

**2213П «Строительство газопровода ДНС Рыбкинская – УКПНГ Загорская»**

**на территории муниципальных образований Рыбкинского, Кулагинского, Старобелогорского, Лапазского, Платовского сельсоветов и Новосергиевского поссовета Новосергиевского района Оренбургской области**

Проект планировки территории. Материалы по обоснованию

раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»

раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»

2213П-ПП-131.000.000-ПЗУ-02

|  |
| --- |
|  |



**2213П «Строительство газопровода ДНС Рыбкинская – УКПНГ Загорская»**

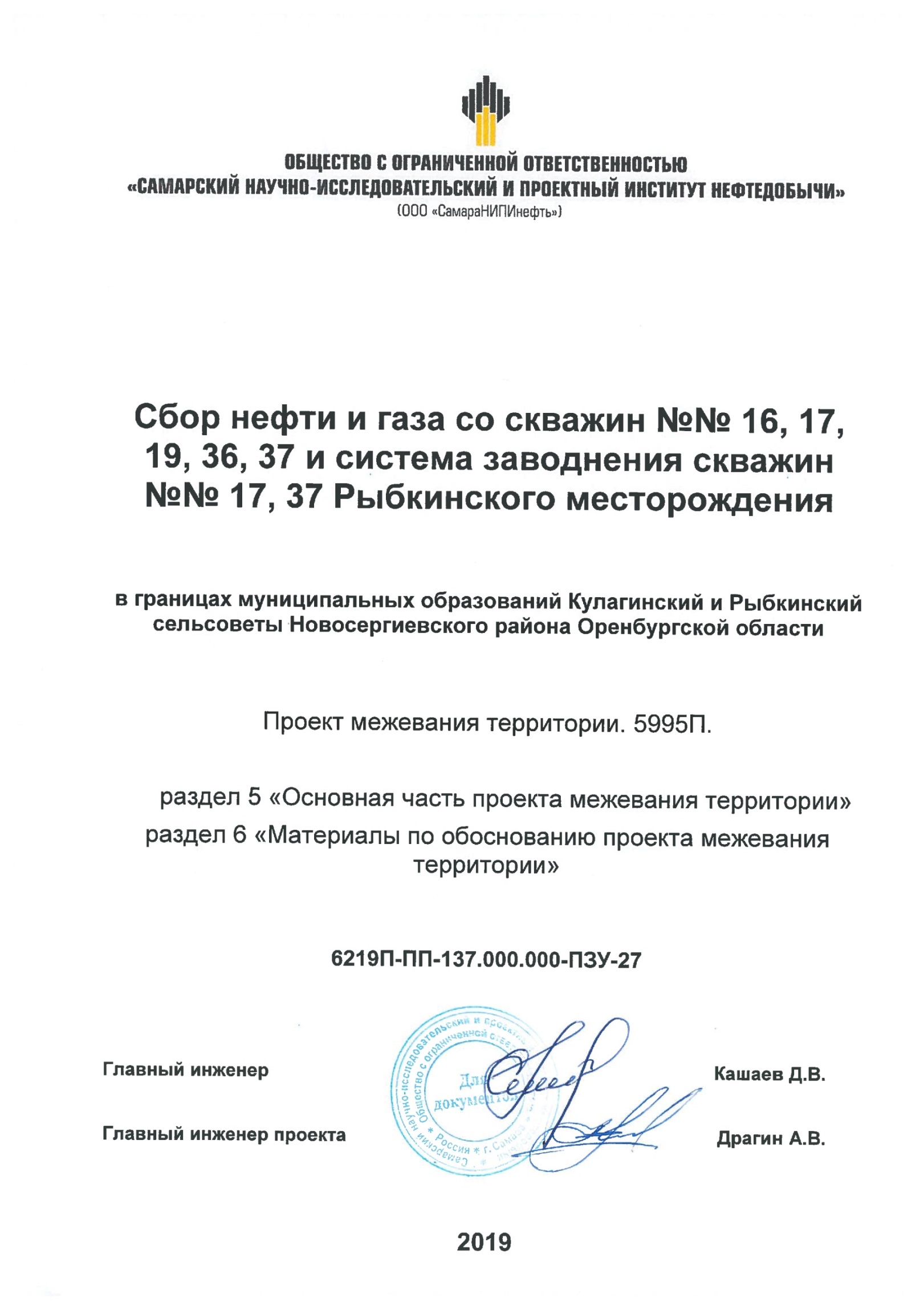
**на территории муниципальных образований Рыбкинского, Кулагинского, Старобелогорского, Лапазского, Платовского сельсоветов и Новосергиевского поссовета Новосергиевского района Оренбургской области**

Проект планировки территории. Материалы по обоснованию

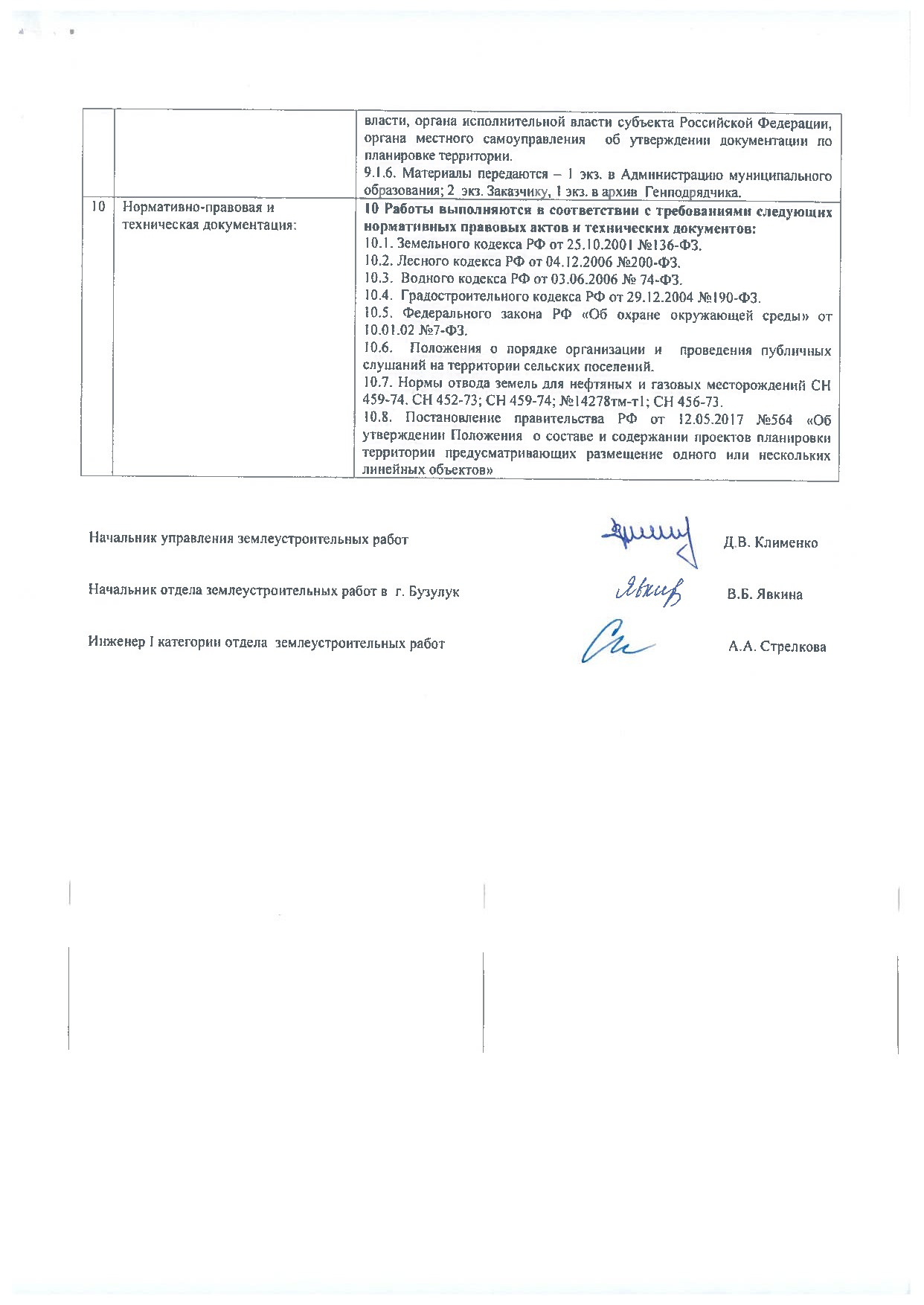
раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»

раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»

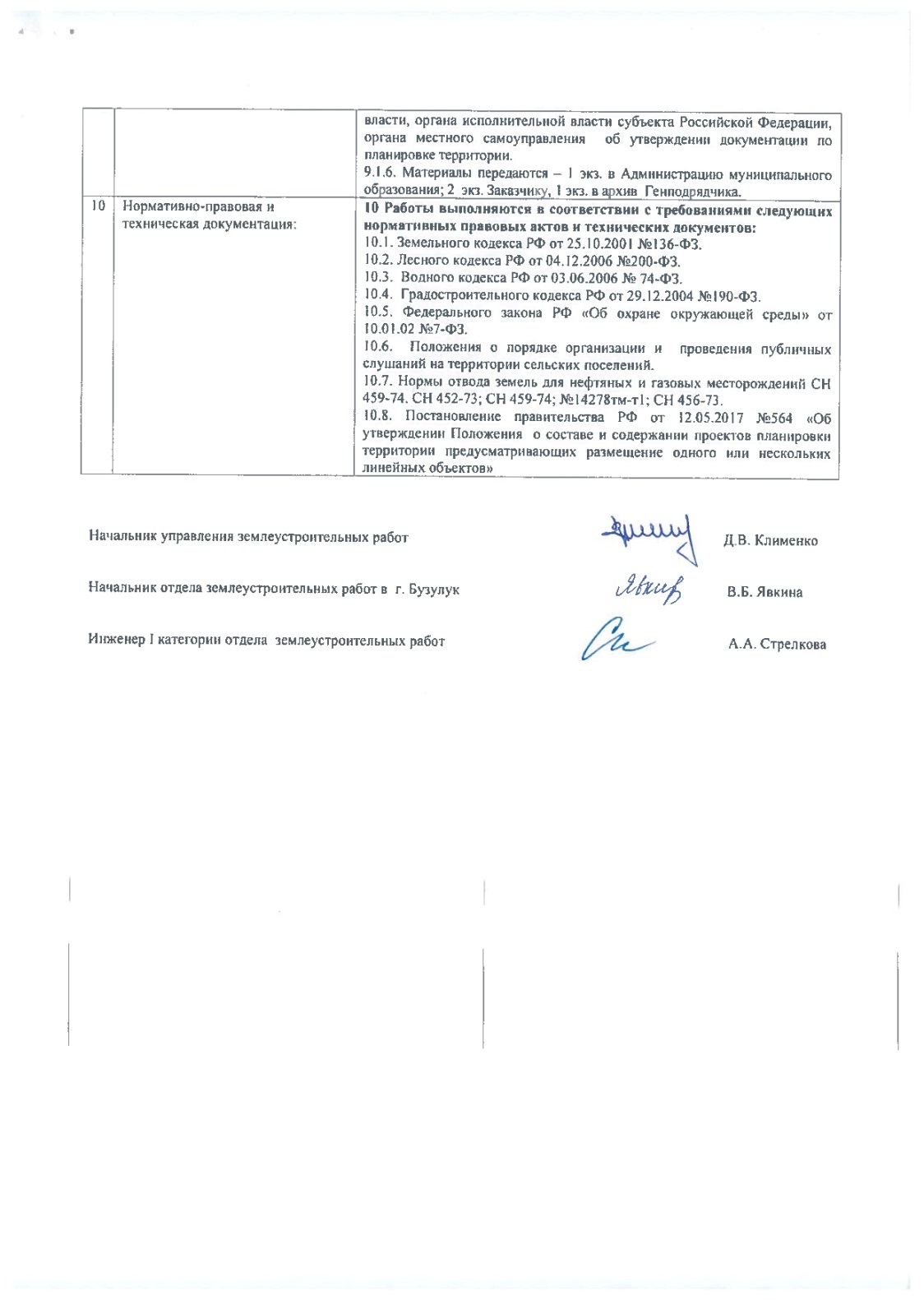
2213П-ПП-131.000.000-ПЗУ-02



В разработке технической документации (основных проектных решений) принимали участие специалисты:

Отдел землеустроительных работ:

Начальник отдела В.Б. Явкина

Исполнитель А.А. Стрелкова

Состав документации по планировке территории

| Номер тома | Обозначение | Наименование |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2213П-ПП-131.000.000-ПЗУ-01 | **Проект планировки территории** |
| Основная часть |
| Раздел 1. Проект планировки территории. |
| Графические материалы |
| Раздел 2. Положение о размещении линейного объекта |
| 2 | 2213П-ПП-131.000.000-ПЗУ-02 | **Материалы по обоснованию** |
| Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. |
| Графические материалы |
| Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. |
| Пояснительная записка |
| 3 | 2213П-ПП-131.000.000-ПЗУ-03 | **Проект межевания территории** |
| Основная часть |
| Раздел 5. Основная часть. |
| Чертеж межевания территории основной части |
| Материалы по обоснованию |
| Раздел 6. Чертеж межевания территории материалов по обоснованию |

