блочно-комплектном исполнении, испытано на предприятии-изготовителе. Оборудование соответствует по уровню безопасности и надежности мировым стандартам;
- применяемые трубы, арматура, оборудование соответствуют климатическим условиям района строительства;
- предусмотрена антикоррозийная защита внутренней и наружной поверхности оборудования;
- предусмотрена ингибиторная защита системы трубопроводов и оборудования от коррозии.

Проектной документацией предусмотрены природоохранные мероприятия, направленные на минимизацию отрицательного воздействия на земельные ресурсы проектируемых объектов.

Последствиями отрицательного воздействия на земельные угодья являются:

- изменение рельефа;
- уничтожение растительности.

Рациональное использование земель обеспечивается следующим:

- работы ведутся в границах полосы нарушаемых земель;
- испрашиваемые земли используются по целевому назначению.

Для снижения воздействия на поверхность земли в период проведения работ необходимо выполнить следующие мероприятия:

- размещение отвалов грунта в пределах границ нарушаемых земель;
- разрешение проезда строительной техники только по существующим дорогам и в отведенных земельных участках;
- запрещение мойки автотранспорта на строительной площадке;
- заправка строительной техники горюче-смазочными материалами (ГСМ) «с колес» с обязательным применением инвентарных металлических поддонов (на случай пролива ГСМ);
- для исключения загрязнения территории отходами производства должна быть предусмотрена своевременная уборка мусора;
- запрещение использования неисправных пожароопасных транспортных и строительных средств;
- выполнение работ повышенной пожароопасности только по нарядам-допускам специалистами соответствующей квалификации;
- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества.

Комплекс мероприятий, направленных на уменьшение воздействия на земельные ресурсы:

- приняты герметичные системы добычи, сбора, транспорта нефти, закачки воды в систему ППД;
- сбор утечек при ремонте скважинного оборудования осуществляется в переносные инвентарные поддоны и емкость с дальнейшим вывозом на ДНС с УПСВ;
- аварийные сбросы от предохранительного клапана измерительной установки осуществляются в емкость подземную;

- объем автоматизации позволяет держать под контролем технологический процесс добычи нефти;
- осуществляется контроль состояния сварных швов, фланцевых соединений для своевременного обнаружения и ликвидации утечек;
- сооружения размещены с соблюдением противопожарных расстояний между ними;
- используемое технологическое электрооборудование принято во взрывозащищенном исполнении, установлено с учетом классов зон взрывоопасности площадок по ПУЭ;
- стальная арматура, используемая на объекте, относится к классу герметичности «А», арматура является стойкой к коррозионному воздействию рабочей среды, высоконадежной и безопасной при правильной эксплуатации;
- применяемые трубы, арматура, оборудование соответствуют климатическим условиям района строительства;
- предусмотрена антикоррозийная защита внутренней и наружной поверхности оборудования;
- предусмотрена ингибиторная защита системы трубопроводов и оборудования от коррозии;
- устройство водопропускных труб по трассе автомобильной дороги в пониженных местах рельефа для исключения заболачивания и деградации земель;
- регулярные осмотр трассы коридора коммуникаций для выявления деградированных/загрязненных земель;
- систематическое очищение полосы отвода от мусора и других загрязнений.

При выполнении вышеуказанных мероприятий воздействие на земельные ресурсы будет локальным и допустимым.

Нарушенные земли, в соответствии с требованиями нормативных документов, подлежат рекультивации.

Рекультивация земель – это комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и хозяйственной ценности земель, а также на улучшение условий окружающей среды.

Выбор направления рекультивации определяется в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.1.02-85 «Охрана природы. Земли. Классификация нарушенных земель для рекультивации». Для рекультивации нарушенных земель после завершения строительных работ выбрано природоохранное направление, после

завершения срока действия договора аренды на их размещение выбрано природоохранное и лесохозяйственное направления.

Цель проводимых работ по рекультивации земель – подготовка земель к дальнейшему использованию в лесном хозяйстве, защита земель от эрозии и заболачивания.

При строительстве осуществляется контроль над объемом и рациональным использованием земельных, водных ресурсов, отведением сточных вод в установленные техническими условиями заказчика места. Также происходит нарушение почвенно-растительного слоя поверхности земли. Для его восстановления предусматривается рекультивация нарушенных земель, включающая в себя технический и биологический этапы.

Технический этап рекультивации включает работы, направленные на подготовку земель для последующего целевого использования.

