



Общество с ограниченной ответственностью

**«СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ
КОМПАНИЯ»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ
ТЕРРИТОРИИ**

для строительства объекта АО «Самаранефтегаз»:

**«Сбор нефти и газа со скважин №№ 500, 501 Лещевского
месторождения»**

в границах сельского поселения Авангард муниципального района
Алексеевский,
сельских поселений Максимовка и Виловатое муниципального района
Богатовский,
сельских поселений Гвардейцы и Заплавное муниципального района Борский,
сельского поселения Семеновка муниципального района Нефтегорский
Самарской области

**Раздел 3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА
ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ**
**Раздел 4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА
ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

Генеральный директор
ООО «Средневожская землеустроительная компания»

Начальник отдела землеустройства



Н.А. Ховрин

И.В. Конищев

Экз. № ____

Самара 2017 год

Справка руководителя проекта

Документация по планировке территории разработана в составе, предусмотренном действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ), Законом Самарской области от 12.07.2006 г. № 90-ГД «О градостроительной деятельности на территории Самарской области», Постановлением Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 г. «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и техническим заданием на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 500, 501 Лещевского месторождения» на территории муниципальных районов Алексеевский, Богатовский, Борский и Нефтегорский Самарской области.

Начальник отдела землеустройства



Конищев И.В.

Книга 2. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Материалы по обоснованию

№ п/п	Наименование	Лист
	Текстовая часть	
1.	Исходно-разрешительная документация	4
	Раздел 3. Материалы по обоснованию ППТ. Графическая часть	-
	Схема расположения элемента планировочной структуры М1:25000	-
	Схема расположения элемента планировочной структуры М1:700000	-
	Схема организации улично-дорожной сети и схема движения транспорта на соответствующей территории. Схема конструктивных и планировочных решений. Схема использования территории в период подготовки проекта. М1:2000	-
	Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема границ территории подверженной риску возникновения ЧС техногенного характера. Схема границ территории объектов культурного наследия. М1:2000	-
	Раздел 4. Материалы по обоснованию ППТ. Пояснительная записка	-
2.	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	7
3.	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	34
4.	Ведомость пересечения существующих инженерных коммуникаций	36
	ПРИЛОЖЕНИЯ	

1. Исходно-разрешительная документация

Данный проект подготовлен в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта АО "Самаранефтегаз": "Сбор нефти и газа со скважин №№ 500, 501 Лещевского месторождения" на территории муниципальных районов Алексеевский, Богатовский, Борский и Нефтегорский Самарской области.

Проект планировки территории линейного объекта – документация по планировке территории, подготовленная в целях обеспечения устойчивого развития территории линейных объектов, образующих элементы планировочной структуры территории.

Проект подготовлен в границах территории, определенной в соответствии с Постановлением Министерства строительства Самарской области № 138-п от 24.11.2017 г. «О подготовке документации по планировке территории в границах муниципальных районов Алексеевский, Богатовский, Борский, Нефтегорский Самарской области для размещения линейного объекта «Сбор нефти и газа со скважин №№500, 501 Лещевского месторождения».

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующей документации:

- Схемы территориального планирования муниципальных районов Алексеевский, Богатовский, Борский и Нефтегорский Самарской области;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ);
- Постановление Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 г. «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;
- Техническое задание на выполнение документации по планировке территории.

**РАЗДЕЛ 4. Материалы по обоснованию проекта планировки
территории. Пояснительная записка**

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

В административном отношении проектируемый объект расположен в Алексеевском, Богатовском, Борском и Нефтегорском районах Самарской области.

Местность в районе работ открытая, пересеченная балками и оврагами.

Площадка скважины № 500 расположена на пахотных землях. Ближайший населенный пункт - с. Виловатое. Восточнее скважины в 930 м проходит полевая дорога. Рельеф на площадке равнинный, перепад высот от 61,40 до 64,27 м.

Площадка скважины № 501 расположена на пахотных землях, ближайший населенный пункт - с. Покровка. С восточной стороны площадки проходит лесопосадка. Рельеф на площадке равнинный с небольшим перепадом высот. Абсолютные отметки изменяются от 84,16 до 86,71 м.

Трасса выкидного трубопровода от скважины № 500 следует от проектируемой скважины № 500 до площадки ИУ, в общем направлении на юг по пахотным землям. По трассе пересечений с подземными коммуникациями нет. В районе ПК19 пересекает овраг глубиной 2,5 м. Рельеф равнинный с небольшим перепадом высот.

Трасса выкидного трубопровода от проектной скважины № 501 следует от проектной скважины № 501 до площадки ИУ, в общем направлении на запад по пахотным и пастбищным землям. С ПК121 до ПК132 трасса следует по лесопосадке. Пересекает автодорогу Покровка-Гвардейцы и р. Безымянка. Имеются пересечения с подземными коммуникациями и ЛЭП. Рельеф равнинный с небольшим перепадом высот.

Трасса нефтегазосборного трубопровода следует от площадки ИУ до точки врезки в трубопровод НСП, в общем юго-западном направлении по пахотным и пастбищным землям, пересекает полосы редколесья и кустарников. По трассе имеются пересечения с подземными коммуникациями и ЛЭП. Так же трасса пересекает автодороги Андреевка-Первокоммунарский и Новая Жизнь-Нефтегорск. Рельеф равнинный с небольшим перепадом высот.

Трасса ВЛ-6 кВ на электроздвижку №1 на переходе через р.Съезжая расположена на одной площадке с проектируемой электроздвижкой №1 и КТП в границах съемки масштаба 1:500 и на плане не отражена.

Трасса ВЛ-6 кВ на электроздвижку №1 на переходе через р.Съезжая и от существующей ЛЭП-6 кВ Ф-4 до площадки под электроздвижку, по пастбищным землям в общем северном направлении. Имеются пересечения с подземными коммуникациями. Рельеф равнинный с небольшим перепадом высот.

Трасса ВЛ-10 кВ ИУ следует в общем юго-западном направлении по пастбищным и пахотным землям, на ПК3, ПК83 – ПК93 трасса проходит по лесопосадке, в районе ПК30 трасса пересекает р. Безымянка. Имеются пересечения с трубопроводом и кабелями связи. Рельеф равнинный с небольшим перепадом высот.

Трасса ВЛ-10 кВ скважины № 500 следует в общем северном направлении на проектную скважину № 500 по пахотным землям и землям залежи. В районе ПК51 трасса пересекает овраг глубиной 3,5 м. Пересечения с существующими подземными коммуникациями отсутствуют. Рельеф равнинный с небольшим перепадом высот.

Трасса ВЛ-10 кВ скважины № 501 следует в общем восточном направлении на проектную скважину № 501 по пахотным и пастбищным землям. Рельеф равнинный с небольшим перепадом высот.

Климатические условия района охарактеризованы в соответствии с основными требованиями СП 11-103-97 по данным фактических наблюдений на метеостанции в населенном пункте Авангард. Станция принадлежит ГУ «Самарский ЦГМС-Р» (Государственное учреждение «Самарский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды с региональными функциями»). Район проектирования располагается в 37 км северо-восточнее станции.

Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и составляет 4,3 °С. Самым жарким месяцем является июль (плюс 21,1 °С), самым холодным – январь (минус 13,0 °С). Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 41 °С, абсолютный минимум – минус 46 °С. Годовой ход температуры воздуха показан в таблице 1.1.

Таблица 1.1 - Средняя месячная температура воздуха, °С

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
-13,0	-12,6	-6,4	5,8	14,4	19,2	21,1	19,1	12,8	4,6	-3,7	-9,6	4,3

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, упругостью водяного пара (парциальное давление) и относительной влажностью. Наиболее низкие значения последней приходятся обычно на весну, когда приходящие воздушные массы сформированы над холодным морем. Минимальные значения упругости водяного пара наблюдаются в январе – феврале (2,4 гПа), максимальные – в июле (14,7 гПа) (таблица 1.2). По схематической карте зон влажности район работ относится к сухой зоне (СП 50.13330-2012).