Содержание

3 Проект планировки территории. Графическая часть 3.1

4 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка 4.1

4.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории 4.1

4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов 4.1

4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов 4.1

4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов 4.2

4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки 4.1

4.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории 4.9

4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.) 4.11

Приложения:

# Проект планировки территории. Графическая часть

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование документа в составе графической части | Количество листов | Примечание |
| 1 | Схема расположения элементов планировочной структуры | 1 | – |
| 2 | Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории | 13 | – |
| 3 | Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта | – | *не требуется в соответствии с п.21 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»* |
| 4 | Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории | – | *не требуется в соответствии с п.22 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 25.04.2017г. № 740/пр* |
| 5 | Схема границ территорий объектов культурного наследия | – | *не требуется в соответствии с п.23 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», ввиду отсутствия объектов культурного наследия в границах планируемой территории* |
| 6 | Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств совмещенная со схемой конструктивных и планировочных решений | 13 | – |

# Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

## Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Климатическая характеристика приводится по данным многолетних наблюдений ближайшей метеостанции Новосергиевка Оренбургского ЦГМС.

Вследствие удаленности от морских и океанических влияний рассматриваемая территория, по сравнению с западными районами Европейской части России, характеризуется ослаблением западного переноса воздушных масс и усилением континентальности климата. Это проявляется в удлинении зимы, сокращении переходных периодов, увеличении морозоопасности в начале и конце лета, возрастании годовой амплитуды температуры, уменьшении вероятности пасмурного неба и увеличении ясного.

Особенностью зимы северо-западной части Оренбургской области является циклоническая деятельность, сопровождаемая усилением западного переноса, что наиболее четко проявляется в распределении температуры воздуха. Изотермы зимних месяцев вместо широтного имеют почти меридиональное направление. Холодный и сухой воздух сибирских антициклонов сталкивается с теплым и влажным воздухом атлантических циклонов. Зима довольно суровая, длится от трех с половиной до пяти месяцев. В годы с активной циклонической деятельностью зимы бывают более снежные и теплые.

Летом господствуют сильно нагретые сухие воздушные массы со Средиземноморья, но особенно сильная жара устанавливается при проникновении горячих воздушных масс из Казахстана и Средней Азии, в результате чего часто наблюдаются засушливые и суховейные периоды.

Данные о среднемесячной температуре воздуха представлены в таблице 2.1

Таблица 2.1 - Средние месячные и годовая температура воздуха, оС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Метеостанция** | **Температура воздуха** | | | | | | | | | | | | |
| **I** | **II** | **III** | **IV** | **V** | **VI** | **VII** | **VIII** | **IX** | **X** | **XI** | **XII** | **Год** |
| **Новосергиевка** | -11,5 | -11,3 | -5,9 | 6,4 | 14,4 | 20,1 | 21,7 | 19,0 | 13,0 | 5,4 | -4,0 | -9,7 | 4,8 |

Среднегодовая температура воздуха составляет 4,8С. Самым холодным месяцем года является январь, средняя месячная температура составляет минус 11,5С. Самым жарким месяцем является июль, средняя месячная температура составляет 21,7С. Абсолютный минимум по м/с Новосергиевка достиг минус 38,5°С. Коэффициент стратификации «А» равен 160.

Переход среднесуточной температуры воздуха через 0С весной происходит в первой декаде апреля, а осенью – в конце октября. Первые заморозки возможны в конце августа, последние обычно регистрируются в начале июня. Продолжительность безморозного периода составляет в среднем 150 дней.

Среднегодовая сумма всех атмосферных осадков составляет 411 мм. Данные о среднемесячных и годовом количестве осадков представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Среднемесячное и годовое количество осадков, мм

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Метеостанция** | **Количество осадков** | | | | | | | | | | | | |
| **I** | **II** | **III** | **IV** | **V** | **VI** | **VII** | **VIII** | **IX** | **X** | **XI** | **XII** | **Год** |
| **Новосергиевка** | 38 | 26 | 27 | 26 | 25 | 40 | 35 | 40 | 34 | 42 | 38 | 40 | 411 |

Снежный покров появляется в конце октября, устойчивый снежный покров образуется в конце ноября. Дата разрушения снегового покрова по многолетним данным – вторая декада апреля. Средняя продолжительность залегания устойчивого снежного покрова составляет 130-152 дня. Средняя из наибольших декадных - высота снежного покрова составляет 30-40 см. Данные о среднемесячной относительной влажности представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 - Среднемесячная относительная влажность, %

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Метеостанция** | **месяцы** | | | | | | | | | | | | |
| **I** | **II** | **III** | **IV** | **V** | **VI** | **VII** | **VIII** | **IX** | **X** | **XI** | **XII** | **Год** |
| **Новосергиевка** | 82.83 | 81.42 | 80.9 | 63.4 | 44.6 | 45.4 | 45.7 | 45.3 | 52.0 | 69.6 | 78.6 | 82,3 | 64,4 |

Преобладающее направление ветров в течение зимы – южное и восточное, летом преобладают ветры северные, западные и северо-западные. Наиболее часты ветры со скоростью 2 – 3 м/с. Расчетная скорость ветра, превышение которой в году составляет 5% - 10 м/с. Штили чаще отмечаются в ночные часы, причем максимум их приходится на летние месяцы (июль-сентябрь). Суточные изменения скорости ветра наиболее существенны в теплое время, особенно с мая по июль, когда скорость ветра днем почти в 2 раза выше, чем ночью. Наибольшие средние месячные скорости ветра отмечаются зимой и в переходные периоды. Ниже в таблицах 2.4 и 2.5 приведены данные о скоростях и направлениях ветра.

