



Свидетельство СРО № И-001-006316143574-2282 от 25.05.2016г.

Заказчик – ООО «РИТЭК»

«Строительство трубопроводов Аксеновского месторождения «РИТЭК-Самара-Нафта» на 2026г. (л.у. Аксеновский, номер лицензии СМР 02274 НР, код участка недр (УН) 92274)»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Пояснительная записка

Том 2

Генеральный директор
ООО «СВЗК»

Заместитель начальника
управления проектных работ по
землеустройству



Н.А. Ховрин

А.П. Борисов

Самара 2026 г.

Содержание

Раздел 3. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть». 5

Раздел 4. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка 8

4.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	8
4.1.1 Климатическая характеристика района	8
4.1.2 Гидрогеологическая характеристика района.....	8
4.1.3 Геологическое строение	8
4.1.4 Почвенно-растительные условия	9
4.1.5 Характеристика современного состояния атмосферного воздуха	9
4.1.6 Сведения о наличии или отсутствии зон ограниченного природопользования	9
4.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	10
4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	10
4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов....	10
4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории.....	12
4.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.....	18
4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).....	18
4.8 Материалы и результаты инженерных изысканий	19
ПРИЛОЖЕНИЯ	20

Приложение 1. Постановление Администрации муниципального района Кошкинский Самарской области «О подготовке документации по планировке территории»..... 21

Приложение 2. Задание на разработку документации по планировке территории..... 23

Приложение 3. Свидетельство СРО в области инженерных изысканий..... 25

Приложение 4. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Самарской области от 21.11.2025 №МПЭ-04-01/25225..... 29

Приложение 5. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Самарской области от 21.11.2025 №МПЭ-05-02/25206..... 31

Приложение 6. Письмо Администрации муниципального района Кошкинский Самарской области от 11.11.2025 №01-13/214..... 32

Приложение 7. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Самарской области от 01.11.2025 №МПЭ-03-03/23883..... 33

Взам. инв. №	Приложение 2. Задание на разработку документации по планировке территории..... 23					
	Приложение 3. Свидетельство СРО в области инженерных изысканий..... 25					
Подпись и дата	Приложение 4. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Самарской области от 21.11.2025 №МПЭ-04-01/25225..... 29					
	Приложение 5. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Самарской области от 21.11.2025 №МПЭ-05-02/25206..... 31					
Инв. № подл.	Приложение 6. Письмо Администрации муниципального района Кошкинский Самарской области от 11.11.2025 №01-13/214..... 32					
	Приложение 7. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Самарской области от 01.11.2025 №МПЭ-03-03/23883..... 33					
						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4			4

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

Инв. № подл.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

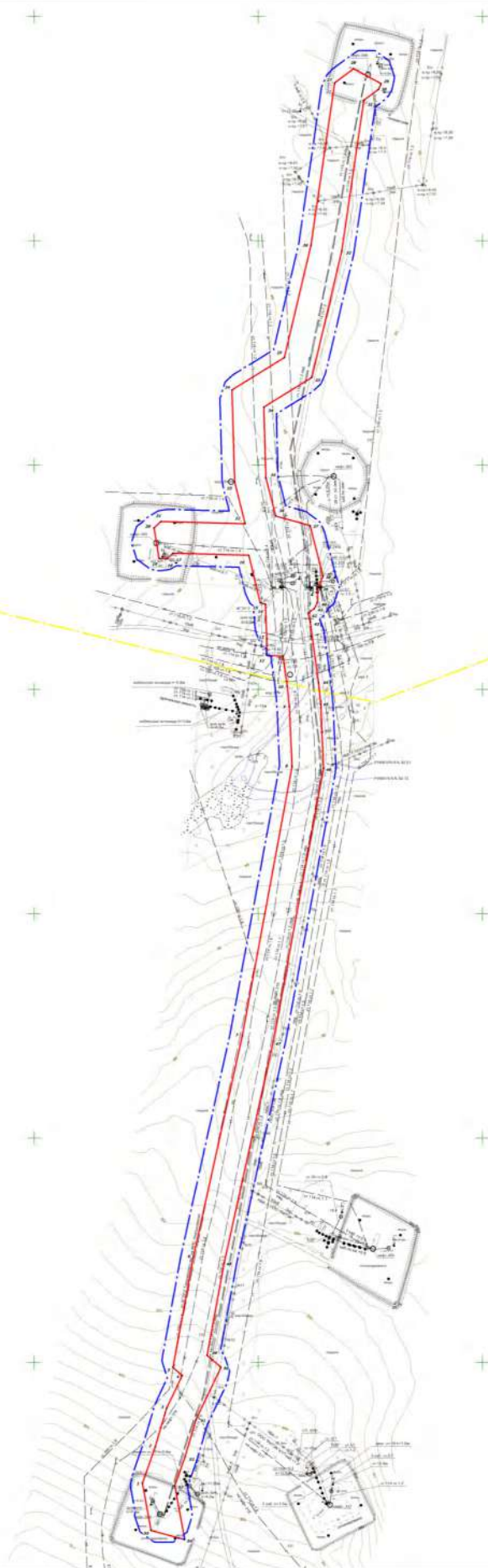


Условные обозначения:

- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы муниципального района
- Границы сельского поселения
- Границы населенного пункта

Примечание:
* границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют

						Проект планировки территории для строительства объекта ООО "РИТЭК": "Строительство трубопроводов Аксеновского месторождения "РИТЭК-Самара-Нефть" на 2026 (л.у. Аксеновский, номер лицензии СМР 02274 НР, код участка недр (УН) 92274)" в границах с/п Шпановка, с/п Нижняя Быковка Кошкинского района Самарской области			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов	
Исполнитель	Севастьянова					ПП	1	1	
Ген директор	Ховрин Н.А.								
					Схема расположения элементов планировочной структуры М 1:25000	ООО "Средневолжская землеустроительная компания" г.Самара			



с/п Нажняя Быковка
муниципального района Кошкинский
Самарской области

[illegible][illegible]

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

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

4.1.1 Климатическая характеристика района

Климат территории района работ континентальный, засушливый, со свойственными резкими колебаниями температур, быстрыми переходами от жаркого лета к холодной зиме, наличием и частым повторением поздних весенних и ранних осенних заморозков, небольшим количеством атмосферных осадков, относительной сухостью воздуха и интенсивным поверхностным испарением; часты так же суховеи с очень низкой относительной влажностью.

Среднее за год число дней с переходом температуры воздуха через 0°C – 60 дней.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов определена по метеостанции Чулпаново.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов равна:

- суглинки, глины ($d=0,23$) – 1,56 м;
- супеси, пески мелкие и пылеватые ($d=0,28$) – 1,90 м;
- пески гравелистые, крупные и средней крупности ($d=0,30$) – 2,03 м;
- крупнообломочные грунты ($d=0,34$) – 2,31 м.

4.1.2 Гидрогеологическая характеристика района

Водный режим гидрографической сети района соответствует Восточно-Европейскому типу. В связи с тем, что реки получают преимущественно снеговое питание, для них характерно крайне неравномерное распределение стока в течение года. Преобладающая часть стока (до 87 % от годовой величины на больших и средних реках и до 100 % на малых реках) приходится на весеннее половодье. Основным источником питания рек в меженный период являются грунтовые воды.

