



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

## **ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**

**Документация по внесению изменений в документацию по планировке  
территории в границах муниципальных районов Алексеевский,  
Нефтегорский, Большеглушицкий, Большечерниговский Самарской для  
размещения линейного объекта  
«ПС 110/35/6 кВ «Грековская»,  
утвержденную распоряжением Правительства  
Самарской области от 18.11.2018 г. № 901-р**

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

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

Главный инженер

Главный инженер проекта



Д.В. Кашаев

Р.М. Таштабанов

Самара 2023год

## Справка руководителя проекта

Документация по внесению изменений в документацию 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. 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: «ПС 110/35/6 кВ «Грековская»» на территории муниципальных районов Алексеевский, Нефтегорский, Большеглушицкий, Большечерниговский Самарской области.

Начальник отдела землеустройства

Чубенко М.А.

## Книга 2. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

### Материалы по обоснованию

№ п/п	Наименование	Лист
	<b>Текстовая часть</b>	
	Исходно-разрешительная документация	5
	<b>Раздел 3. Материалы по обоснованию ППТ. Графическая часть</b>	
	Схема расположения элемента планировочной структуры (М 1:25000)	-
	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема организации улично-дорожной сети и схема движения транспорта на соответствующей территории.. (М 1:2000)	-
	Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Схема конструктивных и планировочных решений, подготавливаемой в целях обоснования границ зон планируемого размещения линейных объектов. М 1:2000	-
	<b>Раздел 4. Материалы по обоснованию ППТ. Пояснительная записка</b>	
1.	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	7
2.	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	17
3.	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	18
4.	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов	18
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 территории	19

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	84
7.	Пересечение водными объектами	86
	<b>ПРИЛОЖЕНИЯ</b>	
1.	Материалы инженерных изысканий	-

## **Исходно-разрешительная документация**

Данный проект подготовлен в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта АО "Самаранефтегаз": «ПС 110/35/6 кВ «Грековская» на территории муниципальных районов Алексеевский, Нефтегорский, Большеглушицкий, Большечерниговский 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 № 78-п от 25.06.2018 г. «О подготовке документации по планировке территории в границах муниципальных районов Алексеевский, Нефтегорский, Большеглушицкий, Большечерниговский Самарской области для размещения линейного объекта «ПС 110/35/6 кВ «Грековская».

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующей документации:

- Схемы территориального планирования муниципальных районов Алексеевский, Нефтегорский, Большеглушицкий, Большечерниговский Самарской области;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190;
- Постановление Правительства РФ № 564 от 12.05.2017г. (с изменениями на 2 апреля 2022 года) «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 3. Материалы по обоснованию проекта планировки  
территории. Графическая часть**

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

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

В административном отношении проектируемые объекты расположены в муниципальных районах Нефтегорский, Алексеевский, Большеглушицкий, Большечерниговский, в границах сельских поселений Кулешовка, Зуевка, Авангард, Алексеевка, Летниково, Фрунзенское, Южное, Украинка, Большая Черниговка Самарской области.

#### 1.1. Климатическая характеристика района

Климатические условия района охарактеризованы в соответствии с основными требованиями СП 11-103-97 по данным фактических наблюдений на метеостанции Приволжского УГМС (Приволжское межрегиональное территориальное управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды) «Авангард».

Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и составляет 4,1°C. Самым жарким месяцем является июль (плюс 21,1°C), самым холодным – январь (минус 13,0°C). Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 41°C, абсолютный минимум – минус 46°C. Годовой ход температуры воздуха показан в таблице 1. По схематической карте климатического районирования участок работ относится к зоне III А (СП 131.13330).

Таблица 1 - Средняя месячная температура воздуха, °C

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
-14,2	-13,5	-6,4	5,8	14,5	18,8	20,8	19,6	13,2	4,0	-3,5	-9,8	4,1

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 2). По схематической карте зон влажности участок работ относится к сухой зоне (СП 50.13330).

Таблица 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 исследуемой территории составляют в среднем за год 382 мм (таблица 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) –

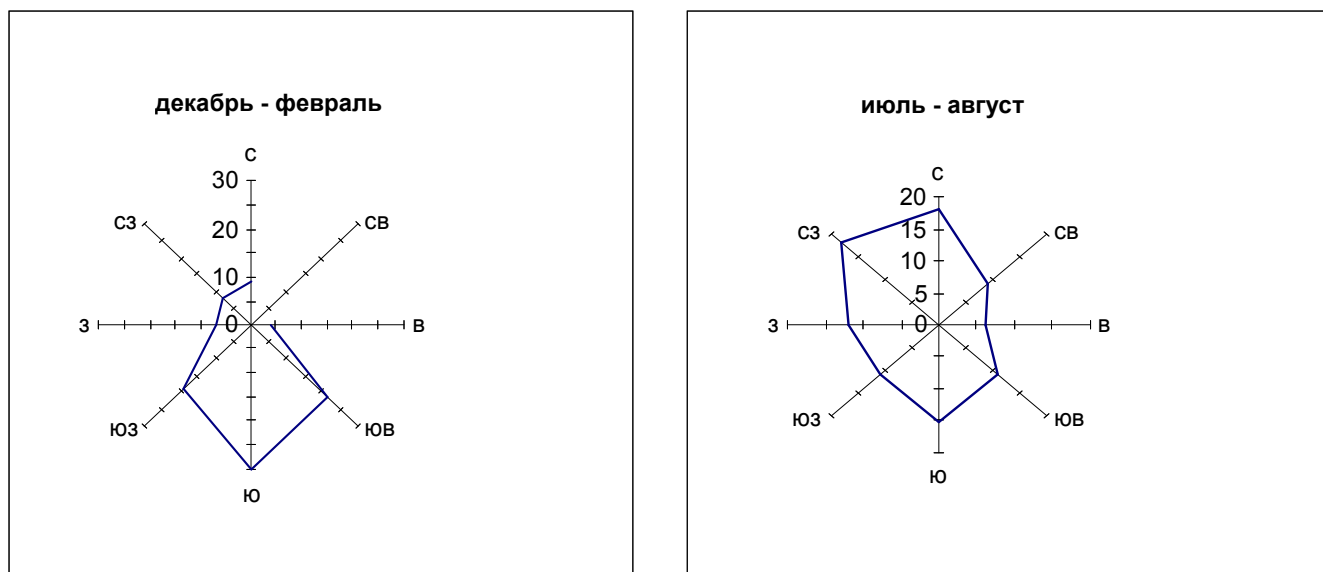
127 мм. Наибольшее количество осадков (48 мм) отмечено в июне, наименьшее – в марте (19 мм).

**Таблица 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 участок работ относится к третьей зоне (СП 20.13330.2016).

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, годовой ход средней скорости ветра по направлениям – в таблице 4. По карте районирования территории по давлению ветра район работ относится к третьей зоне (СП 20.13330.2016). По карте районирования территории по средней скорости ветра (м/с) за зимний период участок работ относится к пятой зоне (СП 20.13330.2016).



**Рисунок 1 - Годовая повторяемость направлений ветра, %**

**Таблица 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 снежного 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 5). Окончательно снежный покров разрушается в первой декаде апреля (средняя дата 2 апреля). По карте районирования территории по расчетному значению веса снегового покрова земли участок работ относится к четвертой зоне (СП 20.13330.2016).

**Таблица 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 6).

**Таблица 6 - Годовой ход температуры почвогрунтов, °С**

Глубин а, м	Месяц												Год
	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 22.13330.2016) 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). Из опасных метеорологических явлений здесь три раз в год возможны сильные метели (продолжительность 12 часов и более при скорости ветра 15 м/с и более) и один раз в год крупный град (диаметр градин 20 мм и более)

## 1.2. Характеристика атмосферного воздуха

Состояние атмосферного воздуха оценивается по устойчивости ландшафта к техногенным воздействиям через воздушный бассейн, по грациям состояния воздушного бассейна, грациям 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 III зоне и характеризуется как повышенный континентальный.

Коэффициент стратификации «А» равен 160. Лесистость составляет 2 - 3 %, в связи с чем, по биологической продуктивности, адсорбирующей и фитонцидной способности леса территория в отношении атмосферного воздуха оценивается как неблагоприятная.

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 воздушного бассейна службами по гидрометеорологии в рассматриваемом районе не проводятся.

Оценка существующего состояния атмосферного воздуха в районе проведения проектируемых работ произведена по результатам обследования воздушной среды (по десяти компонентам загрязнения: диоксида серы, оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, сероводорода, сажи, углеводородов (суммарно C1-C10), а также бензола, ксилола и толуола) в ближайшем населенном пункте – н.п. Алакаевка. Обследование загрязнения воздушной среды проводится силами Самарского ЦГМС – филиала ФГБУ «Приволжского УГМС».

**Таблица 2.1 - Фоновые концентрации загрязняющих веществ**

Код веществ а	Загрязняющее вещество	Класс опасност и	ПДК, мг/м <sup>3</sup>	Концентраци я
				Большая Черниговка
0301	Диоксид азота	3	0,2	0,021
0304	Оксид азота	3	0,4	0,005
0330	Диоксид серы	3	0,5	0,009
0333	Сероводород	2	0,008	0,001
0337	Оксид углерода	4	5,0	0,8
0401	Углеводороды предельные (C1-	-	-	1,0
0401	Углеводороды предельные (C6-C10)	-	-	0,0
602	Бензол	2	0,3	0,001
616	Ксилол	3	0,2	0,009
621	Толуол	3	0,6	0,004

Анализ представленных данных указывает, что уровни фонового загрязнения атмосферного воздуха по всем загрязняющим веществам не превышают требования санитарно-гигиенических норм для атмосферного воздуха населенных мест (<1ПДК).

### 1.3. Гидрологическая характеристика

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория принадлежит бассейну р. Волга (Саратовское водохранилище) и представлена реками Бол. Глушица, Бол. Иргиз, Сух. Иргиз, Каралык, Чапаевка, Ветлянка, а также временными водотоками в оврагах и балках.

*Река Бол. Глушица* – левобережный приток р. Бол. Иргиз. Берет начало юго-восточнее от с. Кошкин Большечерниговского района Самарской области на расстоянии 5 км. Общая длина водотока 65 км. Район проектирования приурочен к средней части водосбора реки. Пойма реки здесь двухсторонняя, шириной до 2,0 км. Поверхность поймы покрыта тростником, кустарником и отдельными деревьями. Берега пологие. Русло сильноизвилистое, шириной 25-30 м и глубиной до 2,0 м.

*Река Бол. Иргиз* берет начало на склонах Общего Сырта у пос. Щелоков Большечерниговского района Самарской области. Впадает в Волгоградское водохранилище слева напротив г. Вольска. Длина реки составляет 675 км. Поверхность поймы пересечена старицами, озерами, местами частично заболочена. Ширина не превышает 1,3 км. Растительность поймы травянистая. Кустарник и отдельные деревья расположены лишь в прирусловой части поймы. Русло р. Бол. Иргиз сильноизвилистое, неразветвленное, шириной до 40 м у с. Иргизский и глубиной около 3 м. Берега реки преимущественно крутые, заросшие, на поворотах русла – открытые, со следами подмывов.

*Река Сух. Иргиз* – правобережный приток р. Бол. Иргиз. Берет начало юго-восточнее от пос. Рязанский Большеглушицкого района Самарской области на расстоянии 6,8 км. Общая длина водотока 32 км. Район проектирования приурочен к верхней части водосбора реки. Естественный сток здесь нарушен. Восточнее пос. Рязанский находится пруд, образованный плотиной. Длина у подошвы составляет 600 м, высота 2 - 4 м. Русло реки извилистое, пересыхающее. Берега пологие, заросшие кустарником и редкими деревьями.

*Река Каралык* – правобережный приток р. Бол. Иргиз. Берет начало южнее от ур. Каменодольск Большеглушицкого района Самарской области. Общая длина водотока 84 км. Район проектирования приурочен к средней части водосбора реки. Пойма реки здесь двухсторонняя, шириной до 0,8 км. Поверхность поймы покрыта тростником, кустарником и отдельными деревьями. Берега пологие. Русло извилистое, шириной 6-7 м и глубиной до 1,5 м.

