



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Волга-инжиниринг»**

Свидетельство СРО № 694 от 12.02.2021 г.

Заказчик: АО «Самараинвестнефть»

**Документация по внесению изменений в документацию по планировке
территории**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта АО «Самараинвестнефть»:
«Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины
№ 311, №325, №326»
на территории сельского поселения Кутузовский
муниципального района Сергиевский
Самарской области

Книга 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»**

Главный инженер

Главный инженер проекта



А.А. Нионов

Н.В. Гуляева

2024

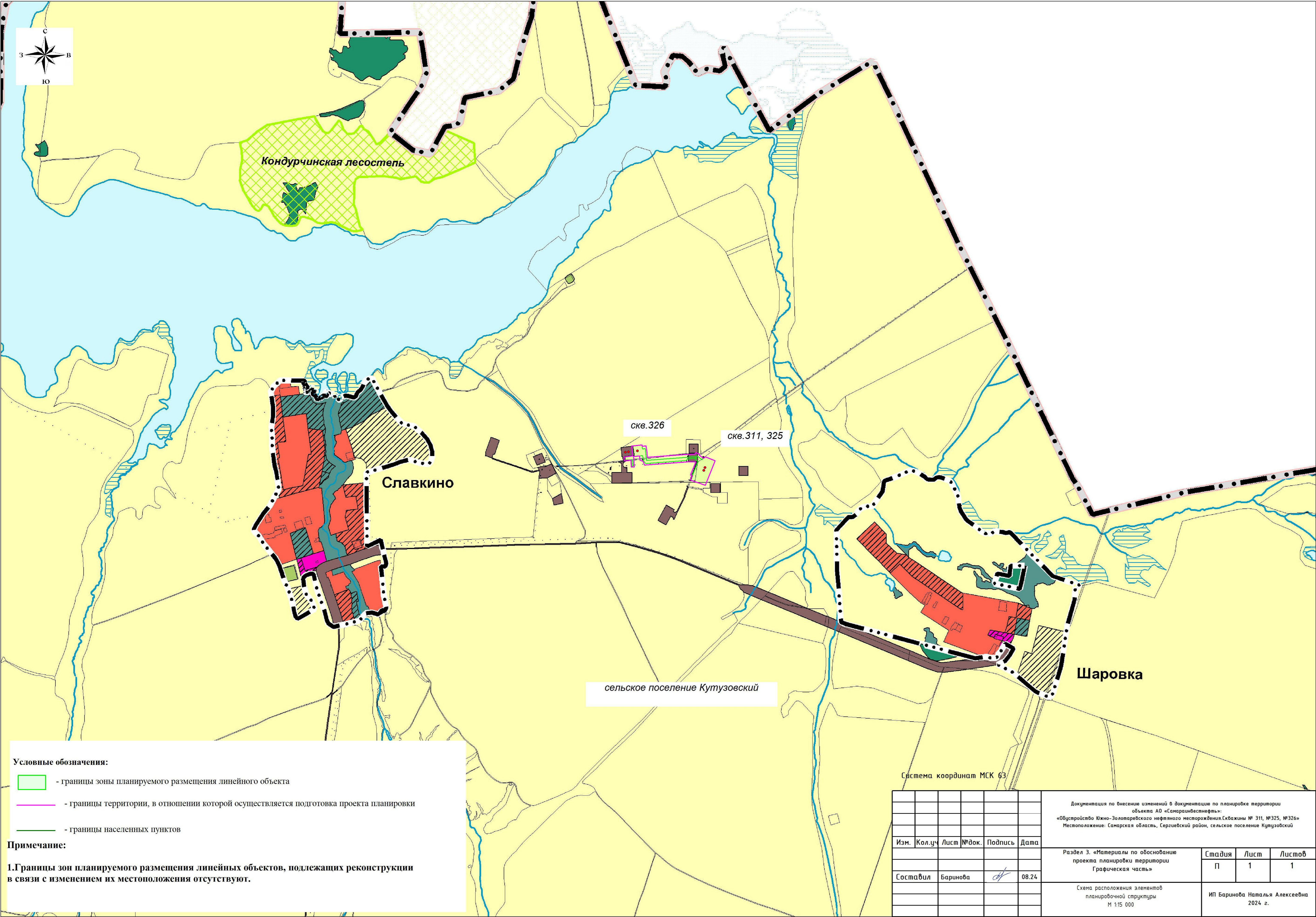
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

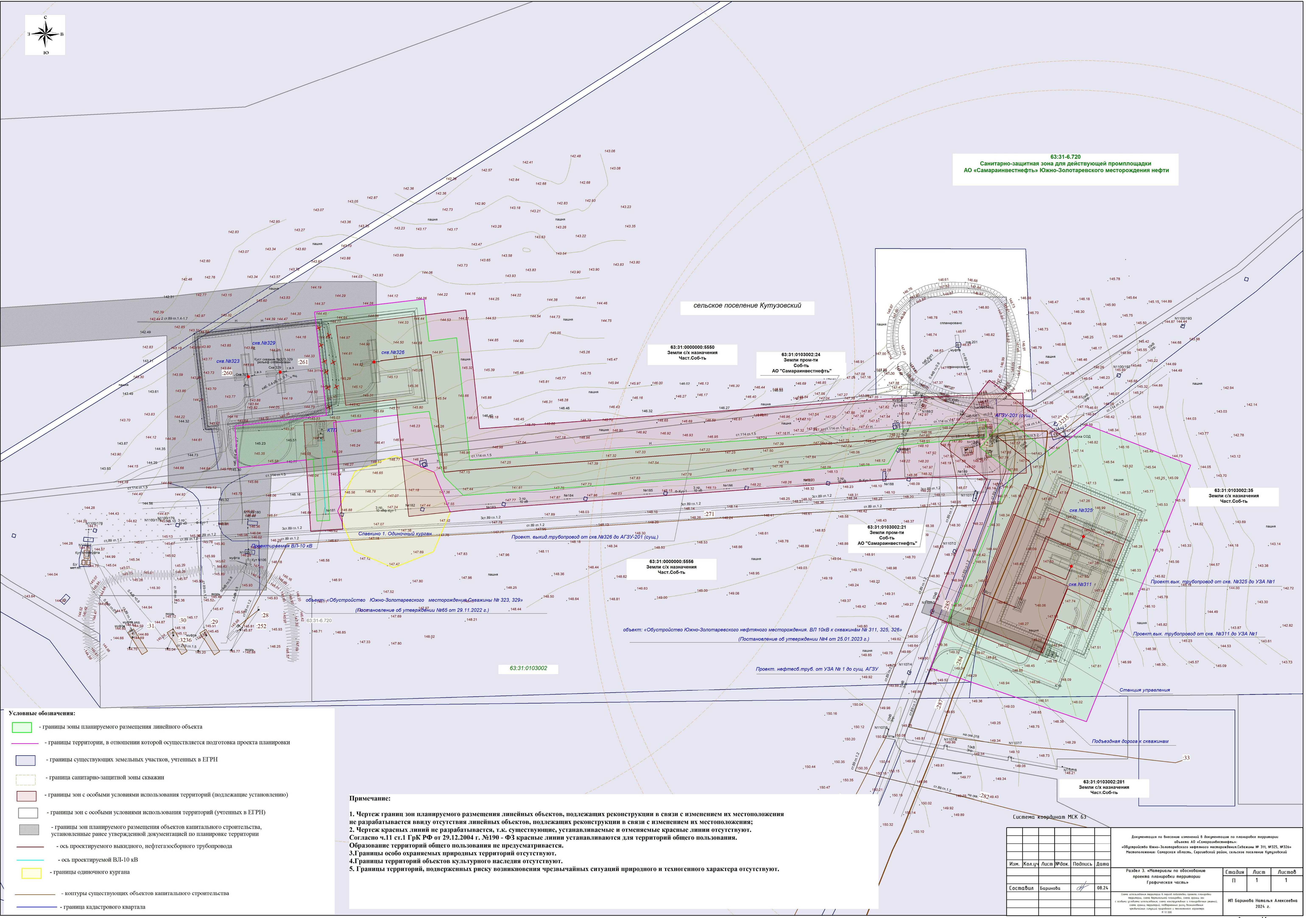
Книга 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

№ п/п	Наименование	Лист
	Раздел 3. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»	3
	Схема расположения элементов планировочной структуры Масштаб 1:15000	-
	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории, схема вертикальной планировки, схема границ зон с особыми условиями использования, схема конструктивных и планировочных решений, схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера Масштаб 1:1000	-
	Раздел 4. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	4
4.1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	5
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	13
4.4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов	13
4.5	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	14
4.6	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией	15
4.7	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами	16
4.8	Приложения	17

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Материалы по обоснованию проекта планировки территории Разделы 3,4	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		2

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





- границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
- границы существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН
- граница санитарно-защитной зоны скважин
- границы зон с особыми условиями использования территорий (подлежащие установлению)
- границы зон с особыми условиями использования территорий (учтенных в ЕГРН)
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
- ось проектируемого выкидного, нефтегазосборного трубопровода
- ось проектируемой ВЛ-10 кВ
- границы одиночного кургана

1. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не разрабатывается ввиду отсутствия линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;
2. Чертеж красных линий не разрабатывается, т.к. существующие, устанавливаемые и отменяемые красные линии отсутствуют. Согласно ч.11 ст.1 ГрК РФ от 29.12.2004 г. №190 - ФЗ красные линии устанавливаются для территорий общего пользования. Образование территорий общего пользования не предусматривается.
3. Границы особо охраняемых природных территорий отсутствуют.
4. Границы территорий объектов культурного наследия отсутствуют.
5. Границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера отсутствуют.

- контуры существующих объектов капитального строительства

- Граница кадастрового квартала

Система координат МСК 63

Документация по внесению изменений в документацию по планировке территории
объекта АО «Самаринвестнефть»:
«Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения.Скважины № 311, №325, №326»

Раздел 3. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории Графическая часть»	Стадия	Лист	Листов
	П	1	1

Система использования территории в период подготовки проекта планировки территории, схемы территориальной планировки, схемы границ территории, схемы землеустройства, схемы размещения объектов и планировочных решений, схема границ территории, подтверждение риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

ИП Барина Наталья Алексеевна
2024 г.

Формат A1

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

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

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

Климатическая характеристика составлена по данным многолетних наблюдений на МС Серноводск согласно справкам, выданным ФГБУ «Приволжское УГМС» и приведенной в Приложении В. Климатические параметры, не вошедшие в справку, приняты по наиболее консервативным значениям.

Согласно ГОСТ 16350-80, район изысканий расположен в макроклиматическом районе с умеренным климатом, климатический район – умеренный II₅. Согласно СП 131.13330.2020 (рисунок 1 [10]) территория изысканий относится к климатическому району I В.

Температура воздуха. Температура воздуха на территории по данным МС Серноводск в среднем за год положительная и составляет 4,1 °С. Самым жарким месяцем является июль (плюс 20,3°С), самым холодным – январь (минус 12,7°С). Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 39,8°С, абсолютный минимум – минус 48,1°С. Средний из ежегодный абсолютных максимумов +34,9°С. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) - плюс 26,6°С. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) – минус 17,3 °С.

Таблица 1 – Температура воздуха, °С,

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средняя месячная температура воздуха												
-12,7	-12,3	-5,8	5,4	14,0	18,4	20,3	18,5	12,4	4,4	-3,3	-9,8	4,1

Скорость и направление ветра. Средняя годовая скорость ветра составляет 3,6 м/с (таблица 2). Данные о повторяемости направлений ветра, штилей и скорости ветра представлены в таблице 3.

Таблица 2 – Средняя месячная и годовая скорость ветра МС Серноводск, м/сек

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,3	3,0	2,9	3,1	3,7	3,8	3,9	3,6

Таблица 3 – Повторяемость ветра и штилей (%). Годовая МС Серноводск (приложение Т)

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
13	11	7	22	19	10	9	10	11

Материалы по обоснованию проекта планировки территории
Разделы 3,4

Лист
5

Изм. Кол.уч. Лист № док Подп. Дата

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

На рисунке 2 представлена годовая роза ветров по данным метеостанции Серноводск.

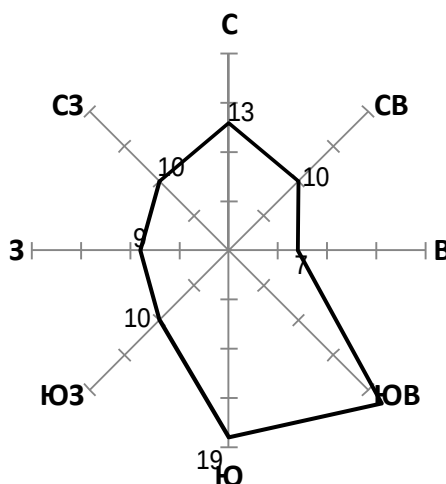


Рисунок 2 - Годовая повторяемость направлений ветра, %

По карте районирования (карта 2, СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия») территория изысканий по давлению ветра относится к III району со значением показателя 0,38 кПа. По картам районирования (ПУЭ-7) территория изысканий находится в III ветровом районе со значением показателя 0,65 кПа (32 м/с), в зоне с частой и интенсивной пляской проводов (частота повторяемости пляски более 1 раз в 5 лет).

Согласно Карте районирования территории Российской Федерации по частоте повторяемости и интенсивности пляске проводов и тросов (ПУЭ 7) территория изысканий относится к району с частой и интенсивной пляской проводов (частота повторяемости пляски более 1 раз в 5 лет).

Влажность воздуха. Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха представлена в таблице 4. Наиболее низкие значения наблюдаются обычно весной, когда приходящие воздушные массы сформированы над холодным морем. Согласно СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий», по относительной влажности территория изысканий относится к 3 (сухой) зоне.

Таблица 4 – Средняя месячная относительная влажность (%) воздуха, %

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
81	78	78	68	55	61	65	65	69	77	83	83	72

Атмосферные осадки. Атмосферные осадки по данным МС Серноводск на исследуемой территории составляют в среднем за год 462 мм (таблица 5). 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 307 мм осадков, на холодный (ноябрь – март) – 155 мм. Наибольшее

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

Подп. и дата

ИНВ. № подл.	

						Материалы по обоснованию проекта планировки территории Разделы 3,4	Лист
							7
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Лист
7

						Материалы по обоснованию проекта планировки территории Разделы 3,4	Лист
							7
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

						Материалы по обоснованию проекта планировки территории Разделы 3,4	Лист
							7
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

						Материалы по обоснованию проекта планировки территории Разделы 3,4	Лист
							7
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

карта 3) со значением показателя 5 мм [5]. Согласно ПУЭ-7 территория проектирования относится к гололедному району IV с толщиной стенки гололеда 25 мм.

Снежный покров. Снежный покров ложится чаще всего в третьей декаде октября (средняя дата 4 ноября). Первый снег долго не лежит и тает. Устойчивый покров образуется обычно к 23 ноябрю. Максимальной мощности снеговой покров достигает к третьей декаде февраля. Разрушение снежного покрова и сход его протекает в более сжатые сроки, чем его образование. Расчетная высота снежного покрова 5 % вероятности превышения составляет 58 см.

Температура почвогрунтов. Данные о средней месячной и годовой температуре поверхности почвы представлены в таблице 7 по данным МС Самара.

Таблица 7 – Средняя месячная и годовая температура почвы, °С. 1963-2020, МС Самара

Глубина	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
80 см	2,3	1,7	1,4	2,9	8,4	12,7	15,7	16,5	14,6	10,6	6,4	3,7	8,1
120 см	4,0	3,3	2,9	3,4	7,3	11,1	13,9	15,2	14,3	11,6	8,2	5,5	8,4
160 см	5,0	4,0	3,4	3,3	5,9	9,2	11,9	13,6	13,5	11,7	9,1	6,7	8,1
320 см	8,2	7,2	6,5	5,8	5,7	6,6	7,9	9,2	10,2	10,5	10,2	9,3	8,1

Промерзание зависит от физических свойств грунтов (тип, механический состав, влажность), растительности, а в зимнее время и от наличия снежного покрова. Оказывают влияние и местные условия: микрорельеф, экспозиция склонов. Максимальная наблюдаемая глубина промерзания почвы по данным метеостанции в с. Серноводск представлена в таблице 8.

Таблица 8 – Максимальная за зиму глубина промерзания почвы, см (1970-2019 гг) МС Серноводск (Приложение Т)

Глубина промерзания почвы, см	XI	XII	I	II	III	IV
Максимальная	68	73	93	107	110	106

Расчетная глубина промерзания грунта определена согласно СП 22.13330.2016 (п.п. 5.5.2-5.5.3) (таблица 9):

Таблица 9 – Расчетная глубина промерзания грунтов, м

Грунт	M_t	d_0	Глубина промерзания, м
Суглинки, глины	43,8	0,23	1,52

Материалы по обоснованию проекта планировки территории
Разделы 3,4

Лист
8

Изм. Кол.уч. Лист № док Подп. Дата

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Супесь, песок пылеватый или мелкий		0,28	1,85
Пески гравелистые, крупные, средней крупности		0,30	1,99
Крупнообломочный грунт		0,34	2,25

Согласно приложения Б.1 СП 482.1325800.2020 на исследуемой территории следует ожидать проявления следующих опасных метеорологических процессов: сильные дожди, ливни и сильную метель.

В ближайших населенных пунктах стационарные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха не проводятся. Для оценки существующего уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе проектируемого объекта приняты фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе по данным Справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от 11.04.2021 г. №10-02-03/1009, выданной Центром по мониторингу загрязнения окружающей среды (место отбора проб – н.п. Шаровка). Значения фоновых концентраций в границах жилой зоны не превышают уровня предельно-допустимых концентраций ни по одному из рассматриваемых загрязняющих веществ и представлены в таблице 10.

Таблица 10 - Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ

Код вещества	Наименование вещества	Значения концентраций, мкг/м ³
0330	Диоксид серы	0,003
0337	Оксид углерода	0,8
0301	Диоксид азота	0,020
0304	Оксид азота	0,009
0333	Сероводород	0,001
0415	Сумма углеводов (C1-C5)	1,9
0416	Сумма углеводов (C6-C10)	0,4

Справка о фоновом загрязнении атмосферного воздуха района расположения проектируемых объектов, представлена в приложении В.

– Комплексная оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха района размещения проектируемых объектов проведена с учетом значения фоновых концентраций в границах ближайшей жилой зоны.

В целом воздушный бассейн исследуемого участка является устойчивым к антропогенному воздействию.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории Разделы 3,4	Лист 9

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории Разделы 3,4	Лист	
								10
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Для строительства объекта АО «Самараинвестнефть»: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины № 311, №325, №326» на территории сельского поселения Кутузовский муниципального района Сергиевский Самарской области планируется размещение следующего линейного сооружения:

Проектными решениями предусматривается:

- Площадка скважин №325, 311;
- Площадка скважины №326;
- Площадка станции управления;
- Площадка КТП в районе скважины № 326.

- Выкидной трубопровод от скважины №311 до узла запорной арматуры (УЗА №1), протяженностью 52,4 м;
- Выкидной трубопровод от скважины №325 до узла запорной арматуры (УЗА №1), протяженностью 73,4 м;
- Выкидной трубопровод от скважины №326 до АГЗУ-201, протяженностью 444 м;
- Нефтеоборный трубопровод от УЗА № 1 до сущ. АГЗУ-201 протяженностью 137,5 м;

- ВЛ-10кВ к скважине № 326, протяженностью 48 м;

- Подъездная дорога к скважинам №325, 311, протяженностью 78,11 м.

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

Прохождение трасс принято исходя из кратчайшего расстояния между начальным и конечным пунктами трассы.

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

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

Рациональное использование и охрана земель обеспечиваются следующими мероприятиями:

- размещением проектируемых объектов, по возможности, на малоценных и непригодных для сельского хозяйства землях;
- рекультивацией нарушенных при строительстве земель;
- возмещением землепользователям убытков, связанных с изъятием земель.

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений осуществляется при наличии утвержденного проекта рекультивации таких земель для нужд сельского хозяйства. Строительство проектируемых сооружений потребует отвода земель в долгосрочное пользование долгосрочную аренду и во временное пользование на период строительства объекта.

Описание решений по организации рельефа трассы и инженерной подготовке территории

В проектной документации предусматривается комплекс мероприятий по подготовке территории под строительство проектируемых сооружений.

Решения по инженерной подготовке территории предусматривают:

- снятие плодородного слоя почвы на площадях, отведенных под строительную полосу;

Материалы по обоснованию проекта планировки территории
Разделы 3,4

Лист
11

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

- Перед началом строительных работ предусмотрено снятие растительного грунта на всей территории производства работ мощностью $h=0,20-0,30$ м. на основании инженерно-геологических изысканий.

В местах пересечения проектируемых проездов с существующими подземными коммуникациями предусмотрены железобетонные дорожные плиты ПДН.

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

Объекты подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют.

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

Границы зон планируемого размещения объекта находятся за пределами застроенной территории. Предельные параметры застройки, такие как: предельное количество этажей или предельная высота объектов капитального строительства, максимальный процент застройки, требования к архитектурным и цветовым решениям настоящим проектом не разрабатываются.

В соответствии с частью 4 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации, действие градостроительных регламентов, в том числе предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, установленные правилами застройки и землепользования муниципальных образований, на территории которых устанавливается зона планируемого размещения линейного объекта, на земельные участки предназначенные для размещения линейных объектов не распространяются.

Площадь зоны размещения линейного объекта АО «Самараинвестнефть»: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины № 311, №325, №326» на территории сельского поселения Кутузовский муниципального района Сергиевский Самарской области составляет 32422 кв.м.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории				Лист
						Разделы 3,4				13

4.5. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Таблица 11 - Ведомость пересечений с инженерными коммуникациями

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации
Трасса ВЛ-10кВ						
1	ПК0+25,4	Нефтепровод	114	1,5	89	АО «Самараинвестнефть»
Трасса выкидного трубопровода от скважины №326 до АГЗУ-201						
1	ПК0+99.03	Нефтепровод	114	1,5	89	АО «Самараинвестнефть»
2	ПК3+93.25	ЛЭП 10 кВ, Ф-Кут-1 3 пр.	-	-	63	АО «Самараинвестнефть»
3	ПК4+38.99	Нефтепровод	114	1,5	85	АО «Самараинвестнефть»
4	ПК4+39.87	Нефтепровод	89	1,2	88	АО «Самараинвестнефть»
Трасса выкидного трубопровода от скважины №311 до УЗА №1						
1	Пересечений нет					
Трасса выкидного трубопровода от скважины №325 до УЗА №1						
1	Пересечений нет					
Трасса нефтесборного трубопровода от УЗА № 1 до сущ. АГЗУ						
1	ПК0+12,6	Трасса Нефтепровод (проект СИН.04.22-24)	-	-	89	АО «Самараинвестнефть»
2	ПК0+17,6	Трасса Нефтепровод (проект СИН.04.22-24)	-	-	89	АО «Самараинвестнефть»
3	ПК0+22,6	Трасса Нефтепровод (проект СИН.04.22-24)	-	-	89	АО «Самараинвестнефть»
4	ПК0+36,0	Нефтепровод	89	1,2	84	АО «Самараинвестнефть»
5	ПК0+47,7	ВЛ-10кВ	-	-	88	АО «Самараинвестнефть»

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

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

6	ПК0+57,6	Нефтепровод	89	1,2	88	АО «Самараинвестнефть»
7	ПК1+05,4	Нефтепровод	89	1,2	85	АО «Самараинвестнефть»
8	ПК1+11,8	Нефтепровод	89	1,2	86	АО «Самараинвестнефть»
9	ПК1+12,8	Нефтепровод	89	1,2	85	АО «Самараинвестнефть»
10	ПК1+13,8	Нефтепровод	89	1,2	85	АО «Самараинвестнефть»
11	ПК1+24,6	ВЛ-10кВ	-	-	88	АО «Самараинвестнефть»
12	ПК1+72,5	Нефтепровод	114	1,5	87	АО «Самараинвестнефть»
Подъездная дорога к скважинам						
1	Пересечений нет					

4.6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией

Граница зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта АО «Самараинвестнефть»: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины № 311, №325, №326» пересекает зоны планируемого размещения, предназначенную для размещения линейных объектов, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, предусматривающей размещение следующих линейных объектов:

- 1) «Обустройство Южно-Золотаревского месторождения. Скважины № 323, 329» (утверждена Постановлением администрации сельского поселения Кутузовский муниципального района Сергиевский Самарской области от 29.11.2022 г. № 65);
- 2) «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. ВЛ 10кВ к скважинам № 311, 325, 326» (утверждена Постановлением администрации сельского поселения Кутузовский муниципального района Сергиевский Самарской области от 25.01.2023 г. № 4).

Инов. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата					Материалы по обоснованию проекта планировки территории Разделы 3,4		Лист
									15
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

4.7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами

Пересечения отсутствуют.

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

ПРИЛОЖЕНИЯ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории Разделы 3,4		Лист 17

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

1. Решение о подготовке проекта планировки территории (приложены к Раздел 4. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»).
2. Материалы инженерных изысканий (приложены к Раздел 4. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка» в электронном виде на компакт-диске).

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

Подрядчик:

Директор
ООО «Волга-инжиниринг»

/ М.С. Терентьев

«05» октября 2023 г.



Заказчик:

Генеральный директор
АО «Самараинвестнефть»

/ В.А. Черкашин

«05» октября 2023 г.



ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326»

№ п/п	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ТРЕБОВАНИЙ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЯ
1	2	3
ОБЩИЕ ДАННЫЕ		
1	Основание для проектирования	- План капитального строительства АО «Самараинвестнефть» на 2024 год.
2	Район строительства	Самарская область, Сергиевский район
3	Вид строительства	Новое строительство.
4	Заказчик проекта	АО «Самараинвестнефть»
5	Исполнитель проекта	ООО «Волга-инжиниринг»
6	Источник финансирования	Собственные средства АО «Самараинвестнефть»
7	Комплектность ПИР	• Землеустроительная документация • Комплекс инженерных изысканий. • Проектная документация (ПД; РД).
8	Стадийность проектирования	Проектная документация «ПД» Рабочая документация «РД»
9	Сроки начала и окончания проектно-изыскательских работ	Начало – II квартал 2024г. Окончание – IV квартал 2024г.
10	Режим работы объекта	Непрерывный
11	Функциональное назначение объекта	Базовая добыча. Сбор, учет и транспорт продукции скважины № 326 Южно-Золотаревского нефтяного месторождения
12	Особые условия строительства	Определить при проектировании. Согласовать с Заказчиком.
13	Основные технико-экономические показатели объекта	- Проектная производительность скважин Южно-Золотаревского нефтяного месторождения (Приложение 1). - Физико-химические свойства нефти и газа Южно-Золотаревского нефтяного месторождения (Приложение 2).
14	Состав проектируемого объекта	<u>Этап строительства:</u> Обустройство скважины № 326:

		- Приустьевая площадка; - Площадка под инвентарные приемные мостки; - Площадка под передвижной ремонтный агрегат; - Фундамент под станок-качалку (вариант ШГН); - Станция управления ЭЦН (ШГН); - Система молниезащиты и заземления; - Сети электроснабжения; - Система КИПиА; - Предусмотреть обвалование скважины; <u>Этап строительства:</u> <u>Нефтесборные сети:</u> - Выкидной трубопровод $d=89\text{мм}$ от скважины № 326 выполнить до сущ. АГЗУ, ориентировочная протяженность – 0,443 км (уточнить изысканиями). <u>Этап строительства:</u> <u>Электроснабжение:</u> - для электроснабжения скважины № 326 запроектировать отпайку ВЛ-10 кВ, ориентировочная протяженность 0,050 км (уточнить изысканиями). Точку подключения предусмотреть от существующей ВЛ-10 кВ (фидер КУТ-1, собственность АО «Самараинвестнефть»); - проектом предусмотреть КТП – 1 шт. (мощность определить проектом, согласовать с Заказчиком); - в обязательном порядке выполнить расчет мощности электроприемников, согласовать с Заказчиком; - Автоматизацию выполнить в соответствии с техническими условиями (Приложение № 3); <u>Этап строительства:</u> - Подъездные пути до площадки скважины № 326 выполнить из щебня, ориентировочная протяженность – до 0,05 км (уточнить инженерными изысканиями).
15	Этапы строительства	Этап – Обустройство скважины № 326; Этап – Нефтесборные сети; Этап – Электроснабжение; Этап – Подъездные пути.
ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТНЫМ РЕШЕНИЯМ		
16	Требования к техническим и технологическим решениям	<u>Обустройство скважин:</u> - Предусмотреть проектом баланс земляных масс максимально приближенной к «нулевому»; - Эксплуатацию скважин предусмотреть по двум схемам: ЭЦН и ШГН; - Конструктивное исполнение площадок обслуживания запорной арматуры и другого оборудования должно обеспечивать возможность кругового доступа и обслуживания. - Оборудование для обустройства скважины предусмотреть с учётом дебитов по данным, представленным геологической службой АО «Самараинвестнефть», с учётом эксплуатации двух вариантов: УЭЦН и ШГН;

		<u>Подъездные пути:</u> - Подъезд к площадке скважины № 326 выполнить от существующей полевой дороги. Протяжённость подъездов $\approx 0,050$ км (уточнить инженерными изысканиями); - Категория – V; - Тип покрытия – грунтощебеночное; - Установку дорожных знаков не предусматривать; - Обеспечить круглогодичный проезд; Для прокладки кабельной продукции предусмотреть лотки лестничного открытого типа. В проекте предусмотреть защитными мероприятиями кабельной продукции от атмосферных осадков и ультрафиолетового излучения. Кабельная продукция (силовые, греющие КЛ), проектируемая на объекте, должна быть сертифицирована, с протоколами испытаний, подтверждающими возможность применение на ОПО, с медными жилами и негорючей изоляцией. Технические решения, применяемые в проекте, должны обеспечить соблюдение норм промышленной и экологической безопасности, выбираться из условий экономической обоснованности с учётом расчётных минимальных параметров материалоемкости и трудоёмкости объекта строительства и согласовываться с Заказчиком.
17	Требования к инженерному обеспечению объекта	<u>Электроснабжение:</u> - Электроснабжение выполнить согласно техническим условиям (Приложение 4); - Схему электроснабжения согласовать с Заказчиком; <u>Автоматизация:</u> - Автоматизацию выполнить согласно техническим условиям (Приложение 3);
18	Требования к проекту организации строительства	В составе ПОС предусмотреть линейный график строительства с учетом выработки основных материальных ресурсов при строительстве. Календарный план предоставить отдельным файлом в формате Excel.
19	Требования к мероприятиям по охране окружающей среды	- Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с действующим природоохранным законодательством РФ и нормативно-правовыми актами, в том числе: «Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87; Федеральным законом от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе»; «Требованиями к материалам оценки воздействия на окружающую среду», утверждёнными приказом Минприроды России от 01.12.2020 № 999; Федеральным законом от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»; Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; Постановлением Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации»; «Водным кодексом РФ» от 03.06.2006 № 74-ФЗ; «Лесным кодексом РФ» от 04.12.2006 № 200-ФЗ; «Земельным кодексом РФ» от 25.10.2001 № 136-ФЗ; Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 №222 «Об утверждении

	Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон»; СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»; прочими нормативными актами и инструктивными документами, регламентирующими проведение работ в соответствии с законодательством РФ. При разработке предусмотреть следующее: - Отразить воздействие от реализации рассматриваемого объекта на почвы, грунтовые воды, растительность, животный мир, воздушную среду, население и т.д.; - Проектом предусмотреть мероприятия по технической и биологической рекультивации земельных участков, нарушенных в период проведения работ; - При необходимости выполнить подготовку материалов и организовать проведение общественных обсуждений (слушаний) в соответствии с действующим законодательством РФ, нормативной документацией и обеспечить их проведение. - При необходимости выполнить подготовку материалов и организовать проведение государственной экологической экспертизы в соответствии с действующим законодательством РФ. - Разработать раздел «Охрана водных биологических ресурсов» с представлением расчета размера вреда, причиненного водным объектам. Согласовать размещение объекта ТУ Росрыболовства. Данный раздел выполняется при необходимости, по результатам инженерных изысканий. - Предусмотреть меры по защите объектов животного мира от поражения электрическим током на объектах - линиях электропередачи согласно Федеральному закону от 24.04.1995 № 52-ФЗ, Постановлению Правительства РФ от 13.08.1996 № 997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», Постановлению Правительства Самарской области от 30.12.2011 № 880 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Самарской области». - Разработать программу производственного экологического контроля (мониторинга) на стадии эксплуатации Южно-Золотаревского нефтяного месторождения, согласовать с Заказчиком. - Согласовать программу производственного экологического контроля (мониторинга) со всеми заинтересованными уполномоченными органами (в случае необходимости), - Выполнить при проектировании разработку и сопровождение согласования проекта СЗЗ (санитарно-
--	---

		защитной зоны) скважины № 326 Южно-Золотаревского нефтяного месторождения с учетом проведения оценки риска для здоровья человека для объектов I, II класса опасности, в соответствии с действующим законодательством РФ. Разработку проекта СЗЗ выполнить с учетом существующей установленной СЗЗ, подтвердить неизменность размера ранее установленной СЗЗ с получением положительного экспертного и санитарно-эпидемиологического заключений. В случае изменения существующей СЗЗ, получить новое решение об установлении санитарно-защитной зоны.
20	Требования к мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности	Разработать мероприятия по обеспечению пожарной безопасности. Разработать декларацию пожарной безопасности в соответствии со ст. 64 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
21	Требования к составу сметной документации	Сметный расчет стоимости строительства произвести в программном комплексе ПК «Гранд-смета» в нормативной базе ФЕР-2020 (последней редакции), с последующим пересчетом расценок и материалов по электронным индексам ООО «Стройинформресурс» с выделением потребности в ресурсах по локальным, объектным сметам и в сводном сметном расчете (трудозатраты рабочих и механизаторов - кол-во чел/час, кол-во маш/час, стоимость ресурсов). На основании ПОС указать номенклатуру машин и механизмов с количеством маш/час; трудозатраты строительных рабочих и механизаторов в чел/час, а также номенклатуру и количество необходимых ресурсов в текущем уровне цен. Сметы представлять на электронном носителе, выполненные в сметной программе ГРАНДСМЕТА (формат *.GSFX, *.xml), в формате *.xls (Excel), на бумажном носителе – в количестве экземпляров равному количеству экземпляров Рабочей документации.
22	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Разработать мероприятия ИТМ ГО и ЧС. При необходимости разработать: - Другие разделы, необходимые для проведения экспертизы проектной документации.
23	Требования к оборудованию и материалам	- Крупноблочное оборудование согласовать с Заказчиком. - Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей, имеющих сертификаты и разрешение на применение при строительстве особо опасных объектов в установленном порядке. - Предусмотреть альтернативный выбор материалов отечественного производителя. <u>Поставляемое оборудование и материалы должны иметь:</u> - Разрешение на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах, выданных Ростехнадзором России. - Сертификаты соответствия требованиям промышленной и пожарной безопасности; - Необходимую техническую документацию, а именно:

		- заводские паспорта на оборудование; - инструкции завода-изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования; - технологические и монтажные схемы присоединения и монтажа. Рассмотреть конструкторскую документацию от завода-изготовителя на соответствие требованиям действующих норм и правил в области промышленной безопасности, охраны труда, а также на соответствие проектным решениям.
24	Требования к специальным разделам проектной документации	При необходимости (по согласованию с Заказчиком) разработать специальные разделы проектной документации для проведения экспертизы.
25	Требования к средствам измерения	Все средства измерения должны иметь Сертификат утверждённого типа СИ Госстандарт РФ, методики поверки, иметь сертификат соответствия требованиям технического регламента Таможенного союза "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011) и внесены в федеральный реестр средств измерений. Технические средства (КИПиА) должны отвечать требованиям электромагнитной совместимости, установленным ГОСТ 29073, и быть способными работать в условиях влияния существующих внешних электрических и магнитных полей, а также помех по цепям питания. Все технические средства (КИПиА) должны соответствовать требованиям промышленной безопасности, в соответствии с действующим законодательством РФ. Перечень средств измерений согласовать с отделом главного метролога.
26	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции.	Обеспечить соблюдение требований промышленной и экологической безопасности. Технические решения, применяемые в проекте должны выбираться из условий экономической обоснованности с учётом расчётных минимальных параметров материалоемкости и трудоёмкости объектов строительства
27	Требования по интеграции объекта в существующую инфраструктуру	Обеспечить интеграцию проектируемых объектов в существующую инфраструктуру.
28	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	Согласно действующему законодательству по охране труда и промышленной безопасности.
ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ		
29	Требования, условия и состав документации к подготовке материалов земельного отвода	Выполнить выбор и предварительное согласование с Заказчиком площади и границы земельных участков, необходимых под объекты строительства на основе инженерных изысканий, экономической целесообразности, требований действующего Лесного и Земельного законодательства. Выполнить полный комплекс работ, необходимый для выбора, формирования и постановки на государственный кадастровый учет земельных участков, необходимых для размещения объектов строительства, в том числе:

		- Подготовить экспликацию занимаемых земель и согласовать с Заказчиком; - Разработать согласовать и утвердить в установленном законом порядке проекты планировки и межевания территории, а также пройти общественные, публичные слушания по проекту в установленном законом порядке, при необходимости разработать и утвердить в предусмотренном законодательством порядке градостроительный план земельного участка; - Сформировать межевые планы и поставить земельные участки на Государственный кадастровый учёт; При необходимости: - Подготовить, согласовать (с установкой лесохозяйственных знаков согласно нормативам по лесохозяйственным знакам ОСТ 56-44-80) и утвердить проектную документацию лесного участка с получением приказов о предварительном согласовании предоставления лесного участка, о предоставлении в аренду лесного участка земель лесного фонда (при необходимости); - Разработать и согласовать Проекты освоения лесов (ПОЛ) и получить по нему положительное заключение государственной экспертизы в уполномоченном органе (при необходимости); - Разработать и подать лесную декларацию; - Представить материалы земельного отвода Заказчику в электронном виде в программе «Marinfo» на электронных и бумажных носителях – 5 экз. - Предусмотреть место временного складирования снятого почвенного покрова на период строительства, с последующим использованием снятого плодородного слоя почв на этапе биологической рекультивации земель (при наличии по результатам инженерно-экологических изысканий). - Выполнить в составе проекта раздел «Проект рекультивации земель», получить технические условия на рекультивацию земель от органов местного самоуправления и землепользователей, согласовать с ними «Проект рекультивации земель». Согласовать раздел «Рекультивации нарушенных земель» с Заказчиком до направления на экспертизу в уполномоченные органы.
30	Требования к инженерным изысканиям	Выполнить полный комплекс инженерных изысканий в объёме необходимом для реализации данного задания на проектирование. Перед началом выполнения комплекса инженерных изысканий согласовывать с маркшейдерской службой Заказчика Техническое задание и программу на производство работ. Инженерные изыскания должны удовлетворять требованиями действующего законодательства РФ и действующих нормативных документов РФ в области строительства и проектирования. <u>Комплексом инженерных изысканий предусмотреть:</u> - инженерно-геодезические изыскания; - инженерно-геологические изыскания; - инженерно-гидрометеорологические изыскания;

- инженерно-экологические изыскания.

Получить:

- Справку о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия (памятников археологии) в районе расположения проектируемых объектов, а в случае возможного присутствия объектов культурного наследия в районе работ необходимо:
 - о получить разрешение (открытый лист) на проведение работ;
 - о провести археологические исследования;
 - о подготовить отчет по результатам проведенных работ и получить положительное заключение государственного органа охраны объектов культурного наследия;
- Справку о наличии (отсутствии) централизованных (поверхностных и подземных) источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и зоны их санитарной охраны (1, 2 и 3 поясов), находящиеся на расстоянии менее 2-х км от проектируемых объектов;
- Справку о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красные книги, а также информацию о плотности охотничьих ресурсов и путей миграции животных в районе расположения проектируемых объектов;
- Справку о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий местного, регионального и федерального значения, в т.ч. охотничьих и ихтиологических, а также территорий традиционного природопользования и родовых угодий в районе расположения проектируемых объектов;
- Справку о наличии (отсутствии) скотомогильников (в т.ч. сибирязвенных), биотермических ям, свалок и полигонов ТБО в районе расположения проектируемых объектов;
- Справку о наличии (отсутствии) общераспространенных полезных ископаемых, горных и геологических отводов в пределах испрашиваемого участка недр и радиусе 2 км.
- Данные уполномоченного органа о рыбохозяйственной характеристике и категории водотоков, попадающих в зону влияния проектируемого объекта.

Все имеющиеся экологические ограничения (ООПТ, горные отводы, скотомогильники и т.д.) должны быть нанесены на картографический материал, а также указаны размеры границ и зон санитарной охраны и защиты. Заказчик (при необходимости) предоставляет доверенность на получение исходных данных и иных документов, необходимых для выполнения инженерных изысканий.