Водотоки района относятся к типу степных рек Заволжья. Наиболее характерной фазой водного режима рек территории является весеннее половодье, во время которого проходит большая часть годового стока, а на многих малых реках – весь его годовой объем. Весенний подъем уровней начинается за 5-6 дней до вскрытия, вместе с началом интенсивного поступления в русло талых вод. Половодье начинается в среднем в конце марта – первых числах апреля.

4.1.3 Геологическое строение

На изученную глубину 5,0 м в геологическом разрезе принимают участие четвертичные отложения (е, dI-III), представленные суглинками от тугопластичной до полутвердой консистенции, перекрытые почвенно-растительным слоем (QIV) и техногенным слоем (tQIV).

На основании буровых работ, с учетом возраста, происхождения и номенклатурного вида грунтов, в сфере взаимодействия ликвидируемых объектов с геологической средой, в соответствии с ГОСТ 25100-2020 и ГОСТ 20522-2012 были выделены инженерно-геологические элементы.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	март – первых числах апреля. 4.1.3 Геологическое строение На изученную глубину 5,0 м в геологическом разрезе принимают участие четвертичные отложения (е, dI-III), представленные суглинками от тугопластичной до полутвердой консистенции, перекрытые почвенно-растительным слоем (QIV) и техногенным слоем (tQIV). На основании буровых работ, с учетом возраста, происхождения и номенклатурного вида грунтов, в сфере взаимодействия ликвидируемых объектов с геологической средой, в соответствии с ГОСТ 25100-2020 и ГОСТ 20522-2012 были выделены инженерно-геологические элементы.	Лист	
								8

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Самарской области от 01.11.2025 г. № МПЭ-03-03/23883 (приложение 8 тома 2), Администрации Кошкинского района Самарской области от 11.11.2025 г. № 01-13/214 (приложение 7 тома 2), проектируемый объект не располагается в границах особо охраняемых природных

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Согласно письму Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Самарской области, в соответствии с данными государственного учета культурного наследия Самарской области, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия на испрашиваемых земельных участках отсутствуют.

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Самарской области от 21.11.2025 г. № МЛЭ-05-02/25206 (приложение 6 тома 2), в границах проектируемого объекта земли лесного фонда отсутствуют.

Граница зон планируемого размещения линейных объектов устанавливается в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов и с учетом требований об исключении случаев, приводящих к вклиниванию, вкрапливанию, изломанности границ, чересполосице, невозможности размещения объектов недвижимости и другим препятствующим рациональному использованию и охране земель недостаткам.

- земельных участков, отводимых на период строительства, реконструкции;
- земельных участков, отводимых для эксплуатации.

- для нефтепроводов диаметром до 426 мм, на землях, где должно производиться
и восстановление плодородного слоя – 28 м;

Объекты подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют.

В соответствии с п. 2 ч. 6 ст. 30 Градостроительного кодекса Российской Федерации предельные параметры разрешенного строительства устанавливаются в соответствии с градостроительным регламентом. В соответствии с п. 3 ч. 4 ст. 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации действие градостроительного регламента не

распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

Предельные параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, проектом не устанавливаются.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4	Лист
										11
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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

Таблица 4.5.1 - Ведомость пересечения наземных коммуникаций с трассой проектируемого выкидного трубопровода от скв. № 304 Аксеновского месторождения до АГЗУ 5 Аксеновского месторождения

Пикетное значение пересечения			Угол пересечения	Наименование линии и владелец	Количество проводов	Тип опоры и схема расположения проводов	Номера опор. Расстояние от оси		Отметка земли			Высота нижнего провода, м			X	Y
км	пикет	плюс					левой	правой	Левый столб	Правый	Точка пересечения	Левый столб	Правый	Точка пересечения		
1	0	04.81	106	Кабельная эстакада (реагент ст.25 h=0.8м)											1405515.54	493466.47
1	8	06.75	85	ВЛ 10кВ 3 пр. НБК-7			б/н	б/н	94.30	93.51	93.54	7.43	8.28	7.52	1405634.34	494244.98

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Таблица 4.5.2 Ведомость пересечения наземных коммуникаций с трассой проектируемого выкидного трубопровода от скв. № 305 Аксеновского месторождения до АГЗУ 2 Аксеновского месторождения

Пикетное значение пересечения			Угол пересечения	Наименование линии и владелец	Количество проводов	Тип опоры и схема расположения проводов	Номера опор. Расстояние от оси		Отметка земли			Высота нижнего провода, м			X	Y
км	пикет	плюс					левой	правой	Левый столб	Правый	Точка пересечения	Левый столб	Правый	Точка пересечения		
Пересечений не обнаружено																

Таблица 4.5.3 Ведомость пересечения наземных коммуникаций с трассой проектируемого выкидного трубопровода от скв. № 306 Аксеновского месторождения до АГЗУ 5 Аксеновского месторождения

Пикетное значение пересечения		Наименование линии и владелец		Тип опоры и схема расположения проводов	Номера опор. Расстояние от оси трассы до опоры, м	Отметка земли	Высота нижнего провода, м	X	Y

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

км	пикет	плюс	Угол пересечения		Количество проводов		левой	правой	Левый столб	Правый	Точка пересечения	Левый столб	Правый	Точка пересечения		
1	0	0+70.13	77	ВЛ 10кВ 3 пр.			б/н	б/н	91.50	91.79	91.73	7.30	7.43	6.81	1405673.92	494683.73
1	1	16.75	106	ВЛ 10кВ 3 пр.			б/н	б/н	92.02	93.20	92.84	7.34	7.42	6.80	1405667.17	494637.61

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4	Лист
							14

Таблица 4.5.4 – Ведомость пересечения подземных сооружений с трассой проектируемого выкидного трубопровода от скв. № 304 Аксеновского месторождения до АГЗУ 5 Аксеновского месторождения

Пикетное значение точек пересечения			Угол пересечения	Наименование коммуникации	Владелец коммуникации	Материал и диаметр трубы	Глубина до верха коммуникации	x	y
км	пикет	плюс							
1	0	2,60	27	Нефтепровод		Ст.114	1.5	1405515.94	493464.30
1	1	08,21	61	Нефтепровод		Ст.114	1.6	1405536.48	493565.05
1	1	46,24	71	Нефтепровод		Ст.114	1.7	1405543.22	493597.33
1	7	70,18	83	Нефтепровод		Ст.159	1.8	1405639.26	494208.74
1	7	88,68	95	Нефтепровод		Ст.114	1.8	1405636.77	494227.07
1	8	17,11	75	Нефтепровод		ст.159	1.3	1405628.85	494252.07
1	8	17,82	61	Нефтепровод		Ст.114	1.6	1405628.19	494252.34
1	8	29,07	9	Нефтепровод		ст.159	1.3	1405621.87	494259.77
1	8	39,77	54	Нефтепровод		ст.159	1.3	1405622.06	494269.87
1	8	44.53	60	Нефтепровод		Ст.114	1.6	1405625.98	494272.58
1	8	49.87	67	Нефтепровод		ст.159	1.3	1405630.36	494275.62
1	8	55.29	63	Нефтепровод		Ст.114	1.5	1405634.82	494278.71