*Река Чапаевка* – левобережный приток р. Волга (Саратовское водохранилище). Берет начало на границе Самарской и Оренбургской областей севернее ур. Новониколаевка. Длина реки составляет 298 км. Протекает преимущественно в северо-западном направлении. Район проектирования приурочен к верхней части водосбора реки. Пойма реки здесь не превышает 0,9 км, заросшая кустарником. Русло на исследуемом участке однорукавное извилистое, шириной 5 - 6 м, глубиной до 2,0 м. Берега умеренно крутые, высотой 3 - 5 м, на поворотах русла – обрывистые.

*Река Ветлянка* – левобережный приток р. Съезжая. Исток реки находится у с. Сухая Ветлянка Алексеевского района Самарской области. Общее направление течения – северо-восточное. Длина реки 50 км. Участок проектирования расположен в верхней части водосбора реки. Пойма здесь двусторонняя, шириной 200 – 300 м, заросшее кустарником и редкими деревьями. Русло в естественных условиях представляет собой цепочку озеровидных расширений (около 30 м) и пересыхающих со сплошным зарастанием участков.

Прибрежная зона на основном протяжении водотока заросшая. Берега спокойные, практически не выраженные, активно заросшие влаголюбивой растительностью.

*Овражно-балочная сеть* на территории изысканий представлена временными водотоками в балке Таловая и оврагах Каменный, Краснояр, Сухая Ветлянка, Ветлянка, Святой лог и безымянными на ПК515+0.0 – ПК516+0.0, ПК709+0.0 – ПК710+0.0, ПК69+0.0 – ПК70+0.0, ПК124+0.0 – ПК125+0.0. На период рекогносцировочного обследования тальвеги всех оврагов были сухими. Сток временный, появляется в период весеннего половодья и обильных дождевых паводков.

Основные морфометрические характеристики пересекаемых водных объектов представлены в таблице 8.

**Таблица 8 – Основные сведения о водных объектах**

Название водотока	Положение по трассе
р. Большая Глушица	ПК27+0.0 – ПК28+0.0
Врем. водоток в балке Таловая	ПК82+0.0 – ПК83+0.0
р. Большой Иргиз	ПК148+0.0 – ПК150+0.0
р. Сухой Иргиз	ПК243+0.0 – ПК245+0.0
р. Каралык	ПК357+0.0 – ПК358+0.0
Врем. водоток в овр. Каменный	ПК378+0.0 – ПК380+0.0
Врем. водоток в овр. Краснояр	ПК459+0.0 – ПК460+0.0
Врем. водоток в б/н овраге	ПК515+0.0 – ПК516+0.0
р. Чапаевка	ПК553+0.0 – ПК555+0.0
Врем. водоток в б/н овраге	ПК709+0.0 – ПК710+0.0
Врем. водоток в овр. Сухая Ветлянка	ПК722+0.0 – ПК723+0.0
Врем. водоток в б/н овраге	ПК69+0.0 – ПК70+0.0
р. Ветлянка	ПК107+0.0 – ПК108+0.0
Врем. водоток в б/н овраге	ПК124+0.0 – ПК125+0.0
Врем. водоток в овр. Ветлянка	ПК202+0.0 – ПК203+0.0
Врем. водоток в овр. Святой лог	ПК243+0.0 – ПК245+0.0

#### 1.4. Геологическая строение

В геологическом строении участка работ принимают участие аллювиальные отложения – аQ и элювиально-делювиальные отложения - edQ представлены суглинками, глинами. С поверхности участка развит почвенно-растительный слой мощностью 0,2-0,7 м.

В результате анализа пространственной изменчивости геологического строения, лабораторных данных и в соответствии с требованиями ГОСТ 20522-2012 [4] в геолого-литологическом разрезе до глубины 10,0 м выделено пять инженерно-геологических элементов.

- ИГЭ-1 Суглинок светло-коричневый, полутвердый, с вкраплениями марганца.
- ИГЭ-2 Глина коричневая, полутвердая, с вкраплениями марганца
- ИГЭ-3 Суглинок светло-коричневый, твердый, с вкраплениями марганца

- ИГЭ-4 Глина коричневая, тугопластичная, с вкраплениями марганца.
- ИГЭ-5 Суглинок светло-коричневый, мягкопластичный, с вкраплениями марганца.

### 1.5. Гидрогеологические условия района

Район исследований в общей схеме гидрогеологического районирования расположен в пределах Сыртовского артезианского бассейна, в осадочной толще которого в пределах изученного разреза выделяются следующие гидрогеологические подразделения:

- водоносный четвертичный аллювиальный комплекс;
- водопроницаемый локально слабоводоносный эоплейстоценовый горизонт;
- водоносный акчагыльский комплекс;
- водоносный нижнетриасово-батский комплекс;
- водоносный татарский комплекс.

#### *Водоносный четвертичный аллювиальный комплекс ( $aQ$ )*

Водоносный комплекс на исследуемой территории распространен вдоль долин рек, приурочен к пойме и первой надпойменной террасе рек Бол. Глушица, Гусиха.

Воды грунтового типа залегают на глубине от 0,8 м до 5,0 м. Водовмещающими породами служат пески мелкозернистые, глинистые, с включением дресвы и гальки, чередующиеся с прослоями глин и суглинков. Мощность водоносного горизонта небольшая от 2,0 м до 6,0 м.

Водообильность горизонта зависит от литологического состава водовмещающих пород и их мощности. Дебиты скважин невелики 0,02-2,0 л/с при понижениях уровня воды на 0,3-6,5 м. Коэффициенты фильтрации аллювиальных песков колеблются от 4,0 до 20,0 м/сут., водопроводимость 30-80 м<sup>2</sup>/сут., уровнепроводность изменяется в пределах 3000-8000 м<sup>2</sup>/сут. Коэффициенты фильтрации глин и суглинков составляют 0,2-6,0 м/сут., водопроводимость 1,0-10,0 м<sup>2</sup>/сут., уровнепроводность 200-9000 м<sup>2</sup>/сут.

Химический состав грунтовых вод аллювия пестрый: гидрокарбонатный кальциево-натриево-магниевый, гидрокарбонатно-сульфатный магниевый-натриевый, хлоридный магниевый-кальциево-натриевый, сульфатный магниевый-натриевый с минерализацией от 500 мг/л до 3800 мг/л, жесткостью от 4,7 мг-экв/л до 26,4 мг-экв/л. Отмечается повышенное содержание железа 1 мг/л, характерное для вод аллювия.

Эти воды широко используются для хозяйственно-питьевых целей с помощью колодцев и эксплуатационных скважин.

Областью питания четвертичных аллювиальных отложений является область их распространения. Питание подземных вод осуществляется, в основном, за счет инфильтрации атмосферных осадков, талых вод. Разгрузка происходит в реки Бол. Глушица, Гусиха, а также в нижележащие горизонты путем перетока через гидравлические "окна".

#### *Водопроницаемый локально слабоводоносный эоплейстоценовый горизонт ( $Q_E$ )*

Эоплейстоценовый горизонт получил распространение в пределах водоразделов и склонов рек Большой Глушицы и Большого Иргиза. Здесь эоплейстоценовые отложения залегают на водоупорных толщах келловейского возраста. Там, где эоплейстоценовые отложения залегают на породах акчагыльского возраста или индского и батского ярусов, они являются безводными.

Водовмещающими породами являются линзы и небольшие прослои песка пылеватого, песчано-гравийной смеси, встречающиеся в толще суглинков и глин плотных и песчанистых. Приурочены воды чаще всего к подошве отложений и относятся к грунтовому

типу. Глубина залегания вод колеблется в пределах 4,0-30,0 м. Мощность обводненных пород 0,3-2,0 м.

Фильтрационные свойства водовмещающих пород низкие. Значение коэффициентов фильтрации пород 0,01-0,4 м/сут. Сведений о химическом составе вод эоплейстоценовых отложений нет. Воды для хозяйственно-питьевого назначения не используются.

Питание подземных вод осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков, на отдельных участках за счет поверхностных вод прудов. Разгрузка происходит путем перетока в нижележащие горизонты, испарения и транспирации растениями.

#### *Водоносный акчагыльский комплекс ( $N_2a$ )*

Водоносный комплекс развит практически на всей рассматриваемой территории, в бассейнах рек Большая Глушица, Гусиха.

Водовмещающими породами, в основном, являются прослой тонкозернистых песков, слабоглинистых мощностью 10-34 м в мощной толще глин.

В общем разрезе выделяются два водоносных горизонта: напорный и безнапорный.

Первый от поверхности безнапорный водоносный горизонт является практически грунтовым. Водовмещающими породами для него служат глинистые пески мощностью 2-10 м. Водоносный горизонт, в зависимости от гипсометрических отложений, залегает на глубинах от 2 до 20 м, на абсолютных отметках 90,6-108 м. Водообильность безнапорного водоносного горизонта весьма слабая, характеризуется дебитами разведочных скважин Куйбышевской геологоразведочной экспедиции 0,1 л/с при понижении уровня на 2,0 м, коэффициентом фильтрации 0,4 м/сут при водопроницаемости  $2 \text{ м}^2/\text{сут.}$  и уровнепроницаемости  $100 \text{ м}^2/\text{сут.}$

Второй от поверхности напорный водоносный горизонт прослеживается в долине р. Большая Глушица, где пьезометрические уровни устанавливаются выше уровня грунтовых вод. Величина напора составляет 20-60 м, иногда возрастает до 109 м. В некоторых случаях напорные воды акчагыльских отложений самоизливаются с превышением пьезометрического уровня над поверхностью земли на 1-3 м.

Фильтрационные свойства горизонта весьма неоднородны. Дебиты разведочных скважин КГРЭ изменяются от 0,6 л/с до 4,0 л/с при понижениях уровня на 25-26 м. В некоторых скважинах отмечался самоизлив с дебитом 0,1-0,9 л/с.

Коэффициенты фильтрации водовмещающих пород изменяются от 0,5 до 5 м/сут., водопроницаемость - от 20 до  $83 \text{ м}^2/\text{сут.}$ , пьезопроводность - от 10000 до  $100000 \text{ м}^2/\text{сут.}$  Такая неоднородность фильтрационных свойств пород связана с изменчивостью их литологического состава.

По химическому составу воды водоносного комплекса акчагыльских отложений сульфатно-хлоридные натриевые, натриево-магниевые (кальциевые) с минерализацией от 1300 мг/л до 6200 мг/л, общей жесткостью от 2,4 мг-экв/л до 32 мг-экв/л.

Питание водоносного комплекса осуществляется, в основном, за счет инфильтрации атмосферных осадков и за счет вод нижележащих отложений батского и индского ярусов. Разгрузка вод происходит путем подземного стока и перетока на отдельных участках через гидравлические "окна" в водоносный горизонт аллювиальных отложений, а также путем испарения и транспирации растениями. Для хозяйственно-питьевых целей водоносный комплекс не имеет практического значения.

#### *Водоносный нижнетриасово-батский комплекс ( $T_1 - J_2b t$ )*

На исследуемой территории водоносный комплекс нижнетриасово-батских отложений распространен повсеместно, кроме долины р. Большой Глушицы, где эти отложения полностью размыты.

Водовмещающими породами служат пески мелко-, средне- и разномернистые, слабосцементированные песчаники от мелкозернистых до разномернистых, гравий и алевроиты. Воды напорно-безнапорные, величина напора изменяется в пределах от 2,3 до 54,0 м. Подземные воды раскрываются скважинами на глубинах 1,25-100 и более метров. Статический уровень устанавливается на абсолютных отметках 69,3-115,0 м, повышаясь в восточном и северо-восточном направлении, в сторону верховьев рек и водоразделов. Мощность водоносного комплекса 24,5-60,0 м.

Верхним водоупором служат плотные глины келловейского возраста, нижним - аргиллитоподобные глины татарского яруса верхней перми.

В кровле татарских отложений встречаются прослойки песков и песчаников, часто обводненных.

Фильтрационные свойства пород водоносного комплекса весьма неоднозначны. Дебиты скважин изменяются от 0,1 до 17,4 л/с при снижении статического уровня на 1,5-38,0 м.

Значения водопроницаемости пород комплекса изменяются в широких пределах в зависимости от геологического строения и гидрогеологических условий.

Химический состав описываемого водоносного комплекса пестрый, от гидрокарбонатного кальциево-натриевого до хлоридно-сульфатно-натриевого, с минерализацией от 434 до 2774 мг/л.