Проект программы выполнения инженерных изысканий представляется Заказчику на рассмотрение вместе с конкурсной документацией.

		Окончательная редакция программы выполнения инженерных изысканий составляется после подписания договора, сбора и обработки материалов изысканий и исследований прошлых лет и может корректироваться. В случае выявления в процессе инженерных изысканий непредвиденных сложных или опасных природных и техногенных условий, которые могут оказать неблагоприятное влияние на строительство и эксплуатацию сооружений и среду обитания, Исполнитель инженерных изысканий должен поставить Заказчика в известность о необходимости дополнительного изучения и внесения изменений и дополнений в программу инженерных изысканий и в договор в части изменения объемов, видов и методов работ, увеличения продолжительности и (или) стоимости инженерных изысканий. Материалы изысканий согласовывать с главным маркшейдером Заказчика, с обязательным выездом на место работ, и подписанием акта полевого контроля. Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерные изыскания: - СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; - СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; - СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»; - СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства»; - СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»; - СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства»; - СП 126.13330.2012 «Геодезические работы в строительстве»; - СНиП 22.01-95 «Геофизика опасных природных воздействий»; - СНиП 2.01.15-90 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения проектирования»; - СНиП 2.06.15-85 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления». Графические материалы и материалы изысканий представить в электронном виде в форматах AutoCad-2007, расширение .tab (Mapinfo) в проекции МСК63 , а текстовые в формате Word.
31	Требования к составу, содержанию, оформлению и объёму выпуска проектной документации	Проектную документацию выполнить согласно: Постановлению № 87 от 16.02.2008г. Правительства Российской Федерации «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» в полном объеме, для возможности реализации строительством, проведения и получения положительного заключения негосударственной экспертизы. Федеральному закону № 116-ФЗ. Федеральному закону от 22 июля 2008 года N 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

		Приказу Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534 "Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности". Привести решения по защите информационно-управляющей системы объекта (включая АСУ ТП) от несанкционированного доступа и разработать раздел «Информационная безопасность» согласно актуальной редакции Приказа ФСТЭК России от 14.03.2014 № 31 и иных требований законодательства РФ, нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных в области защиты информации. Предусмотреть обзорные схемы всей проектной инфраструктуры, выделить линейные объекты, отдельные площадки и узлы с указанием технических характеристик (протяженность, диаметр от точки подключения до отдельно взятого узла и т.д.). Выделить границы месторождений, пересекаемые линейной частью проектируемых трубопроводов, с укрупнением узлов подключения и каждого отдельно взятого пересечения с коммуникациями. <u>Отдельными книгами выпустить:</u> - Заказные спецификации на оборудование. Материалы должны быть выделены и разделены на линейный объект и площадочный объект строительства; - Отдельно выделить виды продукции по техническому назначению. Документация должна содержать основные технические характеристики, компоновочные решения, технологические монтажные схемы, присоединительные размеры, принципиальные электрические схемы и т.д.; - Опросные листы (тех. задания); - Ведомость объемов работ (ВОР) с разделением объемов строительно-монтажных работ на линейный объект и площадочный объект строительства. <u>Объем проектной документации предоставить:</u> - 2 экземпляра на бумажных носителях; - 1 экземпляр электронной версии в формате - <u>графическая часть:</u> - pdf (Acrobat); - dwg (AutoCAD); .tab (Mapinfo) в проекции МСК 63. - <u>текстовая часть и спецификации:</u> - pdf (Acrobat); - xls (Microsoft Excel); - doc (Microsoft Word).
32	Особые условия	Исполнитель собственными силами и за свой счет осуществляет сбор исходных данных, необходимых для выполнения проектно-изыскательских работ, в том числе получает все справки и материалы, необходимые для разработки и согласования раздела Перечень мероприятий по ООС, за исключением исходных данных, предоставляемых Заказчиком.

		Затраты на организацию и проведение общественных обсуждений, публичных слушаний несет Исполнитель. Технические условия на отпуск мощности и подключение от владельцев сетей электроснабжения получает Заказчик. Исполнитель собственными силами и за свой счет получает технические условия на пересечение действующих коммуникаций со всеми эксплуатирующими службами (при необходимости). Разработанную проектную документацию Исполнитель согласовывает со всеми эксплуатирующими службами (при необходимости). Исполнитель обязан иметь все необходимые допуски на право выполнения всех работ, связанных с реализацией настоящего задания на проектирование, а в случае привлечения сторонних организаций, - согласовать с Заказчиком. Заказчик предоставляет имеющиеся исходные данные, определяет очерёдность, приоритетность, этапность проектирования и выдачи проектной документации. Негосударственную экспертизу провести в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 31.03.2012г. № 272. При проведении экспертиз заявителем выступает Заказчик. Исполнитель по доверенности Заказчика осуществляет техническое сопровождение проектной документации и инженерных изысканий, а в случае необходимости получает необходимые согласования и утверждения для получения положительного заключения негосударственной экспертизы за свой счет. Затраты на техническое сопровождение ПСД несёт Исполнитель. При получении отрицательных заключений экспертиз: - оплату за повторную экспертизу производит Исполнитель; Внесение изменений в проектную и рабочую документацию, связанную с получением замечаний по результатам экспертиз или получением отрицательного заключения, Исполнитель производит за свой счет в максимально короткие сроки.
33	Приложения	- Проектная производительность скважины № 326 Южно-Золотаревского нефтяного месторождения (Приложение 1); - Физико-химические свойства нефти и газа Южно-Золотаревского нефтяного месторождения (Приложение 2); - Технические условия на автоматизацию (Приложение 3); - Технические условия на электроснабжение (Приложение 4); - Акт об осуществлении технологического присоединения № САМ00000000000002158 от 20.10.2022г. (Приложение 4.1); - Схема электроснабжения Южно-Золотаревское, Крепостное, Восточно-Смольковское, Николаевское, Южно-Кутузовское месторождение (Приложение 4.2); - Схема расположения площадки скважины № 326 Южно-Золотаревского нефтяного месторождения (Приложение 5).

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ:

«Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326»

Первый заместитель генерального
директора – главный инженер

А.В. Пушкарев

Заместитель генерального директора по
капитальному строительству

В.В. Баранов

Директор НГП

А.Г. Степаненко

Главный механик

С.А. Судаков

Начальник ОКС

Ю.В. Скопец

Начальник геологического отдела

А.Н. Эгипти

Главный энергетик

Н.Н. Василькин

Главный метролог

С.В. Комаров

Начальник отдела автоматизации

Е.В. Николаев

Начальник отдела по оформлению
недвижимости

Д.А. Назаревский

Главный маркшейдер

А.С. Шишканов

Зам. гл. инженера по ОТ, ООС и ПБ –
Начальник отдела

Е.Г. Смиряк

Ведущий инженер по ООС

А.И. Аверьянова

Проектная производительность скважины № 326 Южно-Золотаревского нефтяного месторождения

№ п/п	Месторождение № скв.	Qж, м3/сут.	Qн, т/сут.	обвод., %	ПНГ, м3/сут	Вода, м3/сут
1	Южно-Золотаревское, № 326	70,0	60,0	5,0	702,0	3,5

Начальник геологического отдела



А.Н. Эгипти

Физико-химические свойства нефти и газа
Южно-Золотаревского нефтяного месторождения

Свойства пластовой и дегазированной нефти, пласт Б₂

№ п/п	Параметр	Диапазон значений	Среднее значение
<i>Свойства пластовой нефти</i>			
1	Количество исследованных глубинных проб (скважин):		3 (2)
2	Давление пластовое, МПа	11,71-11,92	12,9
3	Температура пластовая, °С		28
4	Давление насыщения пластовой нефти, МПа	4,26-4,37	4,32
5	Газосодержание (стандартная сепарация), м ³ /т	12,21-12,43	12,32
6	Газосодержание при дифференциальном (ступенчатом) разгазировании в рабочих условиях, м ³ /т	11,64-11,83	11,7
7	Плотность нефти в условиях пласта, кг/м ³	883-884	883
8	Вязкость нефти в условиях пласта, мПа·с	49,9-50,7	50,3
9	Коэффициент сжимаемости пластовой нефти, 1/МПа·10 ⁻⁴		10,5
10	Плотность выделившегося газа в стандартных условиях, кг/м ³ - при однократном (стандартном) разгазировании - при дифференциальном (ступенчатом) разгазировании	1,199-1,352 -	1,276 -
11	Плотность нефти в стандартных условиях, кг/м ³ - при однократном (стандартном) разгазировании - при дифференциальном (ступенчатом) разгазировании	902-905 900-904	903 902
12	Объемный коэффициент, доли ед.	1,033-1,038	1,035
<i>Свойства дегазированной нефти</i>			
13	Количество исследованных поверхностных проб (скважин)		1 (1)
14	Плотность дегазированной нефти, кг/м ³	-	908
15	Вязкость дегазированной нефти, мПа·с - при 20 °С - при 50 °С		93,3
16	Температура застывания дегазированной нефти, °С		-17,3
17	Массовое содержание, % серы смола силикагелевых асфальтенов парафинов		3,92 14,43 5,84 4,81
18	Температура плавления парафина, °С		58
19	Содержание микрокомпонентов, г/т ванадий никель		- -
20	Температура начала кипения, °С		
21	Фракционный состав (объемное содержание выкипающих), % до 100 °С до 150 °С до 200 °С до 250 °С до 300 °С		4,0 10,0 16,0 23,0 33,0

Компонентный состав нефти и растворенного газа, пласт Б₂

№ п/п	Наименование параметров, компонентов	Численные значения				пластовая нефть
		при однократном разгазирований пластовой нефти в стандартных условиях		при дифференциальном разгазировании пластовой нефти в рабочих условиях		
		выделившийся газ	нефть	выделившийся газ	нефть	
1	Молярная концентрация компонентов, %					
	- сероводород	0,35	0,13	0,95	0,07	0,155
	- двуокись углерода	4,35		4,28	0,06	0,515
	- азот + редкие газы	45,85		49,26	0,02	5,403
	в т.ч, гелий	0,064		0,066		0,007
	- метан	24,07	0,05	25,57	0,10	2,890
	- этан	8,02	0,25	7,93	0,35	1,175
	- пропан	9,41	0,87	6,59	1,33	1,900
	- изобутан	1,79	0,38	0,9	0,51	0,550
	- нормальный бутан	3,77	1,62	2,27	1,85	1,890
	- изопентан	1,06	1,78	0,83	1,81	1,705
	- нормальный пентан	0,69	2,08	0,74	2,06	1,915
	- гексаны	0,52	4,61	0,49	4,57	4,120
	- гептаны	0,22	4,81	0,16	4,77	4,260
	- октаны					
	- остаток C ₉ +		83,28	0,12	82,53	73,525
2	Молекулярная масса	33,55	262,0		259,2	238,87
3	Плотность					
	- газа, кг/м ³	1,276	*			
	- газа относительная (по воздуху), доли ед.	1,109		1,003		
	- нефти, кг/м ³				902	883

Начальник геологического отдела



А.Н. Эгипти

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА АВТОМАТИЗАЦИЮ

1	Требования к техническим решениям	Общие технические требования КИП и А. Данный раздел документации разработать согласно действующему законодательству и в соответствии с техническими условиями Заказчика. <u>Автоматизация (КИП и А):</u> ○ автоматический сбор информации о состоянии оборудования, ходе и результатах технологического процесса и передача необходимой информации в вышестоящую систему; ○ регистрацию, обработку и представление оперативному персоналу (диспетчеру) количественных и качественных значений технологических переменных (параметров) объекта; ○ оповещение персонала об опасной и аварийной ситуации; ○ противоаварийную защиту персонала и оборудования объекта по критичным для безопасности технологическим параметрам работы объектов; ○ автоматическое или автоматизированное дискретное (логическое) управление режимами работы технологического оборудования; ○ автоматическое регулирование (стабилизация) технологических процессов в заданных режимах работы; ○ формирование, передачу и реализацию регулирующих и управляющих воздействий на исполнительные механизмы; ○ электроприводная запорная арматура должна поставляться в комплекте с электроприводом, имеющим ручное дублирование. ○ В соответствии с Федеральными нормами и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" функциональный состав КИПиА должен обеспечивать уровень автоматизации контроля и управления, который исключает или сводит к минимуму необходимость постоянного пребывания персонала непосредственно на объектах и обеспечивает полноту сбора и передачи информации об их работе в пункты контроля и управления технологическими процессами. ○ Технические средства (КИПиА) должны отвечать требованиям электромагнитной совместимости, установленным ГОСТ 29073, и быть способными работать в условиях влияния существующих внешних электрических и магнитных полей, а также помех по цепям питания. ○ Все технические средства (КИПиА) должны соответствовать требованиям промышленной безопасности, в соответствии с действующим законодательством РФ. ○ Питание шкафов управления и шкафов связи выполнить по первой особой категории электроснабжения с применением бесперебойных источников питания (ИБП). Мощность оборудования рассчитать из условий максимальной потребляемой мощности системы автоматики и связи. В шкафах энергообеспечения предусмотреть коммутационную аппаратуру АВР для переключения с основного на резервный источник энергообеспечения. Обеспечить время работы от ИБП не менее двух часов после исчезновения напряжения сети.
---	-----------------------------------	---

- Информация о состоянии ИБП должна поступать в систему телемеханики кустовой площадки и передаваться на пульт оператора-технолога АСУ ТП;
- Общетехнические решения по системе контроля загазованности, КИП и противопожарной автоматике выполнить на основании настоящих ТУ и в соответствии с действующими НТД;
- Для измерения давления на устье скважин, уровня в подземных емкостях предусмотреть беспроводные датчики.
- Полный перечень сигналов согласовать с Заказчиком.
- Обеспечить учет воды, нефти, газа.
- Привести решения по защите информационно-управляющей системы объекта от несанкционированного доступа и разработать раздел «Информационная безопасность». Защита информации должна производиться в соответствии с требованиями законодательства РФ, нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных в области защиты информации;
- В составе проектных решений на оборудование КИП разработать опросные листы с указанием технических характеристик. Номенклатуру оборудования автоматизации следует разрабатывать с высоким уровнем локализации, при полном соответствии установленным техническим требованиям.
- Предусмотреть заземление всех средства автоматизации согласно действующих норм.

Требования к кабельным линиям и электропроводкам СПЗ.

- Для нефтяной и газовой промышленности;
- Для передачи цифровых и аналоговых сигналов в системах контроля и управления;
- Для применения в зонах 1 и 2 группы II классификации по ГОСТ IEC 60079-14, ГОСТ 30852.9;
- Для прокладки внутри и вне помещений, на полках, в лотках, коробах, для прокладки в грунте. Применяются в сухих, влажных, сырых и особо сырых помещениях.

Условия эксплуатации

Диапазон допустимых температур при эксплуатации:

- от -60°C до +70°C;

Диапазон допустимых температур при монтаже:

- не ниже -20°C (для исполнения нг(A)-LS)
- не ниже -35°C (для исполнения ХЛ).

Радиус изгиба (измеряется в наружных диаметрах кабеля D):

для небронированных кабелей — не менее 4D;

для кабелей с проволочной броней — не менее 5D

Стойкость к внешним воздействующим факторам:

- Стойкость к воздействию плесневых грибов;
- Стойкость к продольному распространению воды (в исполнении «в»);
- Стойкость к воздействию инея;
- Стойкость к воздействию соляного тумана;
- Стойкость к ультрафиолету;
- Стойкость к углеводородам;
- Стойкость к коррозионно-активной атмосфере типов I-IV;
- Стойкость к монтажным изгибам;
- Стойкость к повышенной влажности воздуха до 98% при

		температуре до 35 °С; Требования к исполнению кабельной продукции: • не распространяющие горение холодостойкие «-нг(A)-ХЛ»; • с пониженным дымо- и газовыделением холодостойкие «-нг(A)-LS-ХЛ»; • огнестойкие с пониженным дымо- и газовыделением холодостойкие «-нг(A)-FRLS-ХЛ»; • огнестойкие не выделяющие коррозионно-активных газообразных продуктов при горении и тлении холодостойкие «-нг(A)-FRHF-ХЛ». Требования по надёжности: • срок службы — 35 лет Гарантия производителя: • гарантийный срок эксплуатации — 3 года Требования к полкам, стойкам, коробам, лоткам и проложенным в них электропроводам • Выполнить согласно соответствующим нормативным документами, в частности: - ГОСТ 20803-81 «Короба металлические для электропроводок. Общие технические условия»; - ГОСТ Р 52868-2007 «Системы кабельных лотков и системы кабельных лестниц для прокладки кабелей. Общие технические требования и методы испытаний»; - ГОСТ Р МЭК 61084-1-2007 «Системы кабельных и специальных кабельных коробов для электрических установок. Общие требования». • метод защиты изделий от коррозии - преимущественно метод горячего «глубокого» цинкования. • При проектировании кабельных эстакад предусмотреть разделение силовых и контрольных линий, соблюдение ПУЭ, ПТЭ. • Требования к оборудованию КИПиА и электроприводам Преимущественно использовать оборудование отечественно производства, а именно: • Взрывозащищенное электрооборудование (ТД «Вэлан»); • Манометры технические, сигнализирующие (ОАО «Манотомь»); • Расходомеры массовые ; • Сигнализаторы уровня ; • Датчики давления, температуры (Метран) • Датчики системы контроля загазованности (ООО «Эрис») • Электроприводы
2	Требования к средствам автоматизации	Все применяемые в проекте средства измерения должны иметь Сертификат утверждённого типа СИ Госстандарта РФ, методики поверки, иметь сертификат соответствия требованиям технического регламента Таможенного союза "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011) и внесены в федеральный реестр средств измерений. Технические средства (КИПиА) должны отвечать требованиям электромагнитной совместимости, установленным ГОСТ 29073, и быть способными работать в условиях влияния существующих внешних электрических и магнитных полей, а также помех по цепям питания.

		<i>Все технические средства (КИПиА) должны соответствовать требованиям промышленной безопасности, в соответствии с действующим законодательством РФ.</i> <i>Допустимая погрешность средств измерений определяется на стадии проектирования. Все средства измерения и автоматизации должны быть согласованы со службой главного метролога и отделом автоматизации АО «Самараинвестнефть» на стадии проектирования.</i>
--	--	---

Начальник отдела автоматизации

Главный метролог



Е.В. Николаев

С.В. Комаров

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

1	Климатические условия для проектирования	По скоростным напорам ветра – Третий район. По толщине стенки гололеда - Четвертый район.
2	Категория надежности электроснабжения	Третья
3	Объем проектирования	Разрешенная максимальная мощность существующих энергоприемников – 1209,3 кВт (акт ТП № САМ0000000000002158 от 20.10.2022 г.). <u>Для электроснабжения скважины № 326:</u> - запроектировать отпайку ВЛ-10 кВ, ориентировочная протяженность 0,050 км (уточнить изысканиями). - точку подключения предусмотреть от существующей ВЛ-10 кВ (фидер КУТ-1, собственность АО «Самараинвсетнефть»); - проектом предусмотреть КТП – 1 шт. (мощность определить проектом; согласовать с Заказчиком); - для увеличения максимальной мощности в обязательном порядке выполнить расчет мощности электроприемников, согласовать с Заказчиком; - в проекте заложить подвеску провода АС-70 с изоляторами типа ШС-20 по железобетонным опорам из стоек СВ-105-5. Сечение провода подтвердить проектом с учетом расчёта нагрузок. В начале и в конце проектируемого участка ВЛ-10 кВ предусмотреть установку опор анкерного типа. Все поворотные анкерные опоры выполнить с двумя подкосами. Все опоры заземлить; - ВЛ-10 кВ выполнить на ж/б стойках с изгибающим моментом не менее 50 кНм; - применяемые траверсы, хомуты, кронштейны и крепёж должен быть из стали марки С 345 по ГОСТ 27772-88 для климатического района строительства до минус 65 С (СНиП II-23-81*); - применяемая линейная арматура (зажимы, ушки, серьги, коромысла) должна быть изготовлена либо из цветного металла, либо из стали марки С 345 по ГОСТ 27772-88 для климатического района строительства до минус 65 С (СНиП II-23-81*) и иметь сертификаты соответствия; - при проектировании линий предусмотреть установку разъединителей типа РЛК(РЛНД)10/400 УХЛ1 с приводом ПР -02 УХЛ1 в комплекте с тягами, место установки согласовать с заказчиком; - предусмотреть защиту от перенапряжений РДИП-10 на каждой опоре и птице защитные устройства ПЗУ-10. - предусмотреть установку КТП с маслонаполненным трансформатором типа ТМГ. В КТПК предусмотреть многотарифные счетчики с передачей данных, для организации технического учёта электроэнергии. Конструктивное исполнение основания для проектируемой КТП предусмотреть из сборных плит 2П30.18 и ФБС и площадкой обслуживания КТП. Проектом предусмотреть ограждение территории КТП.

	- применить счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ, Меркурий 230, ПСЧ с GSM модемом и интеграцией в системы АИИС КУЭ, АСТУЭ. Кабельная продукция (силовые, греющие КЛ), проектируемая на объекте, должна быть сертифицирована, с протоколами испытаний, подтверждающими возможность применение на ОПО, с медными жилами и негорючей изоляцией. Проектом предусмотреть раздел молниезащита и заземление. Выполнить расчёт заземления электрооборудования, согласно ПУЭ, издание 7. Произвести расчет устройства компенсации реактивной мощности по суммарно потребляемой мощности. По результатам расчетов запроектировать средства компенсации реактивной мощности. Выполнить расчет: токов КЗ, уставок релейной защиты, трансформаторов тока в ячейке фидера КУТ-1 ПС 110/10 «Кутузовская» с учетом существующих и вновь проектируемых нагрузок. Расчеты согласовать с Заказчиком и Самарским ПО. Произвести проверку вновь устанавливаемого оборудования на соответствие его расчетным токам нагрузки и КЗ с учетом существующих и вновь проектируемых нагрузок. Проект электроснабжения согласовать с Самарским ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские РС». Выполнить ТЭР по применению альтернативных источников электроэнергии, преобразователей частоты. Запроектировать альтернативные источники электроэнергии в случае целесообразности. Схему электроснабжения, принимаемые технические и технологические решения согласовать с Заказчиком.
--	---

Главный энергетик

Н.Н. Василькин

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№ SAM00000000000000000000 2158

от « 20 » октября 2022 г.

Настоящий акт составлен Публичным акционерным обществом «Россети Волга» (ПАО «Россети Волга»), именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя директора по реализации и развитию услуг филиала ПАО «Россети Волга»-«Самарские РС» Лаптевой Светланы Юрьевны, действующей на основании Доверенности № ДП/22-4Сам от 03.06.2022г., с одной стороны, и Акционерным обществом «Самаринвестнефть» (АО «Самаринвестнефть»), именуемым в дальнейшем заявителем, в лице генерального директора Тропина Александра Юрьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми Сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 02.03.2022г. № 2250-000945 в полном объеме на сумму 17 476,45 рублей (Семнадцать тысяч четыреста семьдесят шесть рублей 45 копеек), в том числе НДС 20% - 2 912,74 рублей (Две тысячи девятьсот двенадцать рублей 74 копейки).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 02.03.2022г. № 2250-000945.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства, объекты микрогенерации) заявителя – ЛЭП-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ для энергоснабжения объекта Южно-Золотаревского месторождения, скв. № 312-314 по адресу: Самарская область, Сергиевский район, в границах бывшего ГУП ПС «Кутузовский», кад. № 63:31:0000000:1219.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сетевой организации (ячейка № 9 фидер КУТ-1 ПС 110 кВ «Кутузовская») находятся по адресу: Самарская область, Сергиевский район, п.Кутузовский, ул. Садовая, 43.

Акт о выполнении технических условий от 03.10.2022 г. № SAM022189.

Дата фактического присоединения —, акт об осуществлении технологического присоединения от —№ —, <2>

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность (всего) 1209,3 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 210 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 999,3 кВт. (Акт ТП № 100 от 26.06.2018 г.) <3>

Совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов: 1868 кВА

Максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) - кВт <4>.

Категория надежности электроснабжения:

1 категория - 0 кВт;

2 категория - 0 кВт;

3 категория - 1209,3 кВт (из них 210 кВт по договору ТП № 2250-000945 от 02.03.2022).

2. Перечень точек присоединения:

N	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Максимальная мощность объектов микрогенерации (кВт) ≤5>	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС 110/10 кВ Кутузовская	Ячейка №9 фидер КУТ-1 ПС 110/10 кВ Кутузовская	10	1209,3 (из них 210 кВт по договору № 2250-000945 от 02.03.2022)	-	1868	0,4
В том числе опосредованно присоединенные:							
-	-	-	-	-	-	-	-

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
На болтовых соединениях кабельных наконечников отходящего кабеля 10 кВ от обходного разъединителя ОР-10 Кут-1	На болтовых соединениях кабельных наконечников отходящего кабеля 10 кВ от обходного разъединителя ОР-10 Кут-1

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
Линейный портал на ПС 110/10 кВ Кутузовская, КРУН-10 кВ, ячейка № 9, обходной разъединитель ОР-10 Кут-1	КВЛ-10 кВ фидера Кут-1

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя, находящейся в эксплуатации заявителя
Линейный портал на ПС 110/10 кВ Кутузовская, КРУН-10 кВ, ячейка № 9, обходной разъединитель ОР-10 Кут-1	КВЛ-10 кВ фидера Кут-1

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(подробности в акте допуска, действии и др.)

6. Автономный резервный источник питания: _____

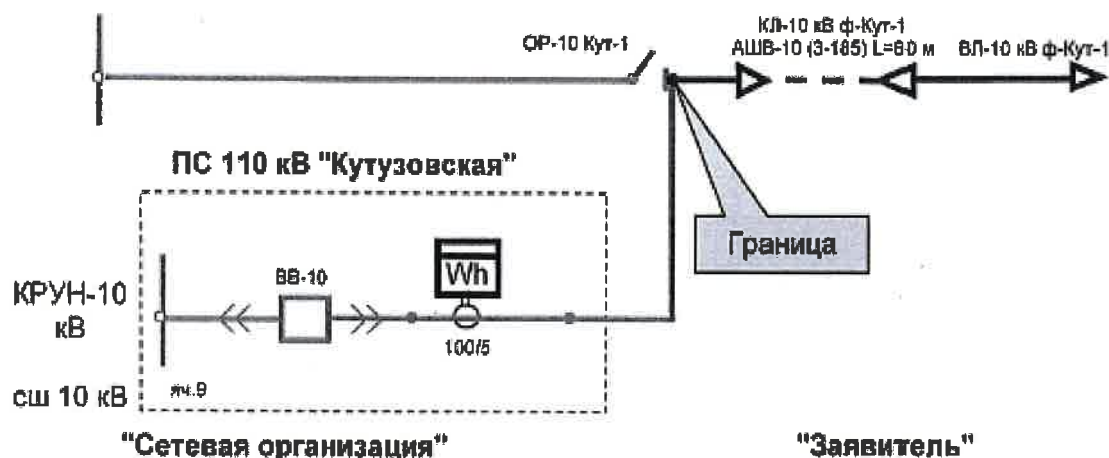
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

Сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии:

(В том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок, объектов микрогенерации) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий по оказанию услуг к сетевой организации не имеет. <5>

<1> При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

<2> Заполняется в случае переоформления документов.

<3> Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

<4> Заполняется в случае технологического присоединения объектов микрогенерации.

<5> При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

Подписи сторон:

Заместитель директора по реализации и развитию услуг

Генеральный директор

С.Ю. Лаптева
(Ф.И.О.)

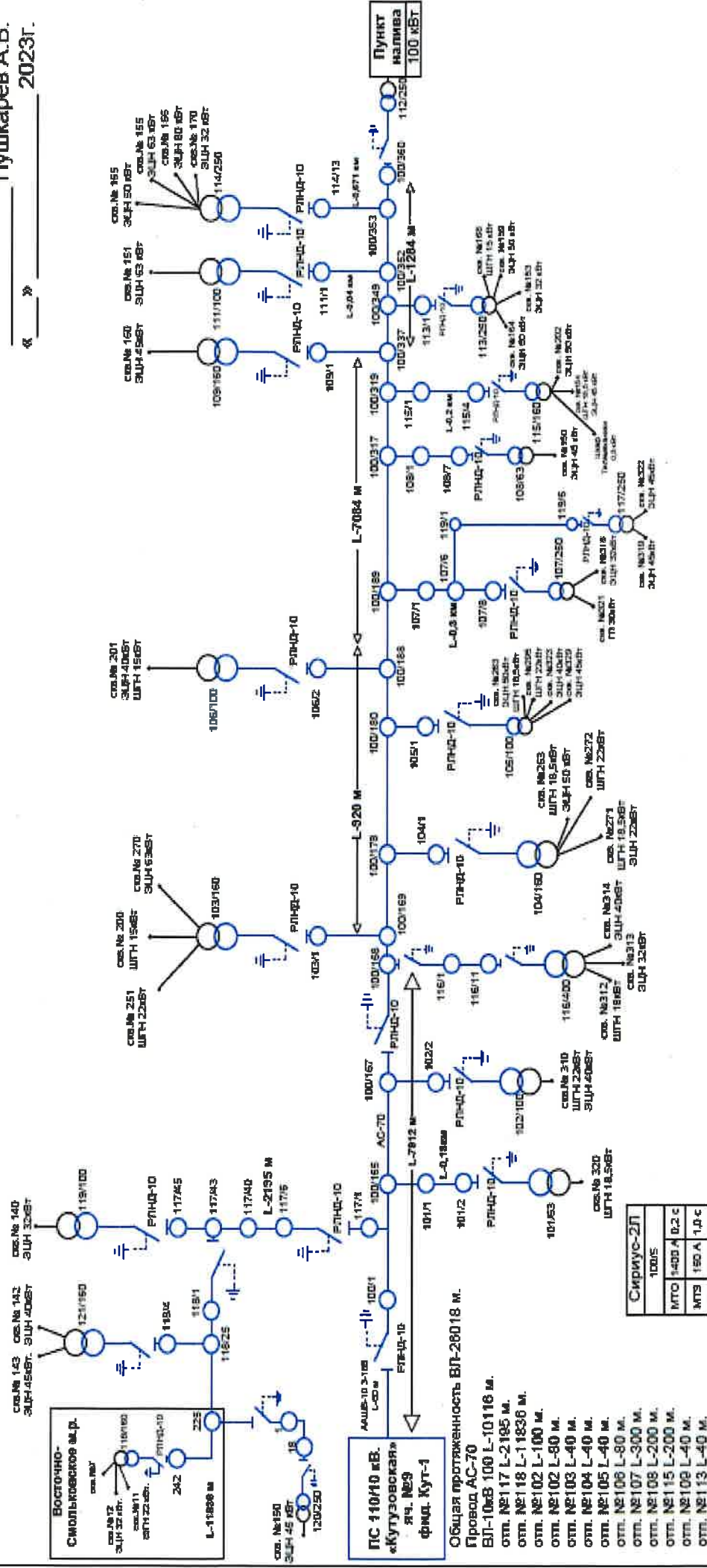
Подпись

Подпись

А.Ю. Тропин
(Ф.И.О.)

Схема электроснабжения Южно-Золотаревское, Крепостное, Восточно-Смольковское, Николаевское, Южно-Кутузовское месторождение

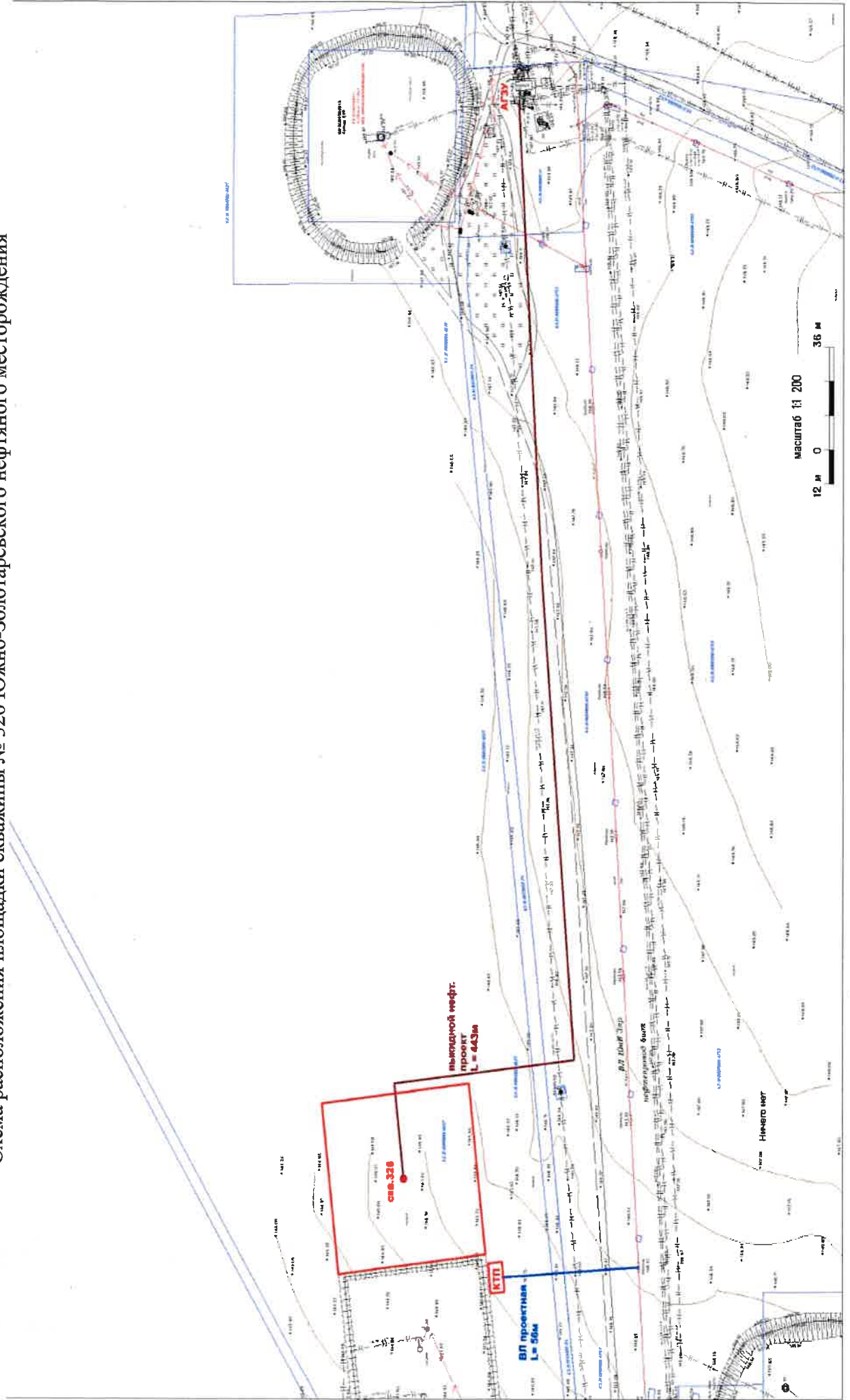
Утверждаю:
Первый заместитель генерального
директора
Главный инженер
АО «Самараинвестнефть»
_____ Пушкарёв А.В.
« » 2023г.



Составил: Начальник сетевого района Халдин П.В.

отп. на Николаевское м.р. L-855 м.

Приложение 5 к Приложению № 1
к Договору № СИН.04.23-28 от 05.10.2023г.
Схема расположения площадки скважины № 326 Южно-Золотаревского нефтяного месторождения





**УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Волжский проспект, д.19, г. Самара, 443071

Тел. (846) 214-71-71

email: ugookn@samregion.ru;

<http://nasledie.samregion.ru>

ОКПО 43910132; ОГРН 1156313037000;

ИНН/КПП 6311159468/631701001

08.10.2024 № 7100км/4667

на № 292-2024 от 03.09.2024

О выдаче заключения

Директору
ООО «НПП Археобюро»

Цепунову Ю.А.

пер. Саратовский, д.5, оф. 101,
г. Оренбург, 460006

arhbr156@gmail.com

Уважаемый Юрий Александрович!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев «Акт государственной историко-культурной экспертизы разделов об обеспечении сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия, входящие в состав проектной или иной документации, проектов обеспечения сохранности указанных объектов при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, включающие оценку воздействия таких работ на указанные объекты и содержащие меры по обеспечению сохранности указанных объектов при проведении таких работ в границах территорий указанных объектов либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территорий указанных объектов – «ПРОЕКТ по обеспечению

сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории объекта культурного наследия, отводимых по объекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район» от 01.08.2024, подготовленный экспертом Лыловой Е.В. (далее – Акт), приложения к Акту и Ваше обращение, направленные письмом от 03.09.2024 № 292-2024 с просьбой согласовать предложенные меры по обеспечению сохранности объекта культурного (археологического) наследия, сообщает следующее.

В соответствии с Актом, земельные участки, отводимые под проектируемый объект «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, непосредственно связаны с земельными участками в границах территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия «Славкино I. Одиночный курган».

С целью обеспечения сохранности объекта культурного (археологического) наследия при проведении работ по проектируемому объекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, была разработана документация «ПРОЕКТ по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории объекта культурного наследия, отводимых по объекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская

область, Сергиевский район». Оренбург, 2024» (далее – Раздел), получившая положительное заключение государственной историко-культурной экспертизы.

Управление согласно с заключением государственной историко-культурной экспертизы, согласовывает Раздел.

На основании вышеизложенного, ООО «Волга-инжиниринг» необходимо:

- внести в состав проектной документации согласованный Раздел;
- обеспечить выполнение указанных в Разделе мер по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия «Славкино I. Одиночный курган».

Дополнительно сообщаем, что в соответствии с данными государственного учета культурного наследия Самарской области, зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия на испрашиваемом земельном участке отсутствуют.

Врио руководителя



И.С. Стафеев

Акт

Государственной историко-культурной экспертизы
разделов об обеспечении сохранности объекта культурного наследия, включенного в
реестр, выявленного объекта культурного наследия, входящие в состав проектной или
иной документации, проектов обеспечения сохранности указанных объектов при
проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ,
предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по
использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи
25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, включающие оценку
воздействия таких работ на указанные объекты и содержащие меры по обеспечению
сохранности указанных объектов при проведении таких работ в границах территорий
указанных объектов либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным
участком в границах территорий указанных объектов – **«ПРОЕКТ по обеспечению
сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия:
«Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского
района Самарской области, при проведении земляных, строительных,
мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ
на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в
границах территории объекта культурного наследия, отводимых по объекту:
«Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326»
Самарская область, Сергиевский район».**

Настоящий Акт государственной историко-культурной экспертизы составлен в соответствии с Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. №569.

Дата начала проведения экспертизы	24.07.2024 г.
Дата окончания проведения экспертизы	01.08.2024 г.
Место проведения экспертизы	город Оренбург
Заказчик экспертизы	Общество с ограниченной ответственностью "Волга-инжиниринг" (ООО "Волга-инжиниринг")

Сведения об эксперте:

Сведения об организации, привлеченной в качестве эксперта-юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие Археобюро» (ООО «НПП Археобюро»). Место нахождения: 460006, г. Оренбург, пер. Саратовский, 5, оф. 101. ИНН 5610140907. конт тел.: 8 (3532) 43 02 16 \ +7 922 629 04 12
---	---

ООО «НПП Археобюро» как эксперт – юридическое лицо соответствует требованию п.п. «б», п. 7. Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. №569 в части кадрового состава.

Сведения о физическом лице - эксперте, проводившем государственную историко-культурную экспертизу, удовлетворяющем требованиям п.п. «а» п. 7 Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. №569 и состоящем в трудовых отношениях с ООО «НПП Археобюро», привлеченного в качестве эксперта-юридического лица.	
Фамилия, имя и отчество	Лылова Евгения Владимировна
Образование	Высшее
Специальность	020700 история
Ученая степень (звание)	-
Стаж работы	17 лет
Место работы и должность	ООО «НПП Археобюро», археолог
Данные об аттестации	Государственный эксперт по проведению историко-культурной экспертизы (Приказ Министерства культуры Российской Федерации № 2690 от 18.09.2023 г. «Об аттестации экспертов по проведению государственной историко-культурной экспертизы» (п. 5 Приложения к приказу) • выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; • документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; • документы, обосновывающие исключение объектов культурного наследия из реестра; • документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30

	Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия; • земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если указанные земли расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона; • документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ.
--	--

Эксперт предупрежден об ответственности за достоверность сведений, изложенных в заключении экспертизы в соответствии с п. 19-д Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. №569.