Таблица 4.5.4 – Ведомость пересечения подземных сооружений с трассой проектируемого выкидного трубопровода от скв. № 305 Аксеновского месторождения до АГЗУ 2 Аксеновского месторождения

Пикетное значение точек пересечения			Угол пересечения	Наименование коммуникации	Владелец коммуникации	Материал и диаметр трубы	Глубина до верха коммуникации	x	y
км	пикет	плюс							
1	0	83,46	60	Нефтепровод		Ст.114	1.4	1405593.23	494333.76
1	1	02,04	72	Нефтепровод		Ст.114	1.4	1405604.73	494324.5
1	1	27,56	8	Нефтепровод		Ст.114	1.4	1405610.70	494299.72
1	1	27,77	87	Кабель 0.4 кВ			0.7	1405610.75	494299.52
1	1	34,97	166	Нефтепровод		Ст.114	1.9	1405612.44	494292.52

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Таблица 4.5.5 – Ведомость пересечения подземных сооружений с трассой проектируемого выкидного трубопровода от скв. № 306 Аксеновского месторождения до АГЗУ 5 Аксеновского месторождения

Пикетное значение точек пересечения			Угол пересечения	Наименование коммуникации	Владелец коммуникации	Материал и диаметр трубы	Глубина до верха коммуникации	x	y
км	пикет	плюс							
1	0	2,74	139	Нефтепровод		Ст.114	1.2	1405695.12	494743.59
1	2	79,08	118	Нефтепровод		Ст.114	1.2	1405628.34	494482.68
1	2	98.53	60	Нефтепровод		Ст.114	1.2	1405611.80	494472.48
1	3	17.45	119	Нефтепровод		Ст.114	1.2	1405595.69	494462.54
1	4	47.12	116	Нефтепровод		Ст.114	1.9	1405610.03	494341.77
1	4	49.45	105	Нефтепровод		Ст.114	1.9	1405612.27	494341.14
1	4	52.86	119	Нефтепровод		Ст.114	1.4	1405615.55	494340.22
1	4	63.22	65	Нефтепровод		Ст.114	1.3	1405625.52	494337.41
1	4	84.97	111	Нефтепровод		Ст.114	1.3	1405637.72	494322.99
1	4	96.87	75	Нефтепровод		Ст.114	1.3	1405640.65	494311.46
1	5	03.76	79	Кабель			0.7	1405642.35	494304.78
1	5	07.97	166	Нефтепровод		Ст.114	1.2	1405643.39	494300.70

4.5.6 – Ведомость пересечения с автомобильными дорогами

Пересечения отсутствуют.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист		
									16		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4					

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

Согласно письму Администрации Кошкинского района Самарской области от 11.11.2025 г. № 01-13/214 (приложение 7 тома 2), в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории, отсутствует ранее утвержденная документация по планировке территории, в связи с чем не требуется разработка ведомости пересечений с объектами капитального строительства, строительство которых предусмотрено ранее утвержденной документацией по планировке территории.

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

Согласно материалам инженерных изысканий, пересечения с водными объектами отсутствуют.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4			

4.8 Материалы и результаты инженерных изысканий

Согласно заданию, выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту: «Строительство трубопроводов Аксеновского месторождения «РИТЭК-Самара-Нафта» на 2026г. (л.у. Аксеновский, номер лицензии СМР 02274 НР, код участка недр (УН) 92274)», выполнены следующие виды инженерных изысканий:

1. Инженерно – геодезические изыскания;

Целью инженерно-геодезических изысканий является получение материалов о ситуации и рельефе местности, включая подземные и наземные коммуникации и сооружения с техническими характеристиками, необходимых для расчетов проектирования реконструкции объекта, его инженерной защиты, разработки мероприятий по охране окружающей среды, проекта организации строительства для разработки окончательных решений по осуществлению профилактических мероприятий, производству земляных работ, а также для подготовки решений по вопросам, возникшим при подготовке проектной документации, ее согласовании или утверждении.

Основные задачи инженерно-геодезических изысканий:

- выполнение в полном объеме инженерно-геодезических изысканий объектов проектирования;
- создание планово-высотной съемочной геодезической сети с требуемой точностью и плотностью для обеспечения выполнения топографической съемки и закрепления на местности изысканных трасс и объектов;
- создание инженерно-топографических планов, на которых отображены рельеф местности, объекты ситуации, подземные и наземные коммуникации и сооружения, с техническими характеристиками, необходимыми для проектирования;
- обеспечение других видов инженерных изысканий.

2. Инженерно – геологические изыскания;

Цели и задачи инженерно-геологических изысканий:

- детализация и уточнение инженерно-геологических условий для расчетов фундаментов проектируемых зданий и сооружений, разработки конструктивных и объемно-планировочных решений;

3. Инженерно – гидрометеорологические изыскания;

Целью инженерно-гидрометеорологических изысканий является комплексное изучение гидрометеорологических условий территории, проектируемых трассы и площадки для обоснования проектных решений:

- по компоновке зданий и сооружений;
- конструктивных решений;
- по инженерной защите;
- определение условий эксплуатации сооружений.

4. Инженерно – экологические изыскания

Цель работ – получение материалов и данных о состоянии компонентов окружающей среды и источниках их загрязнения, необходимых для разработки раздела «Мероприятия по охране окружающей среде» и оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.

Результаты выполнения комплексных инженерных изысканий по объекту: «Строительство трубопроводов Аксеновского месторождения «РИТЭК-Самара-Нафта» на 2026г. (л.у. Аксеновский, номер лицензии СМР 02274 НР, код участка недр (УН) 92274)», представлены в технических отчётах в электронном виде к данному тому.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4	Лист
							19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Взам. инв. №	Подпись и дата	Изм. № подл.
--------------	----------------	--------------

одл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

ПРИЛОЖЕНИЯ

[illegible]



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КОШКИНСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19.01.2026 № 24

О подготовке документации по планировке территории

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 г № 190-ФЗ, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Административным регламентом по предоставлению Администрацией муниципального района Кошкинский Самарской области муниципальной услуги «Подготовка и утверждение документации по планировке территории», утвержденным постановлением Администрации муниципального района Кошкинский Самарской области от 12.08.2024 № 312, на основании обращения ООО «РИТЭК» от 19.01.2026 № 6726484358, руководствуясь Уставом муниципального района Кошкинский Самарской области, администрация муниципального района Кошкинский Самарской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Осуществить подготовку документации по планировке территории - проект планировки с проектом межевания в его составе для проектирования и строительства объекта ООО «РИТЭК»: «Строительство трубопроводов Аксеновского месторождения «РИТЭК-Самара-Нафта» на 2026 г. (л.у. Аксеновский, номер лицензии СМР 02274 НР, код участка недр (УН) 92274)» в границах сельских поселений Нижняя Быковка, Шпановка муниципального

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Иное. № подл.	

						Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4	Лист 21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

района Кошкинский Самарской области, (кадастровые квартала 63:24:1801001, 63:24:1406004).

2.Поручить обеспечить подготовку документации по планировке территории - проект планировки с проектом межевания в его составе ООО «Средневожская землеустроительная компания».

3.Утвердить прилагаемое задание на разработку документации по планировке территории.

4.Подготовленную документацию по планировке территории представить в Администрацию муниципального района Кошкинский Самарской области в срок до 01.05.2026 года.

5.Предложения физических и (или) юридических лиц, касающиеся порядка, сроков подготовки и содержания документации по планировке территории, указанные в пункте 1 настоящего Постановления, принимаются в письменной форме в адрес Администрации муниципального района Кошкинский Самарской области по адресу: 446800, Самарская область, Кошкинский район, с. Кошки, ул. Советская, д.32, в рабочие дни с 10 часов до 16 часов, либо по адресу электронной почты admkosh@yandex.ru, в течение 7 (семи) рабочих дней со дня принятия настоящего Постановления.

6.Опубликовать настоящее Постановление в газете «Официальный вестник» и разместить на официальном сайте администрации муниципального района Кошкинский в сети Интернет.

7.Настоящее Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

8.Контроль за исполнением настоящего Постановления возложить на заместителя Главы муниципального района Кошкинский по жилищно-коммунальному хозяйству и строительству (Рузаев О.В.)

Глава
муниципального района
Кошкинский



А.С.Широков

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Иное. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4

Лист
22

Приложение 2. Задание на разработку документации по планировке территории

ЗАДАНИЕ

на разработку документации по планировке территории,

Расположенную на территории Кошкинского района, для строительства объекта ООО «РИТЭК»: «Строительство трубопроводов Аксеновского месторождения «РИТЭК-Самара-Нафта» на 2026г. (л.у. Аксеновский, номер лицензии СМР 02274 НР, код участка недр (УН) 92274)».

	Наименование позиции	Содержание
1.	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории Проект межевания территории
2.	Инициатор подготовки документации по планировке территории	ООО «РИТЭК»
3.	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	Средства ООО «РИТЭК»
4.	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	«Строительство трубопроводов Аксеновского месторождения «РИТЭК-Самара-Нафта» на 2026г. (л.у. Аксеновский, номер лицензии СМР 02274 НР, код участка недр (УН) 92274)»
5.	Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Сельские поселения Шпановка, Нижняя Быковка, Кошкинского района Самарской области
6.	Состав документации по планировке территории	Том 1. Основная часть проекта планировки территории: - Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть. - Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов. Том 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории: - Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. - Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка. Том 3. Проект межевания территории: - Раздел 5. Проект межевания территории. Графическая часть. - Раздел 6. Проект межевания территории. Текстовая часть. Том 4. Проект обоснования межевания территории. - Раздел 7. Проект обоснования межевания территории. Графическая часть. - Раздел 8. Проект обоснования межевания территории. Текстовая часть.
7.	Информация о земельных участках (при наличии), включенных в границы территории, в отношении которой планируется подготовка документации по планировке территории, а также об ориентировочной площади такой территории	63:24:1801001:12, 63:24:1801001:10, 63:24:1801001:32, 63:24:1406004:8; 63:24:1801001:24, 63:24:1801001:21, 63:24:1406004:9, 63:24:00000001742, 63:24:1406004:16

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Иное. № подл.	

						Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4	Лист
							23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

8.	Цель подготовки документации по планировке территории	выделение элементов планировочной структуры; размещения объектов капитального строительства (линейного объекта); установление границ территорий общего пользования (при наличии публичных сервитутов);
----	---	--

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4

Приложение 3. Свидетельство СРО в области инженерных изысканий



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

0277928462-20250701-0804

(регистрационный номер выписки)

01.07.2025

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:

Общество с ограниченной ответственностью Проектный центр Уфимского государственного нефтяного технического университета «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1180280027311

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	0277928462
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью Проектный центр Уфимского государственного нефтяного технического университета «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	450075, Россия, Республика Башкортостан, г.о. город Уфа, г. Уфа, Бульвар Славы, д. 4, к. 2, этаж 3
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация Саморегулируемая организация «Межрегиональное объединение проектировщиков» (СРО-П-069-02122009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-069-000277928462-0430
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	30.05.2018
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:		
2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 30.05.2018	Да, 30.05.2018	Нет



1

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Иное. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4

3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более)
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	30.05.2018
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Второй уровень ответственности (не превышает пятьдесят миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



2

Лист

Инв. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись
				Дата

6319262153-20250701-0806

(регистрационный номер выписки)

01.07.2025

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), выполняющем инженерные изыскания:

Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-консалтинговый центр «Эксперт Инжиниринг»
(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1236300028370

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	6319262153
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-консалтинговый центр «Эксперт Инжиниринг»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО «ПКЦ «Эксперт Инжиниринг»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	443124, Россия, Самарская область, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 180А, оф. 55
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация "СФЕРА изыскателей" (СРО-И-048-25122019)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	И-048-006319262153-0301
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	14.11.2023
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнять инженерные изыскания:

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 14.11.2023	Да, 14.11.2023	Нет



1

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4

Лист

27

3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Нет
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский



Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная 4 Б
тел. 263-31-70
E-mail: MNR@samregion.ru

Генеральному директору
ООО «СВЗК»
Николаю Анатольевичу Ховрину
ул. Ставропольская, д. 3, оф. 401
г. Самара, 443090
e.skrpnikova@svzk.ru

21 НОЯ 2025

№ МПЭ-04-01/25225

на № 4484К/25 от 27.10.2025

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Самарской области, рассмотрев Ваше обращение (вх. № МПЭ/24069 от 27.10.2025г.) о предоставлении информации о земельном участке для размещения объекта ООО «РИТЭК»: «Строительство трубопроводов Аксеновского месторождения «РИТЭК-Самара-Нафта» на 2026г. (л.у. Аксеновский, номер лицензии СМР 02274 НР, код участка недр (УН) 92274)» в границах сельских поселений Шпановка, Нижняя Быковка Кошкинского муниципального района Самарской области, сообщает, что в соответствии с положениями Водного кодекса Российской Федерации, по данным картографической основы программы ГИС ИнГео, испрашиваемый Вами земельный участок находится частично в береговой полосе, частично в прибрежной защитной полосе, частично в водоохранной зоне водных объектов.

Также сообщаем, что на испрашиваемом участке поверхностные водные объекты отсутствуют.