Пресные воды встречаются на отдельных участках, где водоносный комплекс залегает с поверхности. По мере погружения водоносного комплекса под менее проницаемые глинистые отложения келловей, неогена и эоплейстоцена в сторону водоразделов и увеличения глубины его залегания, происходит ухудшение химического состава и увеличение минерализации подземных вод.

Солоноватые, в основном, гидрокарбонатно-сульфатного натриевого состава с минерализацией от 1000 до 1500 мг/л сменяются на хлоридно-сульфатные с минерализацией от 1500 до 2774 мг/л. Общая жесткость варьирует в широких пределах от 0,3 до 22,7 мг-экв/л.

Питание водоносного комплекса нижнетриасово-батских отложений происходит за счет атмосферных осадков и вод аллювиальных отложений рек. Разгрузка осуществляется за счет подземного стока в сопредельный водоносный комплекс акчагыльских отложений и в речную сеть.

Воды комплекса широко эксплуатируются многочисленными скважинами и небольшими водозаборами для питьевых целей и хозяйственных нужд. Водоносный комплекс является перспективным для водоснабжения с. Бол. Черниговка.

#### *Водоносный татарский терригенный комплекс*

В пределах исследуемого района татарские образования распространены повсеместно и залегают под четвертичными, неогеновыми и юрско-триасовыми отложениями. Представлен комплекс водоупорными плотными и весьма плотными глинами с прослойками обводнённых песков, песчаников, алевролитов, известняков и трещиноватых мергелей. Обводнённые прослои чаще всего приурочены к верхней части разреза. Мощность обводнённых прослоев варьирует от 2 до 20 м. Воды комплекса напорные.

На исследуемой территории татарский карбонатно-терригенный комплекс не используется

## 1.6. Характеристика опасных геологических явлений и процессов

На исследуемой территории наблюдаются: глубинная и боковая эрозия, плоскостной смыв, заболачивание. Наиболее широко развиты боковая и глубинная эрозия.

Боковая эрозия выражается в интенсивном размыве берегов рек с образованием меандр и обрывистых неустойчивых уступов. Наиболее интенсивно она проявляется в излучинах рек. В долине р. Ветлянка подмываются отложения поймы. Высота эрозионных уступов достигает 5-10 м.

Глубинная эрозия проявляется в образовании промоин и вторичных врезов в днищах оврагов на склонах долин рек Ветлянка. Наиболее интенсивно глубинная эрозия проявляется в приводораздельных частях склонов, на участках впадения в них боковых отвершков, ниже плотин прудов, на площадях выходов на дневную поверхность коренных пород.

Эрозионные процессы наиболее интенсивны в периоды весеннего снеготаяния и дождей, особенно при наличии в разрезе легкоразмываемых эоплейстоценовых и акчагыльских пород- песков, супесей, суглинков и пылеватых глин.

Плоскостной смыв проявляется, главным образом, на крутых участках склонов и в присклоновой части водораздела в периоды дождей и снеготаяния и выражается в рельефе образованием неглубоких ложбин стока, направленных по падению склонов. Ложбины стока часто ветвящиеся, а глубина их может достигать 1-2 м.

По шкале интенсивности землетрясений MSK-64 СП 14.13330.2014 «Строительство в сейсмических районах» рассматриваемая территория относится к районам с сейсмической опасностью в 6 баллов при 1 % повторяемости в течение 50 лет. Согласно СП 11-105-97 землетрясения на данной территории относятся к категории опасных.

## 1.7. Оценка условий защищенности подземных вод от загрязнения с поверхности земли

В геоморфологическом отношении участок работ располагается в долине рек Большой Иргиз, Сухой Иргиз, Чапаевка. В геологическом строении участка работ принимают участие аллювиальные четвертичные отложения, представленные глинами и суглинками с прослойками песка. С поверхности развит почвенно-растительный слой.

Качественная оценка условий защищенности первых от поверхности водоносных подразделений производится на основе методики В.М. Гольдберга [47] и в соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 [28], с учетом следующих условий:

- характер распространения и питания подземных вод;
- глубина залегания уровня подземных вод;
- наличие гидравлической связи с другими гидрогеологическими подразделениями;
- мощность слабопроницаемых отложений в зоне аэрации и их фильтрационные свойства.

В соответствии с рекомендациями [47] по названным параметрам выделяются три категории защищенности подземных вод от загрязнения с поверхности:

- незащищенные – подземные воды первых от поверхности земли безнапорных гидрогеологических подразделений, получающих питание на площади их распространения;
- недостаточно защищенные – напорные межпластовые воды, получающие в естественных условиях питание из вышележащих незащищенных гидрогеологических подразделений через гидрогеологические окна или проницаемые породы кровли, а так же из поверхностных водных объектов путем непосредственной гидравлической связи и безнапорные межпластовые воды, перекрытые слабопроницаемыми породами, мощностью более 10 м;

- защищенные – напорные и безнапорные межпластовые воды, имеющие в пределах потенциального очага загрязнения сплошную водоупорную кровлю, исключающую возможность местного питания из вышележащих недостаточно защищенных гидрогеологических подразделений.

Первыми от поверхности на рассматриваемой территории залегают подземные воды водоносного четвертичного аллювиального комплекса (распространенные в пределах поймы) и водоносного татарского комплекса.

*Подземные воды четвертичного аллювиального комплекса* вскрываются на глубине 2-14 м, имеют свободный характер поверхности, площадь их распространения совпадает с областью питания, поэтому они повсеместно являются незащищенными от загрязнения с поверхности. Эксплуатируются отдельными колодцами в с. Красный Ключ. Совокупность перечисленных факторов позволяет отнести воды четвертичного аллювиального комплекса к категории незащищенных от загрязнения с поверхности.

*Подземные воды водоносного татарского комплекса* на водораздельных склонах и водоразделах залегают первыми от поверхности, в долинах рек – ниже четвертичного аллювиального водоносного комплекса.

На водоразделах и в верхних частях водораздельных склонов татарские отложения перекрыты толщей элювиально-делювиальных четвертичных глин мощностью от 1-2 до 10-12 м. Воды комплекса получают питание за счет инфильтрации атмосферных осадков, подпитывания напорными водами нижезалегающих горизонтов и перетока незащищенных вод четвертичного аллювиального комплекса в долинах рек. На участках граничащих с долинами рек и на площади развития наиболее глубоких оврагов воды татарского комплекса следует отнести к категории недостаточно защищенных от загрязнения с поверхности. На вершинах водоразделов водовмещающие породы перекрыты толщей слабопроницаемых глинистых пород. Мощность этих отложений может достигать 60-75 м. На данных участках воды татарского комплекса можно отнести к категории недостаточно защищенных.

Более глубокие горизонты татарского комплекса и воды верхнеказанского комплекса по характеру залегания являются межпластовыми и обладают значительным напором. Их можно считать защищенными от загрязнения.

## **2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов**

Проектом планировки территории установлены параметры зоны планируемого размещения объекта с учетом технических параметров, норм отвода земельных участков.

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

Границы зон планируемого размещения линейного объекта "ПС 110/35/6 кВ «Грековская », определены в соответствии со строительными нормами

Наименование нормативного документа	
Нормы отвода земель для линий связи	СН 461-74
Нормы отвода земель для магистральных водоводов и канализационных коллекторов	СН 456-73

Нормы отвода земель, для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ	№ 14278тм-т1 СН 465-74
Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин	СН 459-74
Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов	СН 452-73

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

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений (нефтепроводов, линий электропередачи, дорог, 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.

Проект рекультивации нарушенных земель, выполненный по объекту «ПС 110/35/6 кВ «Грековская», утвержден администрацией 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 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 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.

### **4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов**

В соответствии с пунктом 4 части 3,4 статьи 36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительных регламентов на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами, предоставленные для добычи полезных ископаемых не распространяется.

Предельные параметры разрешенного строительства, входящих в состав проектируемого линейного объекта в границах зон их планируемого размещения, согласно постановлению Правительства РФ от 12.05.2017 №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» включает:

- предельное количество этажей и (или) предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов;

- максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов,

Настоящим проектом планировки территории, в связи с отсутствием в составе проектируемого линейного объекта объектов капитального строительства, требующих принятия специальных ограничений по высоте застройки, установление предельного количества этажей и (или) предельной высоты объектов капитального строительства, входящих в состав проектируемого линейного объекта, не предусматривается.

Предлагаемый к установлению максимальный процент застройки зоны планируемого размещения линейного объекта объектами капитального строительства, определен как отношение площади территории, которая может быть застроена (то есть, площади территории, предусматриваемой к планируемому размещению объектов капитального строительства в составе линейного объекта), ко всей площади зоны планируемого размещения линейного объекта, и с учетом вышеуказанных технических решений проекта.

Установление минимальных отступов от границ земельных участков линейного объекта в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, которые входят в его состав (линейного объекта), и за пределами, которых запрещено строительство таких объектов, настоящим проектом планировки территории не предусматривается.

#### **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 территории**

**Таблица 4.1 – Ведомость пересечений**

	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 ВЛ-110 кВ цепь 1								
1	0+1,6	кабель связи	-	1,0	56	ОАО «РЖД»	г. Самара, Комсомольская площадь, 1 тел. 8(846) 3033937	
2	0+57,8	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., Ф-1101	-	-	55	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой 67 20,3 м
3	0+97,2	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., Ф-8	-	-	62	ОАО «РЖД»	г. Самара, Комсомольская площадь, 1 тел. 8(846) 3033937	сближение с опорой №6 4,3 м
4	2+76,2	кабель связи	-	1,0	63	ОАО «РЖД»	г. Самара, Комсомольск	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							ая площадь, 1 тел. 8(846) 3033937	
5	2+80,7	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., Ф-6 Юж	-	-	26	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой №6 27,4 м
6	3+14,7	ЛЭП-10 кВ, 3 пр.+1	-	-	83	ПАО «МРСК»	Саратовский филиал Северное производственное отделение г. Пугачев, г. Пугачев, Карьер МВД-4, 845 74 2-98-02; <a href="mailto:office@sevpo.mrsk-volga.ru">office@sevpo.mrsk-volga.ru</a> Директор Баринов Вадим Леонидович	сближение с опорой №2 17,0 м
7	4+82,1	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., Ф-5	-	-	21	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой №3 11,5 м
8	5+13,3	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., Ф-16	-	-	52	ЗАО «Санеко»	г. Самара, мастер ЭУ №1 Шмойлов Е.В.	сближение с опорой №1 16,5 м
9	7+79,8	ЛЭП-10 кВ, 3 пр.	-	-	39	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №5 38,5 м
10	8+35,9	кабель связи	-	0,7	65°	ПАО «Ростелеком», Самарский филиал	с. Б. Черниговка, ул. Советская, 85, нач. цеха	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						ЛТЦ с. Б.Черниговка	Маслов Ю.А., тел. 919-805-13-19	
11	8+48,3	кабель связи	-	0,7	86°	ПАО «Ростелеком», Самарский филиал ЛТЦ с. Б.Черниговка	с. Б. Черниговка, ул. Советская, 85, нач. цеха Маслов Ю.А., тел. 919-805-13-19	
12	8+66,8	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., Ф-10	-	-	72°	ПАО «МРСК-Волги» Самарское распределительные сети, Чапаевское производственное отделение	г. Чапаевск, ул. Школьная, 1 а, нач. ПТО Сальников М.Ю., тел. 8(846) 392-27-10	сближение с опорой №1000/76 33,4 м
13	8+83,	ЛЭП-35 кВ, 3 пр. Ф-18	-	-	72°	Оренбургская дистанция электроснабжения ОАО «РЖД»	г. Оренбург, ул. Деповская, 65/1	сближение с опорой №62 9,5 м
14	9+01,5	автодорога Самара-Б.Черниговка-граница республики Казахстан	-	-	73°	ФУАД Большая Волга		км 2141.2 /141+721, 3 м, 4 категория
15	9+20,2	ЛЭП-0,4 кВ, дорожное освещение	-	-	73°	ООО «Облдорстрой»	г. Самара, ул. 6-я, просека, д. 140, заместитель главного энергетика Умаров В.В., тел. 8-37-233-27-88	сближение с опорой №7 12,8 м
16	9+44,8	кабель связи, част. демонт., КСПП 1х4х1.2 Б.Черниговка-Августовка	-	0,7	73°	ПАО «Ростелеком», Самарский филиал ЛТЦ с. Б.Черниговка	с. Б. Черниговка, ул. Советская, 85, нач. цеха Маслов Ю.А., тел. 919-805-13-19	
17	9+51,3	кабель	-	0,7	65°	ПАО	с. Б.	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		связи, част. демонт., КСПП 1х4х1.2 Б.Черниговка-Августовка				«Ростелеком», Самарский филиал ЛТЦ с. Б.Черниговка	Черниговка, ул. Советская, 85, нач. цеха Маслов Ю.А., тел. 919-805-13-19	
18	9+88,5	кабель связи, КСПП Б.Черниговка-Пикелянка	-	0,7	66°	ПАО «Ростелеком», Самарский филиал ЛТЦ с. Б.Черниговка	с. Б. Черниговка, ул. Советская, 85, нач. цеха Маслов Ю.А., тел. 919-805-13-19	
19	10+03,5	ЛЭП-110 кВ, 6 пр.+1, Августовка цепь 1,2	-	-	80°	ПАО «МРСК-Волги» Самарские распределительные сети, Чапаевское производственное отделение	г. Чапаевск, ул. Школьная, 1 а, нач. ПТО Сальников М.Ю., тел. 8(846) 392-27-10	сближение с опорой №243 70,4 м
20	12+32,5	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., ф-1011, ПС Б.Черниговка	-	-	80°	МУП «Теплосеть»	с. Б.Черниговка, ул. Аэродромная, 2, гл. инженер, Ставин А.А., 8-937-072-74-97	сближение с опорой №1011/5 11,0 м
21	15+24,5	кабель ВОЛС	-	0,7	87°	ПАО «Ростелеком», Самарский филиал ЛТЦ с. Б.Черниговка	с. Б. Черниговка, ул. Советская, 85, нач. цеха Маслов Ю.А., тел. 919-805-13-19	
22	16+66,4	водовод, КОС, стеклопластик	219	1.8	86°	МУП «Теплосеть»	с. Б.Черниговка, ул. Аэродромная, 2, гл. инженер, Ставин А.А., 8-937-072-74-97	
23	16+67,4	ЛЭП-10 кВ, 3 пр.			86°	Оренбургская дистанция	г. Оренбург, ул. Деповская, 65/1	сближение с опорой