Из состава работ технического этапа рекультивации на площади, необходимой для размещения проектируемых объектов, согласно ГОСТ 17.5.3.04-83 «Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель» закладываются следующие виды работ:

- уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств;
- распределение оставшегося грунта по рекультивируемой площади равномерным слоем;
- засыпка или выравнивание рытвин и ям;
- планировка территории.

На площади, подлежащей технической рекультивации, будет выполняться чистовая планировка.

Технический этап уборки мусора, планировки нарушенных земель и удаления временных устройств проводится на всей площади отвода.

Нарушения рельефа, возникшие при передвижении строительной техники, будут ликвидированы при планировке площади после выполнения строительных работ. В результате этого рельеф участков, затронутых при строительстве, будет приведен в естественное состояние. Нарушения поверхностного стока не произойдет.

Биологический этап рекультивации – комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на восстановление почвенно-растительного слоя, утраченного в процессе строительства и защиту почв от

эрозионных процессов. Биологический этап рекультивации проводится по окончании производства работ технического этапа рекультивации и является завершающим этапом рекультивации.

Биологический этап рекультивации включает следующие виды работ:

- Рыхление;
- Механизированное внесение минеральных удобрений:
 - а) селитра аммиачная - 30 кг/га;
 - б) суперфосфат – 150 кг/га
 - в) калий хлористый - 100 кг/га;
- Посев семян многолетних трав:
 - а) овсяница луговая - 30 кг/га;
 - б) тимopheевка луговая – 22,5 кг/га;
 - в) клевер красный – 22,5 кг/га.

- Послепосевное прикатывание.

Биологический этап рекультивации направлен на закрепление поверхностного слоя почвы корневой системой растений, создание сомкнутого травостоя и предотвращения развития водной и ветровой эрозии почв.

Для восстановления лесных насаждений на землях лесного фонда предусматривается естественное восстановление.

2.3.1. Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод на период эксплуатации проектируемых объектов

- подземная укладка трубопроводов;
- дистанционное управление запорной арматурой;
- герметизированная система транспорта нефти, закачки воды в систему ППД;
- контроль сварных соединений трубопроводов и оборудования;
- защита трубопроводов от коррозии;
- постоянные осмотры состояния трубопроводов и технологического оборудования в период эксплуатации с записями результатов осмотра в журнале;
- проведение контрольных осмотров, планового ремонта;
- проведение своевременного ремонта дорожных покрытий;
- поддержание в рабочем состоянии всех водоотводных сооружений;

- регулярный осмотр и очистка водопропускных труб от наносов и посторонних предметов;
- систематическая очистка полосы отвода от мусора и других загрязнений.

2.3.2. Мероприятия по рациональному использованию и охране вод

При выполнении планируемых работ предусматривается соблюдение правил, исключающих загрязнение, засорение водных объектов с учетом требований «Водного кодекса РФ».

В целях защиты поверхностных и подземных вод от загрязнения на период проведения работ предусмотрены следующие мероприятия

- планирование строительной полосы после окончания работ для сохранения естественного стока поверхностных и талых вод;
- разрешение проезда строительной техники только по существующим дорогам и в границах арендованных земельных участков;
- размещение временных площадок подрядных организаций (временные здания хозяйственно-производственного, складского, административно-бытового назначения, площадки для стоянки и заправки строительной техники) вне водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых и строительных отходов для предотвращения загрязнения поверхностного стока;
- своевременный вывоз отходов и мусора для последующей утилизации и обезвреживания;
- запрещение размещения и применения пестицидов и агрохимикатов
- запрещение мойки автотранспорта, организация мойки на специализированных пунктах обслуживания автомобилей;
- запрещение использования неисправных пожароопасных транспортных и строительно-монтажных средств;
- обеспечение выполнения санитарно-гигиенических условий строителей;
- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества;
- пролитые ГСМ в случаях их утечки из проезжающих через переправы транспортных средств, подлежат сбору в герметичные емкости и вывозу на шламонакопитель;

– вывод стоков из накопительных емкостей специализированным транспортом на КОС ВВ-25 ДНС с УПСВ Шингинского н.мр.

2.3.3. Комплекс мероприятий, направленных на уменьшение воздействия на окружающую среду:

Охрана окружающей среды достигается комплексом мероприятий, направленных на предотвращение утечек нефти, попутного нефтяного газа и сокращение потерь от испарения.