Координаты земельного участка:

№	X	Y	10	494301,15	1405657,72	20	494148,02	1405629,34
1	494740,22	1405709,50	11	494291,18	1405653,36	21	494184,86	1405627,72
2	494735,25	1405707,36	12	494277,86	1405652,66	22	494202,85	1405625,93
3	494725,43	1405694,18	13	494272,19	1405649,99	23	494229,70	1405622,22
4	494590,98	1405674,50	14	494268,27	1405644,33	24	494230,43	1405607,30
5	494478,23	1405647,79	15	494260,00	1405646,43	25	494245,51	1405607,54
6	494451,77	1405604,89	16	494206,12	1405653,74	26	494276,03	1405606,38
7	494388,95	1405606,73	17	494186,87	1405655,66	27	494277,53	1405601,64
8	494354,80	1405615,42	18	494161,38	1405656,79	28	494319,82	1405591,46
9	494346,12	1405646,28	19	494159,28	1405651,88	29	494321,55	1405523,88

30	494316,73	1405518,81	1	494740,22	1405709,50	51	493442,08	1405534,31
31	494316,92	1405511,35	41	494144,90	1405629,48	52	493450,23	1405504,22
32	494344,08	1405506,94	42	494158,61	1405656,91	53	493492,27	1405496,50
33	494349,84	1405513,00	43	494129,62	1405658,18	54	493524,50	1405507,90
34	494347,89	1405588,28	44	493886,26	1405613,18	55	493559,09	1405518,13
35	494385,04	1405578,83	45	493688,78	1405569,49	56	493588,41	1405532,10
36	494467,11	1405576,43	46	493606,32	1405554,25	57	493595,52	1405523,78
37	494495,97	1405623,22	47	493595,77	1405566,62	58	493694,35	1405542,05
38	494596,25	1405646,97	48	493549,04	1405544,36	59	493891,83	1405585,74
39	494740,97	1405668,15	49	493535,85	1405534,54	60	494131,57	1405630,07
40	494753,49	1405684,97	50	493490,01	1405525,40	41	494144,90	1405629,48

Руководитель управления рационального
использования водных ресурсов



Д.В.Минх

Тереховский А.Ю. +7 (846) 266-74-13 

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 30
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4			



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная, 4 Б
тел. 263-31-70

E-mail: MNR@samregion.ru

21 НОЯ 2025 № МПЭ - 05-02/25206
Ис № 4485К/25 от 27.10.2025
вх. МПЭ/24072 от 27.10.2025

Генеральному директору
ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»
Ховрину Николаю Анатольевичу

ул. Ставропольская, дом 3,
офис 401, г. Самара, 443090

e.skripnikova@svzk.ru

Уважаемый Николай Анатольевич!

Ваш запрос о предоставлении сведений, необходимых для проведения работ по согласованию места размещения объекта ООО «РИТЭК»: «Строительство трубопроводов Аксеновского месторождения «РИТЭК-Самара-Нафта» на 2026г. (л.у. Аксеновский, номер лицензии СМР 02274 НР, код участка недр (УН) 92274)» в границах сельских поселений Шпановка, Нижняя Быковка Кошкинского муниципального района Самарской области министерством природных ресурсов и экологии Самарской области рассмотрен.

Согласно предоставленному каталогу координат (mif/mid), испрашиваемый участок в соответствии с материалами лесоустройства к землям лесного фонда не относится. Особо защитные участки лесов и лесопарковый зеленый пояс на объекте изысканий отсутствуют.

Приложение: Схема места размещения объекта на 1л. (на обороте).

Руководитель управления
лесного планирования и
организации лесопользования
департамента лесного хозяйства

Е.В. Ефремова

Помогаева И.В. +7(846)254-10-30

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Руководитель управления лесного планирования и организации лесопользования департамента лесного хозяйства Е.В. Ефремова Помогаева И.В. +7(846)254-10-30					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4		Лист 31

32



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная, 4 Б
тел. 263-31-70
E-mail: MNR@samregion.ru

01.11.2025 № МПЭ-03-03/23883

Генеральному директору
ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»

Ховрину Н.А.

Ставропольская ул., д. 3,
оф. 401, г. Самара, 443090
e.skrpnikova@svzk.ru

от
На № 4487К/25 от 27.10.2025

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Самарской области рассмотрело Ваш запрос по планировке территории для размещения объекта строительства ООО «РИТЭК» и сообщает следующее.

На основании представленного Вами картографического материала и каталога координат на проектируемом объекте: «Строительство трубопроводов Аксеновского месторождения «РИТЭК-Самара-Нафта» на 2026г. (л.у. Аксеновский, номер лицензии СМР 02274 НР, код участка недр (УН) 92274)», расположенном в границах сельских поселений Шпановка, Нижняя Быковка Кошкинского муниципального района Самарской области, особо охраняемые природные территории регионального значения отсутствуют.

Информацию о наличии и количестве объектов растительного и животного мира, относящихся к видам, занесенным в Красную книгу, на запрашиваемом земельном участке можно получить только в результате экологических изысканий.

В соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесённых в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Руководитель управления
региональной
экологической политики



А.П. Ардаков

Прыганова Я.О. +7(846)266-74-30

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Прыганова Я.О. +7(846)266-74-30					
						Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4		Лист
								34
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Приложение 8. Техническое задание на выполнение инженерных изысканий

Согласовано:
Технический директор
ООО ПЦАТИГУ
«НЕФТЬАЗИОКНИРИНЕЗ»
А.А. Калимуллин
«07» октября 2024 г.

Утверждаю:
Главный маркшейдер-руководитель
группы маркшейдерско-геодезических
работ по Самарскому региону
Отдела маркшейдерско-геодезических
работ ООО «РИТЭК»
А.А. Исаев
«07» октября 2024 г.

Согласовано:
Генеральный директор
ООО «ТЕСТРЕСТ»
С.А. Кожурев
«07» октября 2024 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение инженерных изысканий по объекту:
«Строительство трубопроводов Аксеновского месторождения «РИТЭК-Самара-Нафта» на 2026 (л.у. Аксеновский, номер лицензии СМР 02274 НР, код участка недр (УН) 92274)»

№ п/п	Наименование	Содержание разделов
1	Наименование объекта	Строительство трубопроводов Аксеновского месторождения «РИТЭК-Самара-Нафта» на 2026 (л.у. Аксеновский, номер лицензии СМР 02274 НР, код участка недр (УН) 92274)
2	Основание для проектирования	СПП ООО «РИТЭК» на 2024-2026 гг.
3	Идентификационные сведения об объекте	1. Назначение - Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа. Сооружение трубопровода. 08.06.002.012 (в соответствии с Приказом №928/пр.от 02.11.2022). 2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность - не относится (ст.1 Федерального закона от 09.02.2007 № 16-ФЗ «О транспортной безопасности».) 3. Возможность опасных природных процессов, явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – получение грунтов, заболачивание территории. 4. Принадлежность к опасным производственным объектам - опасный производственный объект. 5. Пожарная и взрывоопасная опасность – определяется на стадии проектирования 6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – нет. Уровень ответственности – нормальный.