Отношение к заказчику:

Эксперт:

Не имеет родственных связей с заказчиком (его должностными лицами, работниками);

Не состоит в трудовых отношениях с заказчиком;

Не имеет долговых или иных имущественных обязательств перед заказчиком;

Не владеет ценными бумагами, акциями (долями участия, паями в уставных капиталах) заказчика;

Не заинтересован в результатах исследований и решений, вытекающих из настоящего экспертного заключения, с целью получения выгоды в виде денег, ценностей, иного имущества, услуг имущественного характера или имущественных прав для себя или третьих лиц.

Основание проведения государственной историко-культурной экспертизы:

1. Федеральный закон от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
2. Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 г. №569.
3. Договор № 1Д-23-10-20 от 20.10.2023 г.;

Цели и объект экспертизы:

Цель экспертизы – на основании ст. 28. Федерального закона от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», – обеспечение сохранности объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ – выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области, расположенного на земельном участке непосредственно связанном с земельным участком, отводимым под проектируемый объект «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.

Объект экспертизы - разделы об обеспечении сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия, входящие в состав проектной или иной документации, проекты обеспечения сохранности указанных объектов при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, включающие оценку воздействия таких работ на указанные объекты и содержащие меры по обеспечению сохранности указанных объектов при проведении таких работ в границах территорий

указанных объектов либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территорий указанных объектов – «ПРОЕКТ по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории объекта культурного наследия, отводимых по объекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район».

Перечень документов и материалов, собранных и полученных при проведении экспертизы, а также использованной для нее специальной и справочной литературы:

1. Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
2. Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 г. № 569.
3. «Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации» [Утверждено постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 12 апреля 2023 г. № 15.];.
4. Методика определения границ территорий объектов археологического наследия [Рекомендована письмом Министерства культуры Российской Федерации от 27.01.2012 № 12-01-39/05-АБ].

Перечень документов, представленных на экспертизу:

- Витик А.А. «ПРОЕКТ по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории объекта культурного наследия, отводимых по объекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район» (выполнен ООО «СПК», главный инженер Витик А.А. – экспертируемый проект).

- Письмо Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (исх. № УГООКН\1452 от 04.04.2024 г.) по результатам рассмотрения Акта государственной историко-культурной экспертизы документации от 17.03.2024 г.

- А.Н. Мажиров. «Документация содержащая результаты археологического исследования, в соответствии, с которым определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению в границах объекта: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район» [Открытый лист № 5413-2023 от 09.11.2023 г.].

**Сведения об обстоятельствах, повлиявших на процесс проведения
и результаты экспертизы:**

Обстоятельства, повлиявшие на процесс проведения и результаты экспертизы, отсутствуют.

Сведения о проведенных исследованиях:

В процессе государственной историко-культурной экспертизы:

- выполнен анализ действующей нормативной правовой базы в сфере охраны и сохранения объектов культурного (археологического) наследия;
- выполнен сравнительный анализ документов и материалов, полученных для проведения экспертизы по объекту с формулировкой выводов;
- выполнен анализ соответствия представленной документации требованиям «Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации» [Утверждено постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 12 апреля 2023 г. № 15.];
- выполнен анализ соответствия представленной документации Методике определения границ территорий объектов археологического наследия [Рекомендована письмом Министерства культуры Российской Федерации от 27.01.2012 № 12-01-39/05-АБ];
- выполнен анализ соответствия представленной документации действующим нормативным актам в сфере сохранения объектов культурного наследия;
- оформление заключения экспертизы в виде акта.

**Факты и сведения, выявленные и установленные в результате
проведенных исследований:**

Представленная на экспертизу документация предусматривает и обосновывает меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области.

Необходимость разработки проекта обеспечения сохранности объектов культурного наследия обусловлена:

- Актом государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», работ по использованию лесов и иных работ, на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению в границах объекта: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район. (Акт ГИКЭ от 17.03.2024 г.).

- Письмом Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (исх. № УГООКН\1452 от 04.04.2024 г.) по результатам рассмотрения Акта государственной историко-культурной экспертизы документации от 17.03.2024 г. При разработке документации преследовалась цель определения конкретных мероприятий, позволяющих обеспечить физическую сохранность выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области, расположенного на земельном участке, непосредственно связанном с земельными участками, отводимыми под проектируемый объект «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.

Для достижения вышеуказанной цели выполнялись следующие задачи в отношении вышеуказанного памятника археологии:

- комплексный анализ данных;
- определение степени воздействия на памятник при планируемом строительстве (реконструкции) по объекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район (оценка

воздействия);

- определение мер, предусматривающих обеспечение физической сохранности памятников при планируемом строительстве (реконструкции) по объекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.

Документация разработана с соблюдением принципов:

- научной обоснованности, объективности и законности;
- презумпции сохранности объекта культурного наследия при любой намечаемой хозяйственной деятельности;
- соблюдения требований безопасности в отношении объекта культурного наследия.

Сведения о проектируемом объекте «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.

Проектируемый объект расположен на территории МО Сергиевский район Самарской области на земельных участках с кадастровыми номерами 63:31:0103002:3; 63:31:00000000:5550; 63:31:0103002:24; 63:31:0103002:263; 63:31:00000000:5556; 63:31:00000000:4753; 63:31:0103002:21; 63:31:0103002:16; 63:31:0103002:1 и на неразмежеванных участках кадастрового квартала 63:31:0103002.

Землеотвод проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, представляет собой совокупность площадной части площадью – 0,47 Га, линейной части протяженностью 0,42 км при ширине полосы земельного отвода от 10 до 20 м и линейной части протяженностью 0,10 км при ширине полосы земельного отвода от 8 до 26 м. Объект находится в едином землеотводе. Совокупная площадь единого землеотвода - 0,014 кв. км. Землеотвод проектируемого объекта расположен на второй надпойменной террасе левого берега р. Кондурча, к югу от восточной части Кондурчинского водохранилища, в 1,78 км к востоку от восточной окраины с. Славкино, в 1,5 км к запад-северо-западу от северо-западной окраины пос. Шаровка в Сергиевском муниципальном районе Самарской области. По линейным участкам проектируемого объекта проходит грунтовая дорога и ВЛ. Большая часть землеотвода объекта находится на пахотном поле. Рельеф участка обследования равнинный, с общим уклоном на север к пойме р. Кондурча. На момент обследования в 2023 году большая часть объекта хозяйственно освоена, на площадке снят грунт ниже уровня материка, возведены объекты нефтедобычи, частично сооружена обваловка периметра. К площадной части с запада прямым углом прилегает линейная часть, одна ось которой проходит на 57 м к западу по территории пахотного поля, а другая – к югу на 53 м, проходит по территории пахотного поля, пересекает грунтовую дорогу и заканчивается

трансформатором. В центре восточной стороны площадного объекта к площадке прилегает восточная линейная часть объекта. Линейная часть уходит к югу, доходит до грунтовой дороги и поворачивает и вдоль дороги уходит на 340 м к востоку, где заканчивается южнее территории скважины, в 1,5 км к запад-северо-западу от северо-западной окраины пос. Шаровка. Ближайший к землеотводу проектируемого объекта населенный пункт – пос. Шаровка, находится в 1,5 км к востоку-юго-востоку от восточной окраины линейной части проектируемого объекта. Территория значительно подвергнута современному антропогенному воздействию в связи с многолетней распашкой и строительством объектов инфраструктуры нефтегазовой отрасли.

Координаты землеотвода проектируемого объекта представлены в документации по результатам археологической разведки проводимой в 2023 году по обследованию землеотвода проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район [А.Н. Мажиров. Документация содержащая результаты археологического исследования, в соответствии, с которым определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению в границах объекта: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район. \ Открытый лист № 5413-2023 от 09.11.2023 г.], а также в письме заказчика работ – проектного института ООО «Волга-инжиниринг» исх. № 19П\24 от 07.02.2024 г.

Координаты поворотных точек землеотвода проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область Сергиевский район, представлены в таблице ниже.

Координаты характерных (поворотных)
точек границ землеотвода проектируемого объекта
**«Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина
№ 326» Самарская область, Сергиевский район.**

N	координаты поворотных точек МСК-63 (зона 2)		координаты поворотных точек WGS 84	
	х	у	широта	долгота
1	2250077.9201	506423.2491	54.265678171	51.265646976
2	2250075.9603	506449.1563	54.265910707	51.265612575

3	2250133.2054	506455.8736	54.265976642	51.266489947
4	2250125.6315	506520.4296	54.266555818	51.266362947
5	2250194.0046	506528.4512	54.266634549	51.267410892
6	2250197.0774	506502.2599	54.266399569	51.267462411
7	2250214.3826	506504.3882	54.266420375	51.267727629
8	2250222.5011	506427.8450	54.265733568	51.267864962
9	2250486.9393	506446.9104	54.265930539	51.271919903
10	2250544.4450	506451.8654	54.265980622	51.272801577
11	2250544.8720	506442.3036	54.265894769	51.272809711
12	2250490.1866	506437.0539	54.265842312	51.271971369
13	2250483.4687	506425.5749	54.265738543	51.271870176
14	2250218.5762	506405.9257	54.265536282	51.26780838
15	2250206.8007	506417.6433	54.265640394	51.267625721
16	2250204.2229	506424.0519	54.265697712	51.267585095
17	2250197.1952	506458.3454	54.26600509	51.267471535
18	2250137.5712	506451.5114	54.265937882	51.266557673
19	2250139.9950	506430.3646	54.265748154	51.266598395
20	2250132.7586	506429.5346	54.265739992	51.266487483
21	2250135.1968	506390.3571	54.265388293	51.266531434
22	2250127.2077	506389.9342	54.265383714	51.266408904
23	2250124.7948	506428.6224	54.26573102	51.266365422

Сведения о выявленном объекте культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области

Объект культурного (археологического) наследия **«Славкино I. Одиночный курган»** расположенный на территории Сергиевского района Самарской области выявлен в 2022 году Д.В. Кутявиным в ходе проведения охранно-разведочного археологического обследования земельного участка, отводимого под объект «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины №№ 323, 329». [Д.В. Кутявин «Технический отчет о проведении археологического обследования земельного участка, отводимого под объект «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины №№ 323, 329» \ 2022 г.].

Был составлен топографический план памятника, определены границы его территории, согласно современным требованиям. Д.В. Кутявиным в результате зрительного

осмотра местности была выявлена одна курганная насыпь, имеющая круглую в плане сильно уплощенного купола. Диаметр насыпи – 20 м, наибольшая высота сохранившейся насыпи 0,6 м.

Координаты курганной насыпи:

WGS -84: N 54°15'55.5870" E 51°16'01.72280"

МСК-63: X 506396.401 Y2250175.279

Объект археологического наследия «Славкино I. Одиночный курган» расположен на второй надпойменной террасе левого берега р. Кондурча, в 1,85 км к востоку от восточной окраины с. Славкино, в 1,9 км к запад-северо-западу от северо-западной окраины пос. Шаровка в Сергиевском муниципальном районе Самарской области. Объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 63:31:000000:4752, (категория – земли сельскохозяйственного назначения – для ведения сельскохозяйственного производства). Через северную часть насыпи кургана проходит ВЛ, через северную часть территории памятника проходит грунтовая дорога. В 45 м к юго-западу расположена площадки нефтяных скважин.

Культурно-хронологическая принадлежность (предварительная): эпоха бронзы - средневековье.

Граница территории объекта археологического наследия – «Славкино I. Одиночный курган» определена Д.В. Кутявиным на основании особенностей ландшафтно-топографической ситуации и проведена на расстоянии 25 м от края курганной насыпи.

Координаты поворотных точек
границы объекта археологического наследия «Славкино I. Одиночный курган»

Обозначение (номер) поворотной точки	Координаты поворотных точек во Всемирной геодезической системе координат (WGS-84)		МСК 63 (зона 2)	
	Северной широты	Восточной долготы	X	Y
1	54°15'56.388"	51°16'0.36"	506421.41	2250150.79
2	54°15'56.72"	51°16'1.727"	506431.42	2250175.65
3	54°15'56.388"	51°16'3.095"	506420.9	2250200.29
4	54°15'55.588"	51°16'3.662"	506396.03	2250210.29
5	54°15'54.786"	51°16'3.095"	506371.35	2250199.76
6	54°15'54.455"	51°16'1.727"	506361.39	2250174.89
7	54°15'54.788"	51°16'0.359"	506371.95	2250150.24
8	54°15'55.587"	51°15'59.792"	506396.76	2250140.25

Сведения о частях границы		
Обозначение части границы		Описание прохождения части границы
от точки	до точки	
1	2	Отрезок границы протяженностью 26.8м проходит в направлении СВ по пашне
2	3	Отрезок границы протяженностью 26.79м проходит в направлении ЮВ по пашне
3	4	Отрезок границы протяженностью 26.81м проходит в направлении ЮВ по пашне, через грунтовую дорогу
4	5	Отрезок границы протяженностью 26.84м проходит в направлении ЮЗ по пашне
5	6	Отрезок границы протяженностью 26.78м проходит в направлении ЮЗ по пашне
6	7	Отрезок границы протяженностью 26.83м проходит в направлении СЗ по пашне
7	8	Отрезок границы протяженностью 26.74м проходит в направлении СЗ по пашне
8	1	Отрезок границы протяженностью 26.81м проходит в направлении СВ по пашне, через грунтовую дорогу

Общий периметр границы территории объекта археологического наследия составляет 214 м. Площадь территории объекта археологического наследия 3143 кв.м. Метод определения координат характерных (поворотных, угловых) точек границы территории объекта археологического наследия с помощью специального геодезического оборудования: тип аппарата геодезическая спутниковая LeicaGS14, серия – 54602-13, свидетельство № Н021622, метод определения координат – спутниковый [Описание памятника, координаты характерных поворотных (угловых) точек, центра насыпи и иных пространственных данных границ территории объекта культурного наследия «Славкино I. Одиночный курган» приведены согласно сведений письма УГО ОКН Самарской области исх. № УГООКН/5919 от 16.11.2023 г.].

На момент обследования 2023 года по ОЛ № 5413-2023 от 09.11.2023 г. [А.Н. Мажиров. Документация содержащая результаты археологического исследования, в соответствии, с которым определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению в границах объекта: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район. \ Открытый лист № 5413-2023 от 09.11.2023 г.] состояние выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области не изменилось. В ходе обследования 2023 года проведена фотофиксация памятника.

Таким образом, выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области, расположен на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком, отводимым под проектируемый объект: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.

Правовой статус выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области.

Объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области выявлен в 2022 году Д.В. Кутявиным в ходе проведения охранно-разведочного археологического обследования земельного участка, отводимого под объект «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины №№ 323, 329». [Д.В. Кутявин «Технический отчет о проведении археологического обследования земельного участка, отводимого под объект «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины №№ 323, 329» \ 2022 г.].

Граница территории объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, определена Д.В. Кутявиным на основании особенностей ландшафтно-топографической ситуации и проведена на расстоянии 25 м от края курганной насыпи.

На основании приказа Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области № 138 от 29.06.2022 г. обнаруженный в ходе археологических полевых работ объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области включен в перечень выявленных объектов культурного наследия Самарской области [Приказ Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области № 138 от 29.06.2022 г.].

Текущий правовой статус – выявленный объект культурного (археологического) наследия.

В соответствии с пунктом 16, статьи 16.1 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации", объекты археологического наследия считаются выявленными объектами культурного наследия со дня их обнаружения лицом, получившим разрешение

(открытый лист) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия.

Предмет охраны не определен и не утвержден.

В соответствии с пунктом 1 статьи 33 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия подлежат государственной охране в целях предотвращения их повреждения, разрушения или уничтожения, нарушения установленного порядка их использования, незаконного перемещения и предотвращения других действий, могущих причинить вред объектам культурного наследия, а также в целях их защиты от неблагоприятного воздействия окружающей среды и от иных негативных воздействий.

Статьей 5.1 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (ст. 5.1 Требования к осуществлению деятельности в границах территории объекта культурного наследия и особый режим использования земельного участка, водного объекта или его части, в границах которых располагается объект археологического наследия) предусматриваются особые режимы использования земельного участка, в границах которого располагается объект археологического наследия, а именно:

- в соответствии с п.п. 1 пункта 1 статьи 5.1 в границах территории объекта культурного наследия запрещается:

п.п. 1 - на территории памятника или ансамбля запрещаются строительство объектов капитального строительства и увеличение объемно-пространственных характеристик существующих на территории памятника или ансамбля объектов капитального строительства; проведение земляных, строительных, мелиоративных и иных работ, за исключением работ по сохранению объекта культурного наследия или его отдельных элементов, сохранению историко-градостроительной или природной среды объекта культурного наследия, работ по капитальному ремонту общего имущества в многоквартирных домах, являющихся объектами культурного наследия, включенными в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, или выявленными объектами культурного наследия, работ по капитальному ремонту общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территориях объектов культурного наследия и не являющихся объектами культурного наследия;

- в соответствии с п.п. 3 пункта 1 статьи 5.1 в границах территории объекта культурного наследия разрешается:

п.п. 3. на территории памятника, ансамбля или достопримечательного места разрешается ведение хозяйственной деятельности, не противоречащей требованиям обеспечения сохранности объекта культурного наследия и позволяющей обеспечить функционирование объекта культурного наследия в современных условиях.

- в соответствии с п. 5 статьи 5.1:

п. 5. Особый режим использования земельного участка, в границах которого располагается объект археологического наследия, включенный в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, либо выявленный объект археологического наследия, предусматривает возможность проведения археологических полевых работ в порядке, установленном настоящим Федеральным законом, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 настоящего Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ при условии обеспечения сохранности объекта археологического наследия, включенного в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, либо выявленного объекта археологического наследия, а также обеспечения доступа граждан к указанным объектам.

Оценка воздействия проводимых работ по проекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район на выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области.

При определении степени воздействия на выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, учитывались характерные черты памятника. Визуально фиксируется одна курганная насыпь, расположенная на распаханном поле. Насыпь округлой формы. Памятник представляет собой погребальное сооружение предварительно датируемое широким диапазоном от эпохи бронзы до периода нового времени. На территории самого памятника и прилегающей местности, на поверхности и в верхних слоях грунта могут находиться человеческие останки и останки животных, предметы вооружения, культуры и быта соответствующего периода.

При оценке воздействия проводимых работ на выявленный объект культурного

(археологического) наследия: Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области учитывались:

- пространство в границах территории памятника;
- сокрытые под землей остатки элементы конструкций;
- связанные с окопами останки человека и животных;
- археологические предметы, антропологические, остеологические, палеоминералогические материалы на поверхности почвенного слоя в пределах территории памятника;
- рельеф местности в пределах границ территории памятника.

В ходе оценки воздействия антропогенного фактора на памятник, установлено, что землеотвод проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, представляет собой совокупность площадной части площадью – 0,47 Га, линейной части протяженностью 0,42 км при ширине полосы земельного отвода от 10 до 20 м и линейной части протяженностью 0,10 км при ширине полосы земельного отвода от 8 до 26 м. Объект находится в едином землеотводе. Совокупная площадь единого землеотвода - 0,014 кв км.

Выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области не входит в полосу отвода проектируемого объекта. В соответствии с утвержденными проектными решениями, в районе расположения памятника, землеотвод проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» в наиболее близких расстояниях располагается на расстоянии 5 метров к юго-востоку от ближайшей поворотной точки 3 границы территории памятника (ближайшее расстояние), а также на расстоянии 5,48 метров к западу от поворотной точки 8 границы территории памятника.

Таким образом, землеотвод проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, находится на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области.

Проектными решениями комплекс монтажных либо земляных работ, проезд техники при производстве строительно-монтажных работ по проектируемому объекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, предусмотрен исключительно в границах

утвержденного землеотвода, координаты которого приведены в таблице в данном проекте, а также в письме заказчика работ – проектного института ООО «Волга-инжиниринг» исх. № 19П\24 от 07.02.2024 г. «О предоставлении сведений для ГИКЭ» (приложение 3). Соответственно территория объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, предусмотренными проектом монтажными работами не затрагивается (рис 9, 10).

Тем не менее, территория памятника и территория землеотвода проектируемого объекта расположены в пределах одного пахотного поля и не разделены между собой какими-либо естественными преградами или искусственными сооружениями, в связи с чем указанное расстояние от землеотвода проектируемого объекта до границы памятника не гарантирует обеспечение сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган». Учитывая тот факт, землеотвод проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район., находится на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, а также на небольшом расстоянии от границы территории памятника (5,48 метров к западу от поворотной точки 8 и 5 метров к юго-востоку от поворотной точки 3), возможно случайное повреждение вышеуказанного объекта культурного наследия при производстве строительно-монтажных работ.

Соответственно строительно-монтажные работы по проектируемому объекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, угрожают сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области.

Предполагаемые угрозы: повреждение целостности грунтов в пределах территории памятника; повреждение работой землеройной техники; организация стоянки тяжелой специализированной техники; складирование строительных материалов или мусора, устройство резервов грунта в границах территории памятника; передвижение тяжелой землеройной техники в ходе выполнения строительных работ по проектируемому объекту; размещение площадок временных зданий и сооружений в границах территории памятника.

Во избежание нанесения ущерба объекту культурного (археологического) наследия при выполнении работ по проекту, требуется проведение ряда мероприятий по обеспечению физической сохранности вышеуказанного объекта культурного

(археологического) наследия.

Перечень проводимых мероприятий по обеспечению физической сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области с учетом намечаемой хозяйственной деятельности.

Постоянно проводимые мероприятия:

При проведении работ по проекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район в пределах границ территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган».

ЗАПРЕЩАЕТСЯ:

- проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ без согласования с государственным органом охраны объектов культурного наследия;
- нарушение дернового слоя и выемка грунта на участках, ранее не подвергавшихся перекопке и повреждению, за исключением деятельности, связанной с археологическими исследованиями, а также деятельности, направленной на сохранение и научное изучение объектов археологического наследия;
- проведение археологических исследований на территории объекта культурного (археологического) наследия без наличия у исследователя разрешения (открытого листа);
- применение металлодетекторов, георадаров и других средств приборного поиска, направленных на выявление и сбор археологического материала, за исключением деятельности, связанной с археологическими исследованиями, а также деятельности, направленной на сохранение и научное изучение объектов археологического наследия;
- размещение мусора (свалок), организация мест складирования строительных материалов, земельных отвалов, стоянок специализированной техники на территории объекта археологического наследия.
- проведение работ, изменяющих внешний облик, целостность, структуру объекта культурного наследия либо ухудшающих условия, необходимые для сохранности объекта культурного наследия;
- движение транспортных средств;
- устройство резервов грунта;
- размещение площадок временных зданий и сооружений, подъездных путей.

- проведение работ, изменяющих внешний облик, целостность, структуру объекта культурного наследия либо ухудшающих условия, необходимые для сохранности объекта культурного наследия;

Мероприятия, проводимые до начала земляных, строительных и иных работ по проекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район:

1. Выполнение установки временного ограждения (мобильные секции ограждения, выполненные из трубы квадр. 20х20х2 соединяемой посредством сварки, полотно ограждения изготавливаются из сетки рабицы 50х50х17, без козырька, на лежнях, высота не менее 1.5 м.) по всему периметру границ территории памятника в проекции поворотных точек 1,2,3,4,5,6,7,8,1 границ его территории согласно прилагаемой схеме (рис. 9-10), на расстоянии не менее 4-х метров во внешнюю сторону от границы территории памятника, для исключения возможных факторов повреждения памятника:

- наезда специализированной техники;
- складирования строительных материалов, мусора;
- устройства резервов грунта;
- размещения площадок временных зданий и сооружений;
- подъездных путей;
- стоянок специализированной техники.

**Координаты характерных (поворотных)
расположения временного защитного ограждения (мобильные секции
ограждения) на расстоянии 4-х метров от границ территории выявленного объекта
культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган»
расположенного на территории Сергиевского района Самарской области**

N	координаты поворотных точек МСК 63 (зона 2)		координаты поворотных точек WGS 84	
	х	у	широта	долгота
1	506423.90	2250147.83	54°15'56.487"	51°16'0.191"
2	506435.13	2250175.75	54°15'56.860"	51°16'1.727"
3	506423.29	2250203.45	54°15'56.487"	51°16'3.264"
4	506395.38	2250214.68	54°15'55.588"	51°16'3.901"

5	506367.64	2250202.85	54°15'54.687"	51°16'3.264"
6	506356.44	2250174.90	54°15'54.315"	51°16'1.727"
7	506368.31	2250147.21	54°15'54.689"	51°16'0.190"
8	506396.20	2250135.98	54°15'55.587"	51°15'59.553"

Общая протяженность ограждения составляет – 241 метр.

Характеристики (описание) защитного ограждения: защитное ограждение представляет собой - мобильные секции ограждения, выполненные из трубы квадр. 20х20х2 соединяемой посредством сварки, полотно ограждения изготавливаются из сетки рабицы 50х50х17, без козырька, на лежнях, высота не менее 1.5 м.

2. Заказчику работ ООО "Волга-инжиниринг", а так же организации выполняющей функции заказчика строительно-монтажных работ по рассматриваемому проектируемому объекту, до начала строительных и монтажных работ надлежит обеспечить письменное информирование подрядных строительных организаций и их персонала:

- о точном месторасположении данного объекта культурного наследия;
- о координатах поворотных точек его границ территории;
- о необходимости возведения мобильных секций ограждения до начала строительно-монтажных работ по проектируемому объекту;
- о необходимости проведения по указанным выше вопросам инструктажа персонала (сотрудников), непосредственно задействованных в выполнении строительно-монтажных работ (с отражением проведенного инструктажа в соответствующих журналах работ и подписями об ознакомлении ответственных за проведение работ лиц).

Обоснования вывода экспертизы:

Представленный на экспертизу: «ПРОЕКТ по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории объекта культурного наследия, отводимых по объекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район» - предусматривает и обосновывает меры по обеспечению физической сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области.

В соответствии с п. 3 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» изыскательские, проектные, земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные работы, указанные в статье 30 настоящего Федерального закона работы по использованию лесов и иные работы в границах территории объекта культурного наследия, включенного в реестр, проводятся при условии соблюдения установленных статьей 5.1 настоящего Федерального закона требований к осуществлению деятельности в границах территории объекта культурного наследия, особого режима использования земельного участка, в границах которого располагается объект археологического наследия, и при условии реализации согласованных соответствующим органом охраны объектов культурного наследия, определенным пунктом 2 статьи 45 настоящего Федерального закона, обязательных разделов об обеспечении сохранности указанных объектов культурного наследия в проектах проведения таких работ или проектов обеспечения сохранности указанных объектов культурного наследия либо плана проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанные объекты культурного наследия.

В представленной документации в соответствии с действующим законодательством об охране объектов культурного наследия, в частности со ст. 36, ст. 40, ст. 45.1. Федерального закона от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» обстоятельно проработаны следующие пункты:

- систематизированы данные о выявленном объекте культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области;
- произведена оценка степени воздействия антропогенного фактора на памятники;
- определены меры по обеспечению физической сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области.

В частности, было установлено следующее:

В ходе оценки воздействия антропогенного фактора на памятник, установлено, что планируемые строительные работы по проектируемому объекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район угрожают сохранности выявленному объекту культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области.

Рассматриваемая документация, для обеспечения сохранности «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район на территории непосредственно связанной с территорией землеотвода проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, в качестве основных мероприятий предусматривает выполнение временного ограждения (мобильные секции ограждения) согласно координат и схеме представленной в документации, для исключения наезда специализированной техники; складирования строительных материалов, мусора; устройства резервов грунта; размещения площадок временных зданий и сооружений, подъездных путей, стоянок специализированной техники запрет на осуществление хозяйственной деятельности непосредственно на его территории.

Предусмотренные документацией мероприятия по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области при проведении строительных работ по проекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, должны быть предприняты застройщиком до начала строительных работ по вышеуказанному проекту.

Предусмотренные документацией мероприятия по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области при проведении строительных работ по проекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район в случае их выполнения в полном объеме до начала строительных работ по проектируемому объекту, обеспечивают сохранность памятника.

Вышеуказанная документация рекомендуется к согласованию региональным государственным органом охраны объектов культурного наследия.

Вывод экспертизы:

Обеспечение сохранности объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ, а именно выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган»

расположенного на территории Сергиевского района Самарской области мерами, предусмотренными и обоснованными проектом обеспечения сохранности указанных объектов при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, включающие оценку воздействия таких работ на указанные объекты и содержащие меры по обеспечению сохранности указанных объектов при проведении таких работ в границах территорий указанных объектов либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территорий указанных объектов, а именно: «ПРОЕКТ по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории объекта культурного наследия, отводимых по объекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район» - **возможно (положительное заключение).**

Приложение.

- Витик А.А. «ПРОЕКТ по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории объекта культурного наследия, отводимых по объекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район» – на 61 л.

Государственный
эксперт

Дата оформления Акта экспертизы: 01.08.2024 г.



**Общество с ограниченной ответственностью
«СТРОИТЕЛЬНО-ПРОЕКТНАЯ КОМПАНИЯ»**

ИНН/КПП 5611066935/ 560901001

460019, Россия, Оренбургская область, г. Оренбург,

Шарлыкское шоссе д. 1 пом. 6 офис 410

E-mail: Markoff2008@yandex.ru

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью Волга-инжиниринг" (ООО "Волга-инжиниринг")

**«Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения.
Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.**

«ПРОЕКТ по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории объекта культурного наследия, отводимых по объекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.



Общество с ограниченной ответственностью
«СТРОИТЕЛЬНО-ПРОЕКТНАЯ КОМПАНИЯ»

ИНН/КПП 5611066935/ 560901001

460019, Россия, Оренбургская область, г. Оренбург,

Шарлыкское шоссе д. 1 пом. 6 офис 410

E-mail: Markoff2008@yandex.ru

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью Волга-инжиниринг" (ООО "Волга-инжиниринг")

**«Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения.
Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.**

«ПРОЕКТ по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории объекта культурного наследия, отводимых по объекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.

2024-06\06-ОКН

Главный инженер

Витик А.А.

2024

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Содержание

Обозначение	Наименование	Стр. №
2024-06\06-ОКН -С	Содержание проекта	3
2024-06\06-ОКН	1.Введение	4-6
2024-06\06-ОКН	1.1 Нормативно-правовая база проведения работ	7-8
2024-06\06-ОКН	1.2. Цели, задачи, принципы и общие положения при проведении работ.	9-12
2024-06\06-ОКН	2. Основные положения документации	13-31
2024-06\06-ОКН	2.1. Проектируемый объект: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район. Описание.	13-15
2024-06\06-ОКН	2.2. Выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области. Описание. Правовой статус. Оценка воздействия проводимых работ на ОКН. Перечень проводимых мероприятий по обеспечению физической сохранности ОКН.	16-31
2024-06\06-ОКН	3. Заключение	33-37
2024-06\06-ОКН	Приложения	38-48
2024-06\06-ОКН	Приложение 1. Копия письма УГО ОКН СО исх. № УГООКН/5919 от 16.11.2023 со сведениями о выявленном объекте культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган».	39-46
2024-06\06-ОКН	Приложение 2. Письмо Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (исх. № УГООКН\1452 от 04.04.2024 г.) по результатам рассмотрения Акта государственной историко-культурной экспертизы документации от 17.03.2024 г.	47-49
2024-06\06-ОКН	Приложение 3. Письмо заказчика работ ООО «Волга-инжиниринг» исх. № 19П\24 от 07.02.2024 г. «О предоставлении сведений для ГИКЭ» с координатами землеотвода проектируемого объекта	50-51
2024-06\06-ОКН-АИ	Альбом иллюстраций (рис. 1-11)	52-61

Взам. инв. №							историко-культурной экспертизы документации от 17.03.2024 г.					
	2024-06\06-ОКН						Приложение 3. Письмо заказчика работ ООО «Волга-инжиниринг» исх. № 19П\24 от 07.02.2024 г. «О предоставлении сведений для ГИКЭ» с координатами землеотвода проектируемого объекта			50-51		
	2024-06\06-ОКН-АИ						Альбом иллюстраций (рис. 1-11)			52-61		
Подпись и дата												
							2024-06\06-ОКН-С					
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	Содержание тома			Стадия	Лист	Листов
Инв. № подл.	Разраб.					06.24				П	3	61
	Проверил.					06.24				ООО «СПК»		
	Нач. отд.					06.24						
	Н.контр.					06.24						
	ГИП		Витик			06.24						

Землеотвод по проекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район., обследовался на предмет наличия/отсутствия объектов культурного наследия в рамках работ, проводимых ООО «НПП Археобюро» под руководством Мажирова Андрея Николаевича на основании Открытого листа № 5413-2023 от 09.11.2023 г. выданного Министерством культуры Российской Федерации [А.Н. Мажиров. Документация содержащая результаты археологического исследования, в соответствии, с которым определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению в границах объекта: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район. \ Открытый лист № 5413-2023 от 09.11.2023 г.].

В настоящую документацию включены сведения, полученные по результатам архивной работы и археологической разведки 2023 года по результатам обследования землеотвода проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район., в том числе: описание выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области, сведения о границах территории памятника, нормативные документы о выключении данного памятника в перечень выявленных объектов культурного наследия Самарской области.

Документацией предусмотрены меры обеспечивающие физическую сохранность Выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» на территории Сергиевского района Самарской области, расположенного на земельном участке непосредственно связанном с территорией землеотвода проектируемого объекта: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							Лист
			2024-06\06-ОКН						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	

Документация состоит из текстовой части, приложений и альбома иллюстраций. Текстовая часть включает:

- описание памятника и границ его территории;
- оценку воздействия работ по проекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район. на выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области;
- перечень мероприятий по обеспечению физической сохранности объекта культурного (археологического) наследия.

Альбом иллюстраций включает: обзорные карты; проектные решения по объекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, с нанесенными границами территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области и обозначением места расположения ограждений на период проведения строительных работ.

Предусмотренные документацией меры направлены в адрес заказчика работ – ООО "Волга-инжиниринг".

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							2024-06\06-ОКН	Лист
										6
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

1.1 Нормативно-правовая база проведения работ

Основание для проведения работ:

- Актом государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», работ по использованию лесов и иных работ, на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению в границах объекта: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район. (Акт ГИКЭ от 17.03.2024 г.).

- Письмом Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (исх. № УГООКН\1452 от 04.04.2024 г.) по результатам рассмотрения Акта государственной историко-культурной экспертизы документации от 17.03.2024 г.

Все работы проводились в соответствии с действующим законодательством и нормативно-правовыми актами Российской Федерации:

- 1. Конституция Российской Федерации (принята всенародным голосованием 12.12.1993 с изменениями, одобренными в ходе общероссийского голосования 01.07.2020);
- 2. Постановление Межпарламентской Ассамблеи государств – участников Содружества Независимых Государств от 17 февраля 1996 г. № 7-16 «О рекомендательном законодательном акте «Об охране археологического наследия»;
- 3. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ;

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							2024-06\06-ОКН	Лист 7
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

4. Федеральный Закон от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;

5. Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 г. № 569.;

6. Приказ Минкультуры России от 04.06.2015 № 1745 «Об утверждении требований к составлению проектов границ территорий объектов культурного наследия»;

7. Сборник цен на научно-проектные работы по памятникам истории и культуры (СЦНПР-91) (введен 01.01.1991, утвержден приказом Министерства культуры СССР N321 от 05.11.90, внесен Главным управлением реставрации памятников и кап. строительства МК СССР взамен СЦНИПР-86);

8. Письмо Министерства культуры РФ от 29.05.2014 г. №110-01-39/05-ЕМ держателям и получателям разрешений (открытых листов) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия;

9. «Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации» [Утверждено постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 12 апреля 2023 г. № 15.];

10. Методика определения границ территорий объектов археологического наследия [Рекомендована письмом Министерства культуры Российской Федерации от 27.01.2012 № 12-01-39/05-АБ];

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							2024-06\06-ОКН	Лист
										8
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

1.2. Цели, задачи, принципы и общие положения при проведении работ.

При разработке настоящей документации преследовалась цель определения конкретных мероприятий, позволяющих обеспечить физическую сохранность выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области, расположенного на территории непосредственно связанной с территорией землеотвода проектируемого объекта: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.

Для достижения данной цели необходимо выполнение следующих задач в отношении вышеуказанного памятника археологии:

- комплексный анализ данных;
- оценка воздействия проводимых работ по проекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.;
- определение мероприятий по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области при проведении работ по проекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.

Настоящая документация разработана с соблюдением принципов:

- научной обоснованности, объективности и законности;
- презумпции сохранности объекта культурного наследия при любой намечаемой хозяйственной деятельности;
- соблюдения требований безопасности в отношении объекта культурного наследия.

Для данного объекта культурного наследия охранного зонирования не проводилось, так как требование об установлении зон охраны объекта

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							Лист	
			2024-06\06-ОКН							
			9							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата					

культурного наследия к выявленному объекту культурного наследия не предъявляется (п. 1 ст. 34 Федерального закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ).

Для данных объектов культурного наследия защитные зоны не устанавливаются, так как данные зоны для объектов археологического наследия не предусмотрены действующим законодательством (п. 2 ст. 34.1. Федерального закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ).

На данных объектах культурного наследия установка информационных надписей и обозначений не предусмотрена в соответствии с действующим законодательством (п. 1 ст. 27. Федерального закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ).

В ходе проведения археологических полевых работ 2022 года (археологическая разведка), результаты которых изложены в документации содержащей результаты археологического исследования в соответствии, с которым определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия на земельных участках под размещение объекта: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины №№ 323, 329», определена граница территории объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области [Д.В. Кутявин «Технический отчет о проведении археологического обследования земельного участка, отводимого под объект «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины №№ 323, 329» \ 2022 г.]. Памятник включен в перечень выявленных объектов культурного наследия Самарской области Приказом Управления

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

						2024-06\06-ОКН				Лист
										10
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата					

государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области № 138 от 29.06.2022 г.

При оценке воздействия проводимых работ по проекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, на выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» на территории Сергиевского района Самарской области, расположенного на земельном участке, непосредственно связанном с границей территории землеотвода проектируемого объекта, учитывались характерные черты памятника.

Выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области представляет собой археологический памятник погребального типа (курган одиночный). Предварительная датировка памятника - от эпохи бронзы XVIII век до нашей эры, до эпохи средневековья XV век нашей эры. Окончательную информацию о точной датировке памятника и отнесение его к одной из археологических культур может дать изучение памятника путем археологических раскопок. На территории самого памятника и прилегающей местности, на поверхности и в верхних слоях грунта могут находиться человеческие останки и останки животных, предметы вооружения, культуры и быта соответствующего периода.

Таким образом, при оценке воздействия проводимых работ на выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области учитывались:

- пространство в границах территории памятника;
- сокрытые под землей остатки элементы конструкций;
- связанные памятником останки человека и животных;
- предметы, , используемые в период их эксплуатации;

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН				11

- археологические предметы, антропологические, остеологические, палеоминералогические материалы на поверхности почвенного слоя в пределах территории памятника;
- рельеф местности в пределах границ территории памятника.

Инв.№ подл.	Подпись и дата					Взам. инв.№					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН					Лист
											12

2. Основные положения документации.

2.1. Проектируемый объект: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район..

Проектируемый объект расположен на территории МО Сергиевский район Самарской области на земельных участках с кадастровыми номерами 63:31:0103002:3; 63:31:0000000:5550; 63:31:0103002:24; 63:31:0103002:263; 63:31:0000000:5556; 63:31:0000000:4753; 63:31:0103002:21; 63:31:0103002:16; 63:31:0103002:1 и на неразмежеванных участках кадастрового квартала 63:31:0103002.