– приняты герметичные системы транспорта нефти, закачки воды в систему ППД;

– устья труб для выброса воздуха, содержащего взрывоопасные газы, выполнены на высоте не менее 1 м над высшей точкой кровли, с учетом максимального рассеивания вредных и взрывоопасных веществ в атмосфере и не ближе 10 м от возможных источников воспламенения;

– осуществляется контроль состояния сварных швов, фланцевых соединений для своевременного обнаружения и ликвидации утечек;

– используемое технологическое электрооборудование принято во взрывозащищенном исполнении, установлено с учетом классов зон взрывоопасности площадок по ПУЭ;

– подземные емкости оборудованы дыхательным трубопроводом с огнепреградителем;

– на наружных площадках организован контроль воздушной среды газоанализаторами, предназначенными для контроля многокомпонентных смесей, в соответствии с графиком, утвержденным в установленном порядке;

– материальное исполнение оборудования, трубопроводов, арматуры соответствует климатическим условиям эксплуатации;

– толщины стенок трубопроводов приняты с учетом прибавки на компенсацию коррозии;

– соединения трубопроводов выполнены сваркой, фланцевые соединения используются в местах установки арматуры и в местах присоединения к оборудованию;

– арматура, трубопроводы после окончания монтажных и сварочных работ, контроля качества сварных соединений, а также после установки и окончательного закрепления всех опор и оформления документов, подтверждающих качество

выполненных работ, подвергаются наружному осмотру, испытанию на прочность и плотность;

- стальная арматура, используемая на объекте, относится к классу герметичности «А», арматура является стойкой к коррозионному воздействию рабочей среды, высоконадежной и безопасной при правильной эксплуатации;

- используемое электрооборудование, устройства освещения, сигнализации и связи, средства КИПиА приняты во взрывозащищенном исполнении, установлены с учетом классов зон взрывоопасности по ПУЭ, вид взрывозащиты соответствует категории и группе взрывоопасных смесей;

- оборудование, арматура, фланцевые соединения, прокладочные материалы, крепежные изделия выбраны с учетом максимально возможного давления в системе;

- прокладка трубопроводов в местах проезда автотехники предусматривается в защитных кожухах, что исключает их повреждение автомобильной техникой;

- прокладка надземных трубопроводов выполнена на несгораемых опорах;

- выполнена защита трубопроводов от замерзания применением теплоизоляции;

- теплоизоляция для трубопроводов, оборудования принята из негорючих материалов;

- искусственное освещение территории, сооружений, дорог и проездов принято в соответствии с разрядом и подразрядом зрительных работ;

- расчетные нагрузки на провода и кабели не превышают максимально допустимые токовые нагрузки;

- аппараты, приборы, провода, шины и конструкции соответствуют нормальным условиям работы, условиям режима коротких замыканий;

- заземление и зануление электрооборудования обеспечивает безопасность обслуживающего персонала при эксплуатации и ремонте электроустановок;

- выполнена молниезащита и защита от статического электричества;

- для защиты от накопления и проявления зарядов статического электричества скорость движения продукта по трубопроводам обеспечивается в пределах, не превышающих рекомендуемых правилами безопасности значений;

- предусмотрена ингибиторная защита системы трубопроводов и оборудования от коррозии;

– оборудование, в блочно-комплектном исполнении, испытано на предприятии-изготовителе. Оборудование соответствует по уровню безопасности и надежности мировым стандартам.