Техническое задание на выполнение инженерных изысканий по объекту «Строительство трубопроводов Аксеновского месторождения «РИТЭК-Самара-Нафта» на 2026 (л.у. Аксеновский, номер лицензии СМР 02274 НР, код участка недр (УН) 92274)»

№ п/п	Наименование	Содержание разделов
4	Вид строительства	Реконструкция
5	Стадия проектирования	Проектная документация Рабочая документация
6	Стадия изысканий	Для разработки проектной и рабочей документации
7	Сроки выполнения работ	В соответствии с календарным планом ПИР
8	Срок строительства	Срок начала строительства – 2026 год Срок окончания строительства – согласно ПОС
9	Местоположение и границы района (участка) строительства	Самарская область Аксеновский ЛУ, номер лицензии СМР 02274 НР, код участка недр (УН) 92274
10	Заказчик	ООО «РИТЭК», ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта».
11	Проектная организация	ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ» 450075, г. Уфа, ул. Бульвар Славы, д.4, к. 2, 3 этаж эл. адрес: info@ngiugntu.ru тел. (347) 216-39-35
12	Перечень и характеристики проектируемых объектов	Перечень и характеристики проектируемых объектов указаны в приложениях
13	Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях	Отсутствуют
14	Требования к выполнению инженерных изысканий	До начала работ оформить акт допуска на выполнение работ. 14.1 Инженерно-геодезические изыскания 14.1.1 Выполнить инженерные изыскания с учетом требований Регламента приемки материалов инженерно-геодезических изысканий и исполнительных геодезических съемок по объектам завершеного строительства для ООО «РИТЭК» (приказ ООО «РИТЭК» № РН-147 от 13.03.2024) и передать в в группу маркшейдерско-геодезических работ по Самарскому региону в электронном виде на диске DVD-RW в формате программ MapInfo, AutoCAD, в системе координат МСК-63, в Балтийской системе высот в двух экземплярах. Техническое задание на изыскания согласовать с группой маркшейдерско-геодезических работ по Самарскому региону до начала изыскательских работ. 14.1.2 На стадии выполнения Инженерных изысканий согласовать оптимальный вариант прохождения трасс нефтепроводов и линий электропередач со службами ТПП заказчика. Выполнить трассировку линейных сооружений, минимизировав прохождения по землям сельскохозяйственного назначения. 14.1.3 Выполнить изыскания трасс, площадок и дальнейшее составление инженерно-топографических планов площадок, планов трасс и профилей линейных сооружений с полной информацией о планово-высотном положении подземных и наземных коммуникаций и их технических характеристик в масштабе 1:2000 с сечением рельефа 0,5 м по линейным объектам (трасса), в масштабе 1:500 с сечением рельефа 0,5 м по площадным объектам. 14.1.4 Сложные участки трасс (переходы через водные

Техническое задание на проведение инженерных изысканий по объекту
«Строительство трубопровода Аксеновского месторождения «РИТЭК-Самара-Нафта» на 2026 г.г. Аксеновский, номер лицензии СМР
02274 НР, код участка недр (УН) 92274»
2

Взам. инв. №

Подпись и дата

Иное. № подл.

Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4

№ п/п	Наименование	Содержание разделов
		преграды, дороги, овраги, коридоры коммуникаций и т.п.) выполнить в М1:500 сечением рельефа через 0,5 м (для укрупненного профиля Мгор1:500, Мверт1:100 и Мгеол1:100). Произвести съемку существующих подземных и надземных коммуникаций на площадных и линейных сооружениях. Планы подземных и надземных коммуникаций и сооружений составить совмещенные на копиях топографических планов принятых масштабов, на которых указать: назначение и направление коммуникации, материал и условный диаметр трубы, рабочее давление, глубину заложения или отметку трубы (лотка) у смотрового колодца (выхода), количество кабелей, напряжение, для кабеля связи марку и принадлежность. Для линейных сооружений для пересекаемых коммуникаций, автодорог необходимо обязательно указывать точное наименование, юридическое лицо (хозяина), его адрес и телефон. Согласовать с эксплуатирующими организациями (службами) наличие и полноту нанесения на план существующих подземных коммуникаций и сооружений. При пересечениях с воздушными линиями электропередачи и связи необходимо указывать температуру воздуха, высоты подвеса нижнего и верхнего проводов (тросов) в месте пересечения изыскиваемой трассой и на смежных опорах, номера опор в месте пересечения, наименования фидера и питающей трансформаторной подстанции. 14.1.5 Перед началом СМР на местности закрепить проектные трассы (пикеты, углы поворотов, пересечения с существующими коммуникациями) и передать по акту специалистам группы маркшейдерско-геодезических работ по Самарскому региону. 14.1.6 Инженерные изыскания провести с учетом требований нормативно-технической документации и нормативно-методической документации, указанных в приложении №3. 14.1.7 Инженерно-геодезические изыскания выполнить в системе координат МСК-63, в Балтийской системе высот. 14.1.8 Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах по инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимые виды работ, в составе изыскательской партии согласно ПТБ-88 (п.1.3.10) должен быть аттестованный медицинский работник, обученный методам и приемам оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности от ядовитой флоры и фауны. 14.1.9 Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадные и линейные объекты, а также для прохождения и получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов. 14.1.10 Объем выполненных изысканий и оформление отчета должны отвечать требованиям действующих нормативных документов на инженерные изыскания для строительства, квалификационным критериям, корпоративным требованиям и требованиям независимого технического надзора (при его

Техническое задание на производство инженерных изысканий по объекту
«Строительство трубопровода Аксеновского месторождения «РНТЭК-Самара-Нефть» на 2026 г.г., Аксеновский, конгр. описание СМР
02274 ИР, код участка подр (УП) 92274»

3

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Иное. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4

Лист
37

№ п/п	Наименование	Содержание разделов
		наличии). Инженерные изыскания по коридору коммуникаций провести с учетом пересечения водных преград согласно НТД. 14.1.11 Изыскательская партия должна быть оборудована круглосуточными средствами связи. 14.1.12 На все исходные пункты составляются «Карточки обследования геодезических пунктов», в том числе и на признанные не пригодными и уничтоженные, не использованные в дальнейшем при геодезических вычислениях. В дальнейшем «Карточки обследования геодезических пунктов» прилагаются к отчету по инженерным изысканиям и должны содержать: – информацию о дате обследования; – решения о пригодности/непригодности пункта к работе; – фотоматериалы местности, позволяющие оценить условия работы и состояния центра. 14.1.13 Закрепление проектируемых объектов выполнить знаками временного типа. 14.1.14 В составе инженерных изысканий, согласно СП 47.13330.2016, (пп.5.1.1.3, 5.1.4) выполняется трассирование линейных объектов. При выполнении инженерных изысканий трасс линейных объектов подрядчику необходимо: – На местности необходимо заложить пункты ПВО. На каждом пункте ПВО установить опознавательный знак. Для создания ПВО использовать не менее 5-и пунктов ГТС в плане и по высоте. Реперы установить в начале трассы, конце трассы, вдоль оси трассы, не реже чем через 2 км. Основным требованием для установки реперов является выбор надежного места, не подверженного затоплению, размыву, оползням и другим смещениям грунта, а также обеспечивающего сохранность в период строительства и после него и удобства привязки. На переходах через реки установить реперы в соответствии с ВСН 30-81 (пп.2.9, 2.10). Возможно совмещение реперов с пунктами опорной геодезической сети и съемочного обоснования; – ось закрепленной на местности трассы должна строго соответствовать оси запроектированного объекта. В случае камерального изменения трасс после полевых работ необходимо провести новое трассирование и закрепление трассы на местности в новом варианте с передачей измененной трассы в маркшейдерско-геодезический отдел по акту, предыдущее закрепление уничтожить, для исключения ошибочного строительства. 14.1.15 Все закрепления, выполненные в ходе инженерных изысканий, подлежат сдаче Заказчику по «Акту сдачи закрепительных знаков и реперов». В акте могут указываться замечания, выявленные в ходе полевой проверки. 14.1.16 На месте проведения полевых работ и по их окончании передать маркшейдерской службе трассировку и полевое закрепление с выносами в натуре линейных и площадочных объектов, а также:

Техническое задание на производство инженерных изысканий по объекту
«Строительство трубопровода Аккенского месторождения «РНТЭК-Самара-Нафто» на 2026 (д.у. Аккерловский, округ лицензия СМР
02274 ИР, код участка недр (УН) 02274)»

4

Взам. инв. №

Подпись и дата

Иное. № подл.