Таблица 1.2 - Среднее месячное парциальное давление водяного пара, гПа

Месяц											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
2,4	2,4	3,6	6,6	8,3	13,1	14,7	12,7	9,3	6,6	4,4	3,1

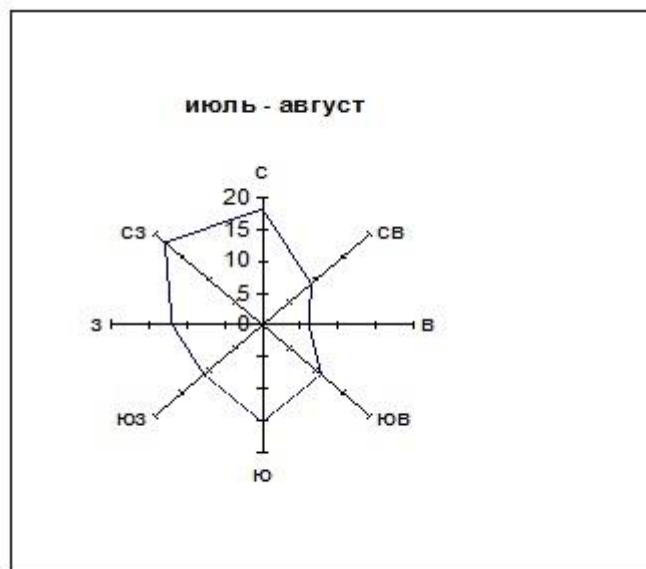
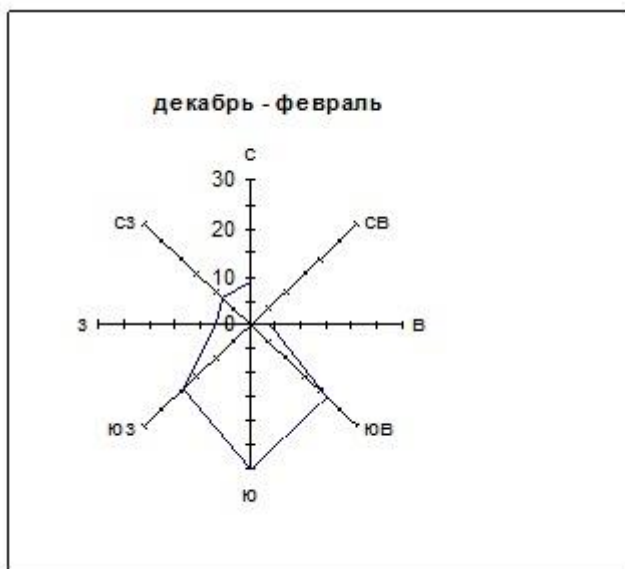
Атмосферные осадки на рассматриваемой территории составляют в среднем за год 382 мм (таблица 1.3). Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода. Большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. В годовом ходе на теплый период (апрель – октябрь) приходится 255 мм осадков, на холодный (ноябрь – март) – 127 мм. Наибольшее количество осадков (48 мм) отмечено в июне, наименьшее – в марте (19 мм).

Таблица 1.3 - Сумма осадков, мм

Месяц											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
24	20	19	27	29	48	41	35	38	37	33	31

Среди *атмосферных явлений* гололедные и изморозевые отложения наблюдаются в период с ноября по апрель (в среднем за год 7 дней и 15 дней соответственно). Метели возможны с октября по апрель (24 дня) с максимальной повторяемостью в январе (до 7 дней). В течение всего года на территории отмечаются туманы (20 суток) с наибольшей частотой в ноябре-январе и марте (обычно 3 дня). По карте районирования территории по толщине стенки гололеда район работ относится к третьей зоне (СП 20.13330.2011, карта 4).

Ветер на территории в теплый период преобладает северной четверти. В зимний период наибольший процент повторяемости имеют южные ветры (30 %). Наибольшую скорость развивают ветра юго-западного направления (4,0 м/с), наименьшую – северо-восточного (3,0 м/с). Повторяемость направлений ветра за отдельные периоды представлена на рисунке 1.1, годовой ход средней скорости ветра по направлениям – в таблице 1.4. По карте районирования территории по давлению ветра район работ относится к третьей зоне (СП 20.13330.2011, карта 3). По карте районирования территории по средней скорости ветра (м/с) за зимний период район работ относится к пятой зоне (СП 20.13330.2011, карта 2).



Примечание – Одно деление шкалы соответствует 5 % повторяемости

Рисунок 1.1 - Годовая повторяемость направлений ветра, %

Таблица 1.4 - Средняя годовая скорость ветра по направлениям, м/с

Направление							
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
3,2	3,0	3,5	3,8	3,5	4,0	3,7	3,1

Снег появляется чаще всего в третьей декаде октября, но он обычно долго не держится и тает. Средняя дата образования устойчивого снегового покрова приходится на 24 ноября. Максимальной мощности снег достигает к концу первой декады февраля. В середине марта происходит его активное таяние, уплотнение и, как следствие, уменьшение высоты (таблица 1.5). Окончательно снежный покров разрушается в первой декаде апреля (средняя дата 2 апреля). По карте районирования территории по расчетному значению веса снегового покрова земли район работ относится к четвертой зоне (СП 20.13330.2011, карта 1).

Таблица 1.5 - Высота снежного покрова на последний день декады, см

Месяц	XI	XII	I	II	III	IV
-------	----	-----	---	----	-----	----

Декада	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Высота	*	3	5	8	10	13	15	16	17	19	19	19	18	15	7	*		
* - Снежный покров наблюдается менее чем в 50 % зим																		

Температура грунтов по глубине на метеостанции «Авангард» не изучалась. Для характеристики показателя приводятся данные ближайшей к исследуемому району метеостанции «Красное поселение» за период с 1965 г. по 1976 г. (таблица 1.6).

Таблица 1.6 - Годовой ход температуры почвогрунтов, °С

Глубина, м	Месяц												Го д
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Максимальная температура													
0,8	2,3	0,6	0	9,3	12,7	15,5	17,9	18,6	17,7	13,2	9,0	4,6	18,6
1,2	3,8	2,1	1,3	5,9	10,4	12,8	15,4	15,8	15,6	13,1	10,0	6,1	15,8
1,6	4,8	3,3	2,3	4,8	8,7	11,0	13,5	14,4	14,2	12,7	10,4	7,3	14,4
2,4	6,7	5,1	3,7	4,1	6,7	9,0	10,9	12,2	12,2	12,0	10,8	8,6	12,2
Минимальная температура													
0,8	-4,0	-5,6	-5,7	-2,5	1,3	8,2	12,1	13,7	8,7	3,9	1,5	-4,2	-5,7
1,2	-0,4	-1,8	-2,2	-1,0	-0,2	6,4	10,1	12,6	9,8	6,5	3,8	0,5	-2,2
1,6	1,0	0	-0,6	-0,4	0,0	4,8	8,9	11,9	10,6	6,8	4,8	2,3	-0,6
2,4	2,9	1,9	1,2	1,0	1,0	3,1	6,6	9,4	10,5	8,8	6,6	4,7	1,0

Промерзание грунтов зависит от их физических свойств (тип, механический состав, влажность и пр.), растительности, а в зимнее время и от наличия снежного покрова. Оказывают влияние и местные условия:

микрорельеф, экспозиция склонов. Нормативная глубина сезонного промерзания определена согласно СП 22.13330.2011 по данным метеостанции «Авангард» и соответствует следующим значениям: суглинки и глины – 1,55 м; супеси, пески пылеватые и мелкие – 1,88 м; пески от средних до гравелистых – 2,02 м; крупнообломочные грунты – 2,29 м.

По схематической карте климатического районирования район работ относится к зоне II В (СП 131.13330.2012, рисунок 1). Из опасных метеорологических явлений здесь три раза в год возможны сильные метели (метели продолжительностью 12 ч и более при скорости ветра 15 м/с и более) и один раз в год крупный град (диаметр градин 20 мм и более).

Характеристика атмосферного воздуха

В соответствии с действующими нормативно-методическими документами («Временные методические указания по составлению раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» в схемах размещения, ТЭО (ТЭР) и проектах разработки месторождений и строительства объектов нефтегазовой промышленности» и др.) состояние атмосферного воздуха оценивается по устойчивости ландшафта к техногенным воздействиям через воздушный бассейн, по градациям состояния воздушного бассейна, градациям фоновых концентраций загрязняющих веществ атмосферы сравнительно с ПДК (предельно допустимой концентрацией).

Критериями оценки состояния воздушного бассейна служат следующие показатели: аккумуляция загрязняющих примесей (характеристика инверсий, штилей, туманов); разложение загрязняющих веществ в атмосфере, зависящее от солнечной радиации, температурного режима, числа дней с грозами; вынос загрязняющих веществ (ветровой режим); разбавление загрязняющих веществ за счет воспроизводства кислорода (процент относительной лесистости).

Потенциал загрязнения атмосферы (ПЗА) в районе проведения работ, характеризующий рассеивающую способность атмосферы с точки зрения

самоочищения атмосферы от вредных выбросов, относится к II зоне и характеризуется как повышенный континентальный.

Коэффициент стратификации «А» равен 160. Лесистость составляет 10 %, в связи с чем, по биологической продуктивности, адсорбирующей и фитонцидной способности леса территория в отношении атмосферного воздуха оценивается как ограничено благоприятным.