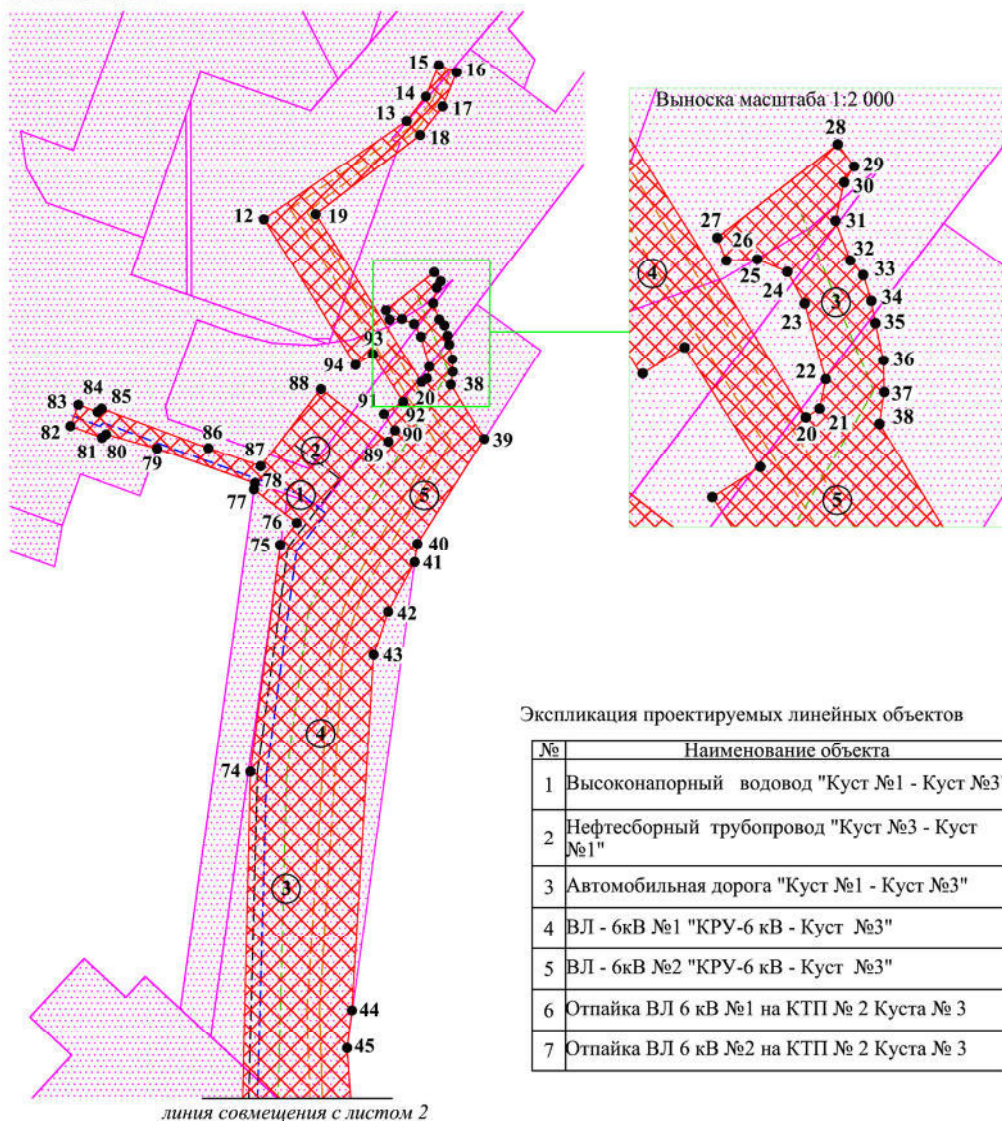
Ликвидацию загораний, до прибытия передвижных средств пожаротушения, осуществляет производственный персонал, находящийся на территории. С этой целью персонал должен использовать первичные средства пожаротушения, находящиеся на пожарных щитах.

Пролитая нефть должна немедленно быть засыпана песком или опилками, а место разлива промывается струей воды, либо пропаривается паропередвижной установкой.

После обнаружения аварийного участка должны выполняться работы по локализации и ликвидации разлива, затем приступают к производству аварийно-восстановительных работ.