Таблица 2.4 - Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

Метеостанция Месяцы

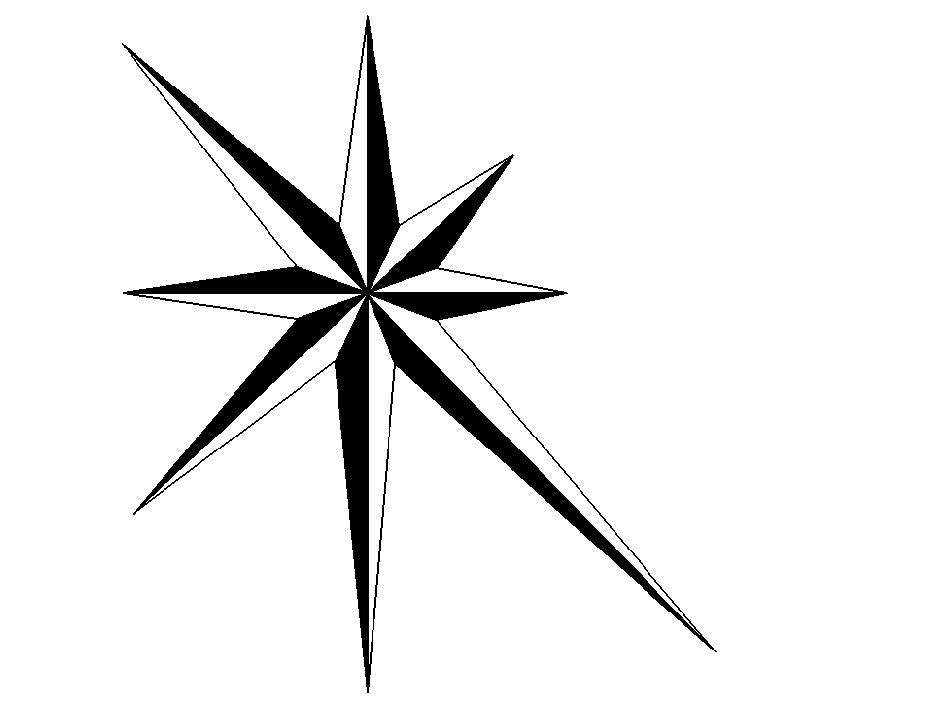
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Метеостанция** | **Месяцы** | | | | | | | | | | | | |
| **I** | **II** | **III** | **IV** | **V** | **VI** | **VII** | **VIII** | **IX** | **X** | **XI** | **XII** | **Год** |
| **Новосергиевка** | 4,4 | 4,2 | 4,4 | 3,3 | 3,7 | 3,2 | 3,2 | 2,9 | 3,2 | 4,0 | 3,6 | 4,6 | 3,7 |

Таблица 2.5 - Повторяемость направлений ветра за год, %

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Метеостанция** | **Повторяемость направления ветра** | | | | | | | |
| **С** | **СВ** | **В** | **ЮВ** | **Ю** | **ЮЗ** | **З** | **СЗ** |
| **Новосергиевка** | 11 | 8 | 8 | 20 | 16 | 13 | 10 | 14 |

На рис. 2.1 представлена роза ветров за год по метеостанции Новосергиевка (масштаб: в 1 см - 3 % повторяемости).

С



Ю

Рисунок 2.1 Роза ветров за год (по метеостанции «Новосергиевка»)

Район прохождения трассы относится к IV району по гололедным и к Ш району по ветровым нагрузкам. Скоростной напор ветра 38 кгс/см² (0,38 кПа).

Гололедно-изморозиевые явления в той или иной мере наблюдаются ежегодно в период от конца октября до начала апреля. Основными гололедообразующими потоками являются ветры южных румбов и в меньшей степени северо-западных направлений. Толщина стенки гололеда, превышаемая раз в пять лет, на проводах диаметром 10 мм, расположенных на высоте 10 м составляет 10 мм.

В таблице 2.6 приводится число случаев гололедно-изморозиевых явлений по метеостанции Оренбург.

Таблица 2.6 - Число случаев гололедно-изморозиевых явлений

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Явления** | **Число случаев с обледенением** | | | | | | | | |
| **X** | **XI** | **XII** | **I** | **II** | **III** | **IV** | **V** | **год** |
| **Гололед** | 3 | 3 | 3 | 1 | 1 | 0,2 | - | - | 11 |

Из неблагоприятных метеорологических явлений отмечаются туманы и грозы.

Среднее число дней с туманами для рассматриваемого района приведено в таблице 2.7.

Таблица 2.7 - Среднее число дней с туманом

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Метеостанция** | **Число дней с туманом** | | | | | | | | | | | | |
| **I** | **II** | **III** | **IV** | **V** | **VI** | **VII** | **VIII** | **IX** | **X** | **XI** | **XII** | **Год** |
| **Новосергиевка** | 4 | 4 | 4 | 3 | 0,3 | 0,2 | 0,2 | 0,5 | 0,8 | 2 | 5 | 5 | 29 |

Нормативная глубина промерзания грунтов в рассматриваемом районе определена согласно СП 22.13330.2011 и равна для глинистых грунтов 1,5 м, песчаных - 1,82 м, песков гравелистых – 1,95 м, крупнообломочных грунтов 2,21 м.

Согласно СП 20.13330.2011 исследуемая территория по весу снегового покрова относится к IV району S0 = 1,68 кПа, по давлению ветра относится к III району ω0 = 0,38 кПа, по толщине стенки гололеда к IV району b = 15 мм. Согласно СП 131.13330.2012 по климатическому районированию для строительства территория относится к I-B.

## Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта.

• Ширина полосы временного отвода для трассы газопровода составляет 32,0 м.

• Ширина полосы временного отвода для трассы ВЛ-10 кВ составляет 8,0 м.

• Ширина полосы временного отвода для линии анодного заземления, кабеля КИПиА, силового кабеля составляет 6.0 м.

• Площадь постоянного отвода под опоры ВЛ-10 кВ составляет: П10-1 - 4 м2, УА10-1 – 27 м2, УП10-2 - 14 м2, А10-1 – 14 м2, ОА10-1 – 13 м2

Ширина полос временного отвода установлены в соответствии с проектом полосы отвода, разработанным ООО «СамараНИПИнефть» в 2020 г., в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.38 750 кВ, 14278 тм-т1 от 20.05.1994.

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений, осуществляется при наличии утвержденного проекта рекультивации таких земель для нужд сельского хозяйства без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий (п. 2 введен Федеральным законом от 21.07.2005 № 111-ФЗ).

Проект рекультивации нарушенных земель, выполненный по объекту 2213П «Строительство газопровода ДНС Рыбкинская – УКПНГ Загорская», утвержден администрациями районов и собственниками земельных участков.

В соответствии с Федеральным законом от 21.12.2004 № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую», перевод земель сельскохозяйственного назначения под размещение скважин в категорию земель промышленности в рассматриваемом случае допускается, так как он связан с добычей полезных. Согласно статье 30 Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ предоставление в аренду пользователю недр земельных участков, необходимых для ведения работ, связанных с пользованием недрами, из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности осуществляется без проведения аукционов. Формирование земельных участков сельскохозяйственного назначения для строительства осуществляется с предварительным согласованием мест размещения объектов. Предоставление таких земельных участков осуществляется в аренду.

В целях обеспечения технической и пожарной безопасности проектируемых объектов устанавливаются охранные зоны:

- Охранная зона проектируемого трубопровода составляет 25 м от оси, в соответствии с п.7,4,1 РД 39-132-94;

- Охранная зона проектируемой ЛЭП составляет 5 м от оси, в соответствии с Постановлением правительства РФ № 160 от 24.02.2009 г.

## Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Вынос объектов капитального строительства, попадающих в зону размещения проектируемого линейного объекта, **не требуется**.

## Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Строительство объекта ПАО «Оренбургнефть»: 2213П «Строительство газопровода ДНС Рыбкинская – УКПНГ Загорская» в границах муниципального образования Сорочинского городского округа Оренбургской области.

Общая площадь постоянного отвода— 8365 м2

Площадь временного отвода на время строительства — 1624512 м2

Общая площадь, площадь зоны планируемого размещения объекта — 1632877 м2.

## Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки

Трассы проектируемых выкидных трубопроводов пересекают существующие коммуникации. Технические условия на пересечение приведены в Приложениях. **Ведомость пересечений с инженерными коммуникациями и автодорогами представлена в таблице 4.6.**

Таблица . - Ведомость пересечений с инженерными коммуникациями

Ведомость инженерных коммуникаций, пересекаемых трассой

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Положение пересечения | | | Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях | | | | |
| км | ПК | + | Наименование | Угол пересечения, град | Диаметр или сечение, мм | Глубина заложения до верха, м | Владелец |
| 1 | 1.04 | 10 | 43.8 | нефтепровод | 85° | 159 | 1.20 | ПАО "Оренбургнефть", г. Сорочинск, ул. Зеленая, 25А, тел. 8(35346)6-63-63 |
| 2 | 1.21 | 12 | 13.0 | нефтепровод | 85° | 89 | 1.20 |
| 3 | 1.24 | 12 | 36.3 | нефтепровод | 84° | 114 | 1.20 |
| 4 | 1.25 | 12 | 47.5 | нефтепровод | 85° | 89 | 1.20 |
| 5 | 1.56 | 15 | 55.1 | нефтепровод нед | 69° | 89 | 1.20 |
| 6 | 1.58 | 15 | 82.1 | нефтепровод нед | 63° | 89 | 1.20 |
| 7 | 2.01 | 20 | 12.7 | нефтепровод | 61° | 273 | 1.20 |
| 8 | 2.02 | 20 | 17.6 | нефтепровод | 59° | 273 | 1.20 |
| 9 | 2.03 | 20 | 31.2 | нефтепровод | 63° | 273 | 1.20 |
| 10 | 3.72 | 37 | 21.8 | нефтепровод | 72° | 114 | 1.20 |
| 11 | 3.73 | 37 | 28.2 | нефтепровод | 78° | 114 | 1.20 |
| 12 | 5.18 | 51 | 75.7 | нефтепровод | 79° | 159 | 1.20 |
| 13 | 5.18 | 51 | 84.2 | нефтепровод (2 трубы) | 76° | 114 | 1.20 |
| 14 | 8.30 | 82 | 95.8 | нефтепровод | 87° | 114 | 1.20 |
| 15 | 8.32 | 83 | 15.1 | нефтепровод | 88° | 114 | 1.20 |
| 16 | 8.34 | 83 | 38.7 | нефтепровод | 88° | 114 | 1.20 |
| 17 | 9.87 | 98 | 70.1 | нефтепровод | 80° | 273 | 1.20 |
| 18 | 9.88 | 98 | 77.7 | нефтепровод | 82° | 273 | 1.20 |
| 19 | 9.88 | 98 | 80.1 | нефтепровод нед | 84° | 273 | 1.20 |
| 20 | 9.91 | 99 | 11.4 | нефтепровод | 89° | 114 | 1.20 |
| 21 | 9.92 | 99 | 15.7 | нефтепровод | 87° | 114 | 1.20 |
| 22 | 9.92 | 99 | 19.0 | нефтепровод | 89° | 114 | 1.20 |
| 23 | 9.92 | 99 | 23.3 | нефтепровод | 89° | 114 | 1.20 |
| 24 | 10.80 | 107 | 96.2 | нефтепровод | 85° | 114 | 1.20 |
| 25 | 10.80 | 108 | 0.5 | нефтепровод | 89° | 114 | 1.20 |
| 26 | 10.80 | 108 | 4.0 | нефтепровод | 86° | 114 | 1.20 |
| 27 | 11.18 | 111 | 83.4 | нефтепровод | 1° | 114 | 1.20 |
| 28 | 11.43 | 114 | 31.1 | нефтепровод | 1° | 114 | 1.20 |
| 29 | 12.20 | 122 | 1.5 | нефтепровод | 88° | 273 | 1.20 |
| 30 | 12.22 | 122 | 18.3 | нефтепровод | 88° | 273 | 1.20 |
| 31 | 14.45 | 144 | 52.3 | газопровод | 81° | 159 | 1.00 | АО"Газпром газораспределения Оренбург", п. Новосергиевка, ул. Пролетарская, д.56в, тел. 8(35339)2-14-68 |
| 32 | 14.46 | 144 | 59.4 | кабель | 80° |  | 0.70 | ПАО" Ростелеком", п. Новосергиевка, ул. Луначарского, д.7, тел. 89225560431 |
| 33 | 16.31 | 163 | 14.1 | нефтепровод нед | 85° | 159 | 1.20 | ПАО "Оренбургнефть", г. Сорочинск, ул. Зеленая, 25А, тел. 8(35346)6-63-63 |
| 34 | 16.32 | 163 | 16.9 | нефтепровод | 84° | 273 | 1.20 |
| 35 | 16.33 | 163 | 28.5 | нефтепровод нед | 88° | 273 | 1.20 |
| 36 | 16.36 | 163 | 58.3 | нефтепровод | 88° | 273 | 1.20 |
| 37 | 16.75 | 167 | 54.9 | кабель | 78° |  | 0.70 | ПАО" Ростелеком", п. Новосергиевка, ул. Луначарского, д.7, тел. 89225560431 |
| 38 | 18.12 | 181 | 19.6 | нефтепровод | 87° | 273 | 1.20 | ПАО "Оренбургнефть", г. Сорочинск, ул. Зеленая, 25А, тел. 8(35346)6-63-63 |
| 39 | 18.16 | 181 | 62.9 | нефтепровод | 87° | 273 | 1.20 |
| 40 | 18.17 | 181 | 67.7 | кабель | 89° |  | 0.70 | ПАО" Ростелеком", п. Новосергиевка, ул. Луначарского, д.7, тел. 89225560431 |
| 41 | 27.09 | 270 | 92.7 | нефтепровод | 82° | 273 | 1.20 | ПАО "Оренбургнефть", г. Сорочинск, ул. Зеленая, 25А, тел. 8(35346)6-63-63 |