По метеопотенциалу, связанному с количеством инверсий, состояние территории оценивается как ограничено благоприятное. То же касается оценки территории по способности воздушного бассейна к очищению от загрязняющих веществ за счет их разложения и вымывания атмосферными осадками.

Стационарные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха района проведения работ не проводятся.

Фоновые значения концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приняты по письмам Центра по мониторингу загрязнения окружающей среды.

Состояние воздуха района работ по наличию фоновых загрязняющих веществ атмосферы, не превышающих ПДК, является благоприятным.

Таким образом, состояние воздуха района работ по наличию фоновых загрязняющих веществ атмосферы является ограничено благоприятным.

Гидрологическая характеристика

Гидрографическая сеть района работ представлена рекой Самара и водными объектами ее бассейна. Проектируемый нефтегазосборный трубопровод пересекает р. Съезжая в 0,9 км ниже по течению от а/д «Богатое-Нефтегорск» и овраг в районе пос. Первокоммунарский. Переходы планируется выполнить методом ННБ. Проектируемый выкидной трубопровод от скв. № 501 пересекает р. Безымянка в 3,4 км ниже по течению от с. Покровка.

Река Самара берет начало на северных склонах Общего Сырта в 2,5 км восточнее поселка Гнездиловка Перволюцкого района Оренбургской области. Река протекает по территории двух областей в общем северо-западном направлении и впадает в р. Волгу (Саратовское водохранилище) у юго-западной окраины г. Самары на 1398 км от ее устья. Общая длина реки составляет 594 км. Район работ приурочен к нижней левобережной части водосбора реки.

Река Съезжая является притоком первого порядка р. Самары. Река берет начало из пр. Крутодольский в 5 км юго-восточнее пос. Гавриловский и впадает в р. Самару с левого берега на 133 км от устья у с. Максимовка Богатовского района Самарской области. Общее направление реки с юга на север. Длина водотока составляет 107 км. Район работ расположен в нижней части водосбора р. Съезжая. Ближайшее расстояние от проектируемой площадки до русла реки составляет 1,9 км.

Водосбор р. Съезжая представляет собой открытую волнистую равнину, умеренно рассеченную овражно-балочной сетью. Природная зона - степная. Естественные ландшафты сохранились незначительно. Большая часть водосбора (до 80 %) распаханна, по полям высажены узкие лесозащитные полосы, лес занимает менее 10 %. В районе проектируемых сооружений долина реки, выраженная, трапецеидальной формы. Склоны преобладают пологие, постепенно сливающиеся с окружающей местностью, задернованные.

Долина реки выраженная, трапецеидальной формы. Склоны пологие, постепенно сливающиеся с окружающей местностью, задернованы. Пойма реки прерывистая, чередующаяся по берегам, местами двусторонняя. Поверхность ее покрыта травянистой луговой растительностью, редкими деревьями. Ширина поймы составляет около 500 м.

Русло р. Съезжая меандрирующее, одорукавное. Глубина изменяется в среднем от 0,5 до 1 м, ширина - от 6 до 10 м. По результатам промера на переходе трассы выкидного трубопровода глубина реки составляет 2,5 м,

ширина – 12,5 м. Берега реки крутые, заросшие, на поворотах русла - открытые, обрывистые, деформирующиеся. Высота берегов составляет 2 - 6 м. Приурезовая зона на всем протяжении активно зарастает и к концу вегетационного периода представляет собой труднопроходимые заросли.

Река Безымянка (Сухая Безымянка, в верховье – овраг Безымянка) является притоком первого порядка р. Самары. Водоток берет начало из пруда севернее пос. Дальний Алексеевского района Самарской области и протекает в общем северном направлении. Площадь водосбора равна 317 км². Общая протяженность реки составляет 33 км. Пойма реки двухсторонняя, чередующаяся по берегам. Ширина поймы в районе проектирования не превышает 200 м. Русло реки извилистое, однорукавное, шириной 4-6 м, берега крутые, заросшие деревьями и кустарниками. Течение ровное спокойное со скоростью менее 0,1 м/с. Район работ приурочен к верхней части водосбора реки.

Водосбор реки представляет собой открытую волнистую равнину, умеренно рассеченную овражно-балочной сетью. Природная зона - степная. Естественные ландшафты сохранились незначительно. Большая часть водосбора (до 80 %) распаханна, по полям высажены узкие лесозащитные полосы, лес занимает менее 10 %. В районе проектируемых сооружений долина представляет небольшое понижение с пологими склонами, постепенно сливающимися с окружающей местностью.

Русло реки меандрирующее, однорукавное. На расстоянии около 12 км от истока у пос. Благодаровка временное русло сменяется постоянным с выраженным плесово-перекатным характером. Берега реки крутые, заросшие, на поворотах русла - открытые, обрывистые, деформирующиеся. Высота берегов составляет 2 - 3 м. Приурезовая зона на всем протяжении водотока активно зарастает и к концу вегетационного периода представляет собой труднопроходимые заросли. Дно реки преобладает вязкое, заиленное.

Верхние звенья гидрографической сети в районе работ представлены временными водотоками в безымянных оврагах и в овраге Седышевский. Безымянный овраг с востока берет начало в пруду Ветловый, имеет северо-восточное простираие. По результатам обследования врез около 1 м, борта пологие постепенно сливающиеся с окружающей местностью. Водоток в овраге носит временный характер. Течение воды здесь наблюдается во время таяния снега или дождевых паводков. В летний период овраг обычно сухой.

Овраг Седышевский раскрывается в р. Съезжая у южной окраины с. Новая Жизнь. Общее направление оврага с юго-востока на северо-запад. Овраг имеет трапецеидальный поперечный профиль, пологие задернованные склоны. В верховье местами встречаются следы подмывов. Русло водотока невыраженное.

Водоемы на исследуемой территории образованы небольшими земляными плотинами и представлены в виде нескольких прудов в тальвегах отдельных понижений. На пойме р. Съезжая южнее дороги Самара-Богатое расположена отделившаяся бывшая старица реки - озеро Ильмень. Наиболее крупным из прудов в тальвегах отдельных понижений является пруд в с. Седыши, образованный земляной плотиной длиной 566 м, шириной – 3 м. Подпорный уровень водоема составляет в абсолютных отметках 151,6 м. Ближайшим водоем (пруд Лещев) образован в истоках безымянного оврага с запада от проектируемых сооружений. По картам М 1:25 000 ширина плотины составляет 140 м, подпорный уровень водоема составляет в абсолютных отметках 55 м. Берега не очень высокие, заросшие камышами. Пруд Ветловый является истоком безымянного оврага расположенного с востока от проектируемых сооружений. По картам М 1:25 000 ширина насыпи составляет 310 м, подпорный уровень водоема в абсолютных отметках - 55 м. Питание прудов происходит за счет паводковых вод, в меньшей мере за счет атмосферных осадков и подземных вод.

Водный режим бассейна р. Самара соответствует Восточно-Европейскому типу и характеризуется высоким весенним половодьем и низкой продолжительной меженью. В связи с тем, что река получает преимущественно снеговое питание, для нее характерно крайне неравномерное распределение стока в течение года. Минимальные значения стока соответствуют межённому периоду. По данным ближайших постов на исследуемом участке р. Самара 12-15 % годового стока приходится на зимнюю межень и 23-25 % – на летне-осеннюю. Большая часть стока (обычно 60-65 % от годовой величины) проходит в весенний период.

Весеннее половодье начинается чаще всего в конце марта – первой декаде апреля. Наибольшая интенсивность подъема уровня изменяется от 1,4 м до 3,0 м в сутки. Пик половодья наблюдается обычно в конце второй декады апреля. Продолжительность его стояния не превышает двух дней. По данным наблюдений на р. Самара у с. Елшанка наибольшее превышение максимального уровня над средней меженью (9,08 м) отмечено в 1947 г.; средняя годовая амплитуда колебания уровня равна 6 м. Подъем уровня воды на р. Безымянка (в верховье р. Сух. Безымянка) не превышает 3 м, на р. Таволжанка – 4 м, в овражно-балочной сети – 1,5 м. Средняя продолжительность половодья составляет около пяти недель. Течение в оврагах носит временный характер, продолжается около двух недель в весеннее половодье.

Межень на р. Самара длительная. Летняя межень начинается обычно во второй половине апреля. Минимальные уровни периода открытого русла устанавливаются обычно во второй половине лета. Низшие зимние уровни наблюдаются, как правило, в ноябре. Межень устойчивая. Подъем уровня от дождевых паводков не превышает 1,20 м. В овражно-балочной сети сток в это время обычно отсутствует. Вода сохраняется в отдельных низинах, но течения как правило не имеет. В прибрежной зоне реки и пойменных озерах фиксируется активное зарастание.