План границ зоны планируемого размещения линейных объектов

Масштаб 1:5 000



Экспликация проектируемых линейных объектов

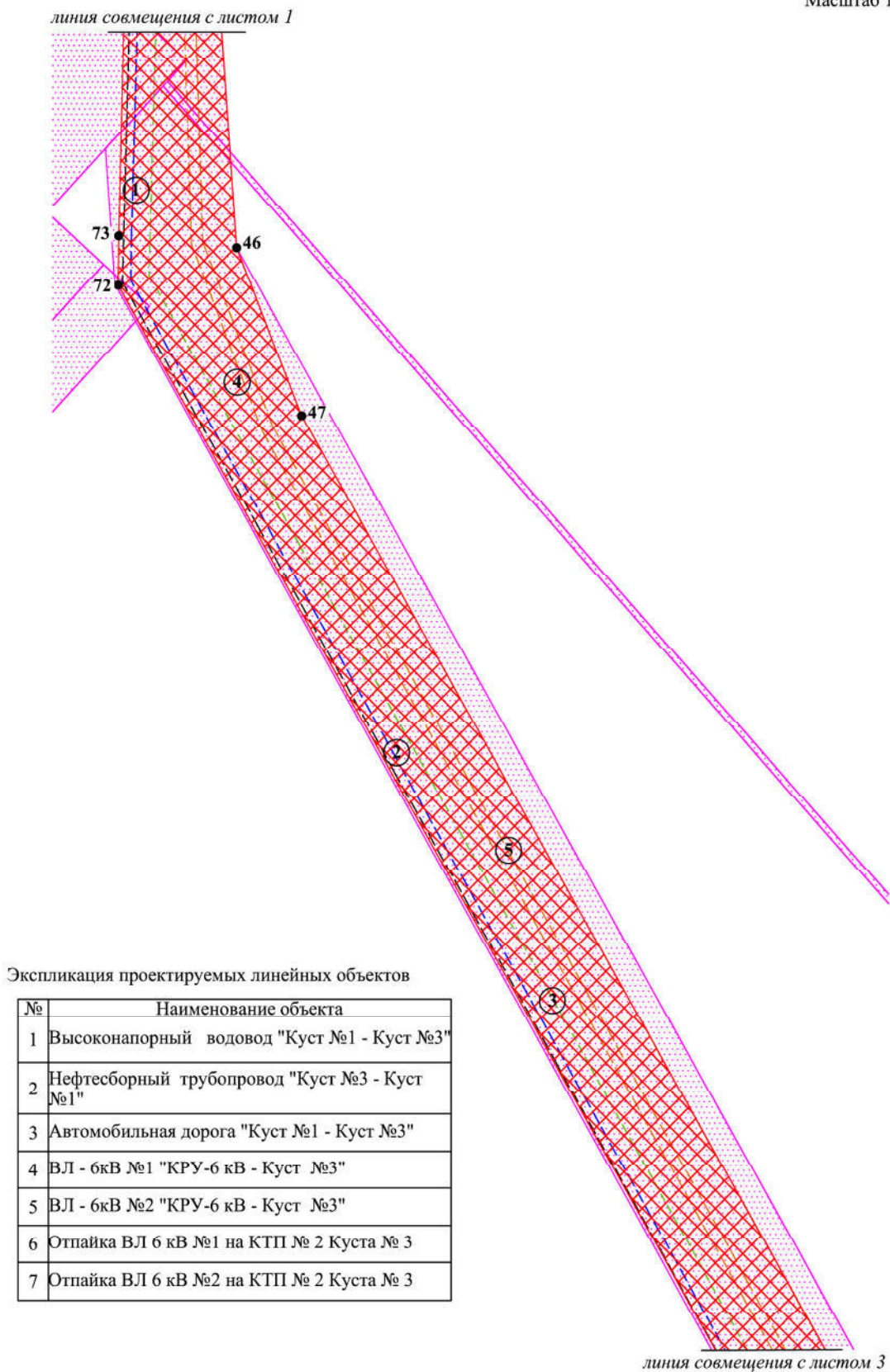
№	Наименование объекта
1	Высоконапорный водовод "Куст №1 - Куст №3"
2	Нефтеборный трубопровод "Куст №3 - Куст №1"
3	Автомобильная дорога "Куст №1 - Куст №3"
4	ВЛ - 6кВ №1 "КРУ-6 кВ - Куст №3"
5	ВЛ - 6кВ №2 "КРУ-6 кВ - Куст №3"
6	Отпайка ВЛ 6 кВ №1 на КТП № 2 Куста № 3
7	Отпайка ВЛ 6 кВ №2 на КТП № 2 Куста № 3

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- | | | | |
|--|---|--|--|
| | границы зоны размещения линейных объектов (красные линии) | | ось проектируемой автомобильной дороги |
| | точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов | | ось проектируемого нефтеборного трубопровода |
| | зона планируемого размещения линейных объектов | | ось проектируемого высоконапорного водовода |
| | ранее отведенные земельные участки | | ось проектируемых ВЛ |
| | номер линейного объекта | | |