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						электроснабжения ОАО «РЖД»		б/н 13,0 м
24	16+77,1	ЛЭП-10 кВ, 3 пр.			80°	МУП «Теплосеть»	с. Б.Черниговка, ул. Аэродромная, 2, гл. инженер, Ставин А.А., 8-937-072-74-97	сближение с опорой б/н 16,7 м
25	17+06,4	канализация	219	2.5	80°	МУП «Теплосеть»	с. Б.Черниговка, ул. Аэродромная, 2, гл. инженер, Ставин А.А., 8-937-072-74-97	
26	17+21,2	канализация	219	2.5	83°	МУП «Теплосеть»	с. Б.Черниговка, ул. Аэродромная, 2, гл. инженер, Ставин А.А., 8-937-072-74-97	
27	19+30,4	газопровод	219	1.5	84°	ООО «Газпром трансгаз Самара» ЛЭС СВЛПУМ Г	Начальник ЛЭС Бородецкий Д.В.	
28	19+35,4	кабель КИП	-	0,7	83°	ООО «Газпром трансгаз Самара» ЛЭС СВЛПУМ Г	Начальник ЛЭС Бородецкий Д.В.	
29	19+41,4	кабель ВОЛС		0.7	84°	ООО «Газпром трансгаз Самара» ЛЭС СВЛПУМ Г	Начальник ЛЭС Бородецкий Д.В.	
30	19+61,8	п/э газопровод в/д диаметром 63 мм от ШГРП до очистных	63	1.2	65°	МРГ «Новокуйбышевское отделение» №9	Нач. отд. №9 Бушцев П.Н.	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		сооружений						
31	30+91,6	ЛЭП-220 кВ, 3 пр.+1			61	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой №401 87,2 м
32	31+86,8	водовод (ориет.)	219	1,8	68	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
33	31+87,5	кабель связи	-	0,8	72	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Сокалова Ю. В. тел. 88469257865	
34	32+5,7	автодорога Кочкиновка-Краснооктябрьский Б.Черниговка	-	-	68	Министерство транспорта Самарской области		км 1+563,4 м 3 кат.
35	54+89,4	ЛЭП-10 кВ, 3 пр	-	-	66	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой №53 31,9 м
36	83+89,4	автодорога Иргизский-Б. Черниговка-Украинка	-	-	86	Управление транспорта АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	грейдер
37	111+66,7	кабель связи ВОЛС	-	1,0	86	ОАО «РЖД»	г. Самара, Комсомольская площадь, 1 тел. 8(846) 3033937	
38	111+73,5	кабель связи	-	0,8	87	ОАО «РЖД»	г. Самара, Комсомольская площадь, 1	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							тел. 8(846) 3033937	
39	111+92,4	ж/д	-	-	87	ОАО «РЖД»	г. Самара, Комсомольская площадь, 1 тел. 8(846) 3033937	км 170/171+280.7 м
40	112+27,3	ЛЭП-10 кВ, 6 пр.	-	-	87	ОАО «РЖД»	г. Самара, Комсомольская площадь, 1 тел. 8(846) 3033937	сближение с опорой №312 6,4 м
41	117+41,8	ЛЭП-220кВ, 3пр.+2 Кинельская-Уральская	-	-	76	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Самарское ПМЭС		сближение с опорой №35 32,4 м
42	117+49,5	ЛЭП-220кВ, 3пр.+2 Кинельская-Уральская	-	-	76	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Самарское ПМЭС		сближение с опорой №35 34,3 м
43	117+57,5	ЛЭП-220кВ, 3пр.+2 Кинельская-Уральская	-	-	76	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Самарское ПМЭС		сближение с опорой №35 35,9 м
44	160+87,0	автодорога Украинка-Утекаево	-	-	73	Министерство транспорта Самарской области		км 6+129,7 м
45	161+15,3	газопровод в/д	219	1,5	76	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
46	271+75,5	ЛЭП-10 кВ, 3 пр. Ф-3	-	-	88	ООО «Татнефть-Самара»	г. Кучанов, карьер МВО-4, начальник СВЛ Петренков А.А. тел. 89271445243	сближение с опорой №283 14,1 м
47	272+46,3	ЛЭП-10 кВ, 3 пр.	-	-	88	ПАО «МРСК»	Самарский филиал,	сближение с

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		Ф-4					Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	опорой №182 1,4 м
48	272+49,4	кабель связи	-	0,7	89	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
49	272+67,3	автодорога Рязанский-Южный	-	-	88	Министерство транспорта Самарской области		км 10+166,3 м 4 кат.
50	351+14,2	ЛЭП-110 кВ, 3 пр.+1 МОР-11	-	-	57	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №73 40,7 м
51	365+78.5	кабель связи	-	0,7	73	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
52	366+3,5	автодорога Самара-Б.Черниговка-Южный	-	-	75	Министерство транспорта Самарской области		км 31+173,1 м
53	366+32,4	газопровод в/д +1,9 м	189	-	76	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
54	551+15,7	кабель связи	-	0,6	72	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
55	551+39,6	кабель связи	-	0,5	75	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
56	551+95,7	кабель связи	-	0,5	72	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
57	552+26,6	ЛЭП-10 кВ, 3 пр.			73	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой №33 16,1 м
58	557+58,9	кабель связи (нед.)	-	-	73	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
59	559+4,6	ЛЭП-0,4 кВ	-	-	67	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №200/13 3,9 м
60	559+26,4	грейдер			20	Администрация сельского поселения Украинка муниципального района Большече	Большечерниговский район, с.Украинка, ул. Школьная 25	

	Пикетаж ное значение пересечен ия ПК+	Наименова ние коммуника ции	Диам етр трубы , мм	Глуби на до верха трубы, м	Угол пересечен ия, градус	Владелец коммуни кации	Адрес владельца или № телефона	Примеча ние
						Черниговский		
61	560+46,4	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., Ф-9	-	-	75	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производстве нное отделение, Б. Черниговс кий РЭС	сближени е с опорой №25 10,2 м
62	561+51,3	автодорога Подъем Михайловка - Алексеевка- Ореховка – Самовольно Ивановка-	-	-	44	Министер ство транспор та Самарско й области	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	км 3/2 +441,4 м
63	561+58,1	ЛЭП-10 кВ, 3пр. Ф-1	-	-	69	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производстве нное отделение, Б. Черниговс кий РЭС	сближени е с опорой №31 27,2 м
64	561+85,4	газопровод в/д	150	1,2	45	ООО «СВГК»	Управление № 3 «Большая Глушица» меж райгаз инженер Копко С.А. тел. 89277104538	
65	562+23,6	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.	-	-	67	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производстве нное отделение, Б. Черниговс кий РЭС	сближени е с опорой №140 38,2 м
66	571+99,9	кабель связи (нед.)	-	0,5	87	Управлен ие информац ионных технологи й АО «Сама ранефтега з»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
67	576+80,3	автодорога Подъем	-	-	66	Министер ство транспор		км 26 +68,8м 4

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		Михайловка-Богдановка-Алексеевка				та Самарской области		кат.
68	681+91,5	ЛЭП-6 кВ, 3 пр.	-	-	90	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой б/н 21,5 м
69	681+98,6	нефтепровод (нед.)	119	1,5	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
70	682+9,1	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Кулагинка	-	-	89	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №146 16,7 м
71	726+95,7	газопровод в/д	110	1,1	56	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
72	742+22,1	нефтепровод (нед.)	159	1,2	78	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
73	742+33,0	нефтепровод	159	1,4	80			
74	742+45,9	нефтепровод (нед.)	159	1,2	84	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						ранефтегаз»		
75	742+53,4	ЛЭП-6 кВ, 3 пр, Ф-6				Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №67 19,8 м
Трасса ВЛ-110 кВ цепь 2								
76	0+57,8	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., Ф-1101	-	-	48	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой 1 11,1 м
77	0+57,8	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., Ф-1101	-	-	55	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой 67 20,3 м
78	0+97,2	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., Ф-8	-	-	62	ОАО «РЖД»	г. Самара, Комсомольская площадь, 1 тел. 8(846) 3033937	сближение с опорой №6 4,3 м
79	2+76,2	кабель связи	-	1,0	63	ОАО «РЖД»	г. Самара, Комсомольская площадь, 1 тел. 8(846) 3033937	
80	2+80,7	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., Ф-6 Юж	-	-	26	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой №6 27,4 м
81	3+14,7	ЛЭП-110 кВ, 3 пр.+1	-	-	83	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой №2 17,0 м
82	4+82,1	ЛЭП-10 кВ, 3 пр.,	-	-	21	ПАО «МРСК»	Самарский филиал,	сближение с

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		Ф-5					Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	опорой №3 11,5 м
83	5+13,3	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., Ф-16	-	-	52	ЗАО «Санеко»	г. Самара, мастер ЭУ № 1 Шмойлов Е.В.	сближение с опорой №1 16,5 м
84	0+20,7	ЛЭП-10 кВ, 3 пр.			58°	Оренбургская дистанция электроснабжения ОАО «РЖД»	г. Оренбург, ул. Деповская, 65/1	сближение с опорой №4 32,8 м
85	0+76,9	кабель связи	-	0,7	84°	ПАО «Ростелеком», Самарский филиал ЛТЦ с. Б.Черниговка	с. Б. Черниговка, ул. Советская, 85, нач. цеха Маслов Ю.А., тел. 919-805-13-19	
86	1+04,0	кабель связи	-	0,7	64°	ПАО «Ростелеком», Самарский филиал ЛТЦ с. Б.Черниговка	с. Б. Черниговка, ул. Советская, 85, нач. цеха Маслов Ю.А., тел. 919-805-13-19	
87	1+11,2	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., Ф-10	-	-	68°	ПАО «МРСК-Волги» Самарское распределительные сети, Чапаевское производственное отделение	г. Чапаевск, ул. Школьная, 1 а, нач. ПТО Сальников М.Ю., тел. 8(846) 392-27-10	сближение с опорой №1000/75 20,1 м
88	1+27,9	ЛЭП-35 кВ, 3 пр. Ф-18	-	-	68°	Оренбургская дистанция электроснабжения ОАО «РЖД»	г. Оренбург, ул. Деповская, 65/1	сближение с опорой №62 27,8 м
89	1+45,5	автодорога Самара-Б.Черниговк	-	-	74°	ФУАД Большая Волга		км 2146/141 +781.2 м,