| 42 | 27.10 | 270 | 97.1 | нефтепровод | 88° | 273 | 1.20 |
| 43 | 27.17 | 271 | 70.0 | кабель | 89° | - | 0.90 | ПАО" Ростелеком", п. Новосергиевка |
| 44 | 27.20 | 271 | 98.1 | газопровод | 81° | 63 | 1.00 | АО"Газпром газораспределения Оренбург", п. Новосергиевка, ул. Пролетарская, д.56в, тел. 8(35339)2-14-68 |
| 45 | 30.06 | 300 | 59.5 | кабель | 57° |  | 0.70 | ПАО" Ростелеком", п. Новосергиевка, ул. Луначарского, д.7, тел. 89225560431 |
| 46 | 30.65 | 306 | 91.6 | газопровод | 88° | 225 | 1.00 | АО"Газпром газораспределения Оренбург", п. Новосергиевка, ул. Пролетарская, д.56в, тел. 8(35339)2-14-68 |
| 47 | 30.81 | 308 | 5.0 | кабель | 87° | - | 0.70 | ПАО" Ростелеком", п. Новосергиевка, ул. Луначарского, д.7, тел. 89225560431 |
| 48 | 30.81 | 308 | 12.9 | кабель | 89° | - | 1.4 |
| 49 | 30.82 | 308 | 21.9 | кабель | 86° | - | 0.70 |
| 50 | 30.87 | 308 | 70.2 | кабель | 87° | - | 0.70 |
| 56 | 34.93 | 348 | 127.8 | нефтепровод | 84 | 273 | 1.20 | ПАО "Оренбургнефть", г. Сорочинск, ул. Зеленая, 25А, тел. 8(35346)6-63-63 |
| 57 | 34.94 | 348 | 142.4 | нефтепровод | 89° | 273 | 1.20 |
| 59 | 37.52 | 375 | 18.8 | нефтепровод | 66° | 273 | 1.20 |
| 60 | 37.55 | 375 | 51.0 | нефтепровод | 73° | 273 | 1.20 |
| 61 | 38.53 | 385 | 32.0 | нефтепровод | 82° | 89 | 1.20 | ПАО "Оренбургнефть", г. Сорочинск, ул. Зеленая, 25А, тел. 8(35346)6-63-63 |
| 62 | 38.55 | 385 | 50.5 | нефтепровод | 63° | 89 | 1.20 |
| 63 | 38.57 | 385 | 70.4 | нефтепровод | 63° | 273 | 1.20 |
| 64 | 40.22 | 402 | 18.2 | нефтепровод | 74° | 89 | 1.20 |
| 65 | 41.08 | 410 | 77.7 | нефтепровод | 84° | 89 | 1.20 |
|
| 66 | 41.11 | 411 | 12.8 | нефтепровод | 0° | 89 | 1.20 | ПАО "Оренбургнефть", г. Сорочинск, ул. Зеленая, 25А, тел. 8(35346)6-63-63 |
| 67 | 41.25 | 412 | 52.2 | нефтепровод | 59° | 89 | 1.20 |
| 68 | 41.34 | 413 | 42.2 | нефтепровод | 68° | 89 | 1.20 |
| 69 | 42.00 | 419 | 96.0 | нефтепровод | 79° | 89 | 1.20 |
| 70 | 43.02 | 430 | 23.1 | нефтепровод | 61° | 273 | 1.20 |
| 71 | 46.67 | 466 | 70.7 | нефтепровод | 81° | 159 | 1.20 |
| 72 | 46.67 | 466 | 74.8 | нефтепровод (2 трубы) | 77° | 89 | 1.20 |
| 73 | 46.68 | 466 | 84.5 | нефтепровод | 86° | 89 | 1.20 | ПАО "Оренбургнефть", г. Сорочинск, ул. Зеленая, 25А, тел. 8(35346)6-63-63 |
| 74 | 46.69 | 466 | 88.9 | нефтепровод | 78° | 273 | 1.20 |
| 75 | 46.69 | 466 | 92.2 | нефтепровод | 85° | 219 | 1.20 |
| 76 | 46.70 | 466 | 99.7 | нефтепровод | 81° | 273 | 1.20 |
| 77 | 46.71 | 467 | 6.6 | нефтепровод | 87° | 89 | 1.20 |
| 78 | 46.71 | 467 | 13.1 | нефтепровод | 88° | 89 | 1.20 |
| 79 | 46.72 | 467 | 24.6 | нефтепровод | 89° | 89 | 1.20 |
| 80 | 46.73 | 467 | 29.3 | нефтепровод (2 трубы) | 85° | 89 | 1.20 |
| 81 | 46.74 | 467 | 35.8 | нефтепровод | 86° | 89 | 1.20 | ПАО "Оренбургнефть", г. Сорочинск, ул. Зеленая, 25А, тел. 8(35346)6-63-63 |
| 82 | 46.74 | 467 | 42.7 | нефтепровод | 81° | 89 | 1.20 |
| 83 | 46.75 | 467 | 53.8 | нефтепровод | 86° | 89 | 1.20 |
| 84 | 46.77 | 467 | 73.0 | нефтепровод | 88° | 89 | 1.20 |
| 85 | 47.58 | 475 | 82.8 | нефтепровод | 73° | 325 | 1.20 |
| 86 | 47.58 | 475 | 83.3 | нефтепровод | 84° | 219 | 1.20 |
| 87 | 47.62 | 476 | 22.9 | нефтепровод | 65° | 159 | 1.20 |
| 88 | 47.63 | 476 | 31.2 | нефтепровод | 68° | 159 | 1.20 |
| 89 | 47.64 | 476 | 37.8 | нефтепровод | 71° | 159 | 1.20 |
|
| 90 | 47.65 | 476 | 49.1 | нефтепровод | 75° | 159 | 1.20 | ПАО "Оренбургнефть", г. Сорочинск, ул. Зеленая, 25А, тел. 8(35346)6-63-63 |
| 91 | 47.94 | 479 | 36.1 | нефтепровод | 46° | 159 | 1.20 |
| 92 | 48.44 | 484 | 38.2 | нефтепровод | 72° | 89 | 1.20 |
| 93 | 50.53 | 505 | 25.7 | нефтепровод | 73° | 325 | 1.20 |
| 94 | 50.53 | 505 | 34.6 | нефтепровод | 70° | 219 | 1.20 |
| 95 | 50.56 | 505 | 56.4 | нефтепровод | 82° | 159 | 1.20 |
| 96 | 50.58 | 505 | 77.9 | нефтепровод | 72° | 159 | 1.20 |
| 97 | 50.59 | 505 | 88.7 | нефтепровод | 60° | 273 | 1.20 |
| 98 | 50.72 | 507 | 19.7 | кабель | 73° |  | 0.70 | ПАО "Ростелеком" п. Новосергиевка |
| 99 | 51.05 | 510 | 49.0 | газопровод | 70° | 325 | 1.20 | ПАО "Оренбургнефть", г. Сорочинск, ул. Зеленая, 25А, тел. 8(35346)6-63-63Оренбург", п. Новосергиевка, ул. Пролетарская, д.56в, тел. 8(35339)2-14-68 |