План границ зоны планируемого размещения линейных объектов

Масштаб 1:5 000



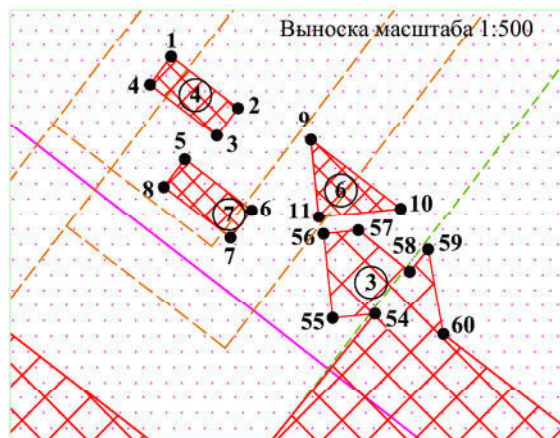
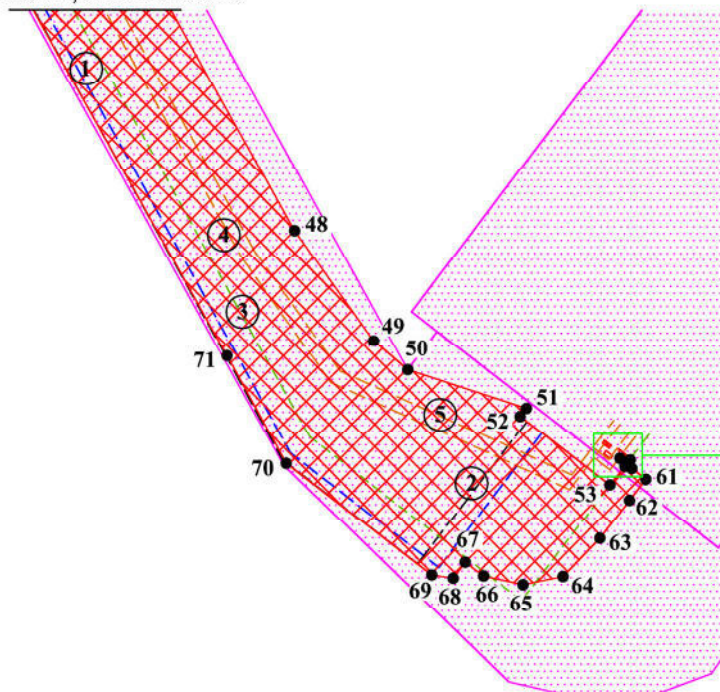
Экспликация проектируемых линейных объектов

№	Наименование объекта
1	Высоконапорный водовод "Куст №1 - Куст №3"
2	Нефтедоборный трубопровод "Куст №3 - Куст №1"
3	Автомобильная дорога "Куст №1 - Куст №3"
4	ВЛ - 6кВ №1 "КРУ-6 кВ - Куст №3"
5	ВЛ - 6кВ №2 "КРУ-6 кВ - Куст №3"
6	Отпайка ВЛ 6 кВ №1 на КТП № 2 Куста № 3
7	Отпайка ВЛ 6 кВ №2 на КТП № 2 Куста № 3