Землеотвод проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, представляет собой совокупность площадной части площадью – 0,47 Га, линейной части протяженностью 0,42 км при ширине полосы земельного отвода от 10 до 20 м и линейной части протяженностью 0,10 км при ширине полосы земельного отвода от 8 до 26 м. Объект находится в едином землеотводе. Совокупная площадь единого землеотвода - 0,014 кв км. Землеотвод проектируемого объекта расположен на второй надпойменной террасе левого берега р. Кондурча, к югу от восточной части Кондурчинского водохранилища, в 1,78 км к востоку от восточной окраины с. Славкино, в 1,5 км к запад-северо-западу от северо-западной окраины пос. Шаровка в Сергиевском муниципальном районе Самарской области. По линейным участкам проектируемого объекта проходит грунтовая дорога и ВЛ. Большая часть землеотвода объекта находится на пахотном поле. Рельеф участка обследования равнинный, с общим уклоном на север к пойме р. Кондурча. На момент обследования в 2023 году большая часть объекта хозяйственно освоена, на площадке снят грунт ниже уровня материка, возведены объекты нефтедобычи, частично сооружена обваловка периметра. К площадной части с запада прямым углом прилегает линейная часть, одна ось

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	области. По линейным участкам проектируемого объекта проходит грунтовая дорога и ВЛ. Большая часть землеотвода объекта находится на пахотном поле. Рельеф участка обследования равнинный, с общим уклоном на север к пойме р. Кондурча. На момент обследования в 2023 году большая часть объекта хозяйственно освоена, на площадке снят грунт ниже уровня материка, возведены объекты нефтедобычи, частично сооружена обваловка периметра. К площадной части с запада прямым углом прилегает линейная часть, одна ось												
												2024-06\06-ОКН						Лист	
																		13	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата														

которой проходит на 57 м к западу по территории пахотного поля, а другая – к югу на 53 м, проходит по территории пахотного поля, пересекает грунтовую дорогу и заканчивается трансформатором. В центре восточной стороны площадного объекта к площадке прилегает восточная линейная часть объекта. Линейная часть уходит к югу, доходит до грунтовой дороги и поворачивает и вдоль дороги уходит на 340 м к востоку, где заканчивается южнее территории скважины, в 1,5 км к запад-северо-западу от северо-западной окраины пос. Шаровка. Ближайший к землеотводу проектируемого объекта населенный пункт – пос. Шаровка, находится в 1,5 км к востоку-юго-востоку от восточной окраины линейной части проектируемого объекта. Территория значительно подвергнута современному антропогенному воздействию в связи с многолетней распашкой и строительством объектов инфраструктуры нефтегазовой отрасли.

Координаты землеотвода проектируемого объекта представлены в документации по результатам археологической разведки проводимой в 2023 году по обследованию землеотвода проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район [А.Н. Мажиров. Документация содержащая результаты археологического исследования, в соответствии, с которым определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению в границах объекта: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район. \ Открытый лист № 5413-2023 от 09.11.2023 г.], а также в письме заказчика работ – проектного института ООО «Волга-инжиниринг» исх. № 19П\24 от 07.02.2024 г.

Координаты поворотных точек землеотвода проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область Сергиевский район, представлены в таблице ниже.

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							2024-06\06-ОКН		Лист
											14
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			

Координаты характерных (поворотных)
точек границ землеотвода проектируемого объекта
«Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина №
326» Самарская область, Сергиевский район.

N	координаты поворотных точек МСК-63 (зона 2)		координаты поворотных точек WGS 84	
	х	у	широта	долгота
1	2250077.9201	506423.2491	54.265678171	51.265646976
2	2250075.9603	506449.1563	54.265910707	51.265612575
3	2250133.2054	506455.8736	54.265976642	51.266489947
4	2250125.6315	506520.4296	54.266555818	51.266362947
5	2250194.0046	506528.4512	54.266634549	51.267410892
6	2250197.0774	506502.2599	54.266399569	51.267462411
7	2250214.3826	506504.3882	54.266420375	51.267727629
8	2250222.5011	506427.8450	54.265733568	51.267864962
9	2250486.9393	506446.9104	54.265930539	51.271919903
10	2250544.4450	506451.8654	54.265980622	51.272801577
11	2250544.8720	506442.3036	54.265894769	51.272809711
12	2250490.1866	506437.0539	54.265842312	51.271971369
13	2250483.4687	506425.5749	54.265738543	51.271870176
14	2250218.5762	506405.9257	54.265536282	51.26780838
15	2250206.8007	506417.6433	54.265640394	51.267625721
16	2250204.2229	506424.0519	54.265697712	51.267585095
17	2250197.1952	506458.3454	54.26600509	51.267471535
18	2250137.5712	506451.5114	54.265937882	51.266557673
19	2250139.9950	506430.3646	54.265748154	51.266598395
20	2250132.7586	506429.5346	54.265739992	51.266487483
21	2250135.1968	506390.3571	54.265388293	51.266531434
22	2250127.2077	506389.9342	54.265383714	51.266408904
23	2250124.7948	506428.6224	54.26573102	51.266365422

Инв.№ подл.

Подпись и дата

Взам. инв.№

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

2024-06\06-ОКН

Лист
15

2.2. Выявленный объект культурного (археологического) наследия:
«Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории
Сергиевского района Самарской области (рис. 2 - 10)

2.2.1. Описание выявленного объекта культурного (археологического)
наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории
Сергиевского района Самарской области.

Объект культурного (археологического) наследия **«Славкино I. Одиночный курган»** расположенный на территории Сергиевского района Самарской области выявлен в 2022 году Д.В. Кутявиным в ходе проведения охранно-разведочного археологического обследования земельного участка, отводимого под объект «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины №№ 323, 329». [Д.В. Кутявин «Технический отчет о проведении археологического обследования земельного участка, отводимого под объект «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины №№ 323, 329» \ 2022 г.].

Был составлен топографический план памятника, определены границы его территории, согласно современным требованиям. Д.В. Кутявиным в результате зрительного осмотра местности была выявлена одна курганная насыпь, имеющая круглую в плане сильно уплощенного купола. Диаметр насыпи – 20 м, наибольшая высота сохранившейся насыпи 0,6 м.

Координаты курганной насыпи:

WGS -84: N 54°15'55.5870" E 51°16'01.72280"

МСК-63: X 506396.401 Y2250175.279

Объект археологического наследия «Славкино I. Одиночный курган» расположен на второй надпойменной террасе левого берега р. Кондурча, в 1,85 км к востоку от восточной окраины с. Славкино, в. 1,9 км к запад-северо-западу от северо-западной окраины пос. Шаровка в Сергиевском

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН				16

муниципальном районе Самарской области. Объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 63:31:000000:4752, (категория – земли сельскохозяйственного назначения – для ведения сельскохозяйственного производства). Через северную часть насыпи кургана проходит ВЛ, через северную часть территории памятника проходит грунтовая дорога. В 45 м к юго-западу расположена площадки нефтяных скважин.

Культурно-хронологическая принадлежность (предварительная): эпоха бронзы - средневековье.

Граница территории объекта археологического наследия – «Славкино I. Одиночный курган» определена Д.В. Кутявиным на основании особенностей ландшафтно-топографической ситуации и проведена на расстоянии 25 м от края курганный насыпи.

Инв.№ подл.	Подпись и дата					Взам. инв.№	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН	
						Лист	
						17	

2.2.2. Описание границ территории объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области.

Граница территории объекта археологического наследия – «Славкино I. Одиночный курган» определена Д.В. Кутявиным на основании особенностей ландшафтно-топографической ситуации и проведена на расстоянии 25 м от края курганный насыпи.

Координаты поворотных точек

границы объекта археологического наследия «Славкино I. Одиночный курган»

Обозначение (номер) поворотной точки	Координаты поворотных точек во Всемирной геодезической системе координат (WGS-84)		МСК 63 (зона 2)	
	Северной широты	Восточной долготы	X	Y
1	54°15'56.388"	51°16'0.36"	506421.41	2250150.79
2	54°15'56.72"	51°16'1.727"	506431.42	2250175.65
3	54°15'56.388"	51°16'3.095"	506420.9	2250200.29
4	54°15'55.588"	51°16'3.662"	506396.03	2250210.29
5	54°15'54.786"	51°16'3.095"	506371.35	2250199.76
6	54°15'54.455"	51°16'1.727"	506361.39	2250174.89
7	54°15'54.788"	51°16'0.359"	506371.95	2250150.24
8	54°15'55.587"	51°15'59.792"	506396.76	2250140.25

Сведения о частях границы		
Обозначение части границы		Описание прохождения части границы
от точки	до точки	
1	2	Отрезок границы протяженностью 26.8м проходит в направлении СВ по пашне
2	3	Отрезок границы протяженностью 26.79м проходит в направлении ЮВ по пашне
3	4	Отрезок границы протяженностью 26.81м проходит в направлении ЮВ по пашне, через грунтовую дорогу
4	5	Отрезок границы протяженностью 26.84м проходит в направлении ЮЗ по пашне
5	6	Отрезок границы протяженностью 26.78м проходит в направлении ЮЗ по пашне
6	7	Отрезок границы протяженностью 26.83м проходит в направлении СЗ по пашне
7	8	Отрезок границы протяженностью 26.74м проходит в направлении СЗ по пашне
8	1	Отрезок границы протяженностью 26.81м проходит в направлении СВ по пашне, через грунтовую дорогу

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН			18

Общий периметр границы территории объекта археологического наследия составляет 214 м. Площадь территории объекта археологического наследия 3143 кв.м. Метод определения координат характерных (поворотных, угловых) точек границы территории объекта археологического наследия с помощью специального геодезического оборудования: тип аппаратура геодезическая спутниковая LeicaGS14, серия – 54602-13, свидетельство № Н021622, метод определения координат – спутниковый [Описание памятника, координаты характерных поворотных (угловых) точек, центра насыпи и иных пространственных данных границ территории объекта культурного наследия «Славкино I. Одиночный курган» приведены согласно сведений письма УГО ОКН Самарской области исх. № УГООКН/5919 от 16.11.2023 г.].

На момент обследования 2023 года по ОЛ № 5413-2023 от 09.11.2023 г. [А.Н. Мажиров. Документация содержащая результаты археологического исследования, в соответствии, с которым определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению в границах объекта: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район. \ Открытый лист № 5413-2023 от 09.11.2023 г.] состояние выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области не изменилось. В ходе обследования 2023 года проведена фотофиксация памятника.

Инв.№ подл.	Подпись и дата					Взам. инв.№	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН	
						Лист	
						19	

2.2.3. Правовой статус выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области.

Объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области выявлен в 2022 году Д.В. Кутявиным в ходе проведения охранно-разведочного археологического обследования земельного участка, отводимого под объект «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины №№ 323, 329». [Д.В. Кутявин «Технический отчет о проведении археологического обследования земельного участка, отводимого под объект «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины №№ 323, 329» \ 2022 г.].

Граница территории объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, определена Д.В. Кутявиным на основании особенностей ландшафтно-топографической ситуации и проведена на расстоянии 25 м от края курганной насыпи.

На основании приказа Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области № 138 от 29.06.2022 г. обнаруженный в ходе археологических полевых работ объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области включен в перечень выявленных объектов культурного наследия Самарской области [Приказ Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области № 138 от 29.06.2022 г.].

Текущий правовой статус – выявленный объект культурного (археологического) наследия.

В соответствии с пунктом 16, статьи 16.1 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							2024-06\06-ОКН	Лист
										20
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

культуры) народов Российской Федерации", объекты археологического наследия считаются выявленными объектами культурного наследия со дня их обнаружения лицом, получившим разрешение (открытый лист) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия.

Предмет охраны не определен и не утвержден.

В соответствии с пунктом 1 статьи 33 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия подлежат государственной охране в целях предотвращения их повреждения, разрушения или уничтожения, нарушения установленного порядка их использования, незаконного перемещения и предотвращения других действий, могущих причинить вред объектам культурного наследия, а также в целях их защиты от неблагоприятного воздействия окружающей среды и от иных негативных воздействий.

Статьей 5.1 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (ст. 5.1 Требования к осуществлению деятельности в границах территории объекта культурного наследия и особый режим использования земельного участка, водного объекта или его части, в границах которых располагается объект археологического наследия) предусматриваются особые режимы использования земельного участка, в границах которого располагается объект археологического наследия, а именно:

- в соответствии с п.п. 1 пункта 1 статьи 5.1 в границах территории объекта культурного наследия запрещается:

п.п. 1 - на территории памятника или ансамбля запрещаются строительство объектов капитального строительства и увеличение объемно-пространственных характеристик существующих на территории памятника или ансамбля объектов капитального строительства; проведение земляных,

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							2024-06\06-ОКН	Лист
										21
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

строительных, мелиоративных и иных работ, за исключением работ по сохранению объекта культурного наследия или его отдельных элементов, сохранению историко-градостроительной или природной среды объекта культурного наследия, работ по капитальному ремонту общего имущества в многоквартирных домах, являющихся объектами культурного наследия, включенными в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, или выявленными объектами культурного наследия, работ по капитальному ремонту общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территориях объектов культурного наследия и не являющихся объектами культурного наследия;

- в соответствии с п.п. 3 пункта 1 статьи 5.1 в границах территории объекта культурного наследия разрешается:

п.п. 3. на территории памятника, ансамбля или достопримечательного места разрешается ведение хозяйственной деятельности, не противоречащей требованиям обеспечения сохранности объекта культурного наследия и позволяющей обеспечить функционирование объекта культурного наследия в современных условиях.

- в соответствии с п. 5 статьи 5.1:

п. 5. Особый режим использования земельного участка, в границах которого располагается объект археологического наследия, включенный в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, либо выявленный объект археологического наследия, предусматривает возможность проведения археологических полевых работ в порядке, установленном настоящим Федеральным законом, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 настоящего Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ при условии обеспечения сохранности объекта археологического наследия, включенного в единый

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							Лист	
									22	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН	

государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, либо выявленного объекта археологического наследия, а также обеспечения доступа граждан к указанным объектам.

Инв.№ подл.	Подпись и дата					Взам. инв.№		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН		Лист
								23

2.2.4. Оценка воздействия проводимых работ по проекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, на выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области.

При определении степени воздействия на выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области, учитывались характерные черты памятника. Визуально фиксируется одна курганная насыпь, расположенная на распаханном поле. Насыпь округлой формы. Памятник представляет собой погребальное сооружение предварительно датируемое широким диапазоном от эпохи бронзы до периода нового времени. На территории самого памятника и прилегающей местности, на поверхности и в верхних слоях грунта могут находиться человеческие останки и останки животных, предметы вооружения, культуры и быта соответствующего периода.

При оценке воздействия проводимых работ на выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области учитывались:

- пространство в границах территории памятника;
- сокрытые под землей остатки элементы конструкций;
- связанные с окопами останки человека и животных;
- археологические предметы, антропологические, остеологические, палеоминералогические материалы на поверхности почвенного слоя в пределах территории памятника;
- рельеф местности в пределах границ территории памятника.

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН				24

Земельный участок под размещение проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район. представляет собой совокупность площадной части площадью – 0,47 Га, линейной части протяженностью 0,42 км с шириной полосы земельного отвода в 10-20 м и линейной части протяженностью 0,10 км с шириной полосы земельного отвода 8-26 м. Совокупная площадь единого землеотвода - 0,014 кв. км.

Выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области не входит в полосу отвода проектируемого объекта.

Землеотвод проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» в наиболее близких расстояниях располагается на расстоянии 5 метров к юго-востоку от ближайшей поворотной точки 3 границы территории памятника (ближайшее расстояние), а также на расстоянии 5,48 метров к западу от поворотной точки 8 границы территории памятника.

Территория памятника и территория землеотвода расположены в пределах одного пахотного поля и не разделены между собой какими-либо естественными преградами или искусственными сооружениями, в связи с чем указанное расстояние от землеотвода проектируемого объекта до границы памятника не гарантирует обеспечение сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган».

Таким образом, землеотвод проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, находится на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области.

Инв.№ подл.	Подпись и дата					Взам. инв.№	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН	Лист
							25

В соответствии с утвержденными проектными решениями, в районе расположения памятника, землеотвод проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» в наиболее близких расстояниях располагается на расстоянии 5 метров к юго-востоку от ближайшей поворотной точки 3 границы территории памятника (ближайшее расстояние), а также на расстоянии 5,48 метров к западу от поворотной точки 8 границы территории памятника.

Проектными решениями комплекс монтажных либо земляных работ, проезд техники предусмотрен исключительно в границах утвержденного землеотвода, координаты которого приведены в таблице выше, а также в письме заказчика работ – проектного института ООО «Волга-инжиниринг» исх. № 19П\24 от 07.02.2024 г. «О предоставлении сведений для ГИКЭ» (приложение 3). Соответственно территория объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области предусмотренными проектом монтажными работами не затрагивается (рис 9, 10).

Тем не менее, учитывая тот факт, землеотвод проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район., находится на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, а также на небольшом расстоянии от границы территории памятника (5,48 метров к западу от поворотной точки 8 и 5 метров к юго-востоку от поворотной точки 3), возможно случайное повреждение вышеуказанного объекта культурного наследия при производстве строительно-монтажных работ.

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							2024-06\06-ОКН	Лист
										26
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Предполагаемые угрозы: повреждение целостности грунтов в пределах территории памятника; повреждение работой землеройной техники; организация стоянки тяжелой специализированной техники; складирование строительных материалов или мусора, устройство резервов грунта в границах территории памятника; передвижение тяжелой землеройной техники в ходе выполнения строительных работ по проектируемому объекту; размещение площадок временных зданий и сооружений в границах территории памятника.

Во избежание нанесения ущерба объекту культурного (археологического) наследия при выполнении работ по проекту, требуется проведение ряда мероприятий по обеспечению физической сохранности вышеуказанного объекта культурного (археологического) наследия, проводимых до начала строительно-монтажных работ.

Инв.№ подл.	Подпись и дата					Взам. инв.№
						2024-06\06-ОКН Лист 27
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	

2.2.5. Перечень проводимых мероприятий по обеспечению физической сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области с учетом намечаемой хозяйственной деятельности.

Постоянно проводимые мероприятия: При проведении работ по проекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район в пределах границ территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области,

ЗАПРЕЩАЕТСЯ:

- проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ без согласования с государственным органом охраны объектов культурного наследия;
- нарушение дернового слоя и выемка грунта на участках, ранее не подвергавшихся перекопке и повреждению, за исключением деятельности, связанной с археологическими исследованиями, а также деятельности, направленной на сохранение и научное изучение объектов археологического наследия;
- проведение археологических исследований на территории объекта культурного (археологического) наследия без наличия у исследователя разрешения (открытого листа);
- применение металлодетекторов, георадаров и других средств приборного поиска, направленных на выявление и сбор археологического материала, за исключением деятельности, связанной с археологическими исследованиями, а также деятельности, направленной на сохранение и научное изучение объектов археологического наследия;

Изнв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№	разрешения (открытого листа);						Лист	
			- применение металлодетекторов, георадаров и других средств приборного поиска, направленных на выявление и сбор археологического материала, за исключением деятельности, связанной с археологическими исследованиями, а также деятельности, направленной на сохранение и научное изучение объектов археологического наследия;							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН				28

- размещение мусора (свалок), организация мест складирования строительных материалов, земельных отвалов, стоянок специализированной техники, на территории объекта археологического наследия.

- проведение работ, изменяющих внешний облик, целостность, структуру объекта культурного наследия либо ухудшающих условия, необходимые для сохранности объекта культурного наследия;

- движение транспортных средств;

- устройство резервов грунта;

- размещение площадок временных зданий и сооружений, подъездных путей.

- проведение работ, изменяющих внешний облик, целостность, структуру объекта культурного наследия либо ухудшающих условия, необходимые для сохранности объекта культурного наследия;

Мероприятия, проводимые до начала земляных, строительных и иных работ по проекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.:

1. Выполнение установки временного ограждения (мобильные секции ограждения, выполненные из трубы квадр. 20х20х2 соединяемой посредством сварки, полотно ограждения изготавливаются из сетки рабицы 50х50х17, без козырька, на лежнях, высота не менее 1.5 м.) по всему периметру границ территории памятника в проекции поворотных точек 1,2,3,4,5,6,7,8,1 границ его территории согласно прилагаемой схеме (рис. 9-10), на расстоянии не менее 4-х метров во внешнюю сторону от границы территории памятника, для исключения возможных факторов повреждения памятника:

- наезда специализированной техники;

- складирования строительных материалов, мусора;

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							2024-06\06-ОКН	Лист
										29
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

- устройства резервов грунта;
- размещения площадок временных зданий и сооружений;
- подъездных путей;
- стоянок специализированной техники.

Координаты характерных (поворотных)
расположения временного защитного ограждения (мобильные секции
ограждения) на расстоянии 4-х метров от границ территории выявленного объекта
культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган»
расположенного на территории Сергиевского района Самарской области

N	координаты поворотных точек МСК 63 (зона 2)		координаты поворотных точек WGS 84	
	х	у	широта	долгота
1	506423.90	2250147.83	54°15'56.487"	51°16'0.191"
2	506435.13	2250175.75	54°15'56.860"	51°16'1.727"
3	506423.29	2250203.45	54°15'56.487"	51°16'3.264"
4	506395.38	2250214.68	54°15'55.588"	51°16'3.901"
5	506367.64	2250202.85	54°15'54.687"	51°16'3.264"
6	506356.44	2250174.90	54°15'54.315"	51°16'1.727"
7	506368.31	2250147.21	54°15'54.689"	51°16'0.190"
8	506396.20	2250135.98	54°15'55.587"	51°15'59.553"

Общая протяженность ограждения составляет– 241 метр.

Характеристики (описание) защитного ограждения: защитное ограждение представляет собой - мобильные секции ограждения, выполненные из трубы квадр. 20х20х2 соединяемой посредством сварки, полотно ограждения изготавливаются из сетки рабицы 50х50х17, без козырька, на лежнях, высота не менее 1.5 м. (рис. 11)

2. Заказчику работ ООО "Волга-инжиниринг", а так же организации выполняющей функции заказчика строительно-монтажных работ по рассматриваемому проектируемому объекту, до начала строительных и

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							2024-06\06-ОКН	Лист
										30
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

монтажных работ надлежит обеспечить письменное информирование подрядных строительных организаций и их персонала:

- о точном месторасположении данного объекта культурного наследия;
- о координатах поворотных точек его границ территории;
- о необходимости возведения мобильных секций ограждения до начала строительно-монтажных работ по проектируемому объекту;
- о необходимости проведения по указанным выше вопросам инструктажа персонала (сотрудников), непосредственно задействованных в выполнении строительно-монтажных работ (с отражением проведенного инструктажа в соответствующих журналах работ и подписями об ознакомлении ответственных за проведение работ лиц).

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							2024-06\06-ОКН	Лист
										31
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

3. Заключение

В результате проведения в 2023 году археологической разведки по открытому листу № 5413-2023 от 09.11.2023 г., установлено, что землеотвод проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район., находится на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области.

В ходе оценки воздействия антропогенного фактора на памятник, установлено, что выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области не входит в полосу отвода проектируемого объекта. В соответствии с утвержденными проектными решениями, в районе расположения памятника, землеотвод проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» в наиболее близких расстояниях располагается на расстоянии 5 метров к юго-востоку от ближайшей поворотной точки 3 границы территории памятника (ближайшее расстояние), а также на расстоянии 5,48 метров к западу от поворотной точки 8 границы территории памятника.

Таким образом, землеотвод проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, находится на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области.

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							2024-06\06-ОКН		Лист
											32
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			

Проектными решениями комплекс монтажных либо земляных работ, проезд техники при производстве строительно-монтажных работ по проектируемому объекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, предусмотрен исключительно в границах утвержденного землеотвода, координаты которого приведены в таблице в данном проекте, а также в письме заказчика работ – проектного института ООО «Волга-инжиниринг» исх. № 19П/24 от 07.02.2024 г. «О предоставлении сведений для ГИКЭ» (приложение 3). Соответственно территория объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, предусмотренными проектом монтажными работами не затрагивается (рис 9, 10).

Тем не менее, территория памятника и территория землеотвода проектируемого объекта расположены в пределах одного пахотного поля и не разделены между собой какими-либо естественными преградами или искусственными сооружениями, в связи с чем указанное расстояние от землеотвода проектируемого объекта до границы памятника не гарантирует обеспечение сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган».

Учитывая тот факт, землеотвод проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район., находится на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, а также на небольшом расстоянии от границы территории памятника (5,48 метров к западу от поворотной точки 8 и 5 метров к юго-востоку от поворотной точки 3), возможно случайное повреждение

Инв.№ подл.	Подпись и дата					Взам. инв.№	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН	Лист
							33

Соответственно строительно-монтажные работы по проектируемому объекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, угрожают сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области.

Данная документация разработана в целях обеспечения физической сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» на территории Сергиевского района Самарской области - расположенного на территории непосредственно связанной с территорией землеотвода проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.

Обеспечение сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, при проведении работ по проекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, достигается путем соблюдения мероприятий, предусмотренных данной документацией. При этом мероприятия, предусмотренные данной документацией должны быть предприняты застройщиком до начала реконструкции, монтажа\демонтажа либо строительных работ.

В связи с изложенным настоящей документацией рекомендуется:

1. Для обеспечения физической сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенный на территории Сергиевского района Самарской области.

1.1 Запрещается:

Формат А4

- проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ без согласования с государственным органом охраны объектов культурного наследия;
- нарушение дернового слоя и выемка грунта на участках, ранее не подвергавшихся перекопке и повреждению, за исключением деятельности, связанной с археологическими исследованиями, а также деятельности, направленной на сохранение и научное изучение объектов археологического наследия;
- проведение археологических исследований на территории объекта культурного (археологического) наследия без наличия у исследователя разрешения (открытого листа);
- применение металлодетекторов, георадаров и других средств приборного поиска, направленных на выявление и сбор археологического материала, за исключением деятельности, связанной с археологическими исследованиями, а также деятельности, направленной на сохранение и научное изучение объектов археологического наследия;
- размещение мусора (свалок), организация мест складирования строительных материалов, земельных отвалов, стоянок специализированной техники, на территории объекта археологического наследия.
- проведение работ, изменяющих внешний облик, целостность, структуру объекта культурного наследия либо ухудшающих условия, необходимые для сохранности объекта культурного наследия;
- движение транспортных средств;
- устройство резервов грунта;
- размещение площадок временных зданий и сооружений, подъездных путей.

Инв.№ подл.	Взам. инв.№					Лист 35
	Подпись и дата					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН

- проведение работ, изменяющих внешний облик, целостность, структуру объекта культурного наследия либо ухудшающих условия, необходимые для сохранности объекта культурного наследия;

1.2 До начала земляных, строительных и иных работ по проекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, обеспечить установку предусмотренных данным проектом мобильных секций временного ограждения (мобильные секции ограждения, выполненные из трубы квадр. 20х20х2 соединяемой посредством сварки, полотно ограждения изготавливаются из сетки рабицы 50х50х17, без козырька, на лежнях, высота не менее 1.5 м.) по всему периметру границ территории памятника в проекции поворотных точек 1,2,3,4,5,6,7,8,1 границ его территории согласно прилагаемой схеме (рис. 9-10), на расстоянии не менее 4-х метров во внешнюю сторону от границы территории памятника, для исключения возможных факторов повреждения памятника.

1.2 До начала земляных, строительных и иных работ по проекту, заказчику работ ООО "Волга-инжиниринг", а так же организации выполняющей функции заказчика строительно-монтажных работ по рассматриваемому проектируемому объекту, до начала строительных и монтажных работ надлежит обеспечить письменное информирование подрядных строительных организаций и их персонала:

- о точном месторасположении данного объекта культурного наследия;
- о координатах поворотных точек его границ территории;
- о необходимости возведения мобильных секций ограждения до начала строительно-монтажных работ по проектируемому объекту;
- о необходимости проведения по указанным выше вопросам инструктажа персонала (сотрудников), непосредственно задействованных в выполнении строительно-монтажных работ (с отражением проведенного инструктажа в

Инв.№ подл.	Подпись и дата		Взам. инв.№		2024-06\06-ОКН Лист 36					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата					

соответствующих журналах работ и подписями об ознакомлении ответственных за проведение работ лиц).

2. Обеспечение сохранности выявленного объекта культурного наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области достигается путем соблюдения мероприятий, предусмотренных данной документацией.

Таким образом заказчик работ ООО "Волга-инжиниринг" (либо иное юридическое лицо, осуществляющее хозяйственную деятельность в районе расположения памятника) обязано соблюдать данные мероприятия.

Административный контроль за выполнением норм действующего законодательства и требований, содержащихся в настоящем документе, осуществляет Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области.

Главный инженер проекта
Витик А.А.

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							2024-06\06-ОКН	Лист
										37
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

ПРИЛОЖЕНИЯ

к «ПРОЕКТУ по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории объекта культурного наследия, отводимых по объекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район»

Инв.№ подл.	Подпись и дата		Взам. инв.№								
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН					Лист
											38

Приложение 1. Копия письма УГО ОКН СО исх. № УГООКН/5919 от 16.11.2023 с приложением (на 8 листах), со сведениями о выявленном объекте культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области.



**УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Волжский проспект, д.19, г. Самара, 443071

Тел. (846) 214-71-71

email: ugookn@samregion.ru;

<http://nasledie.samregion.ru>

ОКПО 43910132; ОГРН 1156313037000;

ИНН/КПП 6311159468/631701001

16.11.2023 № УГООКН/5919

на № 481 от 08.11.2023

Директору
ООО «НПП Археобюро»

Ю.А.Цепунову

пер. Саратовский, д. 5, офис 101,
г. Оренбург, 460006

E-mail: arhbr156@gmail.com

О предоставлении информации

Уважаемый Юрий Александрович!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев Ваш запрос от 08.11.2023 № 481, сообщает следующее.

В соответствии с данными государственного учета объектов культурного наследия Самарской области в районе планируемого проведения работ по объекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 426», расположенному на территории Сергиевского района Самарской области (согласно приложенным KMZ файлу и ситуационному плану), находится выявленный объект археологического наследия одиночный курган Славкино I.

Имеющаяся в распоряжении информация об указанном объекте археологического наследия представлена в Приложении.

В соответствии с пунктом 1 статьи 33 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН				39

наследия подлежат государственной охране в целях предотвращения их повреждения, разрушения или уничтожения, нарушения установленного порядка их использования, незаконного перемещения и предотвращения других действий, могущих причинить вред объектам культурного наследия, а также в целях их защиты от неблагоприятного воздействия окружающей среды и от иных негативных воздействий.

Кроме этого, на земельном участке, отводимом для проведения работ по объекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 426», расположенному на территории Сергиевского района Самарской области (согласно приложенным KMZ файлу и ситуационному плану), могут находиться ранее не выявленные объекты археологического наследия.

В связи с чем, согласно статье 31 Федерального закона № 73-ФЗ до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект культурного наследия, включенный в реестр, выявленный объект культурного наследия либо объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов необходимо провести историко-культурную экспертизу. Заказчик работ, подлежащих историко-культурной экспертизе, оплачивает ее проведение.

Как установлено статьей 32 Федерального закона № 73-ФЗ единственным основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, является заключение историко-культурной экспертизы.

С учетом изложенного, в соответствии с Федеральным законом № 73-ФЗ для получения заключения о возможности проведения работ по объекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 426», расположенному на территории Сергиевского района Самарской области (согласно приложенным KMZ файлу и ситуационному плану), в адрес Управления необходимо представить результаты проведенных археологических полевых работ на земельном участке, предполагаемом к хозяйственному освоению, и заключение

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН				40

По результатам рассмотрения отчета о проведенных археологических полевых работах и заключения историко-культурной экспертизы Управлением будет принято соответствующее решение.

Также сообщаем, что на земельном участке, отводимом для проведения работ по объекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 426», расположенному на территории Сергиевского района Самарской области (согласно приложенным KMZ файлу и ситуационному плану), объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов (памятников истории и культуры) Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия (памятники архитектуры, истории и культуры) отсутствуют. Указанные земельные участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Приложение: на 5 л. в 1 экз.

Врио руководителя



Документ подписан
электронной подписью

Сертификат c3314336521804b755ef1278533d276b
Владелец Стафеев Иван Сергеевич
Действителен с 02.03.2023 по 25.05.2024

И.С.Стафеев

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН	Лист 41

ПРИЛОЖЕНИЕ

Информация о выявленном объекте археологического наследия: «Славкино I. Одиночный курган», расположенном на территории муниципального района Сергиевский Самарской области

1. Общая характеристика ОАН

Объект археологического наследия одиночный курган Славкино I, был выявлен впервые в 2022 году Д.В. Кутявиным в ходе проведения охранно-разведочного археологического обследования земельного участка, отводимого под объект «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины №№ 323, 329».

Насыпь округлая в плане, имеет форму сильно уплощенного купола.

Размеры курганной насыпи: диаметр – 20 м, наибольшая высота сохранившейся части насыпи 0,6 м.

Координаты: WGS-84 N54°15'55.5870" E51°16'01.7280" МСК63 X506396.401 Y2250175.279

Культурно-хронологическая принадлежность: эпоха бронзы - средневековье.

2. Методы и приемы, использовавшиеся при определении границ ОАН; обоснование их выбора для данного объекта

При определении границ ОАН проводился осмотр местности. Шурфовка не осуществлялась.

Фиксация пространственных объектов, характерных точек производилась приемником Leica GS14. В качестве базовой станции использовался приемник Leica GR10. Фиксация проводилась в МСК63, зона 2 поправка не превышала 1,5 см в плане и 2 см по высоте.

Каждая точка кодировалась, рельеф снимался с частотой шага в 2-8 м, особое внимание уделялось характерным перепадам.

Обработка данных произведена в ПО QGIS 3.2 От края насыпи кургана была выстроена буферная зона в 25 м являющаяся границей территории объекта археологического наследия.

3. Критерии и обоснование определения границ ОАН

Объект археологического наследия – одиночный курган Славкино I выражен в рельефе местности, подъемный материал не обнаружен, в связи с этим граница территории объекта определена на расстоянии 25 м от насыпи крайних курганов (в соответствии с п. 7.2 Отчета о выполнении Государственного контракта № 2023-01-41/05-11 от 27 июня 2011 г. по разработке методики определения границ территории объектов археологического наследия).

4. Информация о полевых работах, проведенных на ОАН в рамках работы по определению границ его территории, описание полученных результатов

Полевые работы, помимо визуального осмотра на ОАН, в рамках работы по определению границ его территории, не проводились.

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№	территории объекта определена на расстоянии 25 м от полы насыпи крайних курганов (в соответствии с п. 7.2 Отчета о выполнении Государственного контракта № 2023-01-41/05-11 от 27 июня 2011 г. по разработке методики определения границ территории объектов археологического наследия).								
			4. Информация о полевых работах, проведенных на ОАН в рамках работы по определению границ его территории, описание полученных результатов								
			Полевые работы, помимо визуального осмотра на ОАН, в рамках работы по определению границ его территории, не проводились.								
							2024-06\06-ОКН				Лист
											42
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата						

5. Описание пространственного положения ОАН

Объект археологического наследия одиночный курган Славкино I расположен на второй надпойменной террасе левого берега р. Кондурча, в 1,85 км востоку от восточной окраины с. Славкино, в 1,9 км к запад-северо-западу от северо-западной окраины пос. Шаровка в Сергиевском муниципальном районе Самарской области.

Объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 63:31:0000000:4752, (категория – земли сельскохозяйственного назначения – для ведения сельскохозяйственного производства). Через северную часть насыпи кургана проходит ВЛ, через северную часть территории памятника проходит грунтовая дорога. В 45 м к юго-западу расположена площадка нефтяных скважин.

Координаты поворотных точек границы объекта археологического наследия

Обозначение (номер) поворотной точки	Координаты поворотных точек во Всемирной геодезической системе координат (WGS-84)		МСК63	
	Северной широты	Восточной долготы	X	Y
1	54°15'56.388"	51°16'0.36"	506421.41	2250150.79
2	54°15'56.72"	51°16'1.727"	506431.42	2250175.65
3	54°15'56.388"	51°16'3.095"	506420.9	2250200.29
4	54°15'55.588"	51°16'3.662"	506396.03	2250210.29
5	54°15'54.786"	51°16'3.095"	506371.35	2250199.76
6	54°15'54.455"	51°16'1.727"	506361.39	2250174.89
7	54°15'54.788"	51°16'0.359"	506371.95	2250150.24
8	54°15'55.587"	51°15'59.792"	506396.76	2250140.25

Сведения о частях границы		
Обозначение части границы		Описание прохождения части границы
от точки	до точки	
1	2	Отрезок границы протяженностью 26.8м проходит в направлении СВ по пашне
2	3	Отрезок границы протяженностью 26.79м проходит в направлении ЮВ по пашне
3	4	Отрезок границы протяженностью 26.81м проходит в направлении ЮВ по пашне, через грунтовую дорогу
4	5	Отрезок границы протяженностью 26.84м проходит в направлении ЮЗ по пашне
5	6	Отрезок границы протяженностью 26.78м проходит в направлении ЮЗ по пашне
6	7	Отрезок границы протяженностью 26.83м проходит в направлении СЗ по пашне
7	8	Отрезок границы протяженностью 26.74м проходит в направлении СЗ по пашне
8	1	Отрезок границы протяженностью 26.81м проходит в направлении СВ по пашне, через грунтовую дорогу

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН			43

Общий периметр границы территории объекта археологического наследия составляет 214 м Протяженность объекта археологического наследия по линии С-Ю — 70 м, по линии З-В – 70 м. Площадь территории объекта археологического наследия 3452,888 кв.м.

Метод определения координат характерных (поворотных, угловых) точек границы территории объекта археологического наследия с помощью специального геодезического оборудования: тип аппарата геодезическая спутниковая LeicaGS14, серия - 54602-13, свидетельство № Н021622, метод определения координат – спутниковый.

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН				44

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

2024-06\06-ОКН

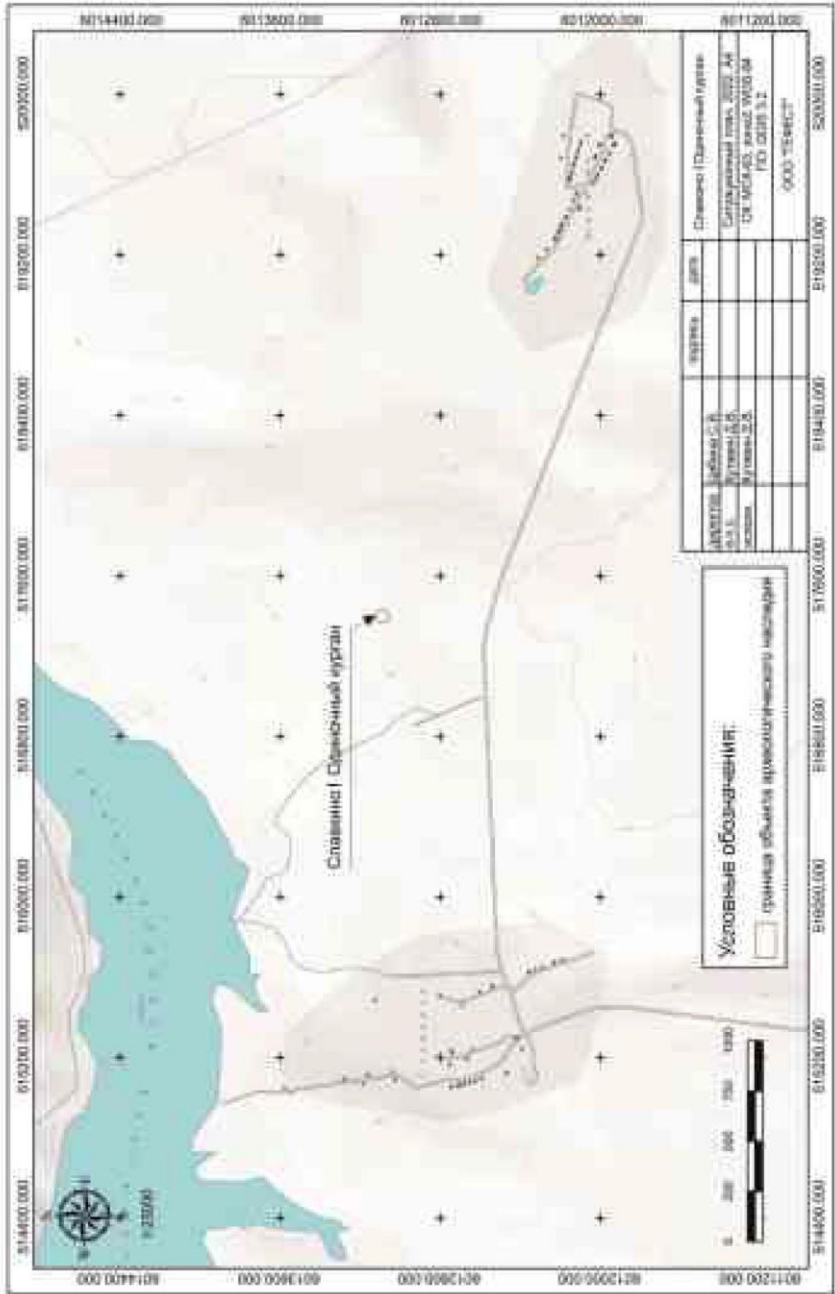


Рис. 1.Сергиевский район. «Славкино I. Одиночный курган». Ситуационный план.