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Положение по трассе | | | Наименование, напряжение, направление | Угол пересечения, град | Кол-во проводов | Отметки проводов и земли в точке пересечения | Примечание: владелец, ТУ, согласования |
|  |  |  |
| 1 | 0.11 | 1 | 11.1 | ЛЭП-10кВ, 3пр., ф7 | 84° | 3 | 229.99 | ПАО "Оренбургнефть", АБК Вахитовка, тел. 89228508584 |
| 2 | 9.93 | 99 | 25.3 | ЛЭП-6 кВ, 3 пр. | 88° | 3 | 142.14 | ПАО "Оренбургнефть", г. Сорочинск, ул. Зеленая, д. 25А, тел. 89225311191 |
| 3 | 14.41 | 144 | 5.6 | кабель связь ВЛС Кулагино-Дедово .4кВ | 85° | 8 | 116.67 | ПАО" Ростелеком", п. Новосергиевка, ул. Луначарского, д.7, тел. 89225560431 |
| 4 | 14.44 | 144 | 44.3 | ЛЭП-10кВ, 3пр., ф-КЛ-1 | 85° | 3 | 115.49 | ПАО "МРСК-Волги" Оренбургэнерго, п. Новосергиевка, ул. Эл.подстанция, д.1, тел. 8(35339)2-46-88 |
| 5 | 18.26 | 182 | 61.4 | ЛЭП-35кВ, 3пр. | 89° | 3 | 172.71 |
| 6 | 24.40 | 244 | 4.0 | ЛЭП-35кВ, 3пр. | 87° | 3 | 167.30 |
| 7 | 25.05 | 250 | 53.0 | ЛЭП-35кВ, 3пр. | 88° | 3 | 159.48 |
| 8 | 27.12 | 271 | 16.4 | ЛЭП-35кВ, 3пр. | 87° | 3 | 229.89 |
| 9 | 27.22 | 272 | 19.2 | ЛЭП-10кВ, 3пр., ф-НС-1 | 81° | 3 | 226.03 |
| 10 | 29.69 | 296 | 94.8 | ЛЭП-35кВ, 3пр. | 54° | 3 | 207.43 |
| 11 | 30.79 | 307 | 89.9 | ЛЭП-10кВ, 3пр., ф-НС-1 | 89° | 3 | 188.14 | ПАО "МРСК-Волги" Оренбургэнерго, п. Новосергиевка, ул. Эл.подстанция, д.1, тел. 8(35339)2-46-88 |
| 12 | 30.89 | 308 | 91.5 | ЛЭП-35кВ, 3пр. | 88° | 3 | 189.87 |
| 13 | 38.55 | 385 | 50.5 | ЛЭП-6 кВ, 3 пр. ф-1505 | 71° | 3 | 231.04 | ПАО "Оренбургнефть", г. Сорочинск, ул. Зеленая, д. 25А, тел. 89225311191 |
| 14 | 40.80 | 408 | 1.8 | ЛЭП-6 кВ, 3 пр. ф-1411 | 44° | 3 | 184.18 |
| 15 | 41.26 | 412 | 62.8 | ЛЭП-6 кВ, 3 пр. ф-1411 | 63° | 3 | 199.76 |
| 16 | 41.35 | 413 | 50.7 | ЛЭП-6 кВ, 3 пр. ф-1411 | 72° | 3 | 201.09 |
| 17 | 46.18 | 461 | 81.0 | ЛЭП-6 кВ, 3 пр. ф-1411 | 85° | 3 | 181.34 |
| 18 | 46.66 | 466 | 56.6 | ЛЭП-6 кВ, 3 пр. ф-1411 | 84° | 3 | 193.20 |
| 19 | 47.24 | 472 | 44.3 | ЛЭП-6 кВ, 3 пр. ф-1411 | 34° | 3 | 208.13 |
| 20 | 47.39 | 473 | 89.2 | ЛЭП-6 кВ, 3 пр. ф-1411 | 39° | 3 | 219.74 |
| 21 | 47.56 | 475 | 62.6 | ЛЭП-6 кВ, 3 пр. ф-1411 | 86° | 3 | 238.08 |
| 22 | 47.65 | 476 | 51.5 | ЛЭП-6 кВ, 3 пр. ф-1409 | 85° | 3 | 243.45 |
| 23 | 48.42 | 484 | 17.0 | ЛЭП-6 кВ, 3 пр. ф-1411 | 72° | 3 | 190.76 |
| 24 | 48.89 | 488 | 86.7 | ЛЭП-6 кВ, 3 пр. ф-1405 | 76° | 3 | 173.19 |
| 25 | 49.00 | 490 | 3.5 | ЛЭП-6 кВ, 3 пр. ф-1405 | 42° | 3 | 170.01 |
| 26 | 49.35 | 493 | 54.2 | ЛЭП-10кВ, 3пр., ф-НС-6 | 44° | 3 | 184.56 | ПАО "МРСК-Волги" Оренбургэнерго, п. Новосергиевка, ул. Эл.подстанция, д.1, тел. 8(35339)2-46-88 |
| 27 | 50.50 | 505 | 4.4 | ЛЭП-6 кВ, 3 пр. ф-1405 | 71° | 3 | 235.26 | ПАО "Оренбургнефть", г. Сорочинск, ул. Зеленая, д. 25А, тел. 89225311191 |
| 28 | 50.58 | 505 | 76.7 | ЛЭП-6 кВ, 3 пр. ф-1411 | 88° | 3 | 232.82 |
| 29 | 50.59 | 505 | 89.3 | ЛЭП-10кВ, 3пр., ф-НС-6 | 86° | 3 | 232.46 | ПАО "МРСК-Волги" Оренбургэнерго, п. Новосергиевка, ул. Эл.подстанция, д.1, тел. 8(35339)2-46-88 |
| 30 | 50.90 | 508 | 95.6 | ЛЭП-35кВ, 3пр. + 1пр. | 61° | 3 | 237.02 |