План границ зоны планируемого размещения линейных объектов

Масштаб 1:5 000

линия совмещения с листом 2



Экспликация проектируемых линейных объектов

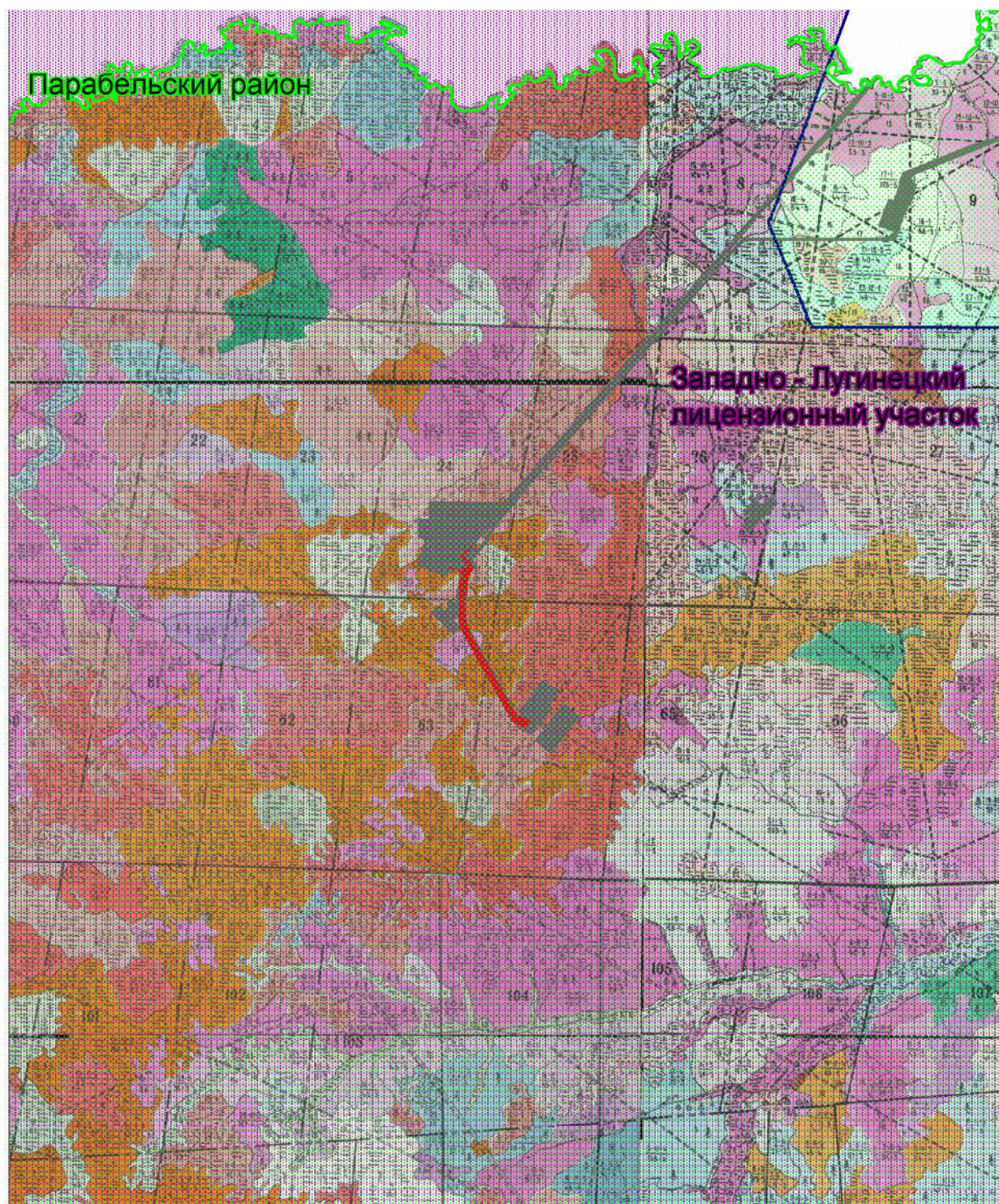
№	Наименование объекта
1	Высоконапорный водовод "Куст №1 - Куст №3"
2	Нефтеборный трубопровод "Куст №3 - Куст №1"
3	Автомобильная дорога "Куст №1 - Куст №3"
4	ВЛ - 6кВ №1 "КРУ-6 кВ - Куст №3"
5	ВЛ - 6кВ №2 "КРУ-6 кВ - Куст №3"
6	Отпайка ВЛ 6 кВ №1 на КТП № 2 Куста № 3
7	Отпайка ВЛ 6 кВ №2 на КТП № 2 Куста № 3

План границ зоны планируемого размещения линейных объектов

Каталог координат границы зоны №1 планируемого размещения линейных объектов

№№	X	Y	№№	X	Y	№№	X	Y
1	545528,76	3110024,52	41	547614,86	3109160,12	81	547725,04	3108885,11
2	545524,81	3110029,7	42	547571,94	3109136,84	82	547735,36	3108857,37
3	545522,66	3110028,06	43	547533,6	3109124,03	83	547754,1	3108864,34
4	545526,61	3110022,89	44	547220,58	3109104,98	84	547747,8	3108881,26
5	545520,85	3110025,59	45	547186,98	3109100,72	85	547750,82	3108884,9
6	545516,9	3110030,76	46	546933,06	3109118,27	86	547715,92	3108978,7
7	545514,76	3110029,12	47	546770,55	3109181,18	87	547699,65	3109024,72
8	545518,7	3110023,96	48	545691,74	3109784,69	88	547768,32	3109077,67
9	545522,34	3110035,33	49	545606,66	3109845,86	89	547721,63	3109137,09
10	545517,03	3110042,28	50	545584,06	3109872,31	90	547731,54	3109142,78
11	545516,38	3110035,94	51	545554,02	3109964,03	91	547745,95	3109133,12
12	547917,23	3109027,48	52	545547,68	3109959,19	92	547756,59	3109150,03
13	548004,17	3109153,02	53	545494,63	3110028,67	93	547798,89	3109123,35
14	548025,62	3109169,93	54	545508,82	3110040,3	94	547789,29	3109108,13
15	548053,49	3109181,35	55	545508,49	3110037,01			
16	548047,01	3109197,07	56	545515,05	3110036,31			
17	548016,96	3109184,75	57	545515,33	3110039			
18	547991,85	3109164,96	58	545512,11	3110042,98			
19	547921,7	3109073,12	59	545513,85	3110044,4			
20	547774,2	3109166,05	60	545507,26	3110045,58			
21	547777,24	3109170,89	61	545498,98	3110056,42			
22	547787,59	3109173,02	62	545482,81	3110043,8			
23	547814,19	3109165,62	63	545453,37	3110020,85			
24	547825,33	3109159,5	64	545423,98	3109992,34			
25	547829,66	3109148,95	65	545417,71	3109961,44			
26	547829,21	3109138,05	66	545424,43	3109930,97			
27	547837,32	3109134,86	67	545434,97	3109916,71			
28	547870,37	3109177,27	68	545422,71	3109907,37			
29	547862,52	3109183,02	69	545425,24	3109890,88			
30	547856,8	3109179,48	70	545511,24	3109778,24			
31	547843,3	3109176,44	71	545594,91	3109732,54			
32	547829,26	3109181,69	72	546896,52	3109003,49			
33	547824,1	3109186,2	73	546944,56	3109004,1			
34	547815,11	3109189,08	74	547430,61	3109015,65			
35	547807,36	3109190,48	75	547630,54	3109041,85			
36	547794,29	3109193,34	76	547649,78	3109056,48			
37	547783,06	3109193,61	77	547679,07	3109018,81			
38	547771,89	3109191,9	78	547684,79	3109019,61			
39	547724,05	3109221,27	79	547715,31	3108933,61			
40	547631,49	3109162,43	80	547728,06	3108888,76			