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		а-граница республики Казахстан						4 категория
90	1+65,7	ЛЭП-0,4 кВ, дорожное освещение	-	-	68°	ООО «Облдорстрой»	г. Самара, ул. 6-я, просека, д. 140, заместитель главного энергетика Умаров В.В., тел. 8-37-233-27-88	сближение с опорой №9 13,6 м
91	1+91,0	кабель связи, част. демонт., КСПП 1х4х1.2 Б.Черниговка-Августовка	-	0,7	69°	ПАО «Ростелеком», Самарский филиал ЛТЦ с. Б.Черниговка	с. Б. Черниговка, ул. Советская, 85, нач. цеха Маслов Ю.А., тел. 919-805-13-19	
92	1+97,5	кабель связи, част. демонт., КСПП 1х4х1.2 Б.Черниговка-Августовка	-	0,7	69°	ПАО «Ростелеком», Самарский филиал ЛТЦ с. Б.Черниговка	с. Б. Черниговка, ул. Советская, 85, нач. цеха Маслов Ю.А., тел. 919-805-13-19	
93	2+35,0	кабель связи, КСПП Б.Черниговка-Пикелянка	-	0,7	69°	ПАО «Ростелеком», Самарский филиал ЛТЦ с. Б.Черниговка	с. Б. Черниговка, ул. Советская, 85, нач. цеха Маслов Ю.А., тел. 919-805-13-19	
94	2+49,7	ЛЭП-110 кВ, 6 пр.+1, Августовка цепь 1,2	-	-	69°	ПАО «МРСК-Волги» Самарское распределительные сети, Чапаевское производственное отделение	г. Чапаевск, ул. Школьная, 1 а, нач. ПТО Сальников М.Ю., тел. 8(846) 392-27-10	сближение с опорой №243 28,5 м
95	4+71,1	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., ф-1011, ПС Б.Черниговка	-	-	81°	МУП «Теплосеть»	с. Б.Черниговка, ул. Аэродромная, 2, гл. инженер, Ставин А.А., 8-937-072-74-97	сближение с опорой №1011/4 19,7 м

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
96	7+82,8	кабель ВОЛС	-	0,7	49°	ПАО «Ростелеком», Самарский филиал ЛТЦ с. Б.Черниговка	с. Б. Черниговка, ул. Советская, 85, нач. цеха Маслов Ю.А., тел. 919-805-13-19	
97	9+09,9	водовод, КОС, стеклопластик	219	1.8	86°	МУП «Теплосеть»	с. Б.Черниговка, ул. Аэродромная, 2, гл. инженер, Ставин А.А., 8-937-072-74-97	
98	9+12,0	ЛЭП-10 кВ, 3 пр.			86°	Оренбургская дистанция электроснабжения ОАО «РЖД»	г. Оренбург, ул. Деповская, 65/1	сближение с опорой б/н 11,3 м
99	9+19,7	ЛЭП-10 кВ, 3 пр.			87°	МУП «Теплосеть»	с. Б.Черниговка, ул. Аэродромная, 2, гл. инженер, Ставин А.А., 8-937-072-74-97	сближение с опорой б/н 10,8 м
100	9+46,9	канализация	219	2.5	83°	МУП «Теплосеть»	с. Б.Черниговка, ул. Аэродромная, 2, гл. инженер, Ставин А.А., 8-937-072-74-97	
101	9+61,2	канализация	219	2.5	82°	МУП «Теплосеть»	с. Б.Черниговка, ул. Аэродромная, 2, гл. инженер, Ставин А.А., 8-937-072-74-97	
102	11+77,8	газопровод	219	1.5	83°	ООО «Газпром трансгаз Самара» ЛЭС СВЛПУМ Г	Начальник ЛЭС Бородецкий Д.В.	
103	11+82,9	кабель КИП		0,7	82°	ООО «Газпром трансгаз	Начальник ЛЭС Бородецкий	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						Самара» ЛЭС СВЛПУМ Г	Д.В.	
104	11+88,4	кабель ВОЛС		0.7	84°	ООО «Газпром трансгаз Самара» ЛЭС СВЛПУМ Г	Начальник ЛЭС Бородецкий Д.В.	
105	12+08,6	газопровод,	63	1.2	84°	МРГ «Новокуйбышевское отделение» №9	Нач. отд. №9 Бушцев П.Н.	
106	23+62,1	ЛЭП-220 кВ, 3 пр.+1	-	-	61	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой №491/401 129,3 м
107	24+22,3	водовод	219	1,8	67	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
108	24+43,4	кабель связи	-	0,8	88	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
109	24+72,0	автодорога Большая Черниговка-Краснооктябрьский-Кокчиновка	-	-	65	Министерство транспорта Самарской области	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	км 1+524,1м, 3 кат.
110	47+19,0	ЛЭП-10 кВ, 3пр.	-	-	66	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой №52 11,5 м

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
111	69+53,3	кабель связи	-	0,7	7	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
112	76+36,9	автодорога Иргизский-Б.Черниговка-Украинка	-	-	86	Управление транспорта АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	грейдер
113	95+51,0	ЛЭП-220 кВ, 3 пр.+1 Кинельская-Уральская	-	-	84	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Самарское ПМЭС		
114	95+59,4	ЛЭП-220 кВ, 3 пр.+1 Кинельская-Уральская	-	-	84	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Самарское ПМЭС		
115	95+67,2	ЛЭП-220 кВ, 3 пр.+1 Кинельская-Уральская	-	-	84	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Самарское ПМЭС		
116	106+15,2	кабель связи ВОЛС	-	1,0	76	ОАО «РЖД»	г. Самара, Комсомольская площадь, 1 тел. 8(846) 3033937	
117	106+21,6	кабель связи		0,8	77	ОАО «РЖД»	г. Самара, Комсомольская площадь, 1 тел. 8(846) 3033937	
118	106+49.0	ж/д				ОАО «РЖД»	г. Самара, Комсомольская площадь, 1 тел. 8(846) 3033937	км 170/171+107,8 м
119	106+72,7	ЛЭП-10 кВ, 3 пр.	-	-	75	ОАО «РЖД»	г. Самара, Комсомольская площадь, 1 тел. 8(846) 3033937	
120	154+1,8	автодорога Украинка-Утекаево	-	-	72	Министерство транспорта		км 6+166,3м, 4 кат.

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						та Самарской области		
121	154+31,8	газопровод в/д	219	1,0	75	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
122	265+0,0	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., Ф-5	-	-	87	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №283 21,0 м
123	265+74,8	кабель связи	-	0,7		Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
124	265+92,1	автодорога Рязанский-Южный	-	-	88	Министерство транспорта Самарской области		км 10+131,3 м, 4 кат.
125	266+2,7	ЛЭП-10 кВ, 3 пр. Ф-4	-	-	83	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №181 22,3 м
126	344+17,4	ЛЭП-110 кВ, 3 пр.+1, МОР-11	-	-	57	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №73 82,5 м
127	358+90,4	кабель связи	-	0,7	80	Управление информационных	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						технологий АО «Самаранефтегаз»		
128	359+19,9	автодорога Самара-Б.Черниговка-Южный	-	-	74	Министерство транспорта Самарской области		км 31+209,2 м, 4 кат.
129	359+47,9	газопровод в/д +2.0	189	-	84	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
130	544+33,3	кабель связи	-	0,6	74	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
131	544+56,5	кабель связи	-	0,5	71	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
132	545+12,5	кабель связи	-	0,5	72	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
133	545+44,1	ЛЭП-10 кВ, 3 пр.	-	-	73	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №34 14,4 м
134	550+76,5	кабель связи	-	-	74	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							Сокалова Ю. В. тел. 88469257865	
135	552+14,1	грейдер	-	-	72	Администрация сельского поселения Украинка муниципального района Большечерниговский	Большечерниговский район, с. Украинка, ул. Школьная 25	
136	553+64,3	ЛЭП-10 кВ, 3 пр. Ф-9	-	-	74	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №25 26,2 м
137	554+72,8	ЛЭП-10 кВ, 3 пр. Ф-1	-	-	69	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №31 10,2 м
138	555+14,9	автодорога Подъем Михайловка-алексеевка-Ореховка-Самовольно Ивановка	-	-	45	Министерство транспорта Самарской области		км 3/2+471,5 м
139	555+36,6	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.	-	-	67	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №139 66,8 м
140	555+48,2	газопровод в/д	150	1,2	45	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						З»		
141	565+29,7	электрокабель (нед.) 6 кВ	-	0,6	87	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	
142	569+93,8	автодорога Подъем Михайловка-богдановка-Алексеевка	-	-	66	Министерство транспорта кмСамарской области		км 26+106,6м, 4 кат.
143	674+59,3	ЛЭП-10 кВ, 3 пр.	-	-	89	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой б/п 18,7 м
144	674+67,3	нефтепровод (нед.)	119	1,5	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
145	674+97,7	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.	-	-	49	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №146 31,2 м
146	715+33,4	нефтепровод (нед.)	-	-	8	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
147	715+84,4	нефтепровод (нед.)	-	-	3	Управление эксплуатации	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	Е.И.	
148	719+90,0	газопровод в/д	110	1,2	58	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
149	735+2,0	нефтепровод	159	1,4	87	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
150	735+7,8	нефтепровод	159	1,2	66	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
151	735+19,4	нефтепровод (нед.)	159	1,2	81	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
152	735+28,8	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.	-	-	57	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №179 37,9 м
153	735+29,0	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-6				Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник	сближение с опорой №68 25,5 м

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							Мифинов Р.М.	
Трасса ВЛ-35 кВ переподключение на ВЛ-35 кВ Ветлянская-3								
154	3+9,6	ЛЭП-10 кВ, 3 пр.	-	-	76	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой б/н 6,9 м
155	3+21,1	кабель связи	-	0,7	77	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
156	3+33,2	автодорога Самара-Алексеевка-Несмеяновка	-	-	76	Управление транспорта АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	км 4/6+238,2 4 кат.
157	3+54,0	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-1	-	-	77	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №9 8,0 м
158	3+82,2	кабель телемеханики (нед.)	-	0.7	75	ООО «Сибинтек»	г. Нефтегорск, ул. Спортивная, д.10 цэх № 4, инженер 1 кат. Чаплыгин М.В. тел. 88467030042	
159	4+87,2	водовод	219	1,8	75	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
160	4+89,5	газопровод	273	1,5	76	Управлен	ЦЭРТ-3	