Материалы по обоснованию проекта планировки
территории. Разделы 3,4

Лист

38

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

№ п/п	Наименование	Содержание разделов
		– закрепление реперов, изысканных трасс и площадок на местности, закрепление временными знаками инженерно-геологических выработок, геофизических, гидрогеологических и других точек наблюдений; – каталог исходных и определяемых пунктов опорной геодезической сети, съемочного обоснования, закрепительных знаков и реперов, инженерно-геологических выработок (точек наблюдений), ведомости оценки точности, схемы расположения опорных пунктов, съемочного обоснования, кроки реперов, схемы закрепления трасс и площадок, фотоматериалы подтверждения выполненных работ. 14.1.17 По завершению полевых работ приложить акт, согласованный с представителями эксплуатирующих организаций о правильности нанесения и достоверности съемки подземных и надземных коммуникаций в отчет инженерных изысканий. 14.1.18 Проведение полевых инженерных изысканий выполнить с учетом требований федеральных законов и правил, регламентирующих безопасное ведение полевых работ, указанных в приложении №4 к настоящему заданию. 14.1.19 Топографическую съемку по результатам инженерных изысканий, в отчете предоставить в системе координат МСК-63, в Балтийской системе высот, в формате Mapinfo в соответствии с классификатором цифровой топографической информации, а также в формате AutoCAD (*.dwg). 14.1.20 Графические файлы (план трассы) в формате AutoCad (*.dwg) на электронном носителе предоставляются в группу маркшейдерско-геодезических работ по Самарскому региону. 14.2 Инженерно-геологические изыскания 14.2.1 Выполнить инженерно-геологические изыскания в соответствии с СП 11-105-97, СП 47.13330.2016 и другими действующими нормативными документами. 14.2.2 Выполнить инженерно-геофизические изыскания в соответствии с СП 11-105-97, СП 47.13330.2016 и другими действующими нормативными документами. 14.2.3 Выполнить рекогносцировочное обследование местности и маршрутные наблюдения в районе места изыскательских работ согласно СП 11-105-97 (Часть I, пп.5.4, 5.5). 14.2.4 При выполнении изысканий для определения глубин скважин учесть возможное увеличение глубины заложения фундаментов, при грунтовых условиях, отличных от принятых предварительно, а также действия сил морозного пучения, наличие в основании грунтов мягко- и текуче-пластичной консистенции. При подготовке отчета по инженерно- геологическим работам согласовать с проектной организацией соответствие глубины геологических выработок и длины применяемых свай для устройства фундамента. 14.2.5 Указать уровень грунтовых вод, их характеристики по отношению к бетону нормальной плотности и к металлу, уровень возможного подъема в паводковый период.

Техническое задание на проведение инженерных изысканий по объекту «Строительство трубопровода Аксеновского месторождения «РНТЭК-Самара-Нафто» на 2026 г.г. Аксеновский, номер лицензии СМР 01274 ИР, код участка недр (514) 02274»

2

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Иное. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4

Лист
39

№ п/п	Наименование	Содержание разделов
		14.2.6 Указать степень пучинистости грунтов, относительную деформацию пучения грунтов по ГОСТ 25100-2020. 14.2.7 Указать глубину промерзания грунтов. 14.2.8 Нанести на изыскания скважины, согласовать с группой маркшейдерско-геодезических работ по Самарскому региону и начальником цеха, после чего выполнить бурение для изучения геолого-литологического состава грунтов, гидрогеологических условий, определения физико-механических свойств грунтов (для оценки их несущей способности под нагрузкой), оценки инженерно-геологических условий согласно СП 11-105-97 (часть I). 14.2.5 На участках с развитием опасных геологических процессов и с распространением специфических грунтов размещать выработки в соответствии с требованиями СП 11-105-97 (части I-III). 14.2.9 Произвести исследование коррозионной активности грунтов, грунтовых вод в соответствии с ГОСТ 9.602-2016. Привести данные по удельному сопротивлению грунта. 14.2.10 Определить коррозионную агрессивность подземных вод и грунтов к бетону и металлическим конструкциям согласно СП 28.13330.2017. 14.2.11 При наличии болот, указать их типы по проходимости. Указать типы торфов и типы местности по увлажнению в соответствии с требованиями нормативных документов ВСН 26-90, СП 34.13330.2021. 14.2.12 Определить уровень сейсмической опасности территории на основании учета исходной (фоновой) сейсмичности, категории грунтов по сейсмическим свойствам. Исходную (фоновую) сейсмичность принять в соответствии с комплектом карт общего сейсмического районирования территории РФ. Расчетную сейсмическую активность в районе строительства принять по ближайшему населенному пункту по карте А ОСП-2015 СП 14.13330.2018. 14.3 Инженерно-гидрометеорологические изыскания 14.3.1 Провести инженерно-гидрометеорологические изыскания на объекте, а также сбор, анализ и обобщение данных о гидрологических и метеорологических условиях района строительства. 14.3.2 Состав гидрометеорологических работ и расчетных гидрометеорологических характеристик определять в зависимости от вида и назначения сооружения, согласно СП 11-103-97 (п. 9), с учетом гидрометеорологической изученности территории. Способ получения расчетных гидрометеорологических характеристик определять согласно СП 11-103-97 (приложение А). 14.3.3 Состав технического отчета по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий определять согласно СП 11-103-97 (пп. 4.37, 4.38) и СП 47.13330.2016. 14.3.4 Привести климатическую характеристику района выполнения работ согласно СП 131.13330.2020, СП 11-103-97, ПУЭ 7 издание и других документов Ростгидромета в сфере метеорологии и климатологии с предоставлением

Техническое задание на производство инженерных изысканий по объекту
«Строительство трубопроводов Аксеновского месторождения «РНТЭК-Самара-Нефть» от 2026 (1 з. Аксеновский, номер лицензии СМР
02274 НР, код участка шпур (УН) 92274»

6

Взам. инв. №

Подпись и дата

Иное. № подл.