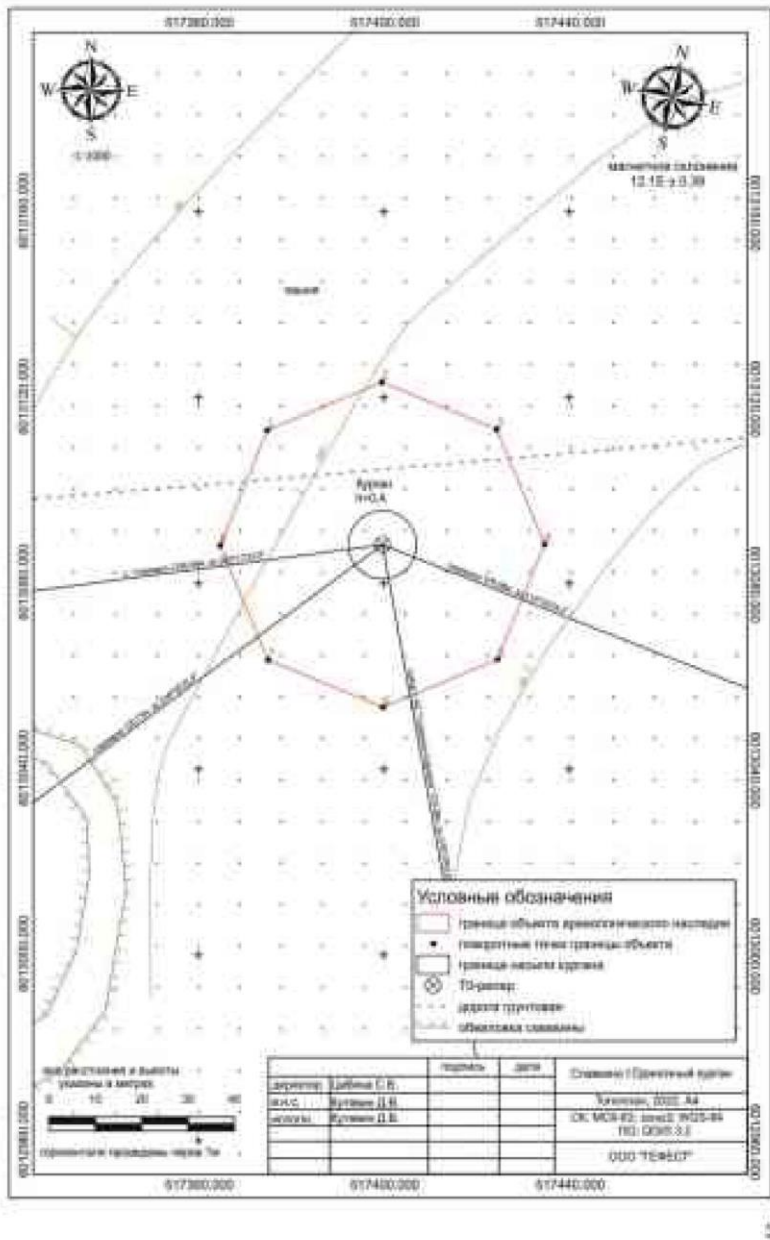


Рис. 2. Топографический план с отображением границ территории выявленного объекта археологического наследия: «Славкино I. Одиночный курган».

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2024-06\06-ОКН
						Лист 46



Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ – «Документация, содержащая результаты археологического исследования, в соответствии, с которым определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению в границах объекта: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения.

Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район» от 17.03.2024, подготовленный экспертом Лыловой Е.В. (далее – Акт), приложения к Акту и Ваше обращение, направленные письмом от 20.03.2024 № 64-2024 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии с Актом, земельные участки, отводимые под проектируемый объект «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» в Сергиевском районе Самарской области, непосредственно связаны с земельными участками в границах территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия «Славкино I. Одиночный курган».

В связи с этим, в Акте указано на невозможность проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на вышеназванных земельных участках (отрицательное заключение) и на необходимость разработки раздела об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия «Славкино I. Одиночный курган».

Согласно статье 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) изыскательские, проектные, земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные работы, указанные в статье 30 Федерального закона № 73-ФЗ работы по использованию лесов и иные работы в границах территории объекта культурного наследия, включенного в реестр, а также на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия, проводятся при условии соблюдения установленных статьей 5.1 Федерального закона № 73-ФЗ требований к осуществлению деятельности в границах территории объекта культурного наследия, особого режима использования земельного участка, в границах которого располагается объект археологического наследия, и при условии реализации согласованных соответствующим органом охраны объектов

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							2024-06\06-ОКН	Лист	
											48
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			

культурного наследия, определенным пунктом 2 статьи 45 Федерального закона № 73-ФЗ, обязательных разделов об обеспечении сохранности указанного объекта культурного наследия в проектах проведения таких работ или проектов обеспечения сохранности указанных объектов культурного наследия либо плана проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанные объекты культурного наследия.

Дополнительно сообщаем, что в соответствии с данными государственного учета культурного наследия Самарской области, зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия на испрашиваемых земельных участках отсутствуют.

В соответствии со статьей 32 Федерального закона № 73-ФЗ, заключение историко-культурной экспертизы является основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ.

Управление согласно с выводами государственной историко-культурной экспертизы и считает возможным проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на земельных участках, отводимых под объект «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» в Сергиевском районе Самарской области, только при условии соблюдения вышеперечисленных требований Федерального закона № 73-ФЗ и реализации согласованного Управлением раздела об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия «Славкино I. Одиночный курган».

И.о. руководителя



О.Н. Глаженкова

Объедков А.С. +7(846)214-71-81

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№							Лист	
										2024-06\06-ОКН
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				49	

ВОЛГА
ИНЖИНИРИНГ

Юридический адрес: 443090, г. Самара,
ул. Ставропольская д.3 офис 900
Тел.: +7 (846) 321-05-75
E-mail: Volga.engineering@gmail.com

N	координаты поворотных точек МСК-63 (зона 2)		координаты поворотных точек WGS 84	
	х	у	широта	долгота
1	2250077.9201	506423.2491	54.265678171	51.265646976
2	2250075.9603	506449.1563	54.265910707	51.265612575
3	2250133.2054	506455.8736	54.265976642	51.266489947
4	2250125.6315	506520.4296	54.266555818	51.266362947
5	2250194.0046	506528.4512	54.266634549	51.267410892
6	2250197.0774	506502.2599	54.266399569	51.267462411
7	2250214.3826	506504.3882	54.266420375	51.267727629
8	2250222.5011	506427.8450	54.265733568	51.267864962
9	2250486.9393	506446.9104	54.265930539	51.271919903
10	2250544.4450	506451.8654	54.265980622	51.272801577
11	2250544.8720	506442.3036	54.265894769	51.272809711
12	2250490.1866	506437.0539	54.265842312	51.271971369
13	2250483.4687	506425.5749	54.265738543	51.271870176
14	2250218.5762	506405.9257	54.265536282	51.26780838
15	2250206.8007	506417.6433	54.265640394	51.267625721
16	2250204.2229	506424.0519	54.265697712	51.267585095
17	2250197.1952	506458.3454	54.26600509	51.267471535



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

50

Формат А4

18	2250137.5712	506451.5114	54.265937882	51.266557673
19	2250139.9950	506430.3646	54.265748154	51.266598395
20	2250132.7586	506429.5346	54.265739992	51.266487483
21	2250135.1968	506390.3571	54.265388293	51.266531434
22	2250127.2077	506389.9342	54.265383714	51.266408904
23	2250124.7948	506428.6224	54.26573102	51.266365422

С уважением, директор
ООО «Волга-инжиниринг»



Терентьев М.С.

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв.№	ИНН/КПП 6312037840/631601001, ОГРН 1036300558282					
						2024-06\06-ОКН		Лист
								51
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			

«Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения.
Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.

«ПРОЕКТ по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории объекта культурного наследия, отводимых по объекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район.

Альбом иллюстраций

2024-06\06-ОКН

Инв. №подл.		Взам. инв. №						2024-06\06-ОКН-АИ		
		Подпись и дата								
Изм.		Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата				
Разраб.						06.24	Стадия	Лист	Листов	
Нач.						06.24	П	1		
						06.24	ООО «СПК»			
Н. контр.						06.24				
ГИП		Витик				06.24				
Проект по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган»										



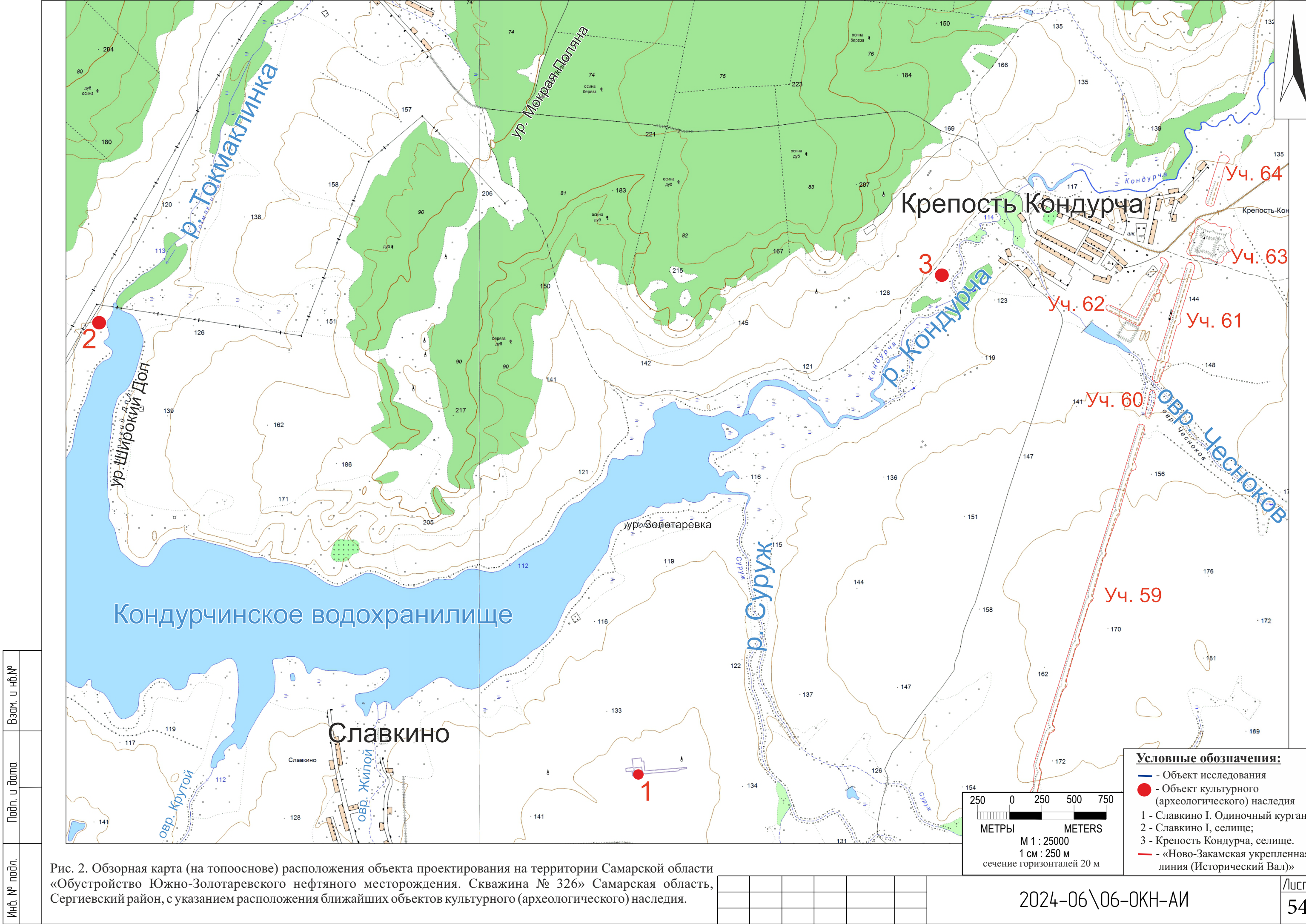
■ -район проведения работ

0 30 KM

Масштаб 1:3 000 000

Рис. 1. Карта административного деления Самарской области с указанием административного района расположения проектируемого объекта.

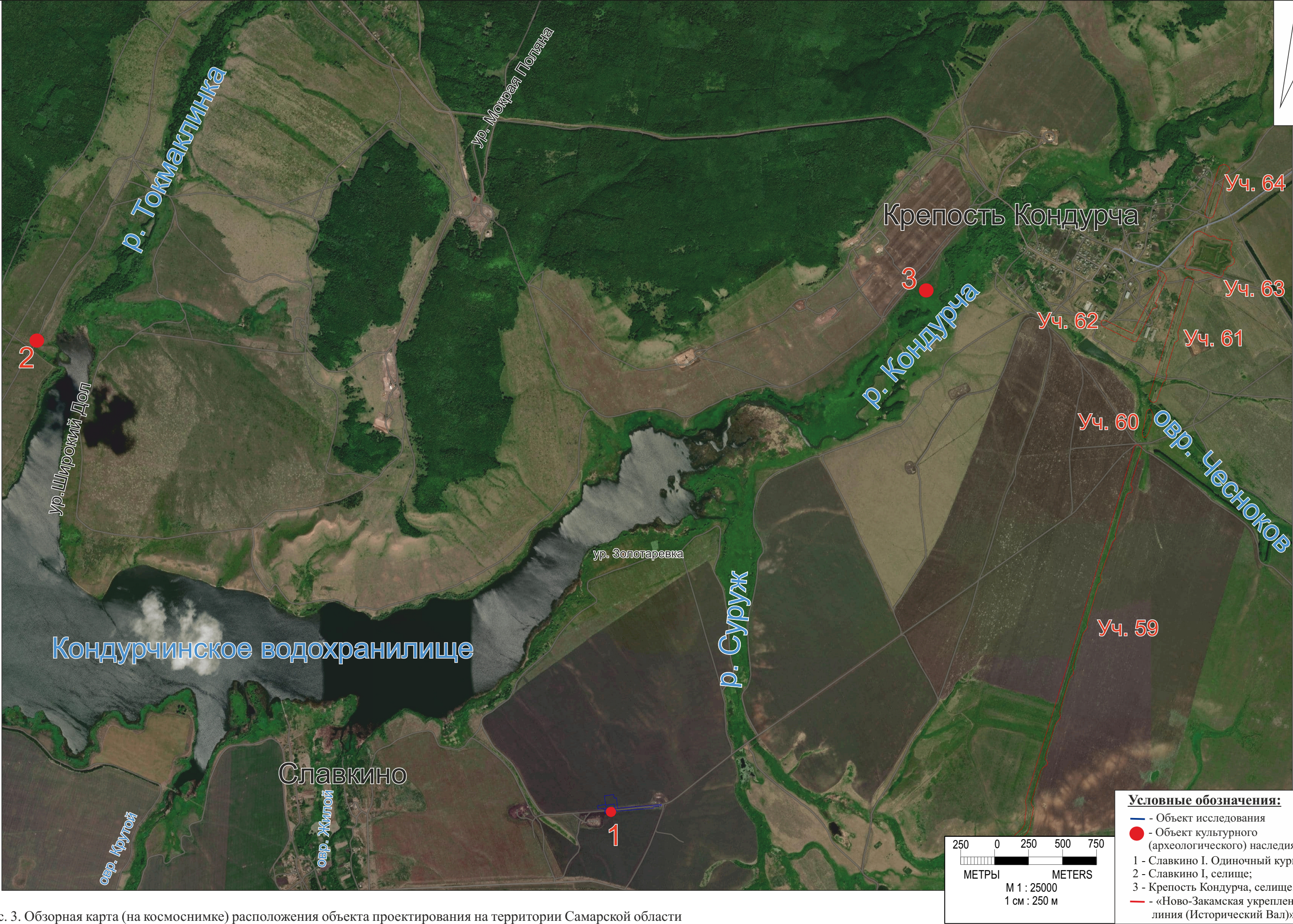
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. и №.№	-район проведения работ 050 KM Масштаб 1:3 000 000				
			Рис. 1. Карта административного деления Самарской области с указанием административного района расположения проектируемого объекта.				
						2024-06\06-ОКН-АИ	Лист
							53



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. и № №

Рис. 3. Обзорная карта (на космоснимке) расположения объекта проектирования на территории Самарской области «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район, с указанием расположения ближайших объектов культурного (археологического) наследия.

2024-06\06-ОКН-АИ



Инв. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. и №.№	

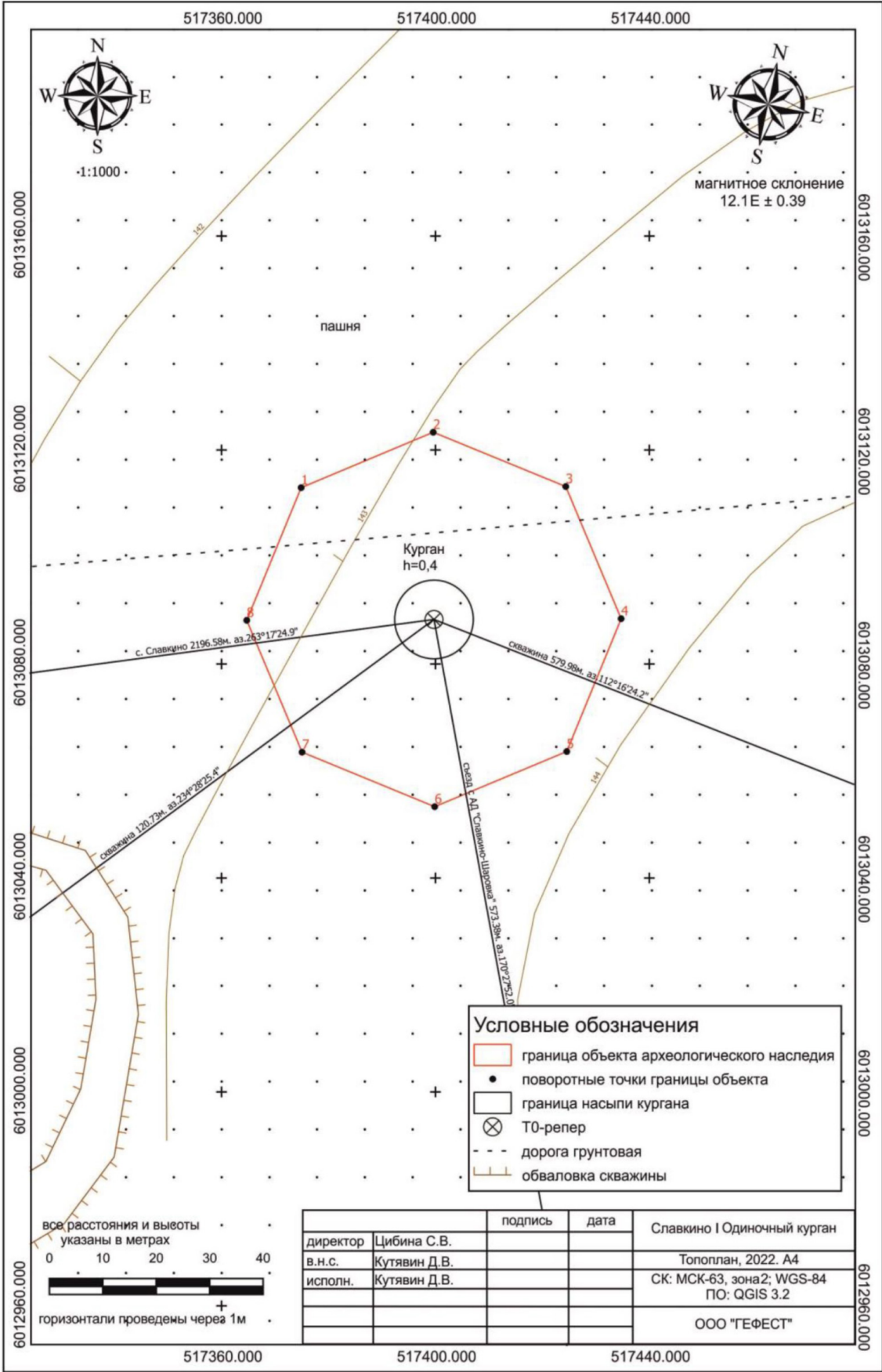


Рис. 4. Топографический план 2022 года, с отображением границ территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия «Славкино I. Одиночный курган»



Рис. 5. Выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган». Фотофиксация 2023 года. Вид с севера.



Рис. 6. Выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган». Фотофиксация 2023 года. Вид с запада.

Инв. № подл.	Взам. и нб. №					
	Подп. и дата					

2024-06\06-ОКН-АИ



Рис. 7. Выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган». Фотофиксация 2023 года. Вид с востока.



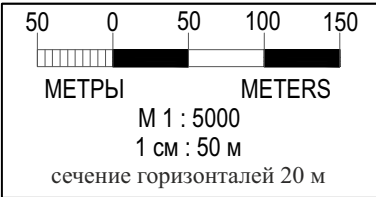
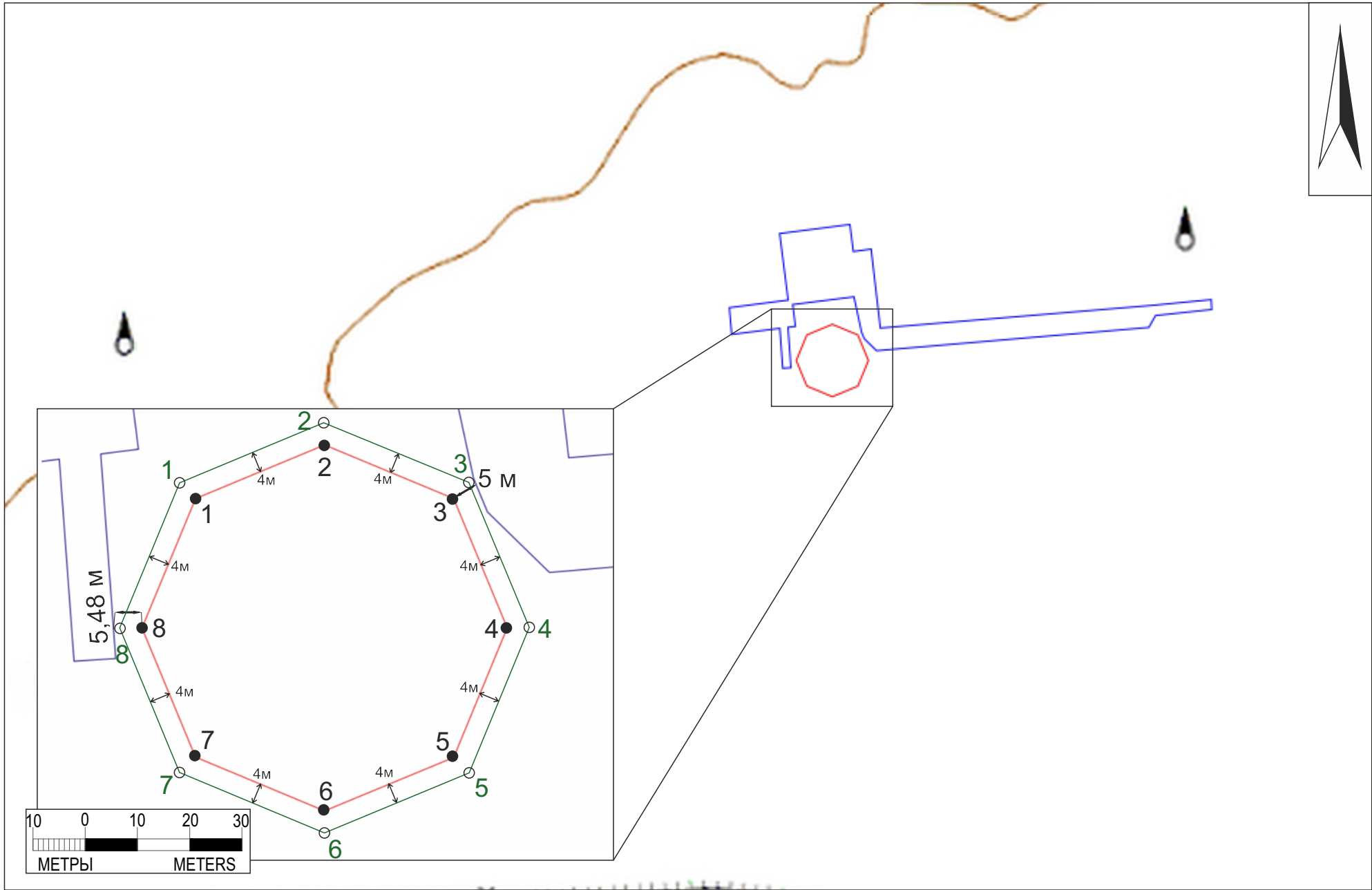
Рис. 8. Выявленный объект культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган». Фотофиксация 2023 года. Вид с востока.

Инв. № подл.	Взам. и №					
	Подп. и дата					

2024-06\06-ОКН-АИ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. и №.№

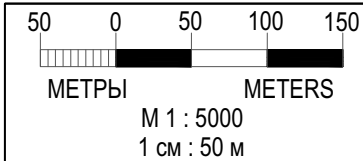
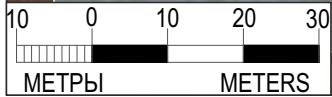
Рис. 9. Ситуационная карта расположения землеотвода проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район с указанием расположения границ территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» и указанием расстояния от границы землеотвода до границы территории памятника, а также указанием расположения ограждения.



Условные обозначения:

- объект исследования
- ограждение
- объект культурного (археологического) наследия «Славкино I. Одиночный курган»

2024-06\06-ОКН-АИ



- Условные обозначения:**
- объект исследования
 - ограждение
 - объект культурного (археологического) наследия «Славкино I. Одиночный курган»

Рис. 10. Ситуационная карта расположения землеотвода проектируемого объекта «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» Самарская область, Сергиевский район с указанием расположения границ территории выявленного объекта культурного (археологического) наследия: «Славкино I. Одиночный курган» (на космоснимке \ скриншот космоснимка от 8.8.2016 г. \ источник GoogleEarth) и указанием расстояния от границы землеотвода до границы территории памятника, а также указанием расположения ограждения.

2024-06\06-ОКН-АИ

Мобильная секция ограждения

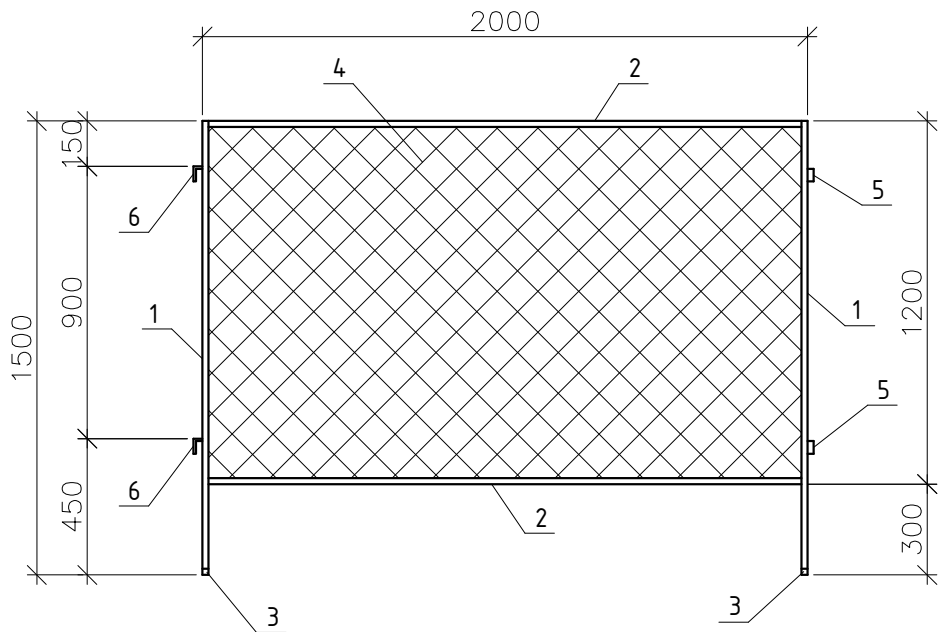
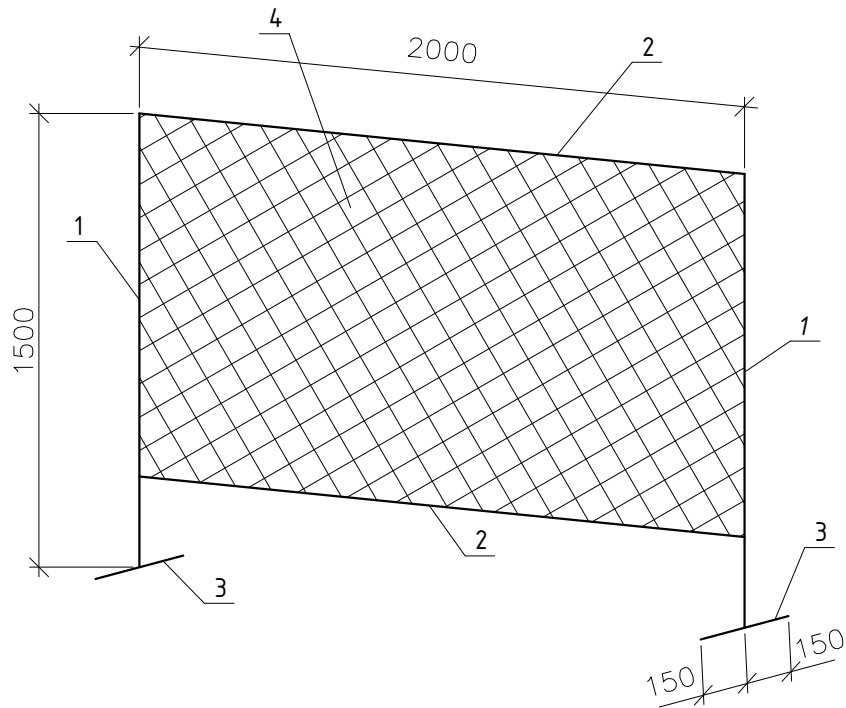


Схема секции



Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме- чание
	Завод "RABITZ"	Мобильная секция ограждения			
1	ГОСТ 8639-82	Труба квадратная 20x20x2, L=1480	2	1.159	3.182
2	ГОСТ 8639-82	Труба квадратная 20x20x2, L=1960	2	2.107	4.214
3	ГОСТ 8639-82	Труба квадратная 20x20x2, L=300	2	0.323	0.646
4	ГОСТ 5336-80	Сетка рабица 50x50x1,7	2.3 7		м ²
5	ГОСТ 10704-91	Труба $\varnothing 20 \times 2$, L=50	2	0.044	0.088
6	ГОСТ 2590-88	Круг $\varnothing 12$, L=80	2	0.071	0.142
	ГОСТ 19903-2015	Заглушки - лист 20x20x3	6	0.009	0.054

1. Сварку ограждения производить по ГОСТ 5264-80 электродами типа Э -42 по ГОСТ 9467-79.
2. Все металлоконструкции после сварки очистить от грязи , налета, покрыть грунтовкой марки ГФ -021 ГОСТ 25129-2020 и окрасить эмалью ПФ -115 ГОСТ 6465-76* за два раза .
3. Спецификация дана на одну секцию . Количество секций - 124
4. Цвет покраски согласовать с заказчиком

						2024-06\06-ОКН-АИ		
						Рис. 11. Схема мобильной секции временного ограждения (на период строительства)		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Разраб.						Стадия	Лист	Листов
Н. Контр.						п	61	61
ГИП						Мобильная секция ограждения		
Витик						ООО «СПК»		



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
И ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013, г. Самара, ул. Дачная 4 б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

13 ФЕВ 2024 № МЛХ-05-02/3014
На № МЛХ/986 от 18.01.2024

Директору
ООО «Волга-инжиниринг»
Терентьеву М.С.
ул. Ставропольская, д. 3, оф. 900,
г. Самара, 443090

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (далее – министерство), рассмотрев Ваше заявление о предоставлении информации о принадлежности земельного участка объекта: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326». Заказчик: АО «Самараинвестнефть». Место расположения объекта: Самарская область, Сергиевский район. Ближайшие населенные пункты:

- с. Крепость-Кондурча, расположено в 5,0 км к северо-востоку;
- с. Шаровка, расположено в 2,1 км к юго-востоку;
- с. Славкино, расположено в 1,8 км к западу;
- с. Кутузовский, расположено в 6,4 км к юго-западу.

Объект проектирования - площадки скважин (площадные объекты), к зонам с особыми условиями использования территории, сообщает, что данный участок, согласно представленному каталогу координат в формате mif mid, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре, к землям лесного фонда, защитным лесам не относится, особо защитные участки лесов на данной территории не выделены, особо охраняемые природные территории регионального значения отсутствуют.

На основании предоставленных материалов, в соответствии с положениями Водного кодекса Российской Федерации, по данным картографической основы программы ГИС ИнГео, испрашиваемый земельный участок находится вне береговой полосы, вне прибрежной защитной полосы, вне водоохранной зоны водных объектов. Также сообщаем, что на испрашиваемом участке поверхностные водные объекты отсутствуют.

Вместе с тем, согласно представленному картографическому материалу, в границах размещения проектируемых объектов отсутствуют участки недр местного значения, содержащие подземные воды, право пользования, которыми предоставлено министерством, а также водозаборы централизованного водоснабжения хозяйственно-питьевого назначения, зоны санитарной охраны которых установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации и Самарской области.

Для получения информации о водозаборах подземных вод, с объемом добычи более 500 куб. м/сут., заявителю рекомендуется обратиться в орган, осуществляющий на территории Самарской области функции Федерального агентства по недропользованию – отдел геологии и лицензирования по Самарской области Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (443010, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 21, тел. 88463322160, начальник – Миронова Ольга Александровна).

При обращении в отдел геологии и лицензирования по Самарской области, к заявлению о предоставлении государственной услуги рекомендуется приложить данный ответ министерства.

Руководитель управления
лесного планирования и
организации лесопользования
департамента лесного хозяйства

Е.В. Ефремова



**ДЕПАРТАМЕНТ
ВЕТЕРИНАРИИ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443100, г. Самара, ул. Невская, 1

Телефон: (846) 214-59-18

E-mail: depvetso@yandex.ru

01.02.2024 № ЗВ-03/267

на № 03П/24 от 10.01.2024

Директору
ООО «Волга-инжиниринг»

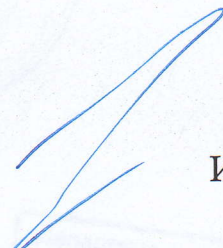
Терентьеву М.С.

Департамент ветеринарии Самарской области (далее – Департамент) рассмотрев Ваш запрос, информирует, что в пределах границ муниципального района Сергиевский Самарской области имеется 3 объекта уничтожения биологических отходов (скотомогильник):

1. Объект расположен в границах сельского поселения Кандабулак, географические координаты N 54.0216 E 50.8625 недействующий;
2. Объект расположен в границах сельского поселения Елшанка, географические координаты N 53.8777 E 50.9055 недействующий;
3. Объект расположен в границах сельского поселения Кармало-Аделяково, географические координаты N 53.9080 E 51.4591 недействующий.

Одновременно сообщает, что информация о незарегистрированных скотомогильниках и сибиреязвенных захоронениях в прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону от границ проектирования по объекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина №326» в департаменте отсутствует.

И.о. заместителя руководителя


И.Ю.Егоров

Лонеев (846) 214-79-65





Администрация
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22
тел. 2-18-05, факс 2-11-72
www.sergievska.ruadm2@samtel.ru

Директору
ООО «Волга –инжиниринг»

Терентьеву М.С.

443090, г. Самара, ул. Ставропольская, д. 3, оф. 900
e-mail: Voiga.engineering@gmail.com
тел.: (846)321-05-75

15.01.2024 № 102

на № ИСХ05п/24 от 11.01.2024

Уважаемый Максим Сергеевич!

Администрация муниципального района Сергиевский на Ваш запрос сообщает, что в районе размещения объекта: «Обустройство Южно-Золотарёвского нефтяного месторождения. Скважина №326», (далее по тексту – объект) на территории муниципального района Сергиевский Самарской области, особо охраняемые природные территории местного отсутствуют.

Несанкционированные свалки ТБО, места захоронения вредных отходов производства, полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов в районе проведения работ отсутствуют.

Действующий полигон ТБО и малотоксичных промышленных отходов муниципального района Сергиевский находится в 300 м справа от 1108 км+500 м автодороги М-5 «Урал».

Подземные источники водоснабжения в радиусе 1 км от участка изысканий отсутствуют.

Водозаборы из поверхностных водных объектов в радиусе 1 км от участка изысканий отсутствуют.

Информация о зонах санитарной охраны (ЗСО) поверхностных и подземных источников водоснабжения (питьевого и хозяйственно бытового назначения) отсутствует.

Защитные леса и особо защитные участки лесов, не входящие в государственный лесной фонд, в районе проведения работ отсутствуют.

Лесопарковые зеленые пояса, городские леса, зеленые зоны и лесопарковые зоны отсутствуют.

Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья на участке изысканий отсутствуют.

Мелиоративные земли и мелиоративные системы в районе проведения работ отсутствуют.

Лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального и местного значения, включая санаторно-курортные организации, в том числе их зоны санитарной охраны, в радиусе 1 км от участка изысканий отсутствуют.

Рекреационные зоны, зеленые зоны населенных пунктов, специально выделенные территории, предназначенные для организации мест отдыха населения (парки, сады, городские леса, лесопарки, пляжи, иные объекты) отсутствуют.

Существующая и перспективная жилая застройка в радиусе 1 км от участка изысканий отсутствует.

Кладбища, их санитарно-защитные зоны и иные объекты похоронного назначения, предназначенные для ритуального обслуживания населения, в радиусе 1 км от участка изысканий отсутствуют.

Информация о наличии в радиусе 1 км от участка изысканий санитарно-защитных зон (санитарных разрывов) отсутствует.

Коллективные сады в радиусе 1 км отсутствуют.

Приаэродромные территории на участке изысканий отсутствуют.

Информацию о наличии (отсутствии) видов растений и животных, занесенных в Красную книгу Самарской области и РФ, Вы можете получить в Министерстве лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области по адресу: 443013, г. Самара, ул. Дачная, 4-Б, контактный телефон: 8(846) 266-90-77, 266-74-08, факс: 8(846) 266-90-77, e-mail: MNR@samregion.ru.

И.о. Главы муниципального
района Сергиевский

В.В. Сапрыкин



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Волга-инжиниринг»**

**Регистрационный номер в реестре членов
Ассоциации «СФЕРА ИЗЫСКАТЕЛЕЙ» № 206 от 12.02.2021 г.**

Заказчик – АО «Самараинвестнефть»

**«Обустройство Южно-Золотаревского
нефтяного месторождения. Скважина № 326»**

**ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ
ИЗЫСКАНИЙ**

СИН.04.23-28-ИГДИ

Том 1

2023



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Волга-инжиниринг»**

**Регистрационный номер в реестре членов
Ассоциации «СФЕРА ИЗЫСКАТЕЛЕЙ» № 206 от 12.02.2021 г.**

Заказчик – АО «Самараинвестнефть»

**«Обустройство Южно-Золотаревского
нефтяного месторождения. Скважина № 326»**

**ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ
ИЗЫСКАНИЙ**

СИН.04.23-28-ИГДИ

Директор

Главный инженер проекта



М.С. Терентьев

Н.В. Гуляева

2023

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

		Графические приложения																																																								
		СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.1 Обзорный план (масш. 1:50000)..... 63 СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.2 Ситуационный план (масш. 1:25000)..... 64 СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.3 Картограмма топографо-геодезической изученности..... 65 СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.4 Схема планово-высотного обоснования..... 66 СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.5 Инженерно-топографический план (масш. 1:500) 67 СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.6 Профиль трассы (масш. гор. 1:500, верт. 1:100) 68																																																								
		<table border="1"> <tr> <td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td rowspan="3">СИН.04.23-28-ИГДИ-С</td> </tr> <tr> <td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Разраб.</td><td colspan="2">Басков</td><td></td><td>14.12.23</td><td rowspan="4"> Содержание  ООО «Волга-инжиниринг» </td> </tr> <tr> <td colspan="2">Проверил</td><td colspan="2">Гуляева</td><td></td><td>14.12.23</td> </tr> <tr> <td colspan="2"></td><td colspan="2"></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td colspan="2">Н.контр.</td><td colspan="2">Гуляева</td><td></td><td>14.12.23</td> </tr> <tr> <td colspan="2"></td><td colspan="2"></td><td></td><td></td><td></td> </tr> </table>												СИН.04.23-28-ИГДИ-С							Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	Разраб.		Басков			14.12.23	Содержание  ООО «Волга-инжиниринг»	Проверил		Гуляева			14.12.23							Н.контр.		Гуляева			14.12.23							
						СИН.04.23-28-ИГДИ-С																																																				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата																																																					
Разраб.		Басков			14.12.23	Содержание  ООО «Волга-инжиниринг»																																																				
Проверил		Гуляева			14.12.23																																																					
Н.контр.		Гуляева			14.12.23																																																					
Взам. инв. №																																																										
Подп. и дата																																																										
Инв. № подл.																																																										

**Состав отчетной технической документации
по инженерным изысканиям**

<i>Номер тома</i>	<i>Обозначение</i>	<i>Наименование</i>	<i>Примечание</i>
1	СИН.04.23-28-ИГДИ	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий	
2	СИН.04.23-28-ИГИ	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий	
3	СИН.04.23-28-ИЭИ	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий	
4	СИН.04.23-28-ИГМИ	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий	

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Лодок.	Подп.	Дата			Лист
						СИН.04.23-28-ИГДИ-С		2

1 Введение

Инженерно-геодезические изыскания для строительства обеспечивают получение топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, существующих зданиях и сооружениях (наземных, подземных и надземных), элементах планировки (в цифровой, графической, фотографической и иных формах), необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства и обоснования проектирования, строительства и эксплуатации объектов.