Замерзание на водных объектах исследуемой гидрографической сети наблюдается в последних числах октября – первых числах ноября. Вода на р. Ветлянка в это время обычно сохраняется лишь в отдельных понижениях рельефа. Ледяной покров образуется обычно в результате довольно быстрого роста смыкающихся берегов в пределах одной недели. В особо холодные зимы замерзание рек происходит в течение одного дня. Осенний ледоход (шугоход) отсутствует.

Ледостав происходит во второй декаде ноября. Ледяной покров на реках в естественных условиях устойчивый. На р. Ветлянка в нижнем бьефе плотин возможно образование наледей и проталин. На основном протяжении рек поверхность льда ровная. По результатам наблюдений ближайших гидрологических постов наибольшей толщины (95-99 см) лед достигает в первой – второй декаде марта. Средняя продолжительность ледостава на реке Съезжей равна 151 день.

Разрушение ледяного покрова (вскрытие по ГОСТ 19179-73) начинается в начале второй декады апреля, на р. Съезжая сопровождается ледоходом. Средняя продолжительность весеннего ледохода составляет 3 дня. На остальных водных объектах лед тает на месте. Общая продолжительность периода с ледовыми явлениями составляет около пяти месяцев, в особо суровые зимы – до шести месяцев.

Водоохранные зоны

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

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых

устанавливается специальный режим хозяйственной и иной деятельности. Согласно Водному кодексу Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ в границах водоохранных зон запрещаются:

- 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.

Прибрежной защитной полосой является часть водоохранной зоны с дополнительными ограничениями хозяйственной и иной деятельности. В прибрежных защитных полосах, наряду с установленными выше ограничениями, запрещаются:

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

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

ценное рыбохозяйственное значение, ширина прибрежной защитной полосы равна 200 м независимо от уклона прилегающих земель.

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

На основании Водного кодекса Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ ширина водоохранной зоны в районе работ для р. Самара – 200 м, р. Безымянка (в верховье р. Сух. Безымянка) – 100 м, прибрежной защитной полосы – 50 м. Водотоки в оврагах и водоемы имеют водоохранную зону 50 м и соответствующую ей прибрежную защитную полосу.

Участок работ находится за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос. Здесь без ограничений допускается строительство и эксплуатация проектируемых сооружений.

Геологическая характеристика

В геологическом строении рассматриваемого участка выделяются отложения пермской, триасовой, юрской, неогеновой и четвертичной систем. Глубина изучения разреза в соответствии с целями проекта ограничивается зоной активного водообмена.

Пермская система - Р

Верхний отдел - Р₂

Татарский ярус – Р_{2t}

Представлен верхним и нижним подъярусами. Отложения татарского яруса распространены повсеместно, слагают доплиоценовые междуречья.

Положение кровли отложений татарского яруса определяется положением подошвы перекрывающих их неогеновых отложений и в общих чертах

повторяет доплиоценовую поверхность. Скважинами структурного бурения кровля яруса вскрыта на абсолютных отметках от минус 8 до 20 м. Глубина залегания кровли изменяется от 30 м до 86 м. Мощность татарских отложений составляет 195-230 м.

Отличительной особенностью татарских отложений является их литологическое однообразие, не позволяющее произвести более дробное деление яруса. Отложения представлены мощной толщей красноцветных пород – глин и алевролитов с подчиненными прослоями мергелей, песчаников и карбонатных пород.

Глины, составляющие около двух третей разреза татарского яруса, красно-коричневые, кирпично-красные, прослойками серые и зеленовато-серые, плотные, алевролитистые. Содержание алевролитового материала от 8,5 % до 39,7 %. Представлен он кварцем, полевым шпатом и слюдами с мелкими вкраплениями пирита. Содержание песчаных частиц от 0,3-2,5 % в кровле до 7,7-9,4 % в подошве.

Алевролиты равномерно распределены в толще глин в виде прослоев мощностью от нескольких сантиметров до 5 м. Мощность прослоев обычно увеличивается к подошве яруса. Алевролиты коричневые, зеленовато-серые, кирпично-красные и красно-коричневые, плотные, глинистые. Содержание глинистых частиц достигает 47 % и в этом случае алевролиты визуальнo не отличаются от глин. К подошве яруса в алевролитах наблюдается увеличение карбонатного материала.

Песчаники встречаются по всему разрезу в виде одиночных прослоев. Песчаники красно-коричневые и буровато-серые различной зернистости, средней крепости, глинистые и известковистые, часто загипсованные. Мощность прослоев не превышает 2 м.

Мергели и доломиты встречаются в нижней части яруса в виде прослоев и слоев мощностью до 1,5 м. Доломиты крепкие, трещиноватые и кавернозные.

Трещины и каверны выполнены кальцитом и гипсом. Вся толща отложений татарского яруса сульфатизирована.

Триасовая система – Т

Триасовая система представлена нижним отделом – Т₁

Отложения триаса встречены по рекам Таволжанка и Безымянка и их притокам на абсолютных отметках 70-130 м. Нижняя граница проводится по слою песчаников или конгломератов, залегающих на размытой поверхности красных аргиллитоподобных глин вятского горизонта татарского яруса. В основании разреза залегают песчано-конгломератовая толща мощностью до 75 м, представленная пестроокрашенными песками с линзами конгломератов и редкими прослоями красных и бурых глин. Песок мелко- и среднезернистый, слабоуплотненный, полиминеральный, слюдистый, извесковистый, реже глинистый, косослоистый, окраска от красно-бурой до розовато-серой. Конгломераты представлены галькой глинистых, песчаных и кремнистых пород, сцементированных песчано-глинистым сильноизвестковистым материалом. Выше песчано-конгломератовой толщи залегают пестроокрашенная пачка тонкослоистых глин с маломощными прослоями песков, мощность пачки колеблется в пределах 3-11 м, завершает разрез нижнего триаса пачка лилово-серых песков (7-8 м) и красно-бурых глин с прослоями песков и песчаников (3-4 м). В долине реки Таволжанка встречаются глинистая и песчано-глинистая пачки тонкослоистых глин.

Юрская система – J

Юрская система предвсавлена батским и келовейским ярусами.

Батский ярус – J_{2bt}

На размытую поверхность нижнетриасовых пестроцветных глин ложатся батские конгломераты из глинистых и песчаных галек, сцементированных песчано-известковистым цементом, или песок желтовато-серый разнозернистый, с прослоями серых тонкозернистых глин и сероцветных

песчаников, мощностью до 10-15 м. В местах развития конгломератов нижняя граница батского яруса отбивается четко. В нижней части разреза залегают пески с прослоями песчаников (мощностью 15-17), в средней части – глина тонкослоистая (мощностью 12-20 м), в верхней части – мелкозернистыми песками с маломощными прослоями песчаников и глин. Завершают разрез пески тонкозернистые светло-желтые, кварцевые, слюдистые. Мощность верхнего слоя 10-12 м.

Келловейский ярус – J_{3k}

На батские пески без заметного перерыва налегают келловейские глины. Глины серые и зеленовато-серые, с гнездами и прослоями песка серого и ржаво-серого. В келловейской толще выделяются прослой мергеля, залегающий в 15-17 м выше подошвы. В средней части разреза прослеживается 5-6 метровый пласт песка светло-серого, мучнистого, переслаивающегося с сильноожеженным песком и песчаником с остатками белемнитов и аммонитов. Максимальная мощность яруса 56 м.

Неогеновая система – N

Плиоцен - N₂

Акчагыльский ярус - N_{2a}

Отложения акчагыльского яруса развиты повсеместно. Они трансгрессивно залегают на пермских и юрских породах. Акчагыльскими отложениями выполнены палеодолины. Кровля акчагыла не поднимается выше абсолютных отметок 70 м. Верхняя граница яруса проводится по подошве слоя погребенной почвы в основании эоплейстоценовых (сыртовых) глин. Мощность акчагыльского яруса изменяется от 8,0 до 61,0 м.

Для акчагыльских отложений характерна четкая слоистость, зеленоватый или серый, темно-серый или почти черный цвет глин. Литологически отложения акчагыла непостоянны как в вертикальном, так и горизонтальном направлении. Разрез акчагыльских отложений схематически может быть

представлен следующим образом. В верхней части разреза преобладают глины, подошва которых отмечается на абсолютных отметках 40-56 м. Ниже, до нулевой абсолютной отметки – частое переслаивание глинистых песков и песчаных глин с преобладанием в разрезе первых. Еще ниже (до кровли доплиоценовых отложений) в разрезе преобладают глины с двумя-тремя интервалами глинистых тонкозернистых песков.