	Пикетаж ное значение пересечен ия ПК+	Наименова ние коммуника ции	Диам стр трубы , мм	Глуби на до верха трубы, м	Угол пересечен ия, градус	Владелец коммуни кации	Адрес владельца или № телефона	Примеча ние
						ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
161	4+97,0	газопровод	273	1,5	75	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
162	5+3,2	нефтепровод (нед.)	159	1,3	76	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
163	5+16,4	нефтепровод	159	1,8	75	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
164	5+22,0	нефтепровод	159	1,6	74	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
165	5+30,1	нефтепровод	219	1,2	74	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
166	5+35,0	нефтепровод	159	1,6	76	Управлен ие эксплуата ции	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	Е.И.	
167	6+0,5	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.+1	-	-	49	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №61 70,4 м
168	9+54,7	Кабель СКЗ	-	0,8	80	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	
169	33+39,5	ЛЭП-500 кВ, 3 пр.+2 Красноармейская-Газовая	-	-	84	Филиал ПАО ФСК ЕЭС Самарское ПМЭС	г Самара, Зубчаниновское шоссе 130 начальник Крылов С.В. тел. 3396474	сближение с опорой №228 89,7 м
170	33+50,5	ЛЭП-500 кВ, 3 пр.+2 Красноармейская-Газовая	-	-	84	Филиал ПАО ФСК ЕЭС Самарское ПМЭС	г Самара, Зубчаниновское шоссе 130 начальник Крылов С.В. тел. 3396474	сближение с опорой №228 91,3 м
171	33+62,0	ЛЭП-500 кВ, 3 пр.+2 Красноармейская-Газовая	-		84	Филиал ПАО ФСК ЕЭС Самарское ПМЭС	г Самара, Зубчаниновское шоссе 130 начальник Крылов С.В. тел. 3396474	сближение с опорой №228 92,1 м
172	35+0,4	нефтепровод	114	1,2	85	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
173	35+5,3	водовод	114	1,3	94	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самара	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						ранефтегаз»		
174	42+62,6	кабель телемеханики (нед.)	-	0,7	62	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
175	44+7,2	нефтепровод	159	1,3	80	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
176	44+32,3	ЛЭП-6 кВ, 3 пр.	-	-	79	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №4 16,4 м
177	44+49,4	нефтепровод (нед.)	114	1,6	82	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
178	44+55,0	нефтепровод	114	1,2	82	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
179	58+7,1	ЛЭП-6 кВ, 3 пр.	-	-	83	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой б/н 8,8 м
180	58+21,7	нефтепровод	219	1,3	83	Управление	ЦЭРТ-3	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						ие эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
181	68+58,6	нефтепровод	219	1,3	66	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
182	68+70,6	кабель связи	-	0,7	75	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
183	68+78,5	газопровод	273	1,2	75	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
184	68+87,1	нефтепровод	273	1,3	74	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
185	68+92,8	нефтепровод	273	1,4	73	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
186	69+1,3	ЛЭП-6 кВ, 2 пр. (нед.)	-	-	71	Управление энергетик	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул.	сближение с опорой №50 9,0

	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»	Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	м
187	86+33,9	нефтепровод	114-	1,3	88	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
188	86+46,2	ЛЭП-6 кВ, 3 пр.	-	-	89	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №73 3,9 м
189	93+18,1	нефтепровод (нед.)	114	1,1	53	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
190	105+22,2	водовод (нед.)	219	2,0	44	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
191	105+57,9	нефтепровод (нед.)	159	1,3	46	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
192	105+62,1	нефтепровод (нед.)	159	1,3	46	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						ранефтегаз»		
193	105+65,9	ЛЭП-6 кВ, 3 пр.	-	-	46	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №33 18,6 м
194	105+93,6	кабель телемеханики (нед.)	-	0,7	50	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
195	109+0,8	водовод (нед.)	114	1,8	87	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
196	197+3,4	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.	-	-	74	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №145 46,9 м
197	197+26,3	нефтепровод	325	1,4	48	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
198	197+94,3	нефтепровод	219	1,2	84	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
199	198+1,5	нефтепровод	114	0,9	84	Управление	ЦЭРТ-3	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						ие эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
200	198+8,5	водовод	114	1,8	81	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
201	198+18,0	нефтепровод	219	1,3	79	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
202	198+30,7	нефтепровод	219	1,2	83	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
203	198+49,8	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-12	-	-	87	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №67 13,5 м
204	198+58,5	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-11	-	-	75	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №69 5,6 м
205	199+6,4	кабель связи		0,7	48	Управление информационных	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						технологий АО «Самаранефтегаз»		
206	199+30,7	нефтепровод	219	0,8	52	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
207	199+37,6	газопровод в/д	100	1,1	53	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
208	199+51,2	нефтепровод	114	0,8	54	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
209	199+55,7	нефтепровод	114	0,8	52	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
210	200+54,9	автодорога Богдановка-Зуевка – Самара-Оренбург	-	-	44	Министерство транспорта Самарской области		км 20+349,5 м
211	200+78,8	кабель связи ВОЛС	-	0,7	45	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
212	205+60,9	кабель связи	-	0,7	76	Управлен	г. Самара,	

	Пикетаж ное значение пересечен ия ПК+	Наименова ние коммуника ции	Диам стр трубы , мм	Глуби на до верха трубы, м	Угол пересечен ия, градус	Владелец коммуни кации	Адрес владельца или № телефона	Примеча ние
						ие информац ионных технологи й АО «Сама ранефтега з»	Волжский пр., 50, тел. 3085	
213	205+63,9	кабель связи	-	0,7	78	Управлен ие информац ионных технологи й АО «Сама ранефтега з»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
214	207+56,1	кабель связи	-	0,7	3	Управлен ие информац ионных технологи й АО «Сама ранефтега з»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
215	208+15,7	кабель связи	-	0,7	18	Управлен ие информац ионных технологи й АО «Сама ранефтега з»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
216	209+63,8	кабель связи	-	0,7	73	Управлен ие информац ионных технологи й АО «Сама ранефтега з»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
217	209+67,3	кабель связи	-	0,7	50	Управлен ие информац ионных технологи й АО «Сама ранефтега з»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
218	211+14,1	кабель связи	-	0,7	7	Управлен ие информац ионных	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						технологий АО «Самаранефтегаз»		
219	211+37,1	кабель связи	-	0,7	7	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
220	212+30,2	кабель связи	-	0,7	19	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
221	212+37,2	кабель связи	-	0,7	20	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
222	231+65,6	кабель связи	-	0,7	51	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
223	231+77,9	кабель связи	-	0,7	49	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
224	232+29,5	ЛЭП-35 кВ, 3 пр. цепь Красная	-	-	87	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник	сближение с опорой №193 27,2 м

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							Мифинов Р.М.	
225	232+46,4	ЛЭП-10 кВ, 3 пр. Ф-9	-	-	87	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №59 20,3 м
226	232+97,1	кабель связи	-	0,7	88	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
227	233+9,2	водовод	168	1,8	89			
228	233+17,8	кабель связи	-	0,7	11	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
229	243+16,1	кабель связи ЗКПБ 1х4х1.2	-	1,2	77	ООО «Газпром трансгаз Самара» Красноармейский ЦС	Нач. Красноармейского ЦС Коваленко И.Н.	
230	243+50,2	кабель связи КС МКСАБВ 4х4х1.2		1,2	75	ООО «Газпром трансгаз Самара» Красноармейский ЦС	Нач. Красноармейского ЦС Коваленко И.Н.	
231	243+59,5	газопровод Оренбург – Самара	273	2,0	75	ООО «Газпром трансгаз Самара» ЛПУМГ	Нач. СВ ЛПУМГ Толубаев В.И.	
232	245+84,3	нефтепровод	219	1,2	75	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						З»		
233	245+99,9	водовод	219	1,4	76	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
Трасса ВЛ-35 кВ переподключение на ВЛ-35 кВ Верхне-Ветлянская								
234	2+75,2	ЛЭП-10 кВ, 3 пр. Ф-18	-	-	80	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой б/н 10,2 м
235	2+86,7	кабель связи	-	-	0,8	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
236	2+97,9	Автодорога Самара-Оренбург - Алексеевка-Несмеяновка	-	-	80	Министерство транспорта Самарской области		Км 4/6+272,34 кат.
237	3+18,8	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-1	-	-	80	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №8 22,5 м
238	3+45,9	кабель телемеханики (нед.)	-	0,7	79	ООО «Сибинтек»	г. Нефтегорск, ул. Спортивная, д.10 цэх № 4, инженер 1 кат. Чаплыгин М.В. тел. 88467030042	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
239	4+49,1	водовод	219	1,8	79	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
240	4+52,0	газопровод	273	1,5	80	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
241	4+58,7	газопровод	273	1,5	80	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
242	4+65,6	нефтепровод (нед.)	159	1,3	79	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
243	4+78,0	нефтепровод	159	1,7	79	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
244	4+83,1	нефтепровод	159	1,6	79	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
245	4+90,4	нефтепровод	219	1,2	79	Управление эксплуатации	ЦЭРТ-3 зам. начальника	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						ции трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	по ТИ Егоров Е.И.	
246	4+95,5	нефтепровод	159	1,6	78	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
247	5+53,3	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.+1	-	-	50	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №61 21,5 м
248	8+80,0	кабель СКЗ	-	0,8	83	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	
249	13+52,6	нефтепровод	219	1,3	78	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
250	13+62,0	нефтепровод	159	1,2	79	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
251	13+64,0	нефтепровод	159	1,5	79	Управление эксплуатации трубопроводов	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						ОАО «Самаранефтегаз»		
252	13+88,6	кабель телемеханики (нед.)	-	0,8	76	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
253	13+94,9	газопровод	273	1,3	75	Управление эксплуатации трубопроводов ОАО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
254	14+2,4	нефтепровод	273	1,2	74	Управление эксплуатации трубопроводов ОАО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
255	14+18,4	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-3	-	-	76	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №21 17,6 м
256	15+38,7	нефтепровод	159	1,4	51	Управление эксплуатации трубопроводов ОАО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
257	15+50,2	нефтепровод	114	1,0	51	Управление эксплуатации трубопроводов ОАО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						3»		
258	15+89,6	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-5	-	-	55	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №26 19,0 м
259	16+30,0	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.+1	-	-	52	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №8 21,3 м
Трасса ВЛ-35 кВ переподраспределение на ВЛ-35 кВ Кулагинка								
260	2+44,4	ЛЭП-10 кВ, 3 пр. Ф-18	-	-	81	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой б/н 15,4 м
261	2+56,0	кабель связи	-	0,8	81	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
262	2+66,7	Автомобильная дорога Самара-Оренбург-Алексеевка-Несмеяновка	-	-	81	Министерство транспорта Самарской области		км 4/6+298,4 м 4 кат.
263	2+87,7	ЛЭП-10 кВ, 3 пр. Ф-1	-	-	81	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №8 4,3 м
264	3+13,9	кабель телемеханики (нед.)		0,7	79	ООО «Сибинтек»	г. Нефтегорск, ул.	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							Спортивная, д.10 цэх № 4, инженер 1 кат. Чаплыгин М.В. тел. 88467030042	
265	4+26,3	водовод	219	1,8	51	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
266	4+31,0	газопровод	273	1,5	50	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
267	4+39,3	газопровод	273	1,5	50	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
268	4+48,2	нефтепровод (нед.)	159	1,3	52	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
269	4+62,9	нефтепровод	159	1,7	51	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
270	4+70,4	нефтепровод	159	1,6	49	Управление эксплуатации	ЦЭРТ-3 зам. начальника	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						ции трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	по ТИ Егоров Е.И.	
271	4+75,9	нефтепровод	219	1,2	53	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
272	4+83,1	нефтепровод	159	1,6	52	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
273	5+24,3	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.	-	-	-	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №62 65.6 м
274	7+53,9	нефтепровод	159	1,6	59	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
275	7+62,5	нефтепровод	219	1,2	60	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
276	7+71,9	нефтепровод	159	1,6	59	Управление эксплуатации трубопроводов	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	

	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»		
277	7+81,6	нефтепровод	159	1,7	61	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
278	7+88,1	газопровод	273	1,5	57	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
279	7+91,9	водовод	219	1,8	59	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
280	8+62,6	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.+1	-	-	75	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №11
Трасса ВЛ-35 кВ переподключение на ВЛ-35 кВ Грековка								
281	3+47,4	ЛЭП-10 кВ, 3 пр. Ф-18	-	-	71	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой б/н 20.9 м
282	3+59,0	кабель связи	-	0,7	71	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел.	