Настоящий отчет содержит сведения о выполненных инженерно-геодезических изысканиях на объекте: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326».

Основанием для производства работ являются:

- а) Договор № СИН.04.23-28 от 05.10.2023 г.
- б) Техническое задание на выполнение комплекса инженерных изысканий для строительства по объекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» (Приложение А);
- в) Программа производства инженерно-геодезических изысканий по объекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» (Приложение В);
- г) Выпиской из реестра членов саморегулируемой организации от «23» октября 2023 г. (Приложение Б).

Участок производства инженерно-геодезических изысканий расположен в Самарской области, Сергиевский район.

Стадия проектирования: проектная документация.

Сведения о заказчике: АО «Самараинвестнефть».

Сведения о исполнителе: ООО «ВОЛГА-ИНЖИНИРИНГ», юридический и почтовый адрес: РФ, 443090, г. Самара, ул. Ставропольская д.3, офис 900.

Вид строительства: новое строительство.

Сведения о системах координат: МСК-63, система высот – Балтийская.

Срок проведения работ: согласно календарному плану к Договору.

Этап выполнения инженерных изысканий: одностадийные.

Цель инженерно-геодезических изысканий (далее по тексту - изысканий): получение топографо-геодезических материалов, в том числе топографических планов, данных о рельефе местности, существующих зданиях и сооружениях для выполнения проектных и строительных работ на объектах АО «Самаринвестнефть».

Задачами инженерно-геодезических работ является получение топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, существующих объектах и сооружениях (надземных и подземных), элементах планировки, необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства и обоснования проектирования и строительства проектируемых объектов.

Согласно комплексному заданию на производство инженерных изысканий и программы инженерно-геодезических изысканий объектами изысканий являются:

Площадные объекты:

1. Площадка скважины № 326, S=2,6 га.

Линейные объекты:

1. Выкидной трубопровод от скважины №326 до существующей АГЗУ, ф89х6мм, протяженность 0,443км (уточнить изысканиями);

Взам. инв. №	Согласно комплексному заданию на производство инженерных изысканий и программы инженерно-геодезических изысканий объектами изысканий являются: Площадные объекты: 1. Площадка скважины № 326, S=2,6 га. Линейные объекты: 1. Выкидной трубопровод от скважины №326 до существующей АГЗУ, ф89х6мм, протяженность 0,443км (уточнить изысканиями);									
	Подп. и дата	СИН.04.23-28-ИГДИ-Т								
Инв. № подл.								Пояснительная записка	Стадия	Лист
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	П		1	16
	Разраб.	Басков			14.12.23	ООО «Волга-инжиниринг»				
	Проверил	Гуляева			14.12.23					
	Н.контр.	Гуляева			14.12.23					

2. ВЛ-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ, фидер КУТ-1, собственность АО «Самараинвестнефть» до КТП скважины №326, протяженность 0,050 км (уточнить изысканиями);

3. Подъездные пути до площадки скважины №326, протяженность 0,050 км (уточнить изысканиями).

Назначение и технические характеристики проектируемых объектов:

Базовая добыча. Сбор, учет и транспорт продукции скважины № 326 Южно-Золотаревского нефтяного месторождения.

Характеристики проектируемых объектов представлены в таблицах 1.1-1.2.

Таблица 1.1 – Характеристики проектируемых сооружений

Наименование здания (сооружения)	Уровень ответственности сооружений	Высота, м	Размеры в плане (ширина/длина, диаметр), м	Чувствительность к неравномерным осадкам (допускаемые величины) деформации	Глубина сжимаемой толщи, м	Намечаемые типы фундаментов	Среднее давление на основание под подошвой фундаментов	Глубина заложения фундаментов, м
Приустьевая площадка эксплуатационной нефтяной скважины № 326	Нормальный	-	2,2x2,3	6 см	5,0	Сборный монолитный железобетон, щебень	0,30 кгс/см ²	-
Площадка под передвижной ремонтный агрегат (1 шт.)	Нормальный	-	12x4	6 см	5,0	Плиты дорожные	0,30 кгс/см ²	-
Площадка под инвентарные приемные мостки (1 шт.)	Нормальный	-	6x4	6 см	5,0	Плиты дорожные	0,30 кгс/см ²	-
Площадка под станок-качалку	Нормальный	-	6,0x1,6	6 см	5,0	Плита по подушке	до 1,50 кгс/см ²	0,5
Площадка под КТП	Нормальный	-	5x4			ж/б плиты	до 0,50 кгс/см ²	-
Площадка под СУ	Нормальный	-	2x3			ж/б плиты	до 0,50 кгс/см ²	-

Таблица 1.2 – Характеристики проектируемых линейных объектов

Наименование линейного объекта	Уровень ответственности сооружений	Глубина заложения, м (до верха трубы)	Материал опор (угловых, промежуточных)	Высота опор (промежуточных), м	Размеры в плане, м	Характеристика трубопровода (диаметр х толщина стенки), сталь	Максимальное давление	Чувствительность к неравномерным осадкам (допускаемые величины) деформации
Выкидной трубопровод от скважины № 326 выполнить до существующей АГЗУ	Нормальный	Не менее 1,6	-	-	443	89x6	4 МПа	6 см
ВЛ-10 от существующей ВЛ-10 кВ (фидер КУТ-1, собственность АО «Самараинвестнефть») до КТП скважины № 326	Нормальный	-	Ж/Б	11,2	50	-	-	6 см

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

СИН.04.23-28-ИГДИ-Т

Лист

Обзорная схема размещения объекта представлена на рисунке 1.



Рисунок 1 – Обзорная схема размещения объекта.

Задачи и основные исходные данные для производства инженерно-геодезических изысканий, требования к точности работ, надежности и достоверности, а также полноте представляемых топогеодезических материалов и данных в составе технического отчета установлены в техническом задании, утвержденным Заказчиком в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 и в случае необходимости могут уточняться и детализироваться при определении состава и объемов работ в программе инженерных изысканий.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	СИН.04.23-28-ИГДИ-Т				

2 Изученность территории

До начала выполнения полевых топографо-геодезических работ (в ходе проведения рекогносцировки) на объекте был произведен сбор данных топографо-геодезической изученности, на основании которого выполнено обследование пунктов Государственной геодезической сети.

Территория изыскания обеспечена топографическими картами, разработанными предприятиями Роскартографии, следующего масштабного ряда:

- Масштаб 1:100000 N-39-67;
- Масштаб 1:25000 N-39-67-A-б;
- Масштаб 1:10000 N-39-67-B-a-3.

Предоставление в пользование материалов и данных фонда, осуществляется на основании разрешений, выдаваемых органами государственного геодезического надзора.

При обследовании на местности найдены в сохранности и признаны годными к работе пункты государственной геодезической сети (ГГС): **Дубровский** (пир. 2 кл., геом.нивелир.), **Верх. Хмелевка** (пир. 3 кл., геом.нивелир.), **Подгорное** (пир. 2 кл., геом.нивелир.), **Чесноковка** (пир. 1 кл., геом.нивелир.), **Елхи** (пир. 3 кл., геом.нивелир.), находящиеся на территории Самарской области, использованные в планово-высотной привязке точек съемочного обоснования. Координаты и высоты этих пунктов предоставлены в качестве исходных данных ППК «Роскадастр» в системе координат МСК-63 и Балтийской системе высот 1977 года в соответствии с заявкой.

Ранее в районе работ изыскания ООО «Волга-Инжиниринг» не выполнялись.

Исходных материалов и данных заказчиком не представлялись.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	СИН.04.23-28-ИГДИ-Т	4

3 Физико-географические условия района работ и техногенные факторы

В административном отношении участок работ расположен на территории Сергиевского муниципального района Самарской области. Райцентр с. Сергиевск находится в 34 км юго-западнее района работ.

Ближайшие к району работ населенные пункты:

- с. Крепость-Кондурча, расположено в 5,0 км к северо-востоку;
- с. Шаровка, расположено в 2,1 км к юго-востоку;
- с. Славкино, расположено в 1,8 км к западу;
- с. Кутузовский, расположено в 6,4 км к юго-западу.

Дорожная сеть в районе работ развита хорошо. В 12,1 км по дороге юго-западнее участка работ проходит автодорога «Сергиевск – Челно-Вершины» (36К-520), а также подъездные грунтовые и проселочные дороги к указанным выше селам.

В 13 км севернее Южно-Золотаревского месторождения проходит железнодорожная магистраль «Уфа – Ульяновск», с ближайшей к площади железнодорожной станцией «Шентала», являющейся районным центром.

Сергиевский район расположен в зоне лесостепи Высокого Заволжья, с преобладанием в ландшафте элементов степи. Наибольшее распространение на территории района имеют участки луговых и каменистых степей. Луговые степи сопровождают леса, образуя поляны и опушки, а каменистые степи чаще встречаются по склонам холмов, сыртов и речных долин.

Рельеф территории представляет собой возвышенную равнину с пологоволнистой и полого- холмистой поверхностью, расчлененной речной и овражно-балочной сетью.

В гидрографическом соотношении участок изысканий находится на водоразделе рек Кондурча, Малый Суруш, Большой Суруш.

Климат района работ умеренно-континентальный с теплым летом и умеренно холодной зимой. Согласно СП 131.13330.2020 по климатическому районированию рассматриваемая территория относится к ПВ подрайону.

В соответствии с картой 1 Приложение Е СП 20.13330.2016 данная территория относится к IV-му району по весу снегового покрова. Нормативное значение веса снегового покрова S_g на 1 м^2 горизонтальной поверхности земли составляет 2,0 кПа. Согласно карте 2 Приложение Е СП 20.13330.2016 участок изысканий расположен в пределах II района с нормативной величиной ветрового давления $W_o = 0,30$ кПа. Согласно карте 3 Приложение Е СП 20.13330.2016 участок изысканий относится ко II-му району по толщине стенки гололеда, для которого нормативная толщина стенки гололеда на высоте 10 м над поверхностью земли повторяемостью 1 раз в 5 лет для диаметра провода троса или каната до 10 мм составляет 5 мм.

Ниже приведены основные климатические характеристики района работ м/с г. Бугульма.

Таблица 3.1 – Средняя месячная и средне годовая температура воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-12,8	-11,8	-5,5	4,5	12,9	16,9	18,8	16,9	11,1	3,2	-4,3	-10,1	3,3

Таблица 3.2 Климатические параметры тёплого периода года

Барометрическое давление, гПа	Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,95	Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,98	Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С	Абсолютная максимальная температура воздуха, °С	Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %	Количество осадков за апрель- октябрь, мм	Суточный максимум осадков, мм	Преобладающее направление ветра за июнь- август	Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с
978	22	26	25,4	39	11,5	68	54	376	108	з	0,0

Инт. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Таблица 3.3 Климатические параметры холодного периода года

Температура а воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспечен.		Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С обеспечен.		Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,94 Абсолютная минимальная температура воздуха, °С		Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее продолжительности	Продолжительность, сут, и средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха						Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца, %	Количество осадков за ноябрь — март, мм	Преобладающее направление ветра за декабрь — февраль	Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха ≤8 °С
0,98	0,92	0,98	0,92				≤0°С		≤8°С		≤10°С							
							продолжительность	средняя температура	продолжительность	средняя температура	продолжительность	средняя температура						
-37	-34	-32	-29	-17	-47	7,1	160	-8,7	213	-5,6	227	-4,7	83	81	147	Ю	6,5	4,7

Рельеф площадки изысканий относительно ровный, искусственно спланированный с углами наклона до 2°.

Абсолютные отметки изменяются в пределах площадки изысканий от 142,12 м до 148,41 м.

Район проведения работ несет слабую техногенную нагрузку. Существующие в непосредственной близости от площадки изысканий сооружения преимущественно II уровня ответственности. Район также характеризуется прохождением линейных инженерных сооружений таких нефтепровод, электрокабель, ВЛ-10 кВ.

Деформации зданий и сооружений от проявлений физико-геологических процессов и явлений на участке и вблизи во время проведения работ отсутствовали. Техногенные воздействия на осваиваемую территорию незначительны, имеют локальный характер, ограничены по времени.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

СИН.04.23-28-ИГДИ-Т

Лист
6

4 Методика и технология выполнения работ

В соответствии с пунктом 4.7 СП-11-104-97 инженерно-геодезические изыскания выполнены в три этапа: подготовительный, полевой и камеральный.

Состав и объемы выполненных полевых и камеральных работ приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 Состав и объемы выполненных полевых и камеральных работ

Наименование работ	Единица измерения	Количество
Полевые работы в том числе:		
Обследование исходных геодезических пунктов	пункт	5
Создание съемочной геодезической сети	пункт	2
Площадные объекты:		
Площадка скважины № 326	га	2,6
Топографическая съемка в масштабе 1:500 с сечением рельефа высотой 0,5 м на незастроенной территории	га	2,6
Линейные объекты:		
1. Выкидной трубопровод от скважины №326 до существующей АГЗУ, ф89х6мм, протяженность 0,443км (уточнить изысканиями);	км	0,443
2. ВЛ-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ, фидер КУТ-1, собственность АО «Самараинвестнефть» до КТП скважины №326, протяженность 0,050 км (уточнить изысканиями);	км	0,050
3. Подъездные пути до площадки скважины №326, протяженность 0,050 км (уточнить изысканиями).	км	0,050
Топографическая съемка линейных объектов в масштабе 1:500 с сечением рельефа высотой 0,5 м на незастроенной территории	га	3,0
Согласование инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями	организация	по факту
Камеральные работы, в том числе:		
Составление программы производства инженерно-геодезических изысканий	Книга	1
Составление технического отчета	Том	1

Уточнение объемов по видам работ выполнялись при полевом исполнении в границах, определенных заданием на производство инженерных изысканий.

Состав исполнителей приведен в таблице 4.2:

Таблица 4.2 Состав исполнителей

	Виды работ	Исполнители		Методика и нормативная база работ
		Фамилия	Должность	
1	Полевые работы	Басков А.О.	Инж.-геодезист	ГКИНП 02-033-82; ГКИНП (ОНТА)-02-262-02; Инструкция по топографо-геодезическому и навигационному обеспечению геолого-разведочных работ (приказ МПР РФ № 249 от «30» ноября 1998 г.); Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах (ПТБ-88); СП 11-104-97; СП 47.13330.2012; СП 47.13330.2016; Руководство по топографическим съемкам в М 1:500-1:5000», Плано-высотные сети, М., изд. 1976 года; «Условные знаки для топографических планов масштабов
2	Контроль исполнения работ	Гуляева Н.В.	Главный инженер проекта	
3	Камеральные работы, составление отчета	Басков А.О.	Инж.-геодезист	
4	Контроль исполнения работ	Гуляева Н.В.	Главный инженер проекта	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

СИН.04.23-28-ИГДИ-Т

Лист

7

	Виды работ	Исполнители		Методика и нормативная база работ
		Фамилия	Должность	
				1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», утв. ГУГК СССР 25.11.1986 г.; СП 11-104-97

Для выполнения полевых изыскательских работ на объекте использованы инструменты, приведенные в таблице 4.3.

Таблица 4.3 - Геодезические инструменты

Виды работ	Марка	Серийный номер	Орган, № свидетельство о поверке, дата действия
Аппаратура геодезическая спутниковая	PrinCe i90	№3389991	ООО «ЦИ и ПСИ Навгеотех-Диагностика» №С-ГСХ/09-11-2023/293468533 действительно до 08.11.2024
Аппаратура геодезическая спутниковая	PrinCe i50	№3428783	ООО «ЦИ и ПСИ Навгеотех-Диагностика» №С-ГСХ/09-11-2023/293468535 действительно до 08.11.2024
Тахеометр электронный	Leica TS11	1619787	ООО «ЦИ и ПСИ Навгеотех-Диагностика» №С-ГСХ/17-07-2023/262061720 действительно до 13.07.2024
Трассоискатель	CAT&Genny 3+		

Геодезическое оборудование, применявшееся при выполнении изысканий, прошло метрологические поверки (Приложение Г).

Работы проводились в соответствии с требованиями технического задания, утвержденного Заказчиком, действующих инструкций и НТД:

- а) Федеральный закон от 30.12.2015 г. № 431-ФЗ «О геодезии, картографии и пространственных данных и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- б) Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах (ПТБ-88);
- в) СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»;
- г) СП 317.1325800.2017 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ;
- д) СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства»;

Масштаб съемки и сечение рельефа приняты в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016.

Топографическая съемка выполнена в локальной системе координат и Балтийской системе высот 1977 года, площадь съемки составила 5,6 га.

Полевые работы выполнялись в ноябре 2023 года, камеральные работы выполнялись с ноября по декабрь 2023 г. инженером-геодезистом Басковым А.О., под общим руководством Главного инженера проекта Гуляевой Н.В.

4.1 Подготовительные работы

Подготовительные работы включали в себя:

- а) сбор и обработку картографических материалов прошлых лет;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

- б) подготовлена программа инженерных изысканий в соответствии с требованиями технического задания Заказчика и пунктов 4.19 и 5.1.13 СП 47.13330.2016;
- в) обследование ближайших к объекту исходных пунктов и установление их фактической пригодности для производства топографической съемки;
- г) запрос сведений о пунктах в ППК «Роскадастр»;
- д) уточнена методика и технология выполнения работ.

4.2 Полевые работы

На участке изысканий были проведены работы по созданию планово-высотного съёмочного обоснования (далее ПВО). В качестве исходных пунктов, от которых развивалась сеть планово-высотного обоснования, были использованы 5 пунктов ГГС: Дубровский (пир. 2 кл., геом.нивелир.), Верх. Хмелевка (пир. 3 кл., геом.нивелир.), Подгорное (пир. 2 кл., геом.нивелир.), Чесноковка (пир. 1 кл., геом.нивелир.), Елхи (пир. 3 кл., геом.нивелир.), находящиеся в пределах объекта и ближайшие к объекту за его пределами, что обеспечивает приведение съёмочного обоснования в систему координат и высот пунктов геодезической основы.

В процессе работ выполнено обследование данных пунктов. Сведения об исходных пунктах ГГС предоставлены ППК «Роскадастр».

Координаты и высоты пунктов ПВО определены с применением глобальной навигационной спутниковой системы GPS-приемниками PrinCe i90 (свидетельство о поверке №С-ГСХ/09-11-2023/293468533 от «09» ноября 2023 года, заводской номер 3389991, Приложение Г); PrinCe i50 (свидетельство о поверке №С-ГСХ/09-11-2023/293468535 от «09» ноября 2023 года, заводской номер 3428783, Приложение Г), методом построения сети. Построена сеть из пяти пунктов ГГС и 2 пунктов (ПВО).

Спутниковые геодезические наблюдения выполнялись в режиме «статика». Координаты определяемого пункта получают, измерив вектор, соединяющий его с опорным пунктом. Для контроля координаты определяют с других опорных пунктов ГГС, то есть по результатам измерений, связывающих определяемый пункт с несколькими опорными пунктами.

В процессе измерений приемник, в качестве базовой станции устанавливался на пункте ГГС, а перемещаемый приемник устанавливался над центром точки съёмочного обоснования. Выполнялись наблюдения одновременно не менее 60 мин. На каждом пункте ПВО (Rp-1, Rp-2) наблюдения проводились с пяти пунктов ГГС определяющие приращения координат DX, DY, DZ по данной линии.

В каждом спутниковом приемнике были установлены параметры записи данных (интервал записи – 5 сек., маска возвышения – 15о), обеспечивающих наиболее эффективное их использование при дальнейшей обработке.

По завершении полевых работ сформирован набор отчетных файлов по каждой фазе измерений. В результате предварительной обработки выполненных измерений был получен каркас из базовых станций (ГГС) и пунктов ПВО. В результате выполнения работ каждый определяемый пункт ПВО был связан векторами с исходными пунктами, что показано на схеме съёмочного обоснования, полученного с использованием спутниковых определений.

Обработка результатов спутниковых измерений выполнена в несколько этапов.

На первом этапе выполнена отбраковка не удовлетворяющих критериям точности векторов.

На втором этапе выполнено совмещение свободной сети с пунктами съёмочной геодезической сети и их совместное уравнивание.

На третьем этапе были получены значения координат определяемых пунктов в МСК-63 в ППК «Роскадастр».

Уравнивание результатов спутниковых измерений в съёмочной геодезической сети выполнены по методу наименьших квадратов с оценкой точности результатов уравнивания.

Невязки, полученные в результате камеральной обработки результатов полученных спутниковых измерений, соответствуют требованиям СП 11-104-97 к ПВО. Полученные при уравнивании средние квадратические погрешности (СКП) не превышают предельно допускаемые значения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			СИН.04.23-28-ИГДИ-Т						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	

Центры пары точек ПВО, определенных спутниковой системой, размещены на местности с условием взаимной видимости и закреплены временными знаками: металлический уголок на глубину 0,8 м (Rp-1, Rp-2). Всего определено и закреплено временными знаками 2 пункта ПВО (Rp-1, Rp-2).

Временные репера были сданы на наблюдение за сохранностью техническому заказчику (Приложение Л).

Плотность пунктов съемочной сети достаточна для выполнения съемки ситуации и рельефа местности с использованием спутниковой технологии методом кинематики в режиме реального времени (RTK) и соответствует нормативным документам в области инженерных изысканий (СП 47.13330.2016, СП 11-104-97).

Схема планово-высотного обоснования приведена в приложении СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.4.

Каталог координат и высот пунктов съемочной сети приведены в приложении Е.

Ведомость оценки точности спутниковых измерений приведена в приложении К.

4.3 Топографическая съемка

С пунктов планово-высотного съемочного обоснования выполнена топографическая съемка площадки изысканий с использованием спутниковой технологии методом кинематики в режиме реального времени (RTK).

Принцип работы в режиме RTK заключался в том, что базовая станция устанавливалась на точке с известными координатами и передавала поправки на полевой приемник (ровер) с помощью радио модема. Как правило, использовалась односторонняя линия связи.

Было проведено три основных этапа при работе в режиме RTK:

- 1) Базовая станция и ровер принимали сигналы от одного и того же созвездия спутников;
- 2) Базовая станция передавала свои координаты и спутниковые измерения на ровер;
- 3) Ровер совместно обрабатывал измерения с базовой станции со своими измерениями и вычислял координаты в режиме реального времени.

Перед началом спутниковых измерений в GPS приёмниках были установлены следующие параметры:

- 1) Приемник GPS PrinCe i90 (базовая станция):

- точка планово-высотного обоснования - базис;
- режим измерения (кинематика);
- маска по углу возвышения спутников 15 градусов;
- дискретность выполняемых измерений 15 секунд.

- 2) Приемник GPS PrinCe i50 (ровер);

- маска по углу возвышения спутников 15 градусов;
- дискретность выполняемых измерений 15 секунда.

Центрирование антенны над маркой выполнялось оптическим центриром с точностью 1-2 мм. Обработка данных производилась при помощи программного комплекса MagnetOffice Tools. Ведомости измерений GPS-приемниками находятся в архиве ООО «Волга-инжиниринг».

Съемке подлежала вся наземная ситуация. Высотные пикеты для отображения рельефа набирались в соответствии с масштабом съемки и сечением рельефа, установленными в техническом задании на выполнение инженерно-геодезических изысканий. Максимальное расстояние между высотными пикетами составило не более 15 м для съемки масштаба 1:500. На сложных участках рельефа высотные пикеты набирались с плотностью, обеспечивающей наиболее правильное и точное отображения рельефа местности на инженерно-топографическом плане.

Одновременно с топографической съемкой местности была выполнена съемка существующих подземных коммуникаций, которая состоит из планово-высотной съемки их выходов на поверхность земли, съемки линий, определение назначения коммуникаций и их технических характеристик. Расположение углов поворота и других скрытых точек подземных сооружений, а также глубина их заложения были определены с помощью трубокабелеискателя CAT&Genny 3+ (Локатор - 10/C 331 RU-54 Генератор - 10/G 3-RU-49). Средние погрешности в плановом положении точек подземных коммуникаций и сооружений относительно ближайших

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 10
			СИН.04.23-28-ИГДИ-Т						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	

капитальных зданий (сооружений) и точек съемочного обоснования не превышают 0,7 мм в масштабе плана.

Инженерно-топографические планы согласованы на предмет наличия и правильного отображения подземных коммуникаций с организациями, эксплуатирующими инженерные сети. Ведомость сетей инженерных коммуникаций, согласованная с представителем эксплуатирующих организаций приведена в приложении Р.

Работы выполнялись в соответствии с требованиями действующих инструкций.

4.4 Камеральные работы

Выполнение полевых работ при съемке сочеталось с полной камеральной обработкой материалов съемки, при этом выполнено следующее:

- а) составление подробной схемы планово-высотного обоснования;
- б) вычисление координат и высот пунктов планово-высотного обоснования;
- в) уравнивание геодезических измерений;
- г) составление инженерно-топографического плана масштаба 1:500;
- д) составление технического отчета.

Цифровой инженерно-топографический план масштаба 1:500, совмещенный с планами подземных коммуникаций, создан на основе автоматизированных методов (передача информации с электронных накопителей, геодезических приборов) с использованием прикладных программ CREDO.

Информация об объектах, элементах ситуации, рельефа, подземных и наземных сооружениях с указанием их технических характеристик изображена на планах в соответствии с действующим СП 47.13330.2016.

По результатам выполненных изысканий составлен технический отчет с соответствующими текстовыми и графическими приложениями.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							СИН.04.23-28-ИГДИ-Т	Лист
										11
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

5 Результаты инженерно-геодезических изысканий

По результатам выполненных изысканий составлен технический отчет.

Текст отчета составлен в соответствии с требованиями ГОСТ 21.301-2014. Содержание технического отчета согласно СП 47.13330.2016, СП 11-104-97, СП 317.1325800.2017.

Работы выполнены с соблюдением обязательных положений и требований федеральных нормативных документов: СП 47.13330.2016, СП 11-104-97, СП 317.1325800.2017.

Обработка результатов полученных спутниковых измерений выполнена в программе MagnetOffice Tools. Невязки, полученные в результате камеральной обработки, соответствуют требованиям СП 11-104-97 к ПВО.

Инженерно-топографические планы с оставлены с использованием программы «AutoCAD» в МСК-63, Балтийской системе высот 1977 г., в соответствии с требованиями «Условных знаков для топографических планов М 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500».

Точность инженерно-топографических планов оценена по данным контрольных полевых измерений. Средние расхождения положений предметов и контуров, точек подземных сооружений, а также в высотах точек, рассчитанных по горизонталям с данными контрольных полевых измерений, не превышают 0,5 мм на плане.

Акт по результатам контроля полевых работ представлен в текстовом приложении Л.

В результате выполнения топографо-геодезических работ на объекте: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» были получены следующие топографические материалы:

- а) Обзорный план в масштабе 1:50000 (СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.1);
- б) Ситуационный план в масштабе 1:25000 (СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.2);
- в) Картограмма топографо-геодезической изученности (СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.3);
- г) Схема планово-высотного обоснования (СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.4);
- д) Инженерно-топографический план в масштабе 1:500 (СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.5);
- е) Профиль трассы маш. гор. 1:500, верт. 1:100 (СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.6).

При составлении инженерно-топографического плана ситуация и рельеф местности, подземные и наземные сооружения изображены условными знаками в соответствии с требованиями государственных стандартов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	СИН.04.23-28-ИГДИ-Т				

6 Сведения о контроле качества и приемке работ

6.1 Предполевой этап работ

Предполевой этап работ включал в себя:

- проведение инструктажа и проверку знаний по соблюдению норм и правил трудовой дисциплины, предписаний техники безопасного ведения изыскательских работ (Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах ПТБ-88);
- ознакомление с нормами и правилами, инструкции по съемке и составлению планов подземных коммуникаций, инструкции по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500, СП 317.1325800.2017.
- проверку знаний использования каталога условных знаков для маркшейдерских планов разрабатываемых месторождений нефти и газа масштабов: 1:10000, 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500;
- проверку знания инструкции о порядке контроля и приёмки геодезических, топографических и картографических работ. СП 317.1325800.2017, СП 47.13330.2016;
- проверку знаний практического использования исполнителями геодезического оборудования, методов съёмки и ведения наблюдений, пользование приборами радиосвязи, трассопоисковым оборудованием, правильность заполнения журналов полевых наблюдений и ведение абрисов.

6.2 Полевой этап технического контроля

Полевой этап технического контроля включал два этапа:

1. Первичный контроль над инженерно-геодезическими работами выполнен в период рекогносцировочного выноса на местность проектных площадок скважин и др. технологических объектов в соответствии с техническим заданием.

2. Вторичный контроль выполненных инженерно-геодезических работ проведён в полевых условиях и установлено что:

- у исполнителя имеется копия технического задания;
- геодезическое оборудование, приборы спутникового навигационного позиционирования системы GPS PrinCe i90 (свидетельство о поверке №С-ГСХ/09-11-2023/293468533 от «09» ноября 2023 года, заводской номер 3389991; PrinCe i50 (свидетельство о поверке №С-ГСХ/09-11-2023/293468535 от «09» ноября 2023 года, заводской номер 3428783), использованное исполнителями при геодезических работах имеет действующие свидетельства метрологического исследования;
- при формировании планово-высотного съемочного обоснования использованы пункты ГГС. Координаты и высоты пунктов ПВО определены с использованием приборов спутникового навигационного позиционирования системы PrinCe i90 (свидетельство о поверке №С-ГСХ/09-11-2023/293468533 от «09» ноября 2023 года, заводской номер 3389991; PrinCe i50 (свидетельство о поверке №С-ГСХ/09-11-2023/293468535 от «09» ноября 2023 года, заводской номер 3428783);
- соблюдено требование к густоте съемочной геодезической сети и сохранности пунктов;
- обработка результатов полученных измерений выполнена в программе MagnetOffice Tools. Невязки, полученные в результате камеральной обработки, соответствуют требованиям СП 11-104-97 к планово-высотному съемочному обоснованию;
- съемка выполнена с использованием спутниковой технологии методом кинематики в режиме реального времени (RTK).
- полевые журналы прошиты, титульный лист оформлен, страницы пронумерованы. Пикеты имеют пояснительные подписи и на абрисах проставлены номера пикетных точек;
- выполнена проверка точности определения координат и высот пунктов ПВО с использованием методов инструментального контроля;
- пункты съемочной геодезической сети закреплены металлическими штырями, заглублёнными на 0,8 м. Наружный знак подписан краской и оформлен круглой окопкой;
- выполнено визуальное сличение ситуации плана графического приложения технического задания с элементами местности;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 13
			СИН.04.23-28-ИГДИ-Т						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	

- инженерно-топографический план составлен в соответствии с требованиями «Условных знаков для топографических планов М 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500» в масштабе 1:500.

Результаты контрольных измерений показаны в акте по результатам контроля полевых работ.

6.3 Камеральный этап технического контроля

Контроль качества камеральных работ осуществлялся в процессе их проведения самим исполнителем, а также – Главным инженером проекта ООО «Волга-инжиниринг» Гуляевой Н.В. путем визуального сличения плана с местностью, инструментальным набором контрольных пикетов и промеров между точками ситуации, с целью установления достоверности предоставляемых материалов.

При контроле особое внимание уделялось соблюдению технологии производства работ, использования инструментов, выдерживанию установленных руководящими материалами допусков, соблюдению правил по безопасному ведению работ в соответствие с ПТБ-88 и «Инструкции о порядке контроля и приемки топографических и картографических работ», издание «Недра», 1979 год.

По результатам камерального контроля выявлено что:

- инженерно-топографические планы составлены в соответствии с требованиями «Условных знаков для топографических планов М 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500» в масштабе 1:500;

- технический отчет составлен согласно СП 47.13330.2016 и включает в себя все необходимые приложения;

- все материалы инженерно-геодезических изысканий составлены и оформлены согласно, технического задания и требований Заказчика.

Внешний контроль качества выполнения инженерных изысканий был осуществлен специалистами АО «Самараинвестнефть». По результатам проведенного контроля было выявлено соответствие выполненных работ и их результатов, требованиям задания, программы и НД.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 14
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

7 Заключение

В результате выполнения топографо-геодезических работ на объекте: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» были получены следующие топографические материалы:

- а) Обзорный план в масштабе 1:50000 (СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.1);
- б) Ситуационный план в масштабе 1:25000 (СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.2);
- в) Картограмма топографо-геодезической изученности (СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.3);
- г) Схема планово-высотного обоснования (СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.4);
- д) Инженерно-топографический план в масштабе 1:500 (СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.5);
- е) Профиль трассы маш. гор. 1:500, верт. 1:100 (СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.6).

Выполненные инженерно-геодезические изыскания по техническим показателям и результатам полевого контроля при приемке работ удовлетворяют требованиям СП 47.13330.2016 и СП 11-104-97, оформлены в соответствии с требованиями технического задания, согласованного Заказчиком и программой инженерных изысканий для подготовки проектной документации.

Методика измерений, основные показатели точности, полученные из уравнивания съемочной сети, а также полнота и точность составленного топографического плана, соответствуют требованиям вышеуказанных нормативных документов.

Результатом изысканий является настоящий технический отчет со всеми графическими, табличными и текстовыми приложениями.

При выполнении изысканий в данном районе рекомендуется опираться на существующий отчет исходя из преемственности и экономической выгоды.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							СИН.04.23-28-ИГДИ-Т	Лист
										15
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

8 **Использованные документы и материалы**

- 1. Федеральный закон от 30.12.2015 г. № 431-ФЗ «О геодезии, картографии и пространственных данных и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- 2. ГОСТ 21.301-2014 Система проектной документации для строительства. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям;
- 3. Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах (ПТБ-88);
- 4. СП 317.1325800.2017 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ;
- 5. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»;
- 6. СП 131.13330.2020 «Строительная климатология»;
- 7. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							СИН.04.23-28-ИГДИ-Т	Лист
										16
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

СОГЛАСОВАНО:

Директор
ООО «Волга-инжиниринг» М.С. Терентьев
(подпись, инициалы, фамилия)

«_____» _____ 2023 г.

(М.П.)

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО «Самараинвестнефть»_____ В.А. Черкашин
(подпись, инициалы, фамилия)

«_____» _____ 2023 г.

(М.П.)