Четвертичная система – Q

Четвертичные отложения развиты повсеместно и представлены континентальными образованиями. По генетическим типам выделяются: аллювиальные, пролювиально-делювиальные и элювиально-делювиальные отложения. О генетическом типе эоплейстоценовых отложений единого мнения нет.

Эоплейстоцен – Q_E

Эоплейстоценовые отложения распространены повсеместно и отсутствуют в юго-восточной части рассматриваемой территории. В разрезе выделяются два горизонта: нижний (подсыртовый) – пески, опесчаненные глины и верхний – красно- и коричнево-бурые глины. Пески, залегающие на красноцветных породах перми и триаса имеют, как правило, такую же окраску и состав. Максимальная мощность нижнего горизонта 8,0 м. Верхний горизонт слагает водоразделы и их склоны, подстилается татарскими, триасовыми, юрскими, акчагыльскими или подсыртовыми напластованиями. Представлен глинами с маломощными прослоями и линзочками пылеватого пекса. Глины коричневатые и красновато-бурые, плотные, известковистые, с редкими включениями марганца и железа. В верхней части залегают желто-бурые суглинки рыхлые, песчаные. Мощность слоя 35-45 м.

Аллювиальные среднечетвертичные (хазарские) отложения – aQ_{IIIz}

Отложения хазарского возраста слагают вторую надпойменную террасу реки Самара. Для террасы р. Самары характерно двухъярусное строение: в верхней части залегают суглинки и глины, в нижней преобладают пески. По

малым рекам и оврагам хазарская терраса сложена, в основном, глинами и суглинками.

Глины и суглинки пылеватые и тяжелые, буровато-желтые и светло-коричневые, алевритистые, слоистые. Пески серые, глинистые, тонкозернистые и пылеватые.

Вскрытая мощность хазарских отложений в долине р. Самары 25-30 м а по малым рекам и оврагам не превышает 5-15 м.

Аллювиальные верхнечетвертичные (хвалынские) отложения – aQ_{IIIv}

Аллювиальные верхнечетвертичные (хвалынские) отложения слагают первую надпойменную террасу рек Самары, Безымянка и Таволжанка. Залегают на образованиях верхней перми, неогена, триаса и юры.

Сложена хвалынская терраса суглинками желто-коричневыми с прослоями супесей. В основании залегают пески и супеси часто с большим количеством гальки, гравия и щебня. Наибольшая мощность хвалынских отложений в долине р. Самара составляет 39,0, по долинам малых рек – в пределах 7-15 м.

Аллювиальные современные отложения – aQ_{IV}

Современные аллювиальные отложения слагают поймы рек. Состав пойменного аллювия для р. Самара и малых рек неодинаков. Аллювий р. Самары представлен песками, других рек – суглинками, глинами, супесями, песками с явным преобладанием глинистых разностей и отличаются большим непостоянством как в вертикальном, так и горизонтальном разрезе.

Мощность отложений в долине р. Самары до 6-8 м, а по малым рекам не превышает 3-5 м.

Гидрогеологические условия района

Территория в описываемых пределах, согласно гидрогеологическому районированию, относится к Сыртовому артезианскому бассейну. Бассейн характеризуется большой мощностью осадочного плиоценового чехла, значительной мощностью, постепенно увеличивающейся к югу палеозойских пород и региональным направлением потока напорных вод в сторону р. Волга.

В настоящем разделе рассматриваются воды, заключенные в породах осадочного чехла от современного четвертичного до верхнепермского (татарского) возраста.

Подземные воды района исследований разнообразны по химическому составу, условиям залегания, питания и разгрузки. Учитывая цели настоящего проекта, геолого-литологические и гидрогеологические особенности строения района, на рассматриваемой территории выделены следующие гидрогеологические подразделения:

- водоносный современный аллювиальный горизонт;
- водоносный верхне-среднечетвертичный аллювиальный комплекс;
- слабоводоносный эполейстоценовый горизонт;
- водоносный акчагыльский комплекс;
- водоносный нижнетриасово-среднеюрский терригенный комплекс;
- водоносный татарский комплекс.

Водоносный современный аллювиальный комплекс - aQ_{IV}

Водоносный горизонт имеет ограниченное распространение и приурочен к поймам рек. Наиболее широко развит в долине р. Самара, по остальным рекам прослеживается узкой полосой. Водовмещающие породы представлены песками тонко- и среднезернистыми, часто пылеватыми или глинистыми, переслаивающимися с суглинками и супесями. Встречаются прослой средне- и крупнозернистых песков. Мощность водоносной толщи р. Самара достигает 10-13 м, по остальным рекам 0,3-6 м. Водобильность горизонта в пределах поймы

р. Самара не превышает 0,29 л/с, при понижении 1,9 м, удельные дебиты не превышают 0,9 л/с. В среднезернистых песках и галечниках дебит достигает 1-2 л/с. Воды грунтового типа, местами выходят на поверхность, образуя болота. Глубина залегания зеркала воды изменяется от 0,5 до 5 м. Водовмещающие породы залегают на обводненных песчано-глинистых верхне-среднечетвертичных образованиях и на обводненных песках и глинах акчагыльского и реже нижнетриасового и татарского возрастов. По химическому составу воды пестрые: от гидрокарбонатно-сульфатно-кальциево-магниевых до гидрокарбонатно-хлоридно-натриево-калиевых. Минерализация вод от 0,36 до 2 г/л, жесткость также колеблется в широких пределах – от 4,49 до 16 мг-эк/л. Питание водоносного горизонта осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков и паводковых вод. Амплитуда колебания уровней подземных вод достигает 2 м.

В силу ограниченности распространения и низкой водообильности подземные воды современного аллювиального горизонта имеют небольшое практическое значение и используются для водоснабжения мелких населенных пунктов.

Водоносный верхне-среднечетвертичный аллювиальный комплекс – аQ_{II-III}

Водоносный комплекс развит на отдельных участках р. Самара. Водовмещающими породами являются супеси, суглинки, пески с линзами гравия и галечника. Мощность аллювия древних террас колеблется в пределах 9-50 м, в долине р. Самара отмечена максимальная мощность. Мощность водоносного слоя от 3-4 до 25-40 м. Подстилаются они верхнеплиоценовыми и верхне-пермскими отложениями, являющимися чаще всего водоупором. Водоносный комплекс безнапорный, лишь на отдельных участках, где в песчаной толще изменяются линзы и прослой глины, могут возникать местные напоры до 10-16 м. Воды вскрываются на различной глубине от 0,8 до 20-25 м. Пьезометрические уровни совпадают с уровнем современного водоносного

горизонта, с которым он гидравлически связан. Водообильность комплекса достигает 3 л/с при понижении 7 м. По химическому составу воды довольно пестрые: обычно пресные, гидрокарбонатно-натриево-калиево-магниевые, гидрокарбонатно-хлоридно-сульфатно-кальциевые и др. с минерализацией 0,14-3,6 г/л. Повышенная минерализация обычно на участках, где осуществляется подпитывание комплекса их нижележащих водоносных горизонтов. Обычно минерализация не превышает 1 г/л. Жесткость вод от 1,16 до 29,6 мг-экв/л. Область питания совпадает с областью распространения и осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков, талых вод и подпитывания водами из нижележащих горизонтов.

Воды верхне-среднечетвертичного комплекса широко используются местным населением для водоснабжения сел и ферм с помощью колодцев и скважин.

Слабоводоносный эоплейстоценовый горизонт

Воды эоплейстоценового горизонта распространены на водоразделах и пологих склонах в центральной части рассматриваемой территории. Эоплейстоценовые породы подстилаются слабопроницаемыми отложениями акчагыльского и татарского возраста.

Водовмещающими породами являются песчаные или пылеватые глины и суглинки с небольшими линзами и прослоями песка. Мощность обводненной зоны от 1,5 до 7,8 м.

Воды безнапорные. Глубина залегания уровня колеблется от 2,0 до 15,0 м и более.

Водообильность горизонта невысока, что объясняется низкими фильтрационными свойствами водовмещающих пород. Коэффициенты фильтрации изменяются от сотых долей до 0,32 м/сут. Удельный дебит по разведочной скважине № 7 Алексеевского массива орошения (юго-западнее исследуемого района) составил 0,1 л/с.

Химический состав вод горизонта зависит от глубины залегания водовмещающих пород. Минерализация вод возрастает с глубиной от 0,5 до 1,8 г/л. При этом, тип воды меняется с гидрокарбонатного натриево-кальциевого на сульфатно-гидрокарбонатный кальциево-магниевый-натриевый. Воды слабощелочные, жесткие или очень жесткие.

Питание горизонта осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков. Области питания и распространения совпадают.

Воды эоплейстоценового горизонта практического значения не имеют и не используются местным населением.