	Пикетаж ное значение пересечен ия ПК+	Наименова ние коммуника ции	Диам етр трубы , мм	Глуби на до верха трубы, м	Угол пересечен ия, градус	Владелец коммуни кации	Адрес владельца или № телефона	Примеча ние
							88469257865	
283	3+71,1	автодорога Самара- Оренбург- Алексеевка- Несмеяновка	-	-	71	Министер ство транспорт а Самарско й области		Км 4/6+200м, 4 кат.
284	3+92,7	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-1	-	-	71	Управлен ие энергетик и АО «Самаран ефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленн ости д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближени е с опорой №10 1.7 м
285	4+21,1	кабель телемеханни ки (нед.)	-	0,7	72	ООО «Сибинте к»	г. Нефтегорск, ул. Спортивная, д.10 цэх № 4, инженер 1 кат. Чаплыгин М.В. тел. 88467030042	
286	5+30,8	водовод	219	1,8	70	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
287	5+32,8	газопровод	273	1,5	69	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
288	5+40,5	газопровод	273	1,5	70	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
289	5+46,3	нефтепровод	159	1,3	70	Управлен	ЦЭРТ-3	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		(нед.)				ие эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
290	5+60,1	нефтепровод	159	1,7	70	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
291	5+66,1	нефтепровод	159	1,6	69	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
292	5+74,6	нефтепровод	219	1,2	70	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
293	5+79,3	нефтепровод	159	1,6	70	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
294	6+49	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.+1	-	-	61	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №60 30,5 м
Трасса ВЛ-6 кВ (подключение к ЛЭП-6 кВ Ф-5)								
295	1+38,4	ЛЭП-10 кВ, 3 пр.	-	-	59	ПАО «МРСК»	Самарский филиал,	сближение с

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		Ф-18					Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	опорой б/н 21,5 м
296	1+51,1	кабель связи	-	0,8	58	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
297	1+65,3	Автодорога Самара-Оренбург-Алексеевка-Несмеяновка	-	-	60	Министерство транспорта Самарской области		км 4/6+441,1 м, 4 кат.
298	1+88,1	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-1	-	-	59	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №5 7,2 м
299	2+17,6	кабель телемеханики (нед.)	-	-	0,7	ООО «Сибинтек»	г. Нефтегорск, ул. Спортивная, д.10 цэх № 4, инженер 1 кат. Чаплыгин М.В. тел. 88467030042	
300	3+24,8	водовод	219	1,8	86	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
301	3+27,2	газопровод	273	1,5	86	Управление эксплуатации трубопроводов	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	

	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»		
302	3+34,6	газопровод	273	1,5	84	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
303	3+40,7	нефтепровод (нед.)	159	1,3	82	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
304	3+46,2	нефтепровод	159	1,7	83	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
305	3+54,3	нефтепровод	159	1,6	85	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
306	3+61,3	нефтепровод	219	1,2	88	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
307	3+68,1	нефтепровод	159	1,6	87	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
308	3+98,0	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.+1			86	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №62 37,7 м
309	6+66,3	кабель СКЗ	-	0,8	86	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	
310	11+8,7	нефтепровод	219	1,3	78	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
311	11+18,4	нефтепровод	159	1,2	78	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
312	11+20,4	нефтепровод	159	1,5	78	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
313	11+43,0	кабель телемеханики (нед.)		0,8	74	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
314	11+49,7	газопровод	273	1,3	75	Управление	ЦЭРТ-3 зам.	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	начальника по ТИ Егоров Е.И.	
315	11+57,0	нефтепровод	273	1,2	74	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
316	11+73,7	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-3	-	-	75	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №21 7,1 м
317	12+92,8	нефтепровод	159	1,4	84	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
318	13+1,8	нефтепровод	114	1,0	84	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
319	13+37,2	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-5	-	-	88	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	опора № 24
Трасса ВЛ-6 кВ(подключение к отпайке ЛЭП-6 кВ Ф-5)								
320	1+37,5	ЛЭП-10 кВ, 3 пр.	-	-	61	ПАО «МРСК»	Самарский филиал,	сближение с

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		Ф-18					Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	опорой б/н 18,8 м
321	1+49,6	кабель связи	-	0,8	59	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
322	1+63,9	автодорога Самара-Оренбург-Алексеевка-Несмеяновка	-	-	61	Министерство транспорта Самарской области		км 4/6+451,4 м, 4 кат.
323	1+86,5	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-1	-	-	60	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №5 3,9 м
324	2+15,5	кабель телемеханики (нед.)	-	0,7	61	ООО «Сибинтек»	г. Нефтегорск, ул. Спортивная, д.10 цэх № 4, инженер 1 кат. Чаплыгин М.В. тел. 88467030042	
325	3+21,8	водовод	219	1,8	86	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
326	3+24,2	газопровод	273	1,5	86	Управление эксплуатации трубопроводов	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	

	Пикетаж ное значение пересечен ия ПК+	Наименова ние коммуника ции	Диам етр трубы , мм	Глуби на до верха трубы, м	Угол пересечен ия, градус	Владелец коммуни кации	Адрес владельца или № телефона	Примеча ние
						АО «Сама ранефтега з»		
327	3+29,7	газопровод	273	1,5	84	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
328	3+35,3	Нефтепрово д (нед.)	159	1,3	82	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
329	3+41,1	нефтепровод	159	1,7	83	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
330	3+49,6	нефтепровод	159	1,6	85	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
331	3+57,9	нефтепровод	219	1,2	88	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
332	3+64,8	нефтепровод	219	1,8	88	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
333	3+93,4	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.+1			85	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №62 26,4 м
334	6+55,4	кабель СКЗ		0,8	84	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	
335	10+78,8	нефтепровод	219	1,3	80	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
336	10+88,4	нефтепровод	159	1,2	80	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
337	10+90,4	нефтепровод	159	1,5	80	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
338	11+11,2	кабель телемеханики (нед.)		0,8	75	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
339	11+18,2	газопровод	273	1,3	76	Управление	ЦЭРТ-3 зам.	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	начальника по ТИ Егоров Е.И.	
340	11+25,4	нефтепровод	273	1,2	76	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
341	11+42,3	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-3			77	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №20 19,6 м
342	12+63,5	нефтепровод	159	1,4	84	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
343	12+73,0	нефтепровод	114	1,0	86	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
344	13+10,3	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-5	-	-	89	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №23 11,6 м
345	13+30,1	ЛЭП-6 кВ 3пр.+1	-	-	62	Управление энергетик и	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул.	сближение с опорой №7 19,0

	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»	Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	м
346	34+38,7	ЛЭП-500 кВ, 3 пр.+2 Красноармейская-Газовая	-	-	79	Филиал ПАО ФСК ЕЭС Самарское ПМЭС	г Самара, Зубчаниновское шоссе 130 начальник Крылов С.В. тел. 3396474	сближение с опорой №227 32,0 м
347	34+50,6	ЛЭП-500 кВ, 3 пр.+2 Красноармейская-Газовая	-	-	79	Филиал ПАО ФСК ЕЭС Самарское ПМЭС	г Самара, Зубчаниновское шоссе 130 начальник Крылов С.В. тел. 3396474	сближение с опорой №227 34,2 м
348	34+62,5	ЛЭП-500 кВ, 3 пр.+2 Красноармейская-Газовая	-	-	79	Филиал ПАО ФСК ЕЭС Самарское ПМЭС	г Самара, Зубчаниновское шоссе 130 начальник Крылов С.В. тел. 3396474	сближение с опорой №227 36,4 м
349	48+93,4	водовод	219	2,0	68	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
350	51+5,6	водовод	219	2,0	2	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
351	52+47,3	водовод	219	2,0	2	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
352	56+72,1	водовод	219	2,0	42	Управление эксплуатации трубопроводов	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	

	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»		
Трасса ВЛ-6 кВ (подключение к ЛЭП-6 кВ Ф-3)								
353	1+37,1	ЛЭП-10 кВ, 3 пр. Ф-18	-	-	62	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой б/н 9,0 м
354	1+49,0	кабель связи	-	0,8	63	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
355	1+62,1	автодорога Самара-Оренбург-Алексеевка-Несмеяновка	-	-	62	Министерство транспорта Самарской области		Км 4/6+461,7 м, 4 кат.
356	1+85,5	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-1	-	-	61	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №5 14,8 м
357	2+14,3	кабель телемеханики (нед.)	-	0,7	61	ООО «Сибинтек»	г. Нефтегорск, ул. Спортивная, д.10 цэх № 4, инженер 1 кат. Чаплыгин М.В. тел. 88467030042	
358	3+22,1	водовод	219	1,8	75	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						з»		
359	3+24,6	газопровод	273	1,5	75	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
360	3+27,2	газопровод	273	1,5	75	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
361	3+31,9	нефтепровод (нед.)	159	1,3	75	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
362	3+38,2	нефтепровод	159	1,7	78	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
363	3+48,2	нефтепровод	159	1,6	75	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
364	3+58,6	нефтепровод	219	1,2	75	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
365	3+65,9	нефтепровод	219	1,8	75	Управление	ЦЭРТ-3 зам.	

	Пикетаж ное значение пересечен ия ПК+	Наименова ние коммуника ции	Диам стр трубы , мм	Глуби на до верха трубы, м	Угол пересечен ия, градус	Владелец коммуни кации	Адрес владельца или № телефона	Примеча ние
						эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	начальника по ТИ Егоров Е.И.	
366	3+91,6	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.+1			80	Управлен ие энергетик и АО «Самаран ефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленн ости д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближени е с опорой №62 14,1 м
367	6+6,6	кабель СКЗ (нед.)	-	0,8	86	Управлен ие энергетик и АО «Самаран ефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленн ости д.19, начальник Мифинов Р.М.	
368	6+89,1	нефтепровод д	219	1,5	61	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
369	7+4,0	нефтепровод	219	1,3	54	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
370	7+6,1	нефтепровод	159	1,2	55	Управлен ие эксплуата ции трубопров одов АО «Сама ранефтега з»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
371	7+31,8	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-3	-	-	55	Управлен ие энергетик и	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул.	сближени е с опорой №4 15,8

	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»	Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	м
372	7+63,4	кабель телемеханики (нед.)	-	0,7	64	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
373	7+68,3	газопровод	273	1,3	64	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
374	7+77,5	нефтепровод	273	1,2	66	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
375	7+78,6	нефтепровод	273	1,2	66	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
376	7+92,4	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-3	-	-	74	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	опора № 13
Трасса ВЛ-6 кВ (подключение к ЛЭП-6 кВ Ф-2)								
377	1+34,4	ЛЭП-10 кВ, 3 пр. Ф-18	-	-	87	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное	сближение с опорой б/н 9,4 м

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							отделение, Б. Черниговский РЭС	
378	1+44,6	кабель связи	-	0,8	89	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
379	1+59,6	автодорога Самара-Оренбург-Алексеевка-Несмеяновка	-	-	57	Министерство транспорта Самарской области		км 4/6 +473,4м, 4 кат.
380	1+83,0	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-1	-	-	61	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №4 12,2 м
381	2+12,1	кабель телемеханики (нед.)	-	0,7	52	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
382	3+23,7	водовод	219	1,8	75	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
383	3+26,4	газопровод	273	1,5	74	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
384	3+29,0	газопровод	273	1,5	74	Управление эксплуатации	ЦЭРТ-3 зам. начальника	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						ции трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	по ТИ Егоров Е.И.	
385	3+33,6	нефтепровод (нед.)	159	1,3	74	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
386	3+39,5	нефтепровод	159	1,7	77	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
387	3+50,0	нефтепровод	159	1,6	74	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
388	3+60,5	нефтепровод	219	1,2	74	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
389	3+67,8	нефтепровод	219	1,8	74	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
390	3+92,4	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.+1			79	Управление энергетик и АО «Самаран	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19,	сближение с опорой №62 27,4 м

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						ефтегаз»	начальник Мифинов Р.М.	
391	6+56,5	нефтепровод	273	1,2	66	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
392	6+58,8	нефтепровод	273	1,2	69	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	
393	7+8,9	нефтепровод	-	-	-	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	стр.
394	7+11,1	ЛЭП-35 кВ, 4 пр.	-	-	41	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №3 64,4 м
395	7+13,5	кабель телемеханики (нед.)	-	0.7	58	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз»	г. Самара, Волжский пр., 50, тел. 3085	
396	7+30,5	газопровод	273	1,3	78	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 зам. начальника по ТИ Егоров Е.И.	опора №13

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
397	7+36,4	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-2				Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	
Трасса ВЛ-6 кВ (подключение к ЛЭП-6 кВ Ф-1)								
398	1+34,7	ЛЭП-10 кВ, 3 пр. Ф-18	-	-	87	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой б/н 16,6 м
399	1+44,5	кабель связи	-	0,8	89	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
400	1+57,6	автодорога Самара-Оренбург-Алексеевка-Несмеяновка	-	-	86	Министерство транспорта Самарской области		км 4/6+500,6 м, 4 кат.
401	1+77,2	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-1	-	-	87	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №4 16,5 м
Трасса ВЛ-6 кВ к УПСВ ДНС «Грековская»								
402	1+35,0	ЛЭП-10 кВ, 3 пр. Ф-18	-	-	87	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой б/н 22,8 м
403	1+44,4	кабель связи	-	0,8	89	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							инженер Соколова Ю. В. тел. 88469257865	
404	1+60,7	автодорога Самара-Оренбург-Алексеевка-Несмеяновка	-	-	40	Министерство транспорта Самарской области		Км 4/6+513,6 м, 4 кат.
405	2+8,5	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-1	-	-	9	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	сближение с опорой №3 20,1 м
406	2+36,4	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-1		-	45	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	стр.
407	2+77,9	кабель СКЗ	-	0,5	49	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	
Трасса ВЛ-6 кВ (подключение к ЛЭП-6 кВ Ф-6)								
408	1+35,3	ЛЭП-10 кВ, 3 пр. Ф-18	-	-	87	ПАО «МРСК»	Самарский филиал, Чапаевское производственное отделение, Б. Черниговский РЭС	сближение с опорой б/н 19,8 м
409	1+44,2	кабель связи	-	0,8	89	ПАО «Ростелеком»	г. Самара, ул. С.Лазо 26а, Ведущий инженер Соколова Ю. В. тел.	