**Техническое задание
на выполнение комплекса инженерных изысканий для строительства
по объекту**

«Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326»

Наименование объекта:	Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326
Заказ:	Договор №СИН.04.23-28 от 05.10.2023 г.
Вид строительства:	Новое строительство
Стадия проектирования:	• Проектная документация (ПД; РД)
Местоположение объекта:	Самарская область, Сергиевский район
Заказчик проекта:	АО «Самараинвестнефть»
Подрядчик	ООО «Волга-инжиниринг»
Главный инженер проекта:	А.А. Нионов +7 (937) 790-52-57
Сроки выполнения работ	Согласно календарному плану
Виды работ:	Инженерно-геодезические изыскания Инженерно-геологические изыскания Инженерно-гидрометеорологические изыскания Инженерно-экологические изыскания
Цель работ:	Изучение топографических, инженерно-геологических, инженерно-экологических, гидрометеорологических условий для принятия проектных решений
Система координат	МСК-63
Система высот	Система высот – Балтийская 1977 г
Площади участков, площадок, (га):	1. Площадка скважины № 326, S=2,6 га
Линейные сооружения и их протяженность	1. Выкидной трубопровод от скважины №326 до существующей АГЗУ, ф89х6мм, протяженность 0,443км (уточнить изысканиями) 2. ВЛ-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ, фидер КУТ-1, собственность АО «Самараинвестнефть» до КТП скважины №326, протяженность 0,050 км (уточнить изысканиями) 3. Подъездные пути до площадки скважины №326, протяженность 0,050 км (уточнить изысканиями)
Назначение и технические характеристики проектируемых объектов:	Базовая добыча. Сбор, учет и транспорт продукции скважины № 326 Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Характеристики проектируемых объектов см. Приложение 1.
Требования к инженерно-геодезическим изысканиям	- Инженерно-геодезические изыскания выполнить в соответствии с требованиями ВСН 30-81, СП 47.13330.2012, СП 47.13330.2016, СП 11-104-97 и ГКИНП (ОНТА)-02-262-02. - Перед началом выполнения комплекса инженерных изысканий согласовывать с маркшейдерской службой Заказчика Техническое задание и программу на производство работ. - Изыскания выполнить в системе координат "МСК-63" в

	Балтийской системе высот 1977г. - Топографическую съемку местности выполнить в масштабе 1:500 с сечением рельефа 0,5 м. Топографические планы оформить в программах AutoCad и Mapinfo. - Полноту съемки и правильность нанесения подземных коммуникаций согласовать со всеми владельцами пересекаемых коммуникаций. Оформить согласования актом с печатями и подписями представителей эксплуатирующих организаций. - Изысканные и закрепленные на местности трассы и площадки сдать по акту маркшейдерской службе Заказчика в соответствии с инструкцией по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности (ВСН 30-81). - Все подземные и надземные коммуникации подлежат нанесению на топографические планы с указанием материала и диаметра труб, глубины заложения или отметки лотка у смотровых колодцев, количества кабелей, напряжения, ведомственная принадлежность. - Все коммуникации должны быть согласованы с эксплуатирующими их службами, копии согласований представлены в техническом отчете по инженерно-геодезическим изысканиям. - Материалы изысканий согласовать с главным маркшейдером Заказчика.
Требования к инженерно-геологическим изысканиям	Выполнить инженерно-геологические изыскания в соответствии с СП-11-105-97, СП 47.13330.2016. В процессе инженерно-геологических изысканий должны быть выполнены следующие виды работ: - сбор и обработка материалов изысканий и исследований прошлых лет; - рекогносцировочное обследование, включая наземные маршрутные наблюдения; - проходка горных выработок; - гидрогеологические исследования; - лабораторные исследования грунтов, подземных и поверхностных вод; - камеральная обработка материалов; - составление раздела технического отчета о выполнении инженерно-геологических изысканий. В результате проведенных изысканий должны быть определены: - изученность инженерно-геологических условий; - физико-географические и техногенные условия; - геологическое строение; - гидрогеологические условия; - свойства грунтов; - наличие и характеристики специфических грунтов (просадочных, набухающих и т.д.); - наличие геологических и инженерно-геологических процессов (карст, склоновые процессы, переработка берегов рек и озер, подтопление и т.д.). 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 ОСР-97. Расчетную сейсмическую активность в районе строительства принять по ближайшему населенному пункту по карте В ОСР-2016 СП 14.13330.2018. Выполнить лабораторные исследования по определению химического состава подземных и поверхностных вод, а также водных вытяжек из грунтов в целях определения их агрессивности к бетону и металлическим конструкциям, коррозионной активности к свинцовой и алюминиевой оболочкам кабелей. Отбор, консервация, хранение и

	транспортирование проб воды для лабораторных исследований осуществить в соответствии с ГОСТ Р 51592-2000. Для оценки химического состава воды при изысканиях провести необходимое количество стандартных химических анализов. Определить удельное электрическое сопротивление грунтов. Отчет об инженерно-геологических изысканиях составить и оформить в полном соответствии с требованиями СП-11-105-97, СП 47.13330.2016. Условные обозначения на всех графических приложениях должны полностью соответствовать ГОСТ 21.302-96. Лабораторные методы определения показателей свойств грунтов использовать для классификации грунтов в соответствии с ГОСТ 25100-2011, оценки их состава и физико-механические свойства.
Требования к инженерно-экологическим изысканиям:	Инженерно-экологические изыскания выполнить согласно требованиям СП 47.13330.2016 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» с учетом материалов инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий для корректировки проектных решений в части дополнительных мероприятий, направленных на предотвращение или минимизацию отрицательных экологических и других последствий воздействия сооружения на окружающую среду. В т.ч. работы по проведению инженерно-экологических наблюдений и определению фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе. Для оптимизации и минимизации полевых и лабораторных работ максимально использовать материалы ранее проведенных изысканий и исследований в районе проектируемого строительства и на смежных участках. В составе инженерно-экологических изысканий должны быть выполнены следующие виды работ: - сбор, обработка и анализ данных о состоянии природной среды; - маршрутные полевые наблюдения с покомпонентным описанием природной среды и ландшафтов, состояния наземных и подземных водных экосистем, источников и признаков загрязнения (в зоне проектируемых объектов); - проходка горных выработок для получения экологической информации; - эколого-гидрогеологические исследования; - почвенные исследования; - геоэкологическое опробование и оценка загрязненности, почв, грунтов, поверхностных и подземных вод; - исследование и оценка радиационной обстановки; - изучение растительности и животного мира; - социально-экономические исследования; - санитарно-эпидемиологические исследования; - камеральная обработка материалов; - составление раздела технического отчета о выполнении инженерно-экологических изысканий. При проведении инженерно-экологических изысканий получить следующие данные и показать их на картографическом материале (картах, схемах, др.) - карта современного экологического состояния работ; - гидрогеологическая карта; - карта защищенности подземных вод от загрязнения с поверхности; - карта фактического материала; - схема расположения наблюдательных пунктов. В отчете должны быть даны рекомендации и предложения по предотвращению или снижению неблагоприятных последствий, восстановлению и оздоровлению природной

	среды.
Требования к инженерно-гидрометеорологическим изысканиям	Инженерно-гидрометеорологические изыскания должны быть выполнены в соответствии с требованиями СП-11-103-97, СП 47.13330.2016. При проведении инженерно-гидрометеорологических изысканиях должны быть выполнены следующие работы: - сбор, анализ и обобщение материалов гидрометеорологической и картографической изученности территории; - рекогносцировочное обследование района сооружений; - изучение опасных гидрометеорологических процессов и явлений в зоне их возможного явления; - камеральная обработка материалов с определением расчетных гидрологических и метеорологических характеристик; - составление раздела технического отчета о выполнении инженерно-гидрометеорологических изысканий. На основании результатов изысканий должны быть получены данные для решения следующих задач: - инженерная защита объектов от неблагоприятных гидрометеорологических воздействий; - определение условий эксплуатации сооружений; - оценка негативного воздействия сооружений на гидрологический режим водотока (или водоема) и разработки природоохранных мероприятий
Дополнительные требования к производству инженерных изысканий	До начала работ составить и согласовать с заказчиком программу работ. Разработать план ведения работ и оформить разрешительную документацию. Камеральную обработку результатов инженерных изысканий и подготовку технических отчетов выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ. При проведении инженерных изысканий соблюдать технику безопасности ведения работ в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ и Регламентами АО «Самараинвестнефть».
Требования к оформлению документации	Представить на бумажном и электронном носителе в соответствии с календарным планом и заданием на проектирование. Технический отчет по комплексным инженерным изысканиям предоставлять: - 2 экземпляра на бумажных носителях; - 1 экземпляр электронной версии в формате - <u>графическая часть:</u> - pdf (Acrobat); - dwg (AutoCAD); .tab (Mapinfo) в проекции МСК 63. - <u>текстовая часть и спецификации:</u> - pdf (Acrobat); - xls (Microsoft Excel); - doc (Microsoft Word). Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.
Инженерные изыскания выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативных документов Российской Федерации по инженерным изысканиям для строительства и должны отражать природные и техногенные условия территории строительства объектов и сооружений, обоснование их инженерной защиты. Приложения: 1. Таблица 1 «Технические характеристики проектируемых сооружений»; Таблица 2 «Характеристики проектируемых линейных объектов»; 2. Обзорная схема предполагаемого размещения сооружений по проекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326»	

Приложение 1

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ

Стадия: ПД РД

Таблица 1
Характеристики проектируемых сооружений

Наименование здания (сооружения)	Уровень ответственности сооружений	Высота, м	Размеры в плане (ширина/длина, диаметр), м	Чувствительность к неравномерным осадкам (допускаемые величины) деформации	Глубина сжимаемой толщи, м	Намечаемые типы фундаментов	Среднее давление на основание под подошвой фундаментов	Глубина заложения фундаментов, м
Приустьевая площадка эксплуатационной нефтяной скважины № 326	Нормальный	-	2,2x2,3	6 см	5,0	Сборный монолитный железобетон, щебень	0,30 кгс/см ²	-
Площадка под передвижной ремонтный агрегат (1 шт.)	Нормальный	-	12x4	6 см	5,0	Плиты дорожные	0,30 кгс/см ²	-
Площадка под инвентарные приемные мостки (1 шт.)	Нормальный	-	6x4	6 см	5,0	Плиты дорожные	0,30 кгс/см ²	-
Площадка под станок- качалку	Нормальный	-	6,0x1,6	6 см	5,0	Плита по подушке	до 1,50 кгс/см ²	0,5
Площадка под КТП	Нормальный		5x4			ж/б плиты	до 0,50 кгс/см ²	-
Площадка под СУ	Нормальный		2x3			ж/б плиты	до 0,50 кгс/см ²	-

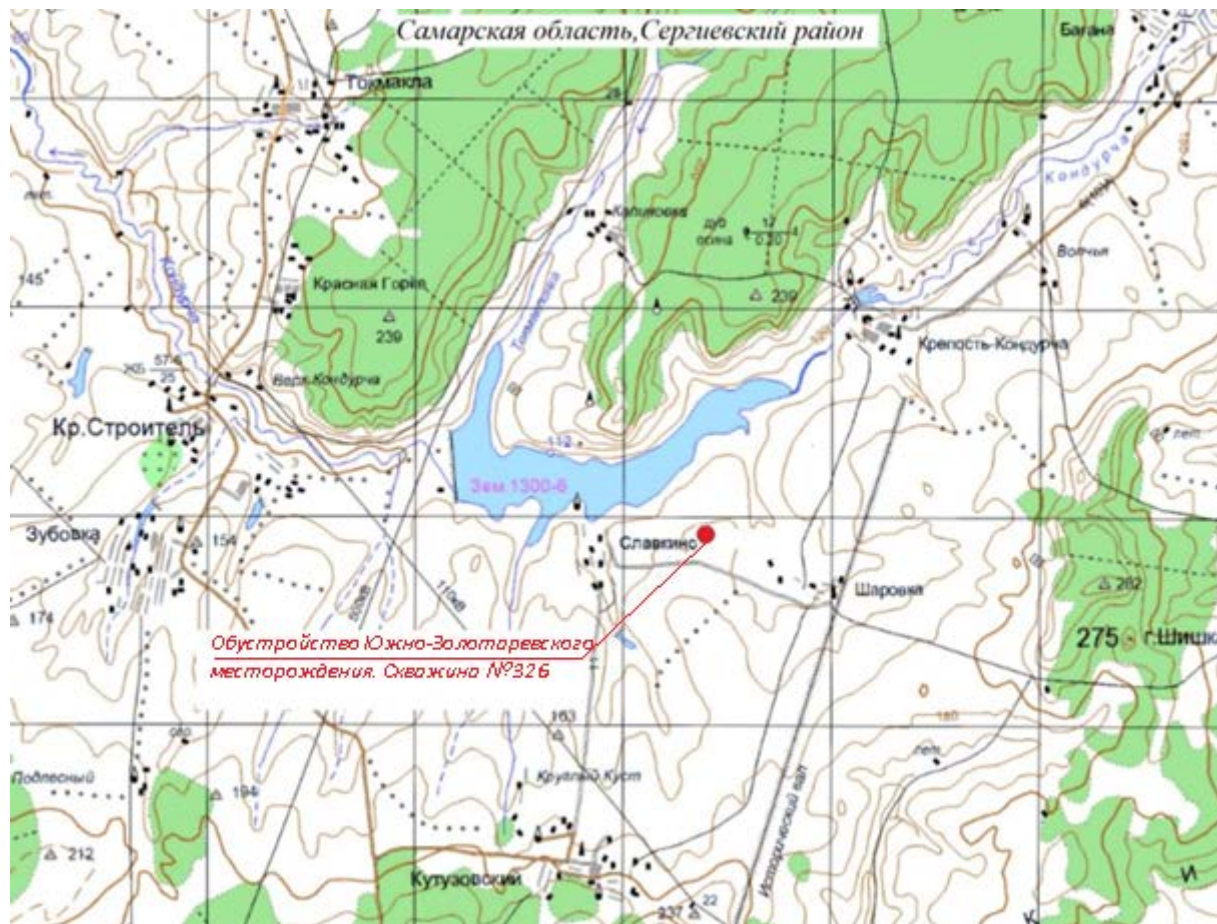
Стадия: ПД РД

Таблица 2
Характеристики проектируемых линейных объектов

Наименование линейного объекта	Уровень ответственности сооружений	Глубина заложения, м (до верха трубы)	Материал опор (угловых, промежуточных)	Высота опор (промежуточных, угловых) (м)	Размеры в плане, м	Характеристика трубопровода (диаметр х толщина стенки), сталь	Максимальное давление	Чувствительность к неравномерным осадкам (допускаемые величины) деформации
<i>Выкидной трубопровод от скважины № 326 выполнить до существующей АГЗУ</i>	Нормальный	Не менее 1,6	-	-	443	89х6	4 МПа	6 см
<i>ВЛ-10 от существующей ВЛ-10 кВ (фидер КУТ-1, собственность АО «Самараинвсетнефть») до КТП скважины № 326</i>	Нормальный	-	Ж/Б	11,2	50	-	-	6 см

**Обзорная схема предполагаемого размещения сооружений по проекту
«Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения.
Скважина № 326»**

Самарская область Сергиевский район



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»

6312037840-20231023-0757

(регистрационный номер выписки)

23.10.2023

(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 «Волга-Инжиниринг»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1036300558282

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	6312037840
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью «Волга-Инжиниринг»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО «Волга-Инжиниринг»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	443056, Россия, Самарская область, г. Самара, ул. Ерошевского, д. 15, место 43
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация "СФЕРА изыскателей" (СРО-И-048-25122019)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	И-048-006312037840-0206
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	12.02.2021
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, 12.02.2021	Нет	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда

28

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



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ ИЗЫСКАТЕЛЕЙ И
ПРОЕКТИРОВЩИКОВ» «НОПРИЗ»

СЕРТИФИКАТ 13 17 e5 86 00 55 af 51 88 40 b6 b9 68 a2 20 6a 90

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: С 22.11.2022 ПО 22.11.2023

А.О. Кожуховский





**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Волга-инжиниринг»**

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор
АО «Самараинвестнефть»

(подпись, инициалы, фамилия) В.А. Черкашин
«____» _____ 2023 г.
(М.П.)

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
ООО «Волга-инжиниринг»

(подпись, инициалы, фамилия) М.С. Терентьев
«____» _____ 2023 г.
(М.П.)



ПРОГРАММА

производства инженерно-геодезических изысканий
по объекту:

**«Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения.
Скважина № 326»**

Стадия: Проектная документация

Главный инженер

Н.В. Гуляева

Самара, 2023

Содержание

1. Общие сведения.....	3
2. Изученность территории.....	4
3. Краткая характеристика района работ	5
4. Виды и объемы запланированных работ.....	5
5. Метрологическое обеспечение средств измерений.....	6
6. Создание планово-высотного обоснования	7
7. Топографическая съемка	8
8. Выполнение съемки подземных коммуникаций	8
9. Камеральные работы	9
10. Требования по охране труда и технике безопасности.....	9
11. Контроль качества и приемка работ	10
12. Используемые документы и материалы.....	10
13. Предоставляемые отчетные материалы.....	11

1. Общие сведения

Программа на производство инженерно-геодезических изысканий по объекту: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» составлена на основании технического задания на выполнение комплексных инженерных изысканий.

Инженерно-геодезические изыскания выполняются в соответствии с:

- Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства СРО И-048-25122019 от 12.02.2021г.

Местоположение объекта: Самарская область, Сергиевский район.

Генеральный заказчик: АО «Самараинвестнефть».

Изыскательская организация: ООО «Волга-инжиниринг»

Стадия проектирования: Проектная документация.

Вид строительства: Новое строительство.

Срок выполнения работ – согласно календарному плану.

Система координат: МСК - 63

Система высот: Балтийская 1977 г.

Цель инженерно-геодезических изысканий (далее по тексту - изысканий): получение топографо-геодезических материалов, в том числе топографических планов, данных о рельефе местности, существующих зданиях и сооружениях для выполнения проектных и строительных работ на объектах АО «Самараинвестнефть».

Задачами инженерно-геодезических работ является получение топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, существующих объектах и сооружениях (надземных и подземных), элементах планировки, необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства и обоснования проектирования и строительства проектируемых объектов.

Обзорная схема размещения объекта приведена на рис. 1.1

Согласно комплексному заданию на производство инженерных изысканий и программы инженерно-геодезических изысканий объектами изысканий являются:

Площадные объекты:

1. Площадка скважины № 326, S=2,6 га.

Линейные объекты:

1. Выкидной трубопровод от скважины №326 до существующей АГЗУ, ф89х6мм, протяженность 0,443км (уточнить изысканиями);
2. ВЛ-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ, фидер КУТ-1, собственность АО «Самараинвестнефть» до КТП скважины №326, протяженность 0,050 км (уточнить изысканиями);
3. Подъездные пути до площадки скважины №326, протяженность 0,050 км (уточнить изысканиями).

Сергиевский район Самарской области

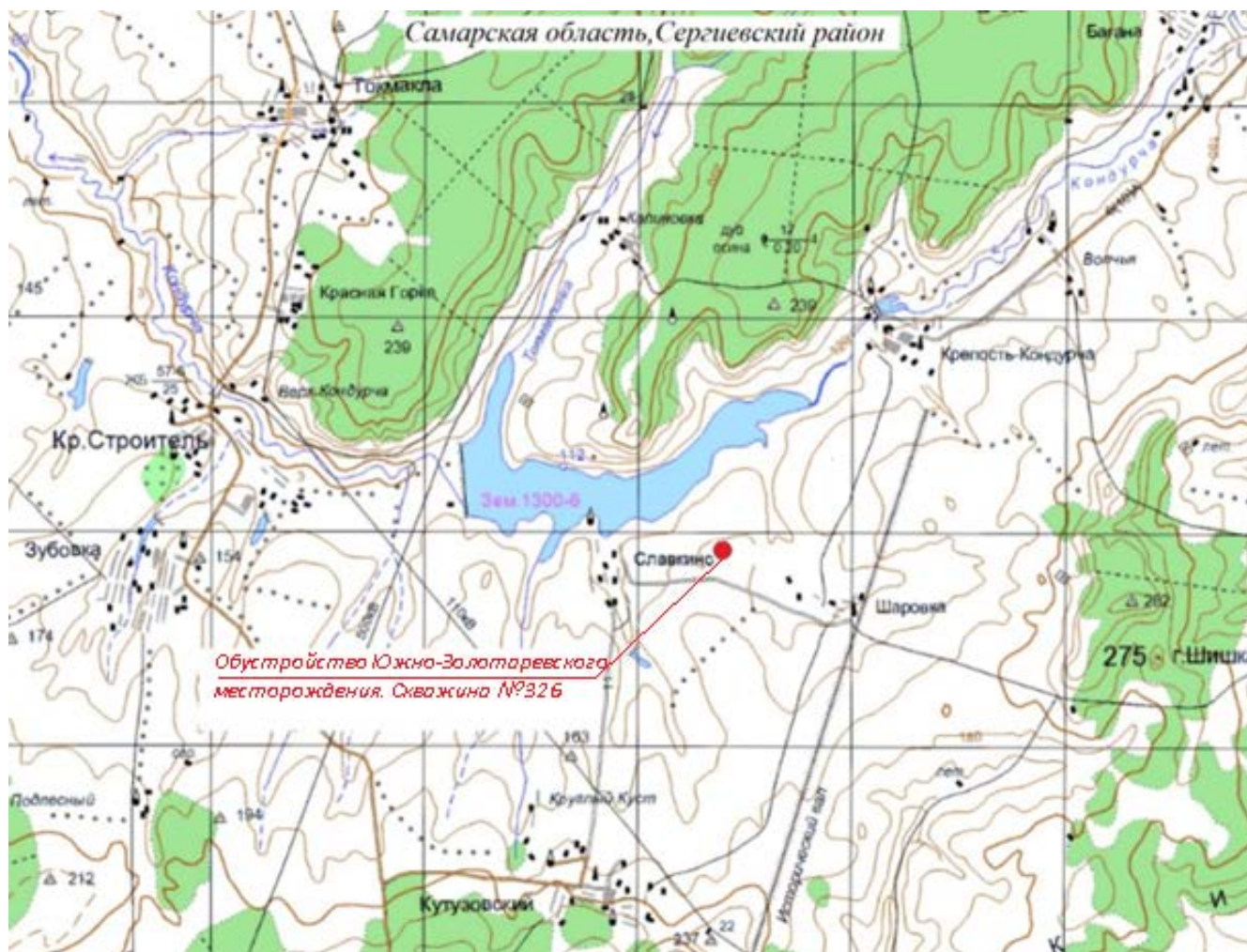


Рисунок 1.1 – Обзорная схема района выполнения инженерных изысканий

2. Изученность территории

Район работ обеспечен географическими картами: 1:200000, 1:100000, а также топографическими планами и картами масштабов 1:50000, 1:25000, 1:10000 хранящимися в Государственных картографо-геодезических фондах. Топографические карты указанных масштабов использовались для краткого описания района работ и составления обзорной схемы.

Район работ расположен на листе N-39-78-Г-6-2 карт масштаба 1:10000.

В районе производства инженерно-геодезических работ имеются пункты ГГС.

Координаты и высоты исходных геодезических пунктов получить в органах Росреестра по Самарской области в установленном порядке. Копию разрешение на выписку координат и высот исходных пунктов приложить к техническому отчету. Исходные пункты подлежат обследованию с составлением ведомости обследования исходных пунктов.

3. Краткая характеристика района работ

В административном отношении участок работ расположен на территории Сергиевского муниципального района Самарской области. Райцентр с. Сергиевск находится в 34 км юго-западнее района работ.

Ближайшие к району работ населенные пункты:

- с. Крепость-Кондурча, расположено в 5,0 км к северо-востоку;
- с. Шаровка, расположено в 2,1 км к юго-востоку;
- с. Славкино, расположено в 1,8 км к западу;
- с. Кутузовский, расположено в 6,4 км к юго-западу.

Дорожная сеть в районе работ развита хорошо. В 12,1 км по дороге юго-западнее участка работ проходит автодорога «Сергиевск – Челно-Вершины» (36К-520), а также подъездные грунтовые и проселочные дороги к указанным выше селам.

В 13 км севернее Южно-Золотаревского месторождения проходит железнодорожная магистраль «Уфа – Ульяновск», с ближайшей к площади железнодорожной станцией «Шентала», являющейся районным центром.

Сергиевский район расположен в зоне лесостепи Высокого Заволжья, с преобладанием в ландшафте элементов степи. Наибольшее распространение на территории района имеют участки луговых и каменистых степей. Луговые степи сопровождают леса, образуя поляны и опушки, а каменистые степи чаще встречаются по склонам холмов, сыртов и речных долин.

Рельеф территории представляет собой возвышенную равнину с пологоволнистой и полого- холмистой поверхностью, расчлененной речной и овражно-балочной сетью.

Климат территории умеренно-континентальный, с преобладанием в течение года ясных и безоблачных дней с теплым, иногда жарким летом и умеренно холодной снежной зимой.

Среднегодовая температура воздуха по территории составляет 4,1 °С. Самым холодным месяцем года является январь при среднемесячной температуре минус 12,7 °С. Самым теплым месяцем года является июль, среднемесячные температуры которого составляют 20,3 °С. Абсолютный максимум температуры в году плюс 40 °С, абсолютный минимум минус 48 °С.

Среднегодовая сумма всех атмосферных осадков составляет 462 мм. В теплое время года (с апреля по октябрь) выпадает до 66% от общегодовой суммы осадков, преимущественно в виде дождей. Наибольшее количество осадков выпадает в июне июле (50-54 мм), наименьшее – в феврале-марте (24-28 мм).

Наибольшей высоты снежный покров достигает в конце февраля – начале марта. Средняя высота снежного покрова на последний день декады составляет 28-29 см. Максимальная высота снежного покрова составляет 85-88 см. Сход снежного покрова по многолетним данным в среднем происходит 6 апреля. Зимой часто бывают оттепели.

В гидрографическом соотношении участок изысканий находится на водоразделе рек Кондурча, Малый Суруш, Большой Суруш.

Проявлений опасных процессов и явлений на участке в ходе выполненных работ не отмечено.

4. Виды и объемы запланированных работ

Инженерно-геодезические изыскания на данном объекте состоят из следующих инженерно-геодезических работ: создание планово-высотного обоснования, топографическая

съемка территории площадок в масштабе 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м предусмотренных техническим заданием.

Виды и объемы запланированных работ приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Виды и объемы запланированных работ

Наименование работ	Единица измерения	Количество
Полевые работы в том числе:		
Обследование исходных геодезических пунктов	пункт	5
Создание съемочной геодезической сети	пункт	2
Площадные объекты:		
Площадка скважины № 326	га	2,6
Топографическая съемка в масштабе 1:500 с сечением рельефа высотой 0,5 м на незастроенной территории	га	2,6
Линейные объекты:		
1. Выкидной трубопровод от скважины №326 до существующей АГЗУ, ф89х6мм, протяженность 0,443км (уточнить изысканиями);	км	0,443
2. ВЛ-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ, фидер КУТ-1, собственность АО «Самараинвестнефть» до КТП скважины №326, протяженность 0,050 км (уточнить изысканиями);	км	0,050
3. Подъездные пути до площадки скважины №326, протяженность 0,050 км (уточнить изысканиями).	км	0,050
Топографическая съемка линейных объектов в масштабе 1:500 с сечением рельефа высотой 0,5 м на незастроенной территории	га	3,0
Согласование инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями	организация	по факту
Камеральные работы, в том числе:		
Составление программы производства инженерно-геодезических изысканий	Книга	1
Составление технического отчета	Том	1

Примечание: при выполнении полевых работ в программу могут быть внесены изменения и дополнения, связанные с местными условиями.

5. Метрологическое обеспечение средств измерений

Согласно п. 4.9 СП 47.13330.2016 и п.4.11 СП 11-104-97, при выполнении инженерно-геодезических изысканий использовались технически исправные и выверенные приборы, имеющие соответственное документальное подтверждение.

Геодезические приборы, применяемые при производстве работ и их характеристики приведены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 - Геодезические приборы, применяемые при производстве работ и их характеристики:

Наименование прибора	Тип и номер прибора	Номер и дата действительности поверки	Применение
Аппаратура геодезическая спутниковая	PrinCe i90 №3389991	ООО «ЦИ и ПСИ Навгеотех-Диагностика» №С-ГСХ/09-11-2023/293468533 действительно до 08.11.2024	Определение планово-высотного положения пунктов съемочной геодезической сети

Аппаратура геодезическая спутниковая	PrinCe i50 №3428783	ООО «ЦИ и ПСИ Навгеотех-Диагностика» №С-ГСХ/09-11-2023/293468535 действительно до 08.11.2024	(реперов), топографическая съемка
Тахеометр электронный	Leica TS11 1619787	ООО «ЦИ и ПСИ Навгеотех-Диагностика» №С-ГСХ/17-07-2023/262061720 действительно до 13.07.2024	Определение провиса проводов
Трассоискатель	CAT&Genny 3+	Обязательной сертификации не подлежит	Поиск подземных инженерных коммуникаций

6. Создание планово-высотного обоснования

Для обеспечения инженерно-геодезических работ на площадке изысканий следует заложить 2 репера временного закрепления. Планово-высотное съемочное обоснование (ПВО) следует определять при помощи глобальной навигационной спутниковой системы GPS (Global Positioning System) методом построения сети (система замкнутых геометрических фигур – системы треугольников).

В качестве исходных пунктов, от которых развивается плановое съемочное обоснование с использованием спутниковых технологий, следует использовать не менее 4 пунктов с известными плановыми координатами и не менее 5 пунктов с известными высотами, находящиеся в пределах объекта и ближайšie к объекту за его пределами.

В процессе рекогносцировки на всех исходных пунктах ГГС уточнить сохранность наружного знака, сохранность центра и окопki пункта, возможность подъезда.

Спутниковые геодезические измерения выполнить двухчастотными спутниковыми геодезическими приборами с применением программного обеспечения для обработки результатов измерений Magnet Tools. Построение ПВО выполнить спутниковыми геодезическими измерениями при установке спутниковых приемников одновременно на двух пунктах, метод измерений – статический, время измерений не менее 60 минут.

Предельные погрешности положения точек планового съемочного обоснования, относительно пунктов государственной геодезической сети не должны превышать 0,2 мм в масштабе плана.

В процессе рекогносцировки на всех исходных пунктах ГГС, включаемых в новую сеть, уточнить сохранность наружного знака, сохранность центра, сохранность окопki пункта, возможность подъезда. Необходимо избегать закладку пунктов в местах, не гарантирующих длительную сохранность центров.

Составить карточки-кроки на каждый закрепленный пункт ПВО.

В процессе обработки спутниковых измерений информации необходимо соблюдать следующие этапы:

- первичная обработка;
- предварительная обработка;
- окончательная обработка.

Первичная обработка выполняется непосредственно в полевых контроллерах, а контролем является наличие ведомости неба, наличие необходимого числа спутников и допустимость геометрического фактора в процессе измерений. Предварительная и окончательная обработка осуществляется с использованием программного комплекса Topcon Tools. Основными критериями при этом является разрешение неоднозначности по всем линиям сети, оценка точности по внутренней сходимости результатов обработки, сходимость результатов по

замкнутым построениям в сети и сходимости с ранее выполненными измерениями и контрольными расстояниями между известными пунктами.

7. Топографическая съемка

Топографическую съемку выполнить с точек съемочного обоснования с использованием спутниковой технологии методом кинематики в режиме реального времени (RTK) или с использованием электронного тахеометра в масштабах, предусмотренных техническим заданием и программой на выполнение инженерно-геодезических изысканий.

Выполнить топографическую съемку ситуации, сетей подземных сооружений и рельефа в масштабе 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м.

Работы выполнить в соответствии с предварительной схемой, списком объектов и описанием трассы.

При пересечении существующих инженерных и транспортных сетей (автодорог, трубопроводов и т.п.) сделать привязку к километражу сетей, при пересечении ЛЭП указать номер столбов, количество проводов и напряжения, высоту подвеса проводов, температуру на момент измерения, номер фидера, все существующие инженерные сети в полосе съемки нанести на топографические планы с указанием технических характеристик (глубины залегания, тип и диаметр коммуникаций, материал, название).

При параллельном следовании вдоль существующих или строящихся инженерных и транспортных сетей при непосредственном сближении с охранной зоной или полосой отвода элементов сетей (автодорог, железных дорог, трубопроводов и т.п.) показывать ось элементов сетей, все километровые столбы вдоль участка сближения, при параллельном следовании с линией электропередач указать номер углов и каждого 4-го столба.

Средние погрешности в плановом положении на инженерно-топографических планах изображений предметов и контуров местности с четкими очертаниями относительно ближайших пунктов (точек) геодезической основы на незастроенной территории не должны превышать 0,5 мм (в открытой местности) и 0,7 мм (в горных и залесенных районах) в масштабе плана.

После завершения полевых работ выполнить проверку полевых журналов, вычислить координаты и высоты точек ходов и координаты пикетов. Вычисления проводить автоматизированным способом. Выполнить камеральную обработку полевых материалов и составить:

- схему расположения исходных пунктов;
- схемы созданной планово-высотной опорной и (или) съемочной геодезической сети;
- каталог координат и высот ПВО;
- сведения об использованных пунктах ГГС (приложение 10 ГКИНП-17-002-93);
- характеристики спутниковых наблюдений;

Все работы произвести в соответствии с требованиями инструкции по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 ГКИНП-02-033-82, СП 47.13330-2016 и СП 47.13330-2012.

8. Выполнение съемки подземных коммуникаций

До начала съемки подземных коммуникаций должны быть собраны и изучены все имеющиеся материалы на подземные сети. По данным материалам и опросу обслуживающего персонала составляется схема для всех подземных коммуникаций.

Выполнить поиск подземных коммуникаций с помощью трубокabeлеискателя, там, где невозможно произвести подключение генератора использовать метод электромагнитной индукции.

Съемку существующих подземных коммуникаций выполнить в сочетании с топографической съемкой участка. Съемке подлежат все трубопроводы и кабели, а также все выходы на поверхность, углы поворота, технологические установки, скважины, колодцы и т. д. в границах съемки. При выполнении работ должны определяться: количество, направление, назначение коммуникаций, материал, диаметр и глубина заложения.

Работы производить в соответствии с СП 11-104-97, части 1 и 2 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства».

Правильность нанесения подземных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующих организаций, оформить соответствующий акт. В акте согласований подписи уполномоченных представителей сторонних организаций заверить печатями. Необходимо выявить адреса и телефоны владельцев пересекаемых инженерных сооружений и коммуникаций.

9. Камеральные работы

Выполнить камеральную обработку полевых материалов и составить:

- схему расположения исходных пунктов;
- схемы созданной планово-высотной опорной и (или) съемочной геодезической сети;
- каталог координат и высот ПВО;
- сведения об использованных пунктах ГГС (приложение ГКИНП-17-002-93);
- характеристики спутниковых наблюдений;
- совмещенные специализированные топографические планы с существующими инженерными сетями на бумажном носителе и в электронном виде, в формате AutoCAD.

Топографические планы составить в соответствии с техническим заданием, СП 11-104-97, «Условными знаками для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», изд. 1989г.

Составить технический отчет о инженерно-геодезическим изысканиям согласно требованиям нормативных документов (СП 47.13330.2016, СП 11-104-97).

10. Требования по охране труда и технике безопасности

При выполнении инженерно-геодезических изысканий соблюдать требования нормативных документов по охране труда, окружающей природной среды и об условиях соблюдения пожарной безопасности. Все работы должны выполняться в соответствии с общими требованиями ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах», ГУГК, 1991 г.

Все работники, участвующие в производстве работ, должны:

- Пройти проверку знаний по охране труда в установленном порядке;
- Пройти обучение правилам оказания первой доврачебной помощи в установленном порядке;
- Пройти вводный инструктаж, первичный инструктаж по охране труда у начальника соответствующей службы (участка) структурного подразделения Заказчика с регистрацией в соответствующих журналах.
- Ответственный за соблюдение техники безопасности на объекте – начальник партии.
- Полевые бригады и водители автомобилей должны быть обеспечены спецодеждой установленного образца, медицинскими аптечками, защитными касками и инструментом, соответствующим правилам безопасного ведения работ.

11. Контроль качества и приемка работ

Контроль качества и приемки работ производить в соответствии с ГКИНП (ГНТА) 17-004-99 «Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических и картографических работ» в процессе производства и после окончания полевых и камеральных работ по выполненным топографическим планам методом инструментальных измерений и проверкой полевых камеральных материалов.

Технический контроль полевых работ производится систематически на протяжении всего периода изысканий и должен охватывать процесс работ в стадии его организации, производства и завершения.

В процессе изысканий, при производстве полевых работ, контроль и приемка работ от исполнителей, осуществляется бригадиром геодезической бригады.

Внутриведомственный контроль осуществляется заместителем начальника отдела с обязательным выездом на место работ, проведением контрольных измерений и подписанием акта полевого контроля по их результатам. При приемке топографических планов в полевых условиях проверяется достоверность нанесения элементов рельефа и ситуации. С этой целью выполняется набор контрольных пикетов с пунктов ПВО и проводятся контрольные измерения для определения положения подземных коммуникаций.

Внутриведомственный контроль качества камеральных работ осуществляется в процессе их проведения сам исполнитель, а также руководитель отдела ООО «Волга-инжиниринг».

Планирование контроля камеральных работ должен осуществлять руководитель камерального отдела.

Контроль камеральных работ выполнить следующими методами:

- анализ и входной контроль поступивших на камеральную обработку данных с целью установления их соответствия требованиям технического задания и нормативных документов;
- непосредственные наблюдения за ходом работ с целью контроля за соблюдением технологического процесса;
- визуальный контроль графического и текстового материала, созданного по результатам камеральных работ, с целью установления их полноты, правильности оформления в соответствии с действующими нормативными документами.

Приемка материалов инженерно-геодезических изысканий осуществляется начальником отдела инженерных изысканий.

В ходе приемки материалов инженерно-геодезических изысканий выполняется контроль материалов по следующим основным критериям: полнота технического отчета, правильность построения геодезической основы, качество и полнота отображения на топографическом плане ситуации и рельефа; полнота отображения на топографическом плане инженерных коммуникаций.

Результатом контроля является акт полевого контроля и приемки завершенных топографо-геодезических работ.

12. Используемые документы и материалы

1 ГОСТ Р 21.1101-2013. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации. – М.: Стандартинформ, 2013;

2 СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства Часть I. Общие правила производства работ, М.: ПНИИИС Госстроя России, 1997;

3 СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства», М.: ПНИИИС Госстроя России, 2001;

4 СП 131.13330.2012. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99 Строительная климатология

- 5 СП 47.13330.2012. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения;
- 6 СП 47.13330.2016. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения
- 7 Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500 – Недра, 1989
- 8 ГКИНП 02-033-82 «Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», «Недра», 1982;
- 9 ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах», «Недра», 1991 г.;
- 10 ГКИНП (ГНТА)-17-004-99 «Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ» Москва - 1999;
- 11 ГОСТ 32453-2013 «Глобальная навигационная спутниковая система. Системы координат. Методы преобразования определяемых точек», Москва, 2014;
- 12 ГКИНП (ОНТА)- 02-262-02. «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS». Москва. ЦНИИГАиК, 2002;
- 13 РСН 72-88 «Инженерные изыскания для строительства - Технические требования к производству съемок подземных (надземных) коммуникаций», Госстрой РСФСР, 1988;
- 14 ГКИНП-07-016-91 «Правила закладки центров и реперов на пунктах геодезической и нивелирной сетей», Москва, 1991;
- 15 ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов», Киев, 1981г;
- 16 ГОСТ 21.301-2014. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям. – МКС 01.100.30, 2015

13.Предоставляемые отчетные материалы

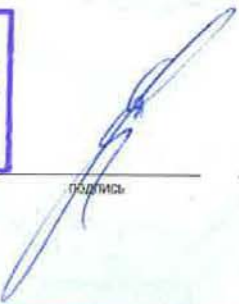
По окончании полевых и камеральных работ составить технический отчет о выполненных инженерно-геодезических изысканиях, состоящих из текстовой и графической частей и приложений в соответствии с СП 47.13330.2016, п.п 4.18, 5.4, 5.6, СП 47.13330.2012, СП 11-104-97 п.п 5.62, 5.64, 5.67, 5.69 и техническим заданием. Технический отчет о выполненных инженерно-геодезических изысканиях передать заказчику в срок, предусмотренный техническим заданием. Работы закончить в соответствии с графиком проведения работ.

Отчеты по инженерным изысканиям передаются Заказчику в соответствии с техническим заданием, на бумажном носителе – 2 экземпляра, электронная версия формата pdf (Acrobat) и редактируемые форматы DWG (AutoCAD), tab (Mapinfo) в проекции МСК 63, xls (Microsoft Excel), doc (Microsoft Word) – в 1 экземпляре.

Состав и структура электронной версии отчета должна быть идентична бумажному варианту.

Приложение Г

Свидетельства о поверке средств измерений

 НАВГЕОТЕХ ДИАГНОСТИКА	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ НАВГЕОТЕХ - ДИАГНОСТИКА» Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.310380
СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ № С-ГСХ/14-07-2023/262061720	
Действительно до 13 июля 2024 г.	
Средство измерений	Тахеометр электронный наименование и обозначение типа, модификация (при наличии) средства измерений, регистрационный номер Leica TS11, рег. номер 64256-16 в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа заводской номер 1619787 заводской (серийный) номер или буквенно-цифровое обозначение в составе - поверено в полном объеме наименование единиц величин, диапазонов измерений, на которых поверено средство измерений или, которые исключены из поверки
в соответствии с	МП АПМ 11-16 наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка
с применением эталонов:	3.2.ГСХ.0007.2017, 44753.10.1Р.00153834 регистрационные номера эталонов и (или) наименования и обозначения типов стандартных образцов и (или) средств измерений, заводские номера, обязательные требования к эталонам
при следующих значениях влияющих факторов:	температура 21,2 °С, относительная влажность 62 %, атм. давление 742 мм рт. ст. перечень влияющих факторов при которых проводилась поверка, с указанием их значений
и на основании результатов поверки периодической (периодической) поверки признано пригодным к применению. не нужно зачеркнуть Номер записи сведений о результатах поверки в ФИФ ОЕИ: 262061720	
Знак поверки:	Поверитель Петров М.А.  подпись
* Директор должность руководителя или другого уполномоченного лица	Уткин С.Ю. фамилия, инициалы
Дата поверки 14 июля 2023 г. №2321850	



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
НАВГЕОТЕХ - ДИАГНОСТИКА»
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.310380

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ С-ГСХ/09-11-2023/293468533

Действительно до
08 ноября 2024 г.

Средство измерений **Аппаратура геодезическая спутниковая**
наименование и обозначение типа, модификация (при наличии) средства измерений, регистрационный номер

PrinCe i90, рег. номер 78688-20

в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа

заводской номер **3389991**

заводской (серийный) номер или буквенно-цифровое обозначение

в составе -

поверено **в полном объеме**

наименование единиц величин, диапазонов измерений, на которых поверено средство измерений

в соответствии с **МП АПМ 57-19**

или которые исключены из поверки
наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка

с применением эталонов: **3.2.ГСХ.0007.2017, 81552.21.3Р.00327824**

регистрационные номера эталонов и (или) наименования и обозначения

типов стандартных образцов и (или) средств измерений, заводские номера, обязательные требования к эталонам

при следующих значениях влияющих факторов: **температура 21,6 °С,**

относительная влажность 51 %, атм. давление 741 мм рт. ст.

при которых проводилась поверка, с указанием их значений

и на основании результатов **первичной (периодической)** поверки признано
ненужное зачеркнуть

**Номер записи сведений о результатах
поверки в ФИФ ОЕИ: 293468533**

Знак поверки:



Директор
должность руководителя
или другого уполномоченного лица

подпись

Поверитель Петров М.А.

Уткин С.Ю.
фамилия, инициалы

Дата поверки
09 ноября 2023 г.

№2335717



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
НАВГЕОТЕХ - ДИАГНОСТИКА»

Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.310380

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ **С-ГСХ/09-11-2023/293468535**

Действительно до
08 ноября 2024 г.

Средство измерений **Аппаратура геодезическая спутниковая**
наименование и обозначение типа, модификация (при наличии) средства измерений, регистрационный номер

PrinCe i50, рег. номер 75443-19

в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа

заводской номер **3428783**
заводской (серийный) номер или буквенно-цифровое обозначения

в составе **-**

поверено **в полном объеме**
наименование единиц величин, диапазонов измерений, на которых поверено средство измерений

или которые исключены из поверки

в соответствии с **МП АПМ 110-18**
наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка

с применением эталонов: **3.2.ГСХ.0007.2017, 81552.21.3Р.00327824**
регистрационные номера эталонов и (или) наименования и обозначения

типов стандартных образцов и (или) средств измерений, заводские номера, обязательные требования к эталонам

при следующих значениях влияющих факторов: **температура 21,6 °С,**

относительная влажность 51 %, атм. давление 741 мм рт. ст.

перечень влияющих факторов,

при которых проводилась поверка, с указанием их значений

и на основании результатов **первичной (периодической)** поверки признано
неудовлетворительно пригодным к применению.

Номер записи сведений о результатах
поверки в ФИФ ОЕИ: 293468535

Знак поверки:



Директор
должность руководителя
или другого уполномоченного лица

подпись

Поверитель Петров М.А.

Уткин С.Ю.
фамилия, инициалы

Дата поверки
09 ноября 2023 г.