Водоносный акчагыльский комплекс – N_{2a}

Водоносный акчагыльский комплекс распространен частично в южной и восточной части района работ. Акчагыльские образования слагают склоны водоразделов и заполняют доплиоценовые врезы. Ввиду значительной глубины палеоврезов, заключенные в них обводненные отложения практически не изучены.

Отложения акчагыльского яруса весьма изменчивы по литологическому составу, как по простиранию, так и по разрезу. Водоносный комплекс состоит из невыдержанных по площади песчаных прослоев и линз, мощность которых изменяется от 1-2 до 39 м. Водоносные прослои и линзы развиты спорадически, чаще они встречаются в верхней и нижней частях толщи. Водоносными могут быть и элювиированные опесчаненные глины в кровле разреза. Водоносные прослои и линзы, залегающие в пределах палеодолин, обладают напором до 160 м. Под поймами современных долин воды безнапорные, встречены на глубине 2-10 м. Водоупорами являются акчагыльские глины или плотные породы верхней перми.

Водообильность зависит от мощности песчаных слоев, степени их промытости и наличия в толще песков глинистых пропластков. удельные дебиты варьируют от 0,03 до 1,10 л/с. В скважинах оборудованных совместно на акчагыльский и татарский или акчагыльский и четвертичный комплексы

удельные дебиты изменяются от 0,07 до 10,00 л/сек. Фильтрационные свойства глинистого разреза характеризуются коэффициентами фильтрации 0,19-0,46 м/сут и коэффициентами водопроницаемости 1,58-5,9 м²/сут. Для песчаного разреза характерны коэффициенты фильтрации 6,0-11,3 м/сут, водопроницаемости 123,0-510,6 м²/сут.

По химическому типу воды преимущественно гидрокарбонатные с преобладанием катионов натрия или кальция. Воды пресные с величиной сухого остатка менее 1,0 г/л. При опробовании скважин, эксплуатирующих совместно акчагыльский и татарский комплексы, отмечен рост величины сухого остатка и преобладание среди анионов хлоридов.

Питание акчагыльского водоносного комплекса осуществляются за счет инфильтрации атмосферных осадков и талых вод на участках выхода акчагыльских отложений на поверхность, а также перетока вод аллювиального комплекса в местах его более высокого залегания над пьезометрическим уровнем акчагыла. По бортам палеодолины питание водоносного комплекса осуществляется путем перетока вод из более древних отложений. Разгрузка происходит в долины рек и, частично, в нижезалегающие гидрогеологические подразделения.

Воды акчагыльского комплекса используются для водоснабжения населенных пунктов.

Водоносный нижнетриасово-среднеюрский терригенный комплекс – Т-Ж

Водоносный комплекс распространен в южной и восточной части рассматриваемой территории. В водоносном комплексе условно выделяются два горизонта: верхний приурочен к пескам среднеюрским, нижний – к пескам и конгломератам триасового возраста. Водоупором служат тонкослоистые глины, залегающие над песчано-конгломератовой толщей.

В основном воды комплекса безнапорные. Уровень грунтовых вод, в зависимости от рельефа, устанавливается на глубинах от 0,5 до 69,5 м.

Водообильность от малой до средней. Дебиты родников и скважин колеблются в пределах 0,01-5,7 л/с. Воды пресные с минерализацией до 0,9 г/л. Жесткость от умеренно-жесткой (1,8-5,77 мг-экв/л) до жесткой (8,8 мг-экв/л). По химическому составу пестрые, чаще гидрокарбонатно-кальциевые или магниевые.

Питание комплекса осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков, а также за счет подтока из верхнепермского водоносного комплекса. Разгрузка – в водоносные комплексы четвертичных и неогеновых отложений.

Практическое значение комплекса велико. Он широко используется для целей водоснабжения в местах его распространения.

Водоносный татарский комплекс – P_{2t}

Слабоводоносный татарский комплекс распространен повсеместно на рассматриваемой территории, залегает вторым с поверхности под неогеновыми и четвертичными отложениями. На рассматриваемой территории на поверхность не выходит.

Водовмещающими породами являются континентально-морские осадки представленные песчаниками, алевролитами и мергелями, невыдержанными по мощности и простираю, залегающими среди плотных аргиллитоподобных глин. Нередко водовмещающие породы залегают линзами.

Водоносный комплекс представлен несколькими водоносными горизонтами, залегающими этажно. Мощность водонасыщенных прослоев изменяется от 3 до 28 м, в отдельных случаях достигает 35 м или сокращается до полного выклинивания.

Фильтрационные свойства водовмещающих пород характеризуются значениями коэффициентов фильтрации от 0,16 до 1,51 м.

Воды, в основном, напорные. Напор может достигать 30-70 м. Пьезометрические уровни отложений татарского яруса совпадают с уровнями

водоносных аллювиального и акчагыльского, с которыми он гидравлически связан. Уровни снижаются в направлении речных долин.

Химический состав и минерализация вод изменяются с глубиной. Водоносные прослои на безнапорных участках, залегающие в кровле разреза отложений или в непосредственной близости к ней, содержат воды гидрокарбонатные магниево-натриево-кальциевые с минерализацией 0,20-0,56 м. На глубинах 70-80 м состав воды хлоридно-сульфатный натриево-кальциевый с минерализацией 6,18-6,94 г/л.

Водообильность пород изменчива. На данной территории удельные дебиты скважин колеблются от 0,05-0,07 до 0,7-4,0 л/с.

Питание подземных вод татарского яруса осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков за пределами описываемой территории и лишь на ограниченных участках изучаемой площади, на склонах долины р. Самары. Фильтрация вод происходит при этом через толщу покровных суглинков, эоплейстоценовых глин и суглинков и глин в кровле татарского яруса. Транзит вод происходит в направлении речных долин, а частичная разгрузка в более молодые водоносные подразделения.

Воды слабоводоносного татарского комплекса на описываемой территории не соответствуют нормам качества вод хозяйственно-питьевого водоснабжения, обладают незначительными ресурсами. Используются только на участках близкого залегания от дневной поверхности.

Более древние гидрогеологические подразделения на описываемой территории практически не изучены, залегают на значительной глубине, содержат высокоминерализованные воды и практического хозяйственного значения не имеют.

На территории проектируемого строительства первыми от поверхности залегают водоносные современный аллювиальный горизонт, водоносный верхне-среднечетвертичный аллювиальный комплекс, слабоводоносный эоплейстоценовый горизонт, водоносный акчагыльский комплекс.

По результатам инженерно-геологического бурения подземные воды вскрыты на участках переходов через р. Ветлянка и р. Съезжая. Появившийся уровень грунтовых вод вскрыт на глубине 1,1-4,5 м с установившийся на глубине 0,9-4,4 м (по данным на май-июнь 2017 г.).

3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Выбранное место размещения линейных объектов в наибольшей степени соответствует всем требованиям норм и правил, обеспечивающих благоприятное воздействие объекта на окружающую природную среду и население района, а также предупреждение возможных экологических и иных последствий.

Прохождение трасс принято исходя из кратчайшего расстояния между начальным и конечным пунктами трассы в подземном исполнении без вывода из пользования сельскохозяйственных земель, с минимальной шириной полосы отвода на землях лесного фонда, с минимально-возможным прохождением трубопровода в прибрежных и водоохранных зонах водотоков и охраняемых природных территорий.

Проектируемое строительство не оказывает существенного влияния на геологическую среду, вследствие чего активизации опасных геологических процессов и изменения геологической среды не предвидится.

Особо охраняемых природных территорий, включая памятники природы, ландшафтные заказники и заповедники на территории рассматриваемого участка не имеется.

Рациональное использование и охрана земель обеспечиваются следующими мероприятиями:

- размещением площадок и коммуникаций, по возможности, на малоценных и непригодных для сельского хозяйства землях;

- прокладкой коммуникаций в существующих коридорах с минимально допустимыми расстояниями между ними;
- рекультивацией нарушенных при строительстве земель;
- возмещением землепользователям убытков, связанных с изъятием земель.

В проекте приняты решения, обеспечивающие повышение надежности добычи и транспортировки нефти и, как следствие, повышение пожарной безопасности проектируемого объекта. Предусмотренные проектом решения представлены комплексом организационных, технологических и технических мероприятий, конструкционных решений, принятых в соответствии с требованиями государственных стандартов, норм и правил. Принятые проектные решения направлены, в первую очередь на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых линейных объектов и площадочных сооружений.

В целях обеспечения технической и пожарной безопасности проектируемых выкидных трубопроводов и нефтепровода устанавливается охранная зона, которая в соответствии с п.7.4.1 РД 39-132-94, составляет 25 м от оси.