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							88469257865	
410	1+68,8	автодорога Самара-Оренбург-Алексеевка-Несмеяновка	-	-	30	Министерство транспорта Самарской области		км 46+522,1 м, 4 кат.
411	1+46,0	кабель СКЗ	-	0,5	54	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	
412	1+87,9	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-6	-	-	59	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Мифинов Р.М.	опора №1
Трасса ВОЛС								
413	0+58,3	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.+1	-	-	72	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Прафинов А.В. 8-927-764-69-28	сближение с опорой №54 8,5 м
414	1+77,1	ЛЭП-6 кВ, 3 пр. Ф-13	-	-	89	Управление энергетик и АО «Самаранефтегаз»	ЦЭЭ №2, г. Нефтегорск, ул. Промышленности д.19, начальник Прафинов А.В. 8-927-764-69-28	сближение с опорой №54 8,5 м
415	13+37,7	водопровод, нед	219	1,5	43	Управление эксплуатации трубопроводов АО	ЦЭРТ-3 г. Нефтегорск зам. начальника Едгов В.И	-

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						«Самаранефтегаз»	8-927-70-90-744	
416	13+52,8	нефтепровод, нед	219	1,0	43	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 г.Нефтегорск зам. начальника Едгов В.И 8-927-70-90-744	-
417	27+33,9	нефтепровод	168	1,4	84	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 г.Нефтегорск зам. начальника Егоров В.И 8-927-70-90-744	-
418	38+38,5	кабель связи	-	0,8	57	АО «Газпром Трансгаз»	-	-
419	38+48,7	газопровод	168	1,0	52	ООО «СВГК», Управление №9 Нефтегорскмезрайгаз	г.Нефтегорск ул.Спортивная гл.инженер Ливенский В.А. 88467021548	-
420	38+70,8	газопровод	168	1,0	51	АО «Газпром Трансгаз»	-	-
421	39+18,5	кабель ЭХЗ	-	0,8	53	АО «Газпром Трансгаз»	-	-
422	41+45,7	нефтепровод	159	1,4	89	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 г.Нефтегорск зам. начальника Егоров В.И 8-927-70-90-744	-
423	42+63,6	нефтепровод	219	0,9	40	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 г.Нефтегорск зам. начальника Егоров В.И 8-927-70-90-744	-

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
424	42+70,0	нефтепровод	168	1,4	40	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 г.Нефтегорск зам. начальника Егоров В.И 8-927-70-90-744	-
425	42+74,3	нефтепровод	159	1,2	37	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 г.Нефтегорск зам. начальника Егоров В.И 8-927-70-90-744	-
426	42+78,2	водопровод	273	2,2	82	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 г.Нефтегорск зам. начальника Егоров В.И 8-927-70-90-744	-
427	44+36,5	кабель телемеханики	-	0,9	16	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз» в аренде «Сибентек»	Г.Нефтегорск ул.Спортивная, 10 Мастер Кочкин А.Ф.8-937-069-40-25	-
428	45+08,4	кабель связи	-	0,6	58	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз» в аренде «Сибентек»	Г.Нефтегорск ул.Спортивная, 10 Мастер Кочкин А.Ф.8-937-069-40-25	-
429	45+09,7	кабель, нед.	-	0,6	51	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз» в	Г.Нефтегорск ул.Спортивная, 10 Мастер Кочкин А.Ф.8-937-069-40-25	-

	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						аренде «Сибентек»		
430	45+25,5	кабель связи, нед.	-	0,6	51	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз» в аренде «Сибентек»	Г.Нефтегорск ул.Спортивная, 10 Мастер Кочкин А.Ф.8-937-069-40-25	-
431	45+63,7	водопровод	219	1,3	69	Управление эксплуатации трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	ЦЭРТ-3 г.Нефтегорск зам. начальника Егоров В.И 8-927-70-90-744	-
432	45+67,5	кабель	-	0,6	81	Управление информационных технологий АО «Самаранефтегаз» в аренде «Сибентек»	Г.Нефтегорск ул.Спортивная, 10 Мастер Кочкин А.Ф.8-937-069-40-25	-

**6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории**

Проектируемый объект имеет пересечения со следующими объектами, по которым ранее была утверждена, или в настоящий момент разрабатывается документация по планировке территории:

- "Сбор нефти и газа со скважин №№ 204, 207 Грековского месторождения" (Постановление администрации муниципального района Алексеевский № 186 от 15.10.2015г.;

- "Перевод напорного нефтепровода УПСВ "Грековская" - НСП г. Нефтегорск под газопровод с подключением в НГПЗ" (Постановление администрации муниципального района Алексеевский № 218 от 26.11.2015г.);

- "Сбор нефти и газа со скважины № 1 Грековского месторождения" (Постановление администрации сельского поселения

Авангард муниципального района Алексеевский № 23 А от 25.09.2017г.);

- "Сбор нефти и газа со скважин №№ 213, 214 Грековского месторождения" (Постановление администрации сельского поселения Алексеевка муниципального района Алексеевский № 11 от 23.01.2018г.);

- "Сбор нефти и газа со скважины № 3 Грековского месторождения" (Постановление администрации муниципального района Алексеевский № 136 от 23.04.2018г.);

- "Сбор нефти и газа со скважин №№ 216, 217, 218, 222, 313 Грековского месторождения" (Постановление администрации сельского поселения Алексеевка муниципального района Алексеевский № 97А от 22.10.2018г.).

**Пересечение с автомобильной дорогой общего пользования федерального значения А-300 Самара - Большая Черниговка – граница с Республикой Казахстан**

**Проектируемые кабельные участки ВЛ 110 кВ «Южная-Грековская-1,2»**

Пересечение ВЛ 110 кВ «Южная-Грековская-1», ВЛ 110 кВ «Южная-Грековская-2» с автомобильной дорогой общего пользования федерального значения А-300 Самара - Большая Черниговка – граница с Республикой Казахстан осуществляется соответственно на км 141+721, на км 141+725 подземным способом, методом горизонтально - направленного бурения, без нарушения целостности земляного полотна и лесных насаждений под углом 89,90 (близким к 900) к оси автомобильной дороги.

КЛ – 110 кВ запроектировано в соответствии с действующими СНиП и ГОСТ.

Пересечение выполняется методом ГНБ на глубине 5 м длиной 155 м, а затем кабели прокладываются в земле в траншее на глубине 1,5 м с защитой ПНД трубой и поднимаются на опоры для перехода линии в воздушное исполнение. На данных опорах устанавливаются концевые кабельные муфты и ОПН. Для защиты кабеля от механических повреждений предусматривается защита кабеля ПНД трубой до высоты не менее 4,5 м. После монтажа верх труб заделывается гидроизоляционным покрытием. Окончательная длина ГНБ будет определена в соответствии с протоколом бурения.

Длина кабельной вставки:

- ВЛ 110 кВ «Южная-Грековская-1» – 188 м;
- ВЛ 110 кВ «Южная-Грековская-2» – 231 м.

Проектом предусмотрено применение силового кабеля - ПвПг 1х185/95 - одножильный кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена, с водоблокирующими лентами, с усиленной оболочкой из полиэтилена высокой плотности на напряжение 110 кВ; с медной жилой сечением 185 мм<sup>2</sup>, экранированный, с сечением экрана 95 мм<sup>2</sup>.

В проекте выполнены расчеты кабеля по невозгораемости, термической стойкости и длительно допустимому току.

В каждом буровом канале предусмотрена основная и резервная труба.

Технические требования и условия приложены смотреть Приложении.

Организация строительства

По проекту и в соответствии с ТУ ФКУ «ПОВОЛЖУПРАВТОДОР» (см. Приложение Г) пересечение автомобильной дороги общего пользования федерального значения значения А-300 Самара - Большая Черниговка – граница с Республикой Казахстан на км 141+721 и на км 141+725 кабельной линией (КЛ – 110 кВ), осуществляется подземным способом, методом горизонтально - направленного бурения, без нарушения целостности земляного полотна и лесных насаждений под углом 90° (или близким к нему) к оси автомобильной дороги.

Прокладка кабелей для цепи №1 и №2 производится в полиэтиленовых трубах ПЭ D=280мм, проложенных в буровых каналах D=800мм -2 шт. (по одному для каждой цепи). Кроме того, в каждом буровом канале укладывается резервная труба ПЭ D=280мм.

Участок кабельной линии для каждой цепи, проложенной методом ГНБ L=155м. Расстояние между кабельными каналами в плане 4 м.

Работы выполняются в охранной зоне существующей ВЛ 110 кВ ПАО «МРСК» и ВЛ 10 кВ ПАО «МРСК».

С учетом условий производства работ, к нормам затрат труда, оплате труда рабочих, нормам времени и затратам на эксплуатацию машин применяются повышающий коэффициент:

- производство работ осуществляется в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи, вблизи объектов, находящихся под напряжением – 1,2 (Приказ от 9.02.2017 № 81/пр Прил.2, Табл.1, п.4).

Работы по ГНБ выполняются за пределами охранных зон существующих кабелей связи

Мероприятия по сохранению указанных объектов сводятся к получению от собственников таких объектов технических условий на пересечение, а также проведение работ по строительству проектируемого объекта в соответствии с полученными техническими условиями.

## 7. Пересечение с водными объектами

Название водотока	Положение по трассе	Уровень воды, м	Глубина водотока, м	Ширина реки, м
Пересечения водных объектов проектируемой ВЛ-110 кВ				
р. Большая Глушица	ПК27+0.0–ПК28+0.0	69,23	1,5	25,43
Врем. водоток в балке Таловая	ПК82+0.0–ПК83+0.0	Сухой, отметка дна 102,39		
Р. Большой Иргиз	ПК148+0.0 – ПК150+0.0	70,50	1,8	20,9
Р. Сухой Иргиз	ПК243+0.0–ПК245+0.0	123,63	0,83	69,26
Р. Каралык	ПК357+0.0–ПК358+0.0	81,49	2,5	18,44
Врем. водоток в овра. Каменный	ПК378+0.0–ПК380+0.0	Сухой, отметка дна 109,02		
Врем. водоток в овра. Краснояр	ПК459+0.0–ПК460+0.0	Сухой, отметка дна 114,24		
Врем. водоток в б/н овраге	ПК515+0.0–ПК516+0.0	Сухой, отметка дна 116,42		
Р. Чапаевка	ПК553+0.0–ПК555+0.0	85,57	4,0	27,28

Название водотока	Положение по трассе	Уровень воды, м	Глубина водотока, м	Ширина реки, м
Врем. водоток в б/н овраге	ПК709+0.0–ПК710+0.0	Сухой, отметка дна 108,79		
Врем. водоток в овр. Сухая Ветлянка	ПК722+0.0–ПК723+0.0	Сухой, отметка дна 109,16		
Пересечения водных объектов проектируемой ВЛ-35 кВ				
Врем. водоток в б/н овраге	ПК69+0.0–ПК71+0.0	Сухой, отметка дна 111,95		
Р. Ветлянка	ПК107+0.0–ПК108+0.0	81,57	2,0	79,57
Врем. водоток в б/н овраге	ПК124+0.0–ПК126+0.0	Сухой, отметка дна 95,41		
Водоток в овр. Ветлянка	ПК200+0.0–ПК201+0.0	Сухой, отметка дна 81,63		
Врем. водоток в овр. Святой лог	ПК243+0.0–ПК245+0.0	Сухой, отметка дна 119,88		