Схема расположения линейных объектов на территории Парабельского района



Условные обозначения:



- зона планируемого размещения линейных объектов



- ранее отведенные земельные участки



- граница муниципального образования "Парабельский район"



- граница лицензионного участка

Постановление Администрации Парабельского района «О подготовке проекта планировки и межевания территории»



АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРАБЕЛЬСКОГО РАЙОНА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19.05.2016

№ 272а

О подготовке проекта планировки и межевания территории для размещения объекта:
«Обустройство Южно-Шингинского месторождения. Куст скважин № 3»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ, Федеральным законом от 06.10.2003 N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", рассмотрев обращение ООО «Газпромнефть-Восток» (вх. от 25.04.2016 № 1247) о подготовке проекта планировки и межевания территории для размещения объекта: «Обустройство Южно-Шингинского месторождения. Куст скважин № 3»,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Разрешить ООО «Газпромнефть-Восток» подготовку проекта планировки и межевания территории для размещения объекта: «Обустройство Южно-Шингинского месторождения. Куст скважин № 3», расположенного по адресу: Российская Федерация, Томская область, Парабельский район.
2. Разместить постановление на официальном сайте Администрации Парабельского района в сети «Интернет».
3. Контроль за исполнением возложить на заместителя Главы района С.А. Лепёхина.

Глава района



А.Л. Карлов

Бондаренко О.В.
2-19-87

Рассылка:
Администрация – 2
Лепёхин С.А. – 1
Бондаренко О.В. -1



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д.41, г. Томск, 634041
тел (3822) 90-07-98, факс (3822) 55-72-98
E-mail: dep-les@tomsk.gov.ru
ОГРН 1127017029347,
ИНН/КПП 7017317947/701701001

Представителю
ООО «Газпромнефть-Восток»
Е.В. Шатура

Нахимова ул., д. 13а, стр. 1,
г. Томск, 634045

04.07.2016 № 74 06-37-13
на № 11-02/2510 от 03.06.2016

О согласовании проекта планировки территории

Уважаемая Елена Владимировна!

Департамент лесного хозяйства Томской области (далее – Департамент), рассмотрев заявление ООО «Газпромнефть-Восток» о согласовании проекта планировки территории, сообщает следующее.

Департамент согласовывает проект планировки территории (без проекта межевания), подготовленный на основании постановления Администрации Парабельского района от 19.05.2016 № 272а «О подготовке проекта планировки и межевания территории для размещения объекта: «Обустройство Южно-Шингинского месторождения. Куст скважин № 3», для частей лесного участка, предоставленных в аренду по договорам от 30.01.2012 № 26/05/12, от 09.10.2013 № 157/05/13, от 27.12.2013 № 259/05/13, от 07.02.2014 № 28/09/14, от 15.12.2015 № 131/09/15, в границах которых планируется размещение линейных объектов: автомобильная дорога «Куст № 1 – Куст № 3», ВЛ-6 кВ № 1 «КРУ-6 кВ – Куст № 3», ВЛ-6 кВ № 2 «КРУ-6 кВ – Куст № 3», отпайка ВЛ 6 кВ № 1 на КТП № 2 Куста № 3, отпайка ВЛ 6 кВ № 2 на КТП № 2 Куста № 3, высоконапорный водовод «Куст № 1 – Куст № 3», нефтесборный трубопровод «Куст № 3 – Куст № 1».

И.о. начальника департамента

М.В. Малькевич