В целях обеспечения технической и пожарной безопасности проектируемых ВЛ устанавливается охранная зона, которая составляет 10 м от оси, для проектируемых линий анодного заземления – 2 м,

Полоса земли шириной не менее 3 м от оси с каждой стороны трубопроводов содержится в расчищенном состоянии (от деревьев, кустарников, поросли).

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений (нефтепроводов, линий электропередачи, линий анодного заземления), 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). Строительство проектируемых площадных сооружений потребует отвода земель в долгосрочное пользование (с переводом земельного участка из одной категории в другую), долгосрочную аренду и во временное пользование на период строительства объекта.

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 площадки в категорию земель промышленности в рассматриваемом случае допускается, так как он связан с добычей полезных ископаемых. 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 использованием 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 и предоставления таких земельных участков в аренду.

Полосы отводов для размещения проектируемых объектов рассчитаны в соответствии с нормами отвода земель для нефтяных и газовых скважин СН 459-74; нормами отвода земель, для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278ТМ-Т1. В соответствии с утвержденными нормами ширина полосы временного отвода для трассы выкидного и нефтесборного трубопровода составляет 24,0 м., через лесополосу составляет 20,0 м.

Ширина полосы временного отвода для трассы ВЛ-6 кВ и ВЛ-10 кВ составляет 8,0 м.

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

Ширина полосы постоянного отвода для подъездных дорог составляет 6.5 м

4. Ведомость пересечения существующих инженерных коммуникаций

Таблица 4.1 – Ведомость пересечений

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Трасса нефтегазосборного трубопровода								
1	61+84,6	кабель связи	-	1,1	89	ПАО «Вымпелком»	г. Самара, Московское шоссе, 26	-
2	62+59,3	автодорога Андреевка – Первокоммунарский	-	-	85	Министерство связи, транспорта и автомобильных дорог Самарской области	г. Самара, ул. Скляренко, 20	км 15+170 м
3	62+88,1	кабель ВОЛС	-	0,5	90	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. Красноармейская, 17	-
4	62+90,3	кабель ВОЛС	-	0,5	89	ПАО «Мегафон»	г. Самара, Московское шоссе, 15	-
5	62+98,8	кабель связи нед.	-	0,5	89	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. Красноармейская, 17	-
6	130+45,5	кабель связи	-	0,9	80	ПАО «Вымпелком»	г. Самара, Московское шоссе, 26	-
7	130+79,0	кабель связи	-	0,9	87	ПАО «Мегафон»	г. Самара, Московское шоссе, 15	-
8	131+69,2	трубопровод нед.	-	0,5	80	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
9	133+92,6	газопровод в.д. «Новая Жизнь-Первокоммунарский»	114	1,2		ООО «СВГК»	г. Самара, ул. Л.Толстого, 18а, строение 7 тел. 8(846) 340-61-61 факс 8(846) 310-65-28	-
10	135+22,2	газопровод «Бобровка-Кулешовка»	530	1,8	79	ПАО «Оренбургнефть»	Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, 2а	-
11	135+35,9	газопровод «Бобровка-Кулешовка» демонт.	530	1,4	84	ПАО «Оренбургнефть»	Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, 2а	-
12	135+48,4	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-40	-	-	85	Волжское ПО филиала ПАО «МРСК Волги» - Самарские РС»	г. Самара, ул. Ближняя, 4	сближение с опорой

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
								№134, 18,8 м
13	136+51,6	автодорога «Новая Жизнь-Нефтегорск»	-	-	86	Министерство связи, транспорта и автомобильных дорог Самарской области	г. Самара, ул. Скляренко, 20	км 0+1 16 м
14	136+87,6	кабель связи	-	0,7	86	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. Красноармейская, 17	-
15	142+56,3	кабель связи	-	0,8	90	ПАО «Мегафон»	г. Самара, Московское шоссе, 15	-
16	142+76,6	кабель связи	-	0,7	79	ПАО «Вымпелком»	г. Самара, Московское шоссе, 26	-
17	160+38,7	ЛЭП-35 кВ, 3 пр. «Благодаровка»	-	-	71	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой №20, 69,6 м
18	160+64,7	ЛЭП-6 кВ без проводов	-	-	71	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой 6,1 м
19	160+76,6	нефтепровод «Зайкино – Нефтегорск»	530	1,4	70	ПАО «Оренбургнефть»	Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, 2а	Зайкино-Нефтегорск
20	160+85,8	нефтепровод «Зайкино – Нефтегорск»	325	1,2	70	ПАО «Оренбургнефть»	Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, 2а	Зайкино-Нефтегорск
21	160+95,0	кабель связи нед.		0,7	71	ПАО «Оренбургнефть»	Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, 2а	-
22	161+26,6	кабель связи нед.		0,7	74	ПАО «Оренбургнефть»	Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, 2а	-
23	161+26,6	ЛЭП-35 кВ, 3 пр. «Перемычка» отпайка на ПС «Корнеевка»	-	-	70	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой №28 35,2 м
24	174+32,4	ЛЭП-35 кВ, 6 пр. «Город-1», «Город-2»	-	-	82	АО «Самарская сетевая компания», Отрядненский участок ВЭС	Самарская обл, г. Отрядный, ул. Нефтяников, 27	сближение с опорой №23 31,8 м
25	180+95,5	ЛЭП-110 кВ, 3+1 пр., «Алексеевка-1»	-	-	75	Волжское ПО филиала ПАО «МРСК Волги» - Самарские РС»	г. Самара, ул. Ближняя, 4	сближение с опорой №40 13 8,1 м
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								37

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
26	181+21,4	ЛЭП-110 кВ, 3+1 пр., «Алексеевка-2»	-	-	75	Волжское ПО филиала ПАО «МРСК Волги» - Самарские РС»	г. Самара, ул. Ближняя, 4	сближение с опорой №41 79,3 м
27	189+02,9	нефтепровод нед.	114	1,4	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
28	189+09,4	нефтепровод нед.	114	1,4	90	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
29	189+15,1	нефтепровод нед.	114	1,4	91	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
30	189+63,3	ЛЭП без проводов	-	-	80	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой б/н 8,8 м
31	189+79,4	ЛЭП без проводов	-	-	81	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой б/н 11, 1 м.
32	190+04,6	водовод	114	1,3	57	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
33	192+05,7	ЛЭП-35 кВ, 3 пр. ДНС-2, ДНС	-	-	57	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой № 24 90,6 м
34	195+16,1	ЛЭП-35 кВ, 3 пр. «Перемычка»	-	-	26	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой №26 12 2,3 м
35	202+12,2	водовод нед.	150	1,6	85	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
36	202+30,9	водовод нед.	150	1,6	82	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
37	208+80,0	ЛЭП-6 кВ, 3 пр., Ф-10, ПС 356 кВ «ДНС-2»	-	-	84	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой б/н 12,1 м
38	210+00,4	глинопровод нед.	219	1,2	82	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
39	210+46,8	кабель связи	-	0,9	62	ПАО «Оренбургнефть»	Оренбургская обл.,	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							г. Бузулук, ул. Магистральная, 2а	
40	210+80,7	нефтепровод «Бобровка-Кулешовка»	530	1,6	61	ПАО «Оренбургнефть»	Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, 2а	-
41	211+26,1	трубопровод назем.	89	-	64	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
42	211+73,7	нефтепровод	114	1,7	86	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
43	212+26,9	нефтепровод	114	1,3	82	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
44	212+74,9	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф - 10	-	-	83	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
45	212+82,7	нефтепровод	114	0,6	65	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
46	212+91,5	нефтепровод	114	0,9	66	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
47	212+99,2	нефтепровод	89	0,8	61	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
48	213+46,5	нефтепровод	114	1,2	74	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
49	213+50,2	нефтепровод нед.	114	1,2	70	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
50	213+55,4	нефтепровод нед.	114	1,2	72	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
51	213+60,4	нефтепровод нед.	114	1,2	75	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
52	215+68,7	газопровод	270	1,5	86	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
53	215+75,3	газопровод	270	1,7	86	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
54	215+87,3	нефтепровод	325	1,4	87	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								39