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Положение пересечения | | | | | Наименование дороги, место пересечения (км дороги) | Категория дороги | Вид покрытия | Ширина земляного полотна, м | Ширина проезжей части, м | Угол пересечения, град | Примечание: владелец, ТУ, согласования |
| км | начало | | конец | |
| ПК | + | ПК | + |
| 1 | 14.42 | 144 | 21.3 | 144 | 35.0 | автодорога Кулагино-Дедово | IV | щебень | 13.69 | 8.28 | 30° | Новосергиевское ДУ ГУП" Оренбургремдорстрои" , п. Новосергиевский, ул. Дорожная, д. 6, тел. 8(35)2-71-02 |
| 2 | 18.18 | 181 | 75.3 | 182 | 4.3 | автодорога Новосергиевка-Кулагино | IV | асфальт | 19.36 | 7.04 | 63° |
| 3 | 27.13 | 271 | 34.6 | 271 | 55.6 | автодороги подъезд к с. Кулагино от а/д **Новосергиевка-Илек** | IV | асфальт | 21.05 | 6.99 | 38° |
| 4 | 30.84 | 308 | 36.7 | 308 | 59.6 | автодорога Новосергиевка-Илек | III | асфальт | 22.9 | 8.2 | 90° |
| 5 | 50.66 | 506 | 59.5 | 506 | 77.9 | грейдер Старая Белогорка-Самара/Оренбург | IV | песчано-гравийная смесь | 18.37 | 9.97 | 79° |

## Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Проектируемый объект имеет пересечения с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Х** | **У** |
| 1 | 463567.8315 | 2185013.9613 |
| 2 | 463516.6269 | 2184994.3940 |
| 3 | 463541.8162 | 2184969.8002 |
| 4 | 463593.1485 | 2184989.4404 |
| 5 | 462775.7291 | 2185773.5922 |
| 6 | 462754.3562 | 2185799.6604 |
| 7 | 462711.3196 | 2185804.8320 |
| 8 | 462732.5715 | 2185778.4927 |
| 9 | 459730.2891 | 2188139.6398 |
| 10 | 459712.6706 | 2188120.3817 |
| 11 | 459693.5188 | 2188173.8757 |
| 12 | 459671.8900 | 2188150.0840 |
| 13 | 459625.7396 | 2188183.6973 |
| 14 | 459233.0239 | 2188567.4018 |
| 15 | 459529.7954 | 2189777.4688 |
| 16 | 459569.1323 | 2189745.6481 |
| 17 | 459437.2273 | 2191107.6028 |
| 18 | 459258.0308 | 2191368.6236 |
| 19 | 459165.4932 | 2191410.2686 |
| 20 | 459066.6198 | 2191451.9448 |
| 21 | 459060.2441 | 2191454.5118 |
| 22 | 458946.4498 | 2191577.3954 |
| 23 | 458685.3833 | 2192094.5742 |
| 24 | 457931.3901 | 2193375.9705 |
| 25 | 457967.2927 | 2193340.3497 |
| 26 | 458558.1745 | 2193973.1713 |
| 27 | 458532.4047 | 2194019.8543 |
| 28 | 458580.4525 | 2193999.0268 |
| 29 | 457681.6510 | 2196279.4674 |
| 30 | 457703.2409 | 2196363.7405 |
| 31 | 457639.9407 | 2196484.2213 |
| 32 | 455847.3556 | 2199933.0015 |
| 33 | 455837.3529 | 2199966.2829 |
| 34 | 455829.7591 | 2199923.3886 |
| 35 | 455809.2670 | 2199950.9399 |
| 36 | 455805.8924 | 2200026.9817 |
| 37 | 455789.7073 | 2200045.1709 |
| 38 | 455771.8054 | 2200036.2521 |
| 39 | 455777.2436 | 2200012.7095 |
| 40 | 454940.6422 | 2199879.7447 |
| 41 | 454892.2659 | 2199898.0834 |
| 42 | 454905.1467 | 2199858.1740 |
| 43 | 454859.3932 | 2199878.1398 |
| 44 | 452732.7728 | 2200720.3252 |
| 45 | 452643.0659 | 2200793.3884 |
| 46 | 452622.8634 | 2200818.2330 |
| 47 | 452639.0505 | 2200835.5808 |
| 48 | 452569.4471 | 2200761.5376 |
| 49 | 452593.6132 | 2200740.6358 |
| 50 | 452547.5342 | 2200691.4724 |
| 51 | 452311.3802 | 2200873.5863 |
| 52 | 450501.9233 | 2201091.2411 |
| 53 | 449805.6001 | 2201180.9466 |
| 54 | 449738.1936 | 2201177.1604 |
| 55 | 448493.9768 | 2201201.5258 |
| 56 | 444510.1852 | 2203047.6735 |
| 57 | 444533.8619 | 2203072.0791 |
| 58 | 444556.7644 | 2203049.8172 |
| 59 | 444606.4222 | 2203138.0048 |
| 60 | 444661.2953 | 2203157.6471 |
| 61 | 444714.0598 | 2204779.5356 |
| 62 | 444735.1121 | 2204734.1758 |
| 63 | 444808.3592 | 2205127.1933 |
| 64 | 444835.6023 | 2205201.6855 |
| 65 | 444820.0029 | 2205246.8034 |
| 66 | 444729.4131 | 2205444.0692 |
| 67 | 444411.0389 | 2205636.0977 |
| 68 | 444362.1337 | 2205604.2659 |
| 69 | 444351.9186 | 2205671.7579 |
| 70 | 441729.7389 | 2206889.8593 |
| 71 | 441677.1354 | 2206863.7772 |
| 72 | 441702.5890 | 2206906.8267 |
| 73 | 440787.7303 | 2207435.3733 |
| 74 | 440745.2798 | 2207486.0537 |
| 75 | 440110.9277 | 2208174.3408 |
| 76 | 440087.5300 | 2208196.5845 |
| 77 | 440064.7222 | 2208149.4504 |
| 78 | 439451.1230 | 2208789.8953 |
| 79 | 439428.0424 | 2208812.6409 |
| 80 | 438754.0188 | 2210189.7504 |
| 81 | 437776.7737 | 2215144.1291 |
| 82 | 437766.9211 | 2215179.2290 |

## Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

Ведомость оврагов/балок/каналов, пересекаемых трассой

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Положение пересечения | | | | | Название | Ширина, м | Мин. отметка дна, м |
| км | начало | | конец | |
| ПК | + | ПК | + |
| 1 | 23.02 | 230 | 22.0 | 230 | 67.2 | Овраг ,ручей Ольшанка | 45.2 | 143.86 |
| 2 | 40.13 | 401 | 34.6 | 401 | 62.9 | Овраг ручей Кинделька | 28.3 | 171.93 |

Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Положение пересечения | | | | | Название | Ширина, м | Мин. отметка дна, м |
| км | начало | | конец | |
| ПК | + | ПК | + |
| 1 | 15.42 | 154 | 21.0 | 154 | 51.6 | Река Кинделька | 30.6 | 106.77 |
| 2 | 16.18 | 161 | 84.1 | 162 | 10.0 | Река Ольшанка | 25.9 | 108.29 |
| 3 | 49.12 | 491 | 17.0 | 491 | 27.0 | Река Контузла | 10.0 | 167.65 |
| 4 | 32.22 | 322 | 16.8 | 322 | 16.8 | Ручей Крутой Дол |  | 160.66 |