Материалы по обоснованию проекта планировки
территории. Разделы 3,4

Лист

40

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

№ п/п	Наименование	Содержание разделов
		необходимой и достаточной информации для проектирования. 14.3.5 Привести границы водоохранных зон и прибрежных защитных полос пересекаемых водных объектов. 14.3.6 Предоставить сведения по опасным гидрометеорологическим явлениям в районе работ. 14.3.7 Предоставить сведения по участкам, подверженным воздействиям опасных гидрометеорологических процессов и явлений. 14.3.8 При пересечении проектируемым объектом водных преград, необходимо указать гидрологические характеристики водных объектов, в том числе максимальные уровни и расходы 1%, 2%, 3%, 5%, 10% обеспеченности. На продольных профилях пересечений для проектирования переходов нанести горизонты высоких вод (УВВ) 1% и 10% обеспеченности. 14.4 Инженерно-экологические изыскания 14.4.1 Инженерно-экологические изыскания выполнять согласно требованиям СП 47.13330.2016, СП 11-102-97. 14.4.2 Отчет по инженерно-экологическим изысканиям должен содержать следующие материалы: – пояснительная записка; – текстовые приложения должны содержать копии заключений уполномоченных органов, протоколы лабораторных исследований, копии лицензий и аттестатов аккредитации лабораторий, проводящих химико-аналитические исследования, организации, выполняющей инженерно-экологические изыскания; – графические материалы (экологические, ландшафтные, почвенные и др.) представить в масштабах 1:50000-1:10000. 14.4.3 В пояснительной записке учесть следующее: – изученность экологических условий; – характеристику природных и техногенных условий; – характеристику зон с особыми условиями использования территорий (особо охраняемые территории, объекты культурного наследия, зоны санитарной охраны, санитарно-защитные зоны и др.); – инженерно-экологическое рекогносцировочное (маршрутное) обследование проектируемого объекта, а также прилегающей территории; – маршрутные наблюдения с покомпонентным описанием окружающей среды и ландшафтов в целом, состояния наземных и водных экосистем, источников и визуальных признаков загрязнения; – лабораторные исследования (химические и микробиологические (при необходимости) анализы почв и грунтов, химический анализ подземных и поверхностных вод (при их наличии), донных отложений (при наличии переходов через поверхностные водные объекты), атмосферного воздуха (при необходимости)); – исследование и оценку радиационной обстановки; – почвенно-растительные условия; – характеристику животного мира;

Техническое задание на производство инженерных изысканий по объекту
«Строительство трубопроводов Аксеновского месторождения «РНТЭК-Самара-Нэфт» на 2026 (д.у. Аксеновский, номер лицензии СМР 02274 НР, код участка экпр (УН) 92274)»

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Иное. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4

№ п/п	Наименование	Содержание разделов
		– хозяйственное использование территории; – рекомендации по составу природоохранных мероприятий; – предложения и рекомендации по предотвращению и снижению неблагоприятных техногенных последствий, организации производственного экологического мониторинга. 14.4.4 Предоставить в отчете согласно СП 11-102-97 справки из соответствующих уполномоченных органов, в том числе: – о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значений; – о наличии/отсутствии объектов культурного наследия; – о наличии/отсутствии скотомогильников и биотермических ям на территории работ; – рыбохозяйственную характеристику в случае пересечения водного объекта; – о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в воздухе.
15	Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерных изысканиях для строительства	Выполнить комплекс инженерно-изыскательских работ в соответствии с СП 47.13330.2016, СП 11-102-97, СП 11-103-97, СП 11-104-97, СП 11-105-97.
16	Дополнительные требования к производству отдельных видов инженерных изысканий	Разработать программы инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических изысканий. Выполнить ситуационный план М1:25000 с указанием населенных пунктов, рек и ручьев. Выполнить обзорную схему размещения объекта в масштабе М1:100000 Выполненные работы сдать по акту в группу маркшейдерско-геодезических работ по Самарскому региону. В случае выявления в процессе инженерных изысканий сложных природных, техногенных условий (в связи с недостаточной изученностью территории объекта строительства), которые могут оказать неблагоприятное влияние на строительство и эксплуатацию сооружений, исполнитель инженерных изысканий должен поставить в известность ГИПа о необходимости дополнительного изучения. В случае выявления в процессе полевых изысканий сложных природных, техногенных условий (в связи с недостаточной изученностью территории объекта строительства) или других форс-мажорных ситуаций, которые могут препятствовать выполнению работ, исполнители полевых изысканий должны поставить в известность руководителя проектных работ. Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах по

Техническое задание на производство инженерных изысканий по объекту
«Строительство трубопроводов Аксиньинского месторождения «РНТЭК-Самара-Нафта» на 2026 (д.у. Аксиньинский, номер лицензии СМР
02274 НР, код участка выдр (УН) 91274)»
8

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Иное. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4

Лист
42

№ п/п	Наименование	Содержание разделов
		инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимые виды работ, в составе изыскательской партии согласно ПТБ-88 (п.1.3.10) должен быть аттестованный медицинский работник, обученный методам и приемам оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности от ядовитой флоры и фауны. Проведение полевых инженерных изысканий выполнить с учетом требований федеральных законов и правил, регламентирующих безопасное ведение полевых работ. До начала работ, предоставить список специалистов и техники экспедиции для выполнения инженерных изысканий. Обеспечить ежесуточный отчет о планируемых и выполненных работах. С указанием пофамильного списка сотрудников и списка техники выезжающих на объект инженерных изысканий и прибывших с объекта по окончании рабочего дня. Указать средства связи и номера, отдельных бригад экспедиции, выезжающих на объекты инженерных изысканий. В отчете по инженерным изысканиям в обязательном порядке выделить отдельным томом каталог координат и передать в спец. часть ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта». По завершению полевых работ приложить акт, согласованный с представителями эксплуатирующих организаций о правильности нанесении и достоверности съемки подземных и надземных коммуникаций в отчет инженерных изысканий. До начала работ, предоставить в ОЕБ лицензий и аттестатов аккредитации лабораторий, проводящих химико-аналитические исследования, в рамках инженерных изысканий.
17	Требования к материалам и результатам инженерных изысканий	1. Количество экземпляров ПСД (ИИ, ПД и РД), выдаваемых Заказчику: 3 экземпляра в бумажном виде + 1 экземпляр на электронном носителе (в формате (*.pdf) (в том числе, текстовые файлы в формате тестового редактора Word 2003 и выше (*.doc), графические файлы в формате AutoCad (*.dwg)), 2. Материалы инженерно-геодезических изысканий на электронном носителе предоставляются в программе AutoCad или NanoCAD (*.dwg) (МСК-63) в 1 экземпляре.
18	Приложения	1. Обзорная карта. 2. Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений. 3. Перечень нормативно-технической документации и нормативно-методической документации РФ, рекомендуемой к применению при выполнении инженерных изысканий.

Главный инженер проекта
ООО ПЦ УГНТУ
«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»

«07» октября 2024 г.

Р.Р. Рызбаев

Техническое задание на производство инженерных изысканий по объекту
«Строительство трубопровода Аксеновского месторождения «РИТЭК-Самара-Нафта» на 2026 г. (д.у. Аксеновский, номер лицензии СМР 02274 ИР, код учета недр (УН) 92274»

9

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инов. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Разделы 3,4