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
55	215+97,1	газопровод	300	1,6	87	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
56	216+00,7	нефтепровод	300	+1,0	87	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
57	216+18,8	нефтепровод нед.	400	1,4	86	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
58	216+30,3	нефтепровод нед.	250	1,4	86	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
59	216+49,0	нефтепровод	426	+0,2	90	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
60	216+62,2	водовод	300	1,3	90	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
61	216+73,4	нефтепровод	325	1,3	90	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
62	216+92,0	газопровод НСП-Новая Жизнь в.д. ПЭТ	63	1,2	90	ООО «СВГК»	г. Самара, ул. Л.Толстого, 18а, строение 7 тел. 8(846) 340-61-61 факс 8(846) 310-65-28	-
63	218+73,9	водовод Нефтегорск	426	1,7	63	АО «Водоканал»		-
64	221+31,9	газопровод НСП-Новая Жизнь в.д. ПЭТ	63	1,2	88	ООО «СВГК»	г. Самара, ул. Л.Толстого, 18а, строение 7 тел. 8(846) 340-61-61 факс 8(846) 310-65-28	-
65	221+42,8	газопровод Нефтегорск-НСП в.д.	325	1,3	88	ООО «СВГК»	г. Самара, ул. Л.Толстого, 18а, строение 7 тел. 8(846) 340-61-61 факс 8(846) 310-65-28	-
66	221+53,1	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф - 6	-	-	87	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой №46 10,5 м
67	222+96,8	нефтепровод нед.	114	0,7	68	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								40

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
68	224+91,2	нефтепровод	219	1,1	85	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
69	224+99,2	ЛЭП-0,4 кВ без пр.нед.	-	-	50	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	сближение с опорой 4,3 м
70	225+00,6	водовод	300	1,2	86	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
71	225+09,5	нефтепровод	325	1,2	82	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
72	225+18,7	нефтепровод	114	1,0	80	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
73	225+19,0	водовод	400	1,4	82	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
74	225+21,8	водовод	400	1,4	79	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
75	225+31,9	газопровод Грековка-НСП	114	+1,0	85	НСП		-
76	226+30,5	ЛЭП-6 кВ, 3 пр.	-	-	68	АО «Транснефть-Приволга»	г. Самара, ул. Ленинская, 100	сближение с опорой №10/14 16,3 м
77	226+50,4	нефтепровод Кулешовка-Куйбышев	530	1,0	70	АО «Транснефть-Приволга»	г. Самара, ул. Ленинская, 100	-
78	226+74,8	Газопровод «НГПЗ-Ветлянка»	168	1,2	69	ООО «СВГК»	г. Самара, ул. Л.Толстого, 18а, строение 7 тел. 8(846) 340-61-61 факс 8(846) 310-65-28	-
79	226+92,9	ЛЭП-6 кВ, 3 пр., Ф-18	-	-	60	ПАО «Оренбургнефть»	Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, 2а	сближение с опорой №44 5,9 м
80	227+22,1	газопровод	273	1,0	67	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
81	227+36,9	нефтепровод нед.	273	1,4	71	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию							Разделы 3, 4	
								Лист
								41

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
82	227+45,0	газопровод нед.	400	1,5	70	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
83	227+53,3	нефтепровод	273	1,4	69	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
84	227+65,8	водовод ФНС-3 подъем	426	1,0	74	АО «Водоканал»		-
85	227+88,0	нефтепровод Зайкино-Нефтегорск	530	2,0	75	ПАО «Оренбургнефть»	Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, 2а	-
86	227+94,0	нефтепровод Зайкино-Нефтегорск нед.	325	1,3	75	ПАО «Оренбургнефть»	Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, 2а	-
87	228+35,9	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-38, Нефтегорск-2	-	-	62	НСП		сближение с опорой №50 10,8 м
88	228+55,0	кабель ВОЛС Кулешовка - Куйбышев	-	1,5	20	АО «Транснефть-Приволга»	г. Самара, ул. Ленинская, 100	-
89	228+77,9	кабель связи	-	0,7	89	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
90	228+80,9	водовод	219	2,2	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
91	228+88,4	кабель 0,4 кВ нед.	-	0,7	74	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
92	229+39,9	водовод	325	2,2	86	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
93	229+32,3	водовод	325	2,2	86	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
94	229+51,3	нефтепровод	325	1,3	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
95	229+73,6	нефтепровод	400	+1,2	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
96	229+74,3	нефтепровод	400	+1,2	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
97	229+76,9	нефтепровод	400	+1,2	89	Управление эксплуатации трубопроводов	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								42

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание	
						АО «Самаранефтегаз»			
98	229+84,4	газопровод	150	1,0	88	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-	
99	229+88,0	газопровод	76	1,2	85	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-	
100	229+88,4	нефтепровод	273	1,3	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-	
101	229+93,4	газопровод назем.	426	-	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-	
102	229+95,4	нефтепровод назем.	426	-	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-	
103	229+97,2	нефтепровод назем.	426	-	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-	
104	229+99,2	газопровод назем.	273	-	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-	
Трасса выкидного трубопровода от скв.501									
105	39+53,6	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., Ф-323	-	-	90	Волжское ПО филиала ПАО «МРСК Волги» - Самарские РЭС, Борский РЭС		сближение с опорой № 96 13,8 м	
106	39+62,0	кабель связи нед.	-	0,8	84	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. Красноармейская, 17	-	
107	39+60,8	автодорога «Покровка-Гвардейцы»	-	-	90	Министерство связи, транспорта и автомобильных дорог Самарской области	г. Самара, ул. Складенко, 20	км 8+0 75 м	
108	40+03,2	кабель связи нед.	-	0,5	89	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. Красноармейская, 17	-	
109	111+04,3	кабель связи нед.	-	0,5	88	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз» (в аренде ООО ИК «Сибинтек»)	г. Самара, Волжский пр., 50	-	
110	112+11,8	кабель связи нед.	-	0,5	2	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-	
111	119+14,9	кабель связи нед.	-	0,5	2	Управление	г. Самара,	-	
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию							Разделы 3, 4		Лист
									43

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	Волжский пр., 50	
112	131+12,5	кабель связи нед.	-	0,5	89	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз» (в аренде ООО ИК «Сибинтек»)	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Трасса ВЛ-10 кВ на ИУ								
113	0+00,0	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., Ф-7	-	-	77	Волжское ПО филиала ПАО «МРСК Волги» - Самарские РЭС, Борский РЭС		точка подключения оп. № 150
114	0+06,4	газопровод		2,4	76	ООО «ГазпромТрансгаз Самара»		-
115	0+08,2	кабель ВОЛС	-	1,2	76	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. Красноармейская, 17	-
116	0+40,1	два кабеля ВОЛС	-	1,2	83	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. Красноармейская, 17	-
117	4+25,0	кабель ВОЛС	-	1,2	79	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. Красноармейская, 17	-
118	4+30,7	газопровод		3,0	78	ООО «ГазпромТрансгаз Самара»		-
119	10+55,4	кабель ВОЛС	-	1,2	76	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. Красноармейская, 17	-
120	139+35,1	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-323	-	-	88	Волжское ПО филиала ПАО «МРСК Волги» - Самарские РЭС, Борский РЭС		сближение с опорой 6,4 м
121	139+45,3	кабель связи	-	0,8	86	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. Красноармейская, 17	-
122	139+61,7	автодорога «Покровка-Гвардейцы»	-	-	90	Министерство связи, транспорта и автомобильных дорог Самарской области	г. Самара, ул. Складенко, 20	км 8+060 м
123	139+84,8	кабель связи нед.	-	0,5	89	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. Красноармейская, 17	-
124	226+38,0	кабель связи нед.	-	0,5	86	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								44

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
125	231+13,8	кабель связи нед.	-	0,5	89	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Трасса ВЛ-6 кВ на площадку электроподстанции № 1								
126	0+00,0	ЛЭП-6 кВ, 3 пр.	-	-	90	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	точка подключения
127	0+99,5	кабель ЭХЗ	-	0,6	72	Управление энергетики АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
128	2+35,0	нефтепровод	273	1,9	61	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
129	2+47,4	нефтепровод	325	0,8	63	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
130	2+54,0	нефтепровод	273	1,5	63	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
131	2+62,8	нефтепровод	250	1,4	63	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
132	2+80,4	нефтепровод	273	1,5	62	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
133	2+94,0	нефтепровод	400	1,4	63	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
134	2+98,0	нефтепровод «Бобровка-Кулешовка»	530	1,7	66	ПАО «Оренбургнефть»	Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, 2а	-
135	3+20,3	два кабеля связи нед.	-	0,7	62	ПАО «Оренбургнефть»	Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, 2а	-
136	3+29,1	газопровод	270	1,6	65	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
137	3+41,5	газопровод	270	1,6	61	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
138	3+82,5	нефтепровод нед.	114	1,5	59	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50	-
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию						Разделы 3, 4		Лист
								45

ПРИЛОЖЕНИЯ

Согласно постановлению Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «О составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» обязательными приложениями к материалам по обоснованию проекта планировки территории являются:

1. Решение о подготовке проекта планировки территории (приложено в Разделе 2. Положение о размещении линейных объектов).
2. Материалы инженерных изысканий (приложены к Разделу 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка в электронном виде на компакт-диске).