№2335715

Лист № 1 Всего листов: 2**Публично-правовая компания «Роскадастр»****ВЫПИСКА****о пунктах государственной геодезической сети, государственной нивелирной сети и государственной гравиметрической сети**от «04» декабря 2023 г.№ 170-39222/2023-В

На основании заявления о предоставлении пространственных данных и материалов, содержащихся в государственных фондах пространственных данных, от «01» декабря 2023 г. № 170-39222/2023 и договора о предоставлении пространственных данных или материалов, не являющихся объектами авторского права, публично-правовая компания «Роскадастр», осуществляющая ведение федерального фонда пространственных данных, сообщает, что по состоянию на «04» декабря 2023 г. в федеральном фонде пространственных данных содержатся следующие сведения в **МСК-63 Самарская область, зона 2** о запрашиваемых пунктах государственной геодезической сети:

Лист № 3 Всего листов: 2

Сведения о пунктах государственной геодезической сети

В местной системе координат МСК-63 Самарская область, зона 2						
№ п/п	Индекс пункта	Название пункта, тип и высота знака (при его наличии), тип центра и номер марки	Класс	Координаты		Сохранность пункта, год последнего обследования (при наличии)
				x	y	
1	N3916425	Заречный, пир., 6.100 м, 148, 3052	Геодезическая сеть сгущения 4 класса (ГГС - 4 класса)	508708.98	2243070.39	Состояние наружного знака: Утраченный, Состояние центра: Не найден, Год обследования: 2023
2	N3916320	Елхи, пир., 6.000 м, 2 оп, 2665	Геодезическая сеть сгущения 3 класса (ГГС - 3 класса)	502629.16	2247390.40	Состояние наружного знака: Действующий, Состояние центра: Действующий, Год обследования: 2018
3	N3916104	Чесноковка, пир., 6.000 м, 34, 2068	Астрономо-геодезическая сеть 1 класса (ГГС - 1 класса)	499123.71	2249956.64	Состояние наружного знака: Действующий, Состояние центра: Действующий, Год обследования: 2023
4	N3916224	Дубровский, пир., 6.100 м, 2 оп, 4143	Астрономо-геодезическая сеть 2 класса (ГГС - 2 класса)	496454.42	2255242.42	Состояние наружного знака: Действующий, Состояние центра: Действующий, Год обследования: 2018
5	N3916223	Подгорное, неизвестен, 2 оп, 7117	Астрономо-геодезическая сеть 2 класса (ГГС - 2 класса)	505427.53	2257897.12	Состояние наружного знака: Действующий, Состояние центра: Действующий, Год обследования: 2018
6	N3916325	Исаклы, неизвестен, 2, 7374	Геодезическая сеть сгущения 3 класса (ГГС - 3 класса)	492728.82	2264413.54	Состояние наружного знака: Действующий, Состояние центра: Действующий, Год обследования: 2018
7	N3916322	Верх. Хмелевка, пир., 6.200 м, 2, 6518	Геодезическая сеть сгущения 3 класса (ГГС - 3 класса)	512769.95	2261661.95	Состояние наружного знака: Действующий, Состояние центра: Действующий, Год обследования: 2023
8	N3916329	Васильевка, пир., 4.700 м, 2, 4790	Геодезическая сеть сгущения 3 класса (ГГС - 3 класса)	504796.99	2266917.87	Состояние наружного знака: Утраченный, Состояние центра: Действующий, Год обследования: 2023

И.о. начальника отдела предоставления пространственных данных

Управления ведения ФФПД и предоставления



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

А. К. Останин

Сертификат: 0FC8BC000AB0D7BB4495308FDFDA37B9

Владелец: Останин Андрей Константинович

Действителен: с 22.05.2023 14:17:21 по 22.08.2024 14:27:21

Публично-правовая компания «Роскадастр»**ВЫПИСКА**

**о пунктах государственной геодезической сети, государственной нивелирной сети и
государственной гравиметрической сети**

от «04» декабря 2023г.

№ 170-39239/2023-В

На основании заявления о предоставлении пространственных данных и материалов, содержащихся в государственных фондах пространственных данных, от «29» ноября 2023г. № 170-39239/2023 и договора о предоставлении пространственных данных или материалов, не являющихся объектами авторского права, публично-правовая компания «Роскадастр», осуществляющая ведение федерального фонда пространственных данных сообщает, что по состоянию на «04» декабря 2023г. в федеральном фонде пространственных данных содержатся следующие сведения в СК-95, БСВ-77 о запрашиваемых пунктах государственной геодезической сети, государственной нивелирной сети и государственной гравиметрической сети:

Сведения о пунктах государственной геодезической сети (включаются в выписку в случае, если запрашивались сведения о пунктах государственной геодезической сети)										
№ п/п	Индекс пункта	Название пункта, тип и высота знака (при его наличии), тип центра и номер марки	Класс	Координаты					Высота в государ- ственной системе высот (м) БСВ-77	Сохранность пункта, год последнего обследования (при наличии)
				Пространст- венные			Плоские прямоугольные (координаты указаны в равноугольной поперечно- цилиндрической картографической проекции Гаусса-Крюгера общего земного эллипсоида, применяемого в государственной геодезической системе координат 1995 года (СК-1995)			
				X	Y	Z	X	Y		
1	N3916425	Заречный, пир. 6.1 м Центр 148 (№ 3052)	4	-	-	-	-	-	182.2	-
2	N3916224	Дубровский, пир. 6.1 м Центр 2 оп (№ 4143)	2	-	-	-	-	-	202.180	-
3	N3916322	Верх. Хмелевка, пир. 6.2 м Центр 2 (№ 6518)	3	-	-	-	-	-	243.741	-
4	N3916223	Подгорное Центр 2 оп (№ 7117)	2	-	-	-	-	-	282.7	-
5	N3916104	Чесноковка, пир. 6.0 м Центр 34 (№ 2068)	1	-	-	-	-	-	237.616	-
6	N3916320	Елхи, пир. 6.0 м Центр 2 оп (№ 2665)	3	-	-	-	-	-	163.977	-
7	N3916325	Исаклы Центр 2 (№ 7374)	3	-	-	-	-	-	184.389	-

Лист № 3 Всего листов: 3

8	N3916329	Васильевка, пир. 4.7 м Центр 2 (№ 4790)	3	-	-	-	-	-	183.3	-
---	----------	---	---	---	---	---	---	---	-------	---

Начальник регионального отдела № 20
Управления ведения ФФПД и предоставления
пространственных данных



В.А. Сиражетдинов

Приложение Е**Каталог координат и высот пунктов съёмочного обоснования**

Система координат – МСК-63.

Система высот Балтийская 1977 г.

Таблица Е.2 – Каталог координат и высот определяемых точек съёмочного обоснования

Имя	X	Y	Отметка	Примечание
Rp-1	506417.59	2250481.97	148.38	
Rp-2	506401.79	2250234.24	147.68	

Инженер-геодезист



«20» ноября 2023 г. Басков А.О.

Приложение Ж

АКТ

Обследования пунктов исходной геодезической сети

«20» ноября 2023 года

Мы, нижеподписавшиеся, инженер-геодезист Басков Александр Олегович и главный инженер проекта Гуляева Наталья Владимировна,

Составили настоящий акт о том, что «20» ноября 2023 года произведен визуальный контроль обследования пунктов исходной геодезической сети на объекте: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326» в ноябре 2023 года.

Были обследованы следующие исходные пункты:

1. Дубровский;
2. Елхи;
3. Чесноковка;
4. Подгорное;
5. Верх. Хмелевка.

В процессе проверялись: наличие подъезда (подхода) к пунктам, возможность использования пунктов для создания съемочной геодезической сети, сохранность верхних центров и наружных знаков.

Выше указанные исходные пункты геодезической сети найдены в сохранности и признаны годными к работе. По результатам обследования составлена ведомость обследования исходных пунктов (Приложение И).

Обследование выполнил:  Басков А.О.

Проверил:  Гуляева Н.В.

Приложение И

Ведомость обследования исходных геодезических пунктов

Объект: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения.
Скважина № 326»

Полевые работы выполнены: ООО «Волга-Инжиниринг»
(наименование организации)

№№ п/п	Тип и высота знака	Номер или название пункта, класс сети, тип центра и номер марки, ориентирные пункты	Сведения о состоянии пункта			Работы, выполненные по возобновлению внешнего оформления
			центра	наружных знаков	ориентирных пунктов	
1	2	3	4	5	6	7
1.	пир., 6.100 м	Дубровский, 2 кл. Центр 2 оп, 4143	Сохранился	-	-	-
2.	пир., 6.000 м	Елхи, 3 кл. Центр 2 оп, 2665	Сохранился	-	-	-
3.	пир., 6.000 м	Чесноковка, 1 кл. Центр 34, 2068	Сохранился	-	-	-
4.	пир., 18.700 м	Подгорное, 2 кл. Центр 2 оп, 7117	Сохранился	-	-	-
5.	пир., 6.200 м	Верх. Хмелевка, 3 кл. Центр 12, 6518	Сохранился	-	-	-

Инженер-геодезист  /Басков А.О./ «20» ноября 2023 г.
(Ф.И.О., подпись, дата)



Проект

Отчет уравнивания ГНСС наблюдений

Имя проекта: **«Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326»**

Время создания: **20.12.2023 18:22:40**

Исполнитель: **Басков А.О.**

Комментарий:

Линейные единицы: **Метры**

Угловые единицы: **ГМС**

Проекция: **Samarskay oblast-MSK_63-Zone2**

ИГД: **SK42_2008**

Геоид: **EGM2008**

Часовой пояс: **(UTC+04:00) Самара**

Отчет по точке

Контрольные точки			
Имя	X (м)	Y (м)	H (м)
Верх. Хмелевка	512769.95	2261661.95	243.741
Подгорное	505427.53	2257897.12	282.700
Дубровский	496454.42	2255242.42	202.180
Чесноковка	499123.71	2249956.64	237.616
Елхи	502629.16	2247390.40	163.977
Уравненные точки			
Имя	X (м)	Y (м)	H (м)
Rp-1	506417.59	2250481.97	148.380
Rp-2	506401.79	2250234.24	147.680

Векторы GPS

Имя	dN(м)	dHt (м)	dE (м)	СКО в плане (м)	СКО по высоте (м)
Верх. Хмелевка-Подгорное	7342.418	3764.832	-39.131	0.002	0.000
Верх. Хмелевка-Дубровский	-16315.532	-6419.530	-41.563	0.000	0.000
Верх. Хмелевка-Чесноковка	-13646.241	-11705.311	-6.120	0.001	0.004
Елхи-Верх. Хмелевка	-10140.790	-14271.553	-79.551	0.001	0.005
Верх. Хмелевка-Rp-1	6352.359	11179.981	95.191	0.001	0.000
Верх. Хмелевка-Rp-2	-6368.160	-11427.713	-96.061	0.008	0.000
Подгорное-Дубровский	8973.109	2654.703	80.516	0.002	0.001
Подгорное-Чесноковка	-6303.822	-7940.483	-45.082	0.006	0.002
Подгорное-Елхи	-2798.373	-10506.72	-118.720	0.003	0.000
Подгорное-Rp-1	-990.062	7415.150	134.319	0.002	0.002
Подгорное-Rp-2	974.261	-7662.881	-135.020	0.007	0.008
Дубровский-Чесноковка	-2669.291	5285.781	-35.000	0.004	0.001
Дубровский-Елхи	6174.741	-7852.023	-38.201	0.000	0.004
Дубровский-Rp-1	9963.170	-4760.451	-53.801	0.007	0.001
Дубровский-Rp-2	-9947.373	5008.181	54.498	0.005	0.005
Чесноковка-Елхи	-3505.450	2566.239	73.163	0.004	0.004
Чесноковка-Rp-1	7293.882	525.333	-89.240	0.000	0.005
Чесноковка-Rp-2	-7278.079	-277.601	89.501	0.004	0.000
Елхи-Rp-1	-3788.432	-3091.570	15.639	0.000	0.007
Елхи-Rp-2	-3772.633	-2843.837	16.339	0.002	0.005
Rp-1-Rp-2	15.803	247.730	0.701	0.006	0.001

Оценка точности определения наблюдаемых точек съемочного обоснования

Имя	X (м)	Y (м)	H (м)	СКО в плане (м)	СКО по высоте (м)
Rp-1	506417.59	2250481.97	148.380	0.002	0.003
Rp-2	506401.79	2250234.24	147.680	0.005	0.004

Инженер-геодезист



/Басков А.О./ «20» декабря 2023 г.

Акт

приема/передачи геодезической разбивочной основы (ГРО)
для строительства/ реконструкции/ ремонта/ кап. ремонта объекта

06.02.2024 г.

Наименование объекта: Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения.
Скважина № 326.

Комиссия в составе:

ответственного представителя заказчика: АО «Самараинвестнефть», гл. маркшейдера
Шишканова А.С.

ответственного представителя проектной организации: ООО «Волга-инжиниринг»
инженера-геодезиста Баскова А.О.

ответственного представителя строительной организации: _____

рассмотрела представленную техническую документацию на геодезическую разбивочную основу (ГРО) для строительства/ реконструкции/ ремонта/ кап. ремонта объекта и произвела осмотр закрепленных на местности знаков этой основы. Предъявленные к приемке знаки геодезической разбивочной основы для строительства (реконструкции), их координаты, отметки, места установки и способы закрепления соответствуют представленной технической документации: ООО «Волга-инжиниринг» Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326.

и выполнены с соблюдением/не соблюдением заданной точности построений и измерений. На основании изложенного комиссия считает, что заказчик принял/не принял знаки геодезической разбивочной основы для строительства реконструкции, ремонта, кап. ремонта объекта: Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326.

Всего заложено и сдано 2 шт. знаков (пунктов) ГРО: Rp-1, Rp-2.

Акт составлен в 2 экз.

Приложения к акту:

1. План-схема расположения геодезических знаков (пунктов) ГРО;
2. Карточки (кроки) закладки геодезических знаков (пунктов) ГРО;
3. Каталог координат и высот геодезических знаков (пунктов) ГРО;

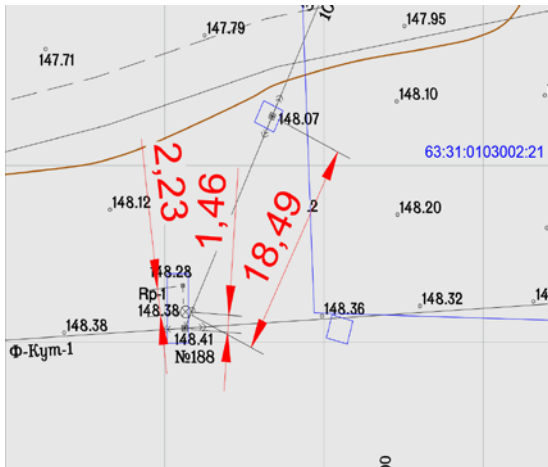
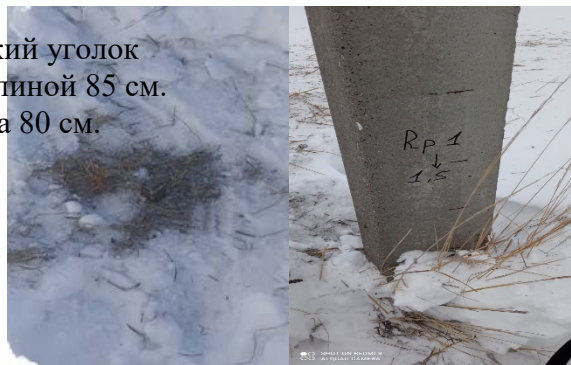
Подписи представителей:

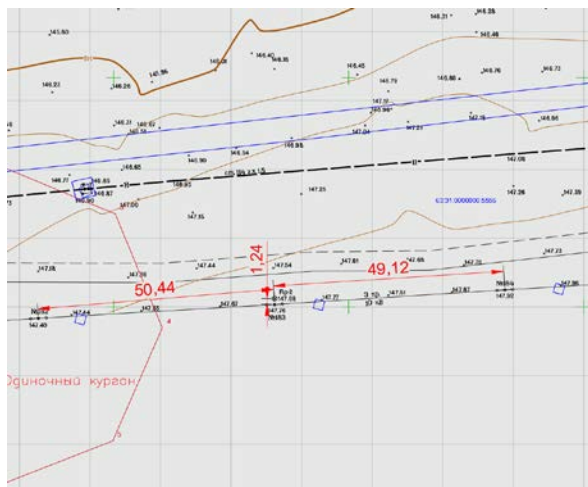
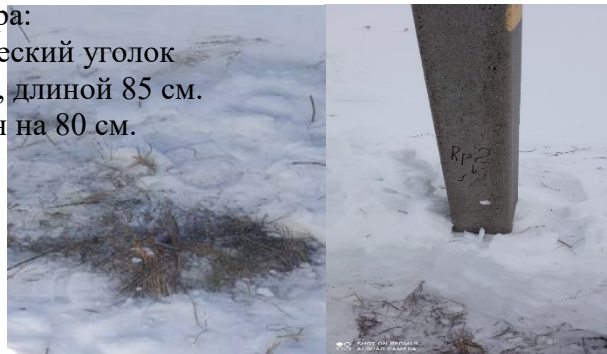
Заказчика: _____ /Шишканов А.С./

Проектной организации: инженер-геодезист  / Басков А.О./

Строительной организации: _____ / _____ /

Карточки закладки реперов

Год производства работ: 2023 год			ООО «Волга-инжиниринг»	
Объект: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326»				
Rp-1			Тип знака: временный репер	Трапедия: N-39-67
			Населенный пункт:	Самарская область, Сергеевский район, Южно-Золотаревского м.р.Скважина 326
 Масштаб произвольный			Описание местоположения	
			Расположен в 18,49 м юго-западнее от опоры ЛЭП 10 кВ, в 2,33 м южнее от оттяжки ЛЭП 10 кВ, в 1,46 м севернее от опоры ЛЭП 10 кВ №188.	
			Тип центра: металлический уголок 50х50 мм, длиной 85 см. Заглублен на 80 см.	
				
Составил		Басков А.О.	Проверил	Гуляева Н.В.

Год производства работ: 2023 год			ООО «Волга-инжиниринг»	
Объект: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326»				
Rp-2			Тип знака: временный репер	Трапедия: N-39-67
			Населенный пункт:	Самарская область, Сергеевский район, Южно-Золотаревского м.р.Скважина 326
 Масштаб произвольный			Описание местоположения	
			Расположен в 50,44 м восточнее от опоры ЛЭП 10 кВ №182, в 49,12 м западнее от опоры ЛЭП 10 кВ №184, в 1,24 м севернее от опоры ЛЭП 10 кВ №183.	
			Тип центра: металлический уголок 50х50 мм, длиной 85 см. Заглублен на 80 см.	
				
Составил		Басков А.О.	Проверил	Гуляева Н.В.

Приложение Н

Ведомость углов поворота, прямых и круговых кривых трасс

Таблица Н.1 - Ведомость углов поворота, прямых и круговых кривых трассы нефтепровода от ПК0+00.00 до ПК4+43.54

Обозначение точки	Расстояние между ВУ, м	Положение ВУ		Величина угла	
		ПК	+	лево	право
НТ		0	0		
	31.61м				
ВУ1		0	31.61		89°54'
	14.00м				
ВУ2		0	45.6		1°04'
	35.74м				
ВУ3		0	81.35	0°32'	
	24.13м				
ВУ4		1	5.48	89°51'	
	11.36м				
ВУ5		1	16.84		2°10'
	266.65м				
ВУ6		3	83.49		1°36'
	60.06м				
КТ		4	43.54		

Инженер-геодезист

/Басков А. О./ «19» января 2024 г.

Ведомости координат вершин углов

Таблица П.1 - Ведомость координат вершин углов трассы нефтепровода от ПК0+00.00 до ПК4+43.54

Обозначение точки	Координаты точки	
	X	Y
НТ	506490.02м	2250167.01м
ВУ1	506493.83м	2250198.39м
ВУ2	506479.93м	2250200.10м
ВУ3	506444.38м	2250203.80м
ВУ4	506420.41м	2250206.53м
ВУ5	506421.66м	2250217.82м
ВУ6	506441.05м	2250483.76м
КТ	506443.74м	2250543.76м

Инженер-геодезист



/Басков А. О./ «19» январь 2024 г.

Ведомости пересечения с подземными коммуникациями

Таблица Р.1 - Ведомость пересечения с подземными коммуникациями трассы нефтепровода от ПК0+00.00 до ПК4+43.54

№	Пикет	X	Y	Угол	Наименование
1	ПК0+99.03	506426.82	2250205.80	89°	Нефтепровод подземный, ст.114, гл. 1.5 ОАО "Самараинвестнефть"
2	ПК4+38.99	506443.54	2250539.21	85°	Нефтепровод подземный, ст.114, гл. 1.5 ОАО "Самараинвестнефть"
3	ПК4+39.87	506443.58	2250540.09	88°	Нефтепровод подземный, ст.89, гл. 1.2 ОАО "Самараинвестнефть"

Инженер-геодезист



/Басков А. О./ «19» января 2023 г.

Ведомость пересечения с воздушными линиями

Таблица С.1 - Пересечения с воздушными линиями трассы нефтепровода от ПК0+00.00 до ПК4+43.54

№	Пикет	X	Y	Угол	Наименование
1	ПК3+93.25	506441.49	2250493.51	63°	ЛЭП 10 кВ АО "Самараинвестнефть", Ф-Кут-1 3 пр, н.пр. 155.31, в.пр. 156.92

Инженер-геодезист



/Басков А. О./ «19» января 2024 г.

Акт по результатам контроля полевых работ

Объект: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326»

Дата: 20 декабря 2023 года

Предприятие: ООО «Волга-инжиниринг»

Экспедиция:

Акт составили: Гуляева Н.В.

в присутствии инженера-геодезиста Баскова А.О.

1. Получены следующие результаты инструментального контроля:

Вид работ, класс	Величина	Объем контроля	Результаты измерений	
			По НД	Фактически
Спутниковая сеть сгущения	Вектор (в плане)	3	0,005	0,004
Спутниковая сеть сгущения	Вектор (по высоте)	3	0,006	0,004
Ситуация	пикет	30	0,025	0,008
Рельеф	пикет	35	0,125	0,012

2. Выявлены следующие недостатки: недостатков не выявлено

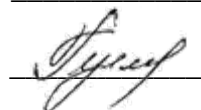
3. Сделаны следующие предложения по дальнейшему ведению работ: -

Исполнитель работ:



/ Басков А.О. /

Работу проверили:



/ Гуляева Н.В. /

Приложение У

АКТ

камерального контроля и приемки топографо-геодезических работ

22 января 2024 г.

Мною, Главным инженером проекта ООО «Волга-инжиниринг» Гуляевой Н.В., произведен текущий камеральный контроль и приемка работ по инженерно-геодезическим изысканиям на объекте: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326», выполненным инженером-геодезистом Басковым А.О.

В результате проверки установлено:

- съемка ситуации и рельефа выполнялась с точек съемочного обоснования;
- отклонения в положении точек границ контуров и рельефа относительно плановой основы находится в допустимых пределах и не превышают 0,5-0,7 мм;
- топографический план соответствует местности, составлен в М 1:500 в условных знаках;
- отчет по полевым изысканиям подготовлен полно и правильно.

Выводы и предложения:

Работы по составлению топографического плана и подготовке отчета о инженерно-геодезических изысканиях выполнены в соответствии с требованиями действующих инструкций и нормативных актов. Указанные недостатки устранены в процессе работы.

Главный инженер проекта

Гуляева Н.В.



Исх.№216 от «07» февраля 2024 г.

На № 18П/24 от 05.02.2024 г.

Директору
ООО «Волгаинжиниринг»
М.С. Терентьеву

Уважаемый Максим Сергеевич!

В рамках договора № СИН.04.23-28 от 05.10.2023г. на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина №326» полноту и правильность нанесения инженерных коммуникаций на инженерно-топографический план подтверждаю.

Генеральный директор

В.А. Черкашин

Лист согласования

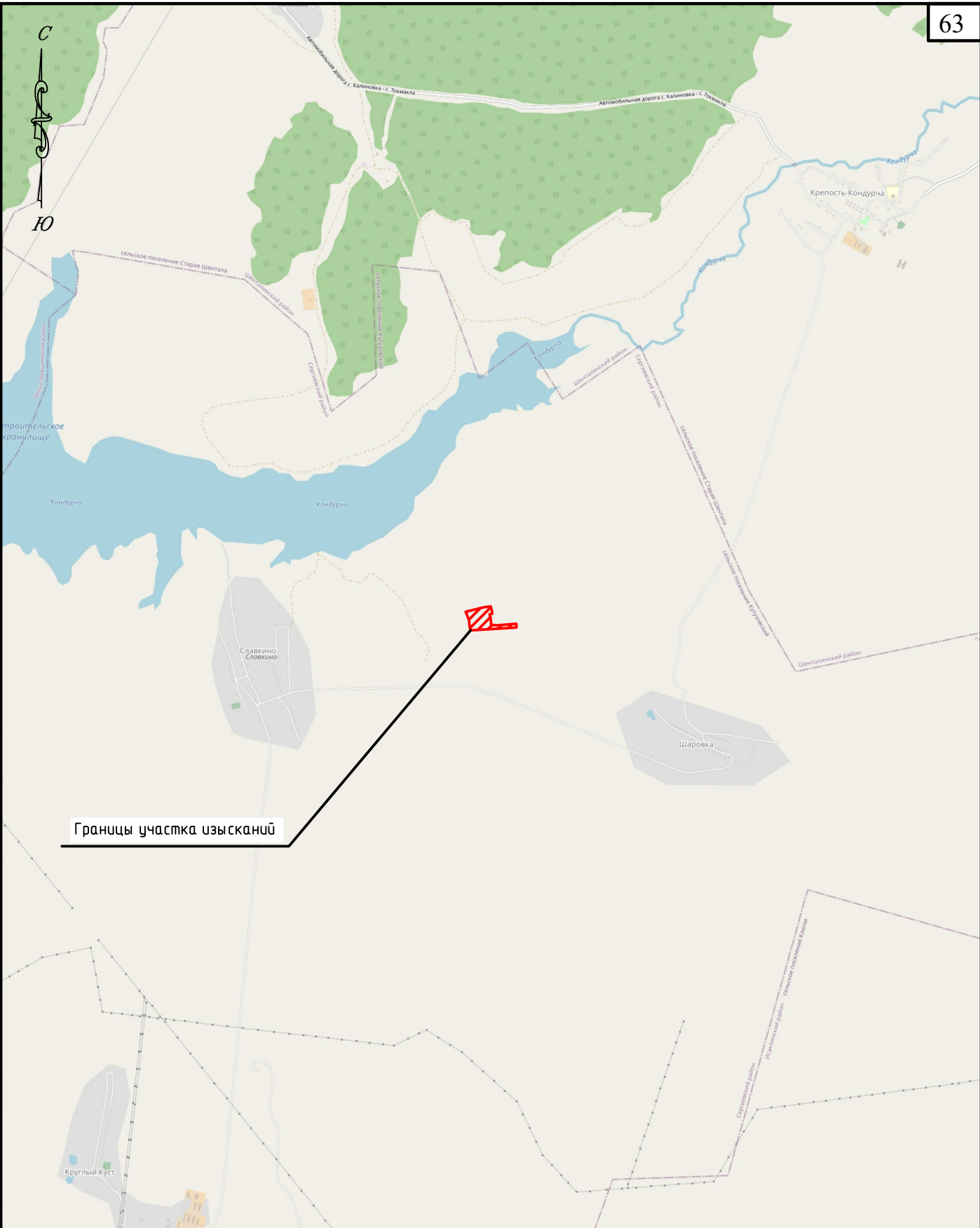
Внутренний документ "Согласование коммуникаций 326 Ю-Золотаревка"

Ответственный: Захаров Александр Владимирович

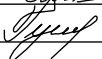
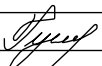
Дата начала: 06.02.2024 13:06 Дата окончания: 07.02.2024 11:31

Согласовано

Должность	ФИО	Виза	Комментарий	Дата
Начальник отдела	Назаревский Дмитрий Анатольевич	Согласовано		07.02.2024 10:28
Главный маркшейдер	Шишканов Анатолий Станиславович	Согласовано		06.02.2024 14:46
Участковый геолог	Судаков Андрей Юрьевич	Согласовано		06.02.2024 14:50
Главный энергетик	Поставной Олег Владимирович	Согласовано		07.02.2024 11:31
Директор нефтегазового промысла	Степаненко Алексей Геннадьевич	Согласовано		06.02.2024 15:18
Начальник ЦИТС	Решетников Александр Иванович	Согласовано		06.02.2024 14:51



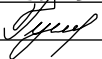
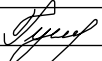
Согласовано	
Взам. инв. N	
Подпись и дата	
Инв. N подл.	

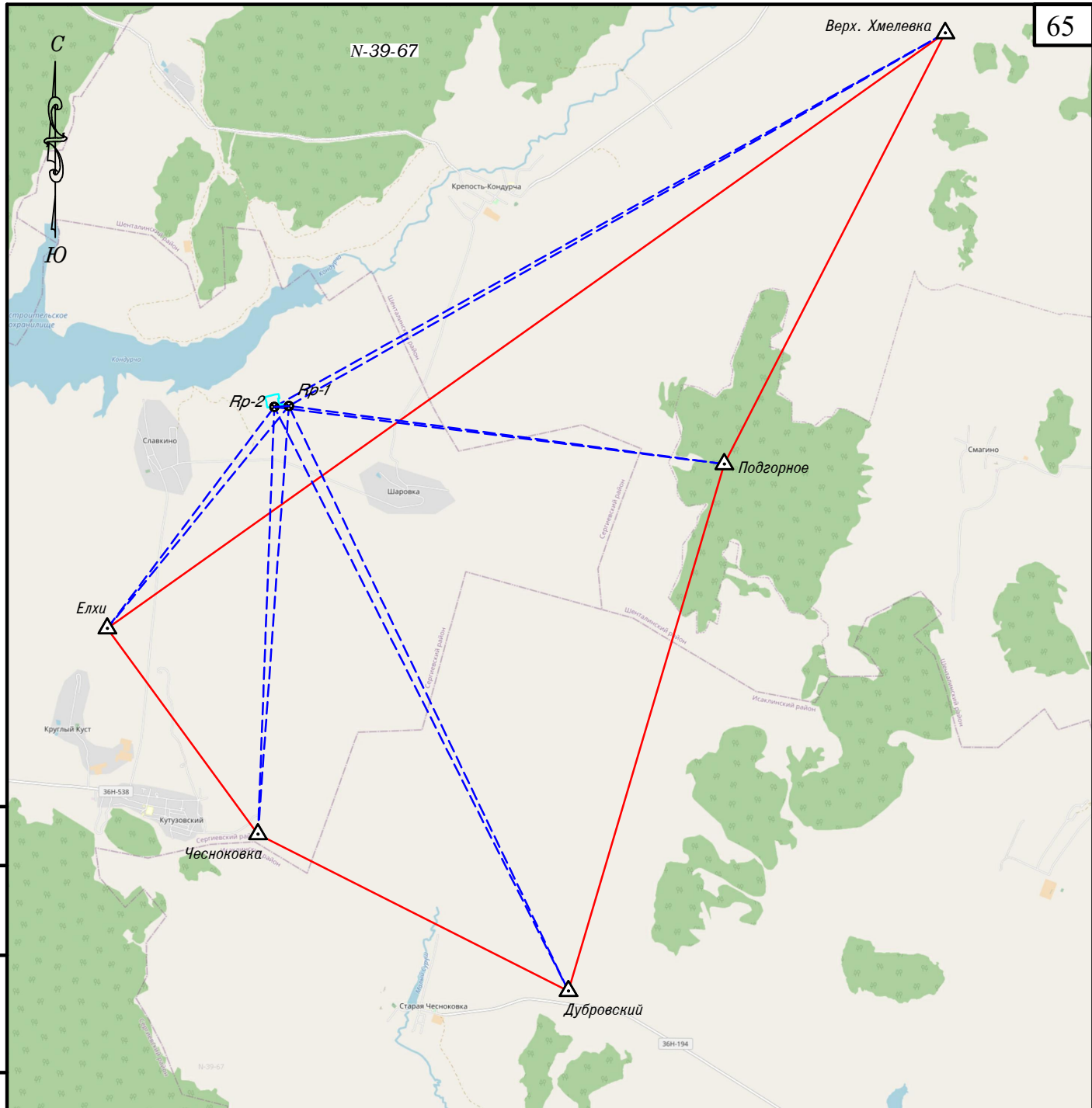
						СИН.04.23-28-ИГ ДИ-Г.1					
						Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						
Разраб.		Басков			11.23	Инженерно-геодезические изыскания			Стадия	Лист	Листов
Проверил		Гуляева			11.23				П	1	1
Н.контр.		Гуляева			11.23	Обзорная схема (Масштаб 1:50000)			ООО «Волга-инжиниринг»		



Границы участка изысканий

Согласовано		
Взам. инв. N		
Подпись и дата		
Инв. N подл.		

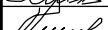
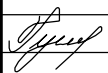
						СИН.04.23-28-ИГ ДИ-Г.2			
						Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Басков			11.23		П	1	1
Проверил		Гуляева			11.23				
						Ситуационный план (Масштаб 1:25000)	ООО «Волга-инжиниринг»		
Н.контр.		Гуляева			11.23				



Условные обозначения

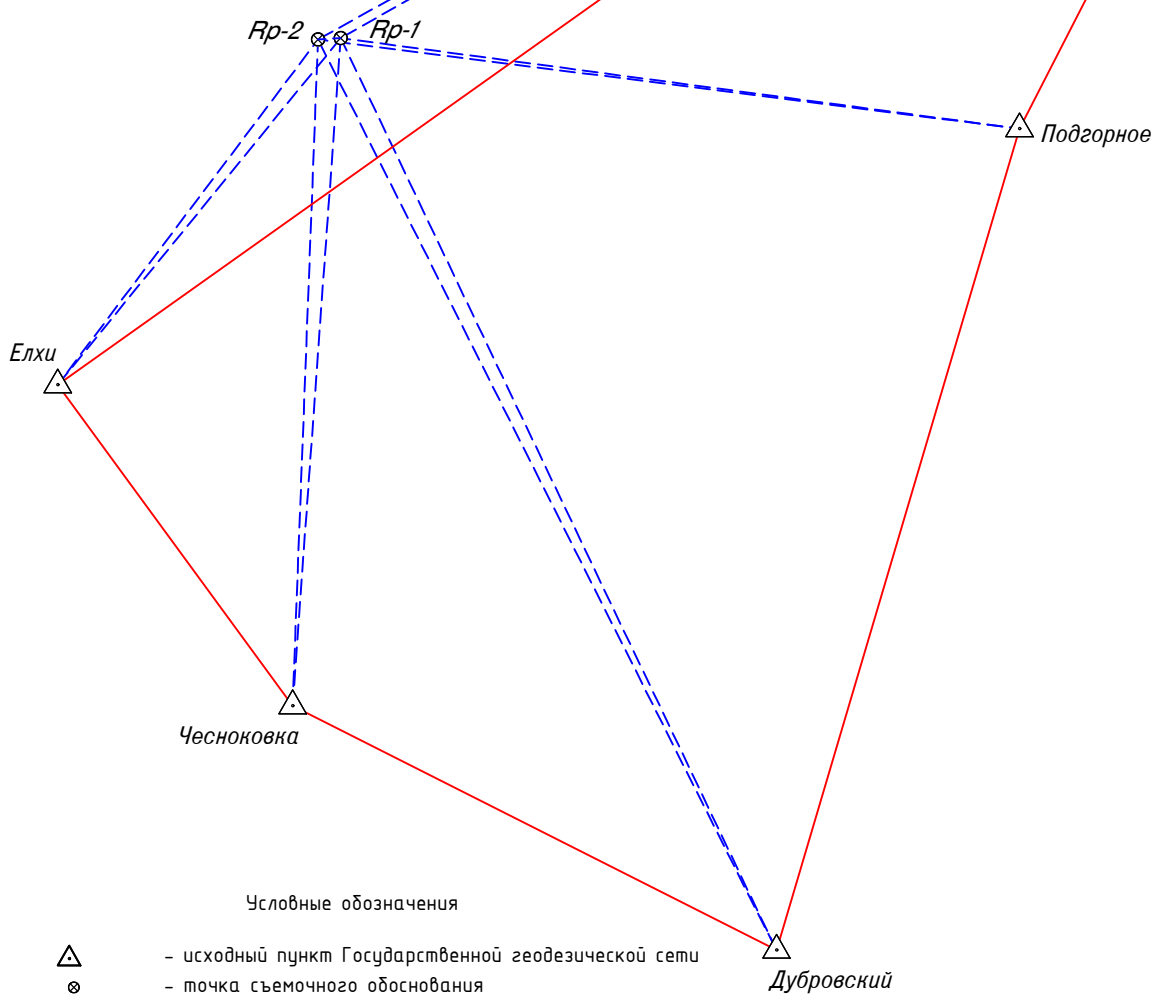
- △ - исходный пункт Государственной геодезической сети
- ⊗ - точка съемочного обоснования временного закрепления
- топографическая съемка в масштабе 1:500
- GNSS-вектор
- GNSS-вектор для развития съемочного обоснования

Согласовано	
Взам. инв. N	
Подпись и дата	
Инв. N подл.	

						СИН.04.23-28-ИГ ДИ-Г.З			
						Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Басков			11.23		П	1	1
Проверил		Гуляева			11.23				
						Картограмма топографо-геодезической изученности	ООО «Волга-инжиниринг»		
Н.контр.		Гуляева			11.23				



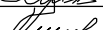
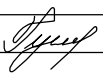
Верх. Хмелевка

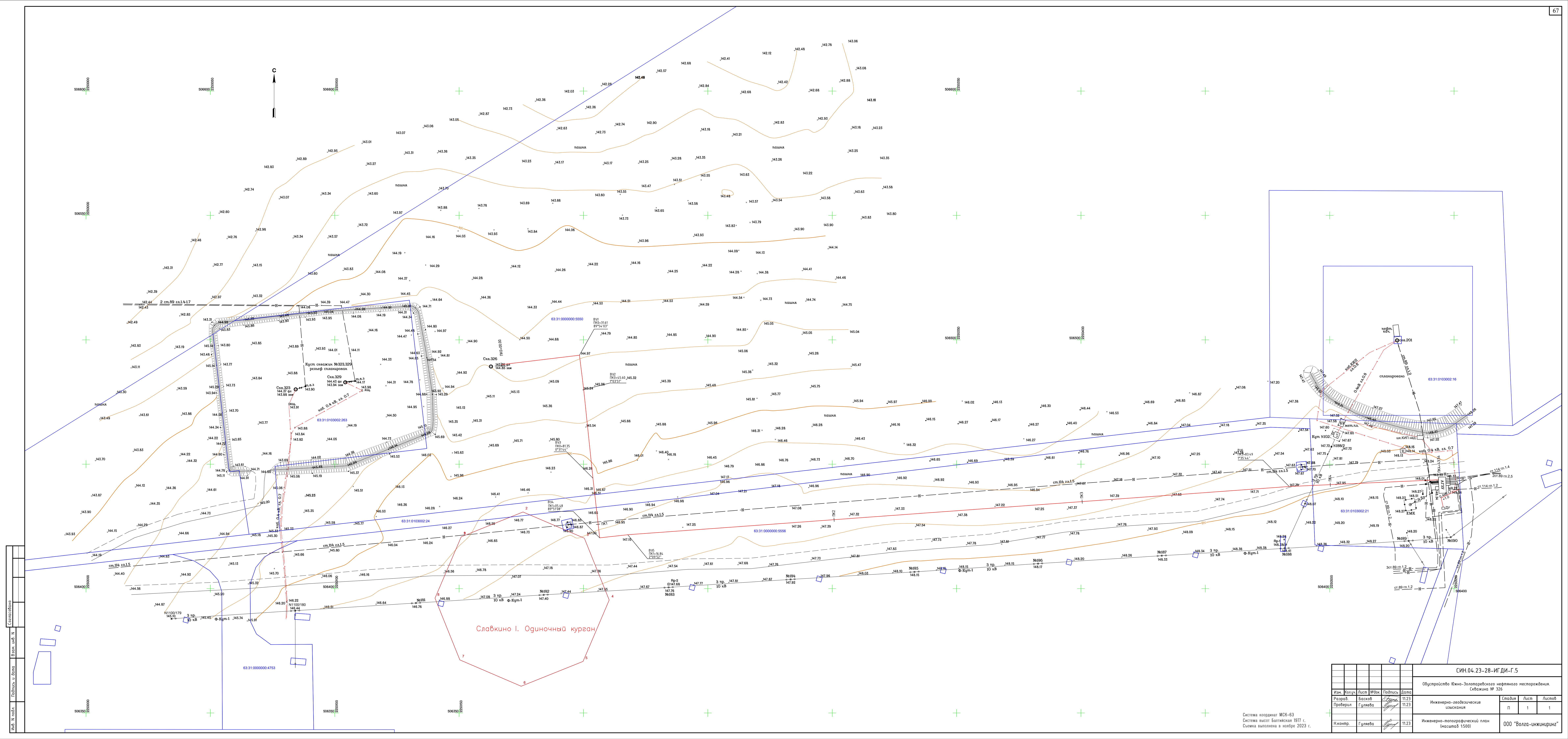


Условные обозначения

- исходный пункт Государственной геодезической сети
- точка съёмочного обоснования временного закрепления
- GNSS-вектор
- GNSS-вектор для развития съёмочного обоснования

Согласовано	
Взам. инв. N	
Подпись и дата	
Инв. N подл.	

						СИН.04.23-28-ИГ ДИ-Г.4			
						Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Басков			11.23		П	1	1
Проверил		Гуляева			11.23				
						Схема планово-высотного обоснования	ООО «Волга-инжиниринг»		
Н.контр.		Гуляева			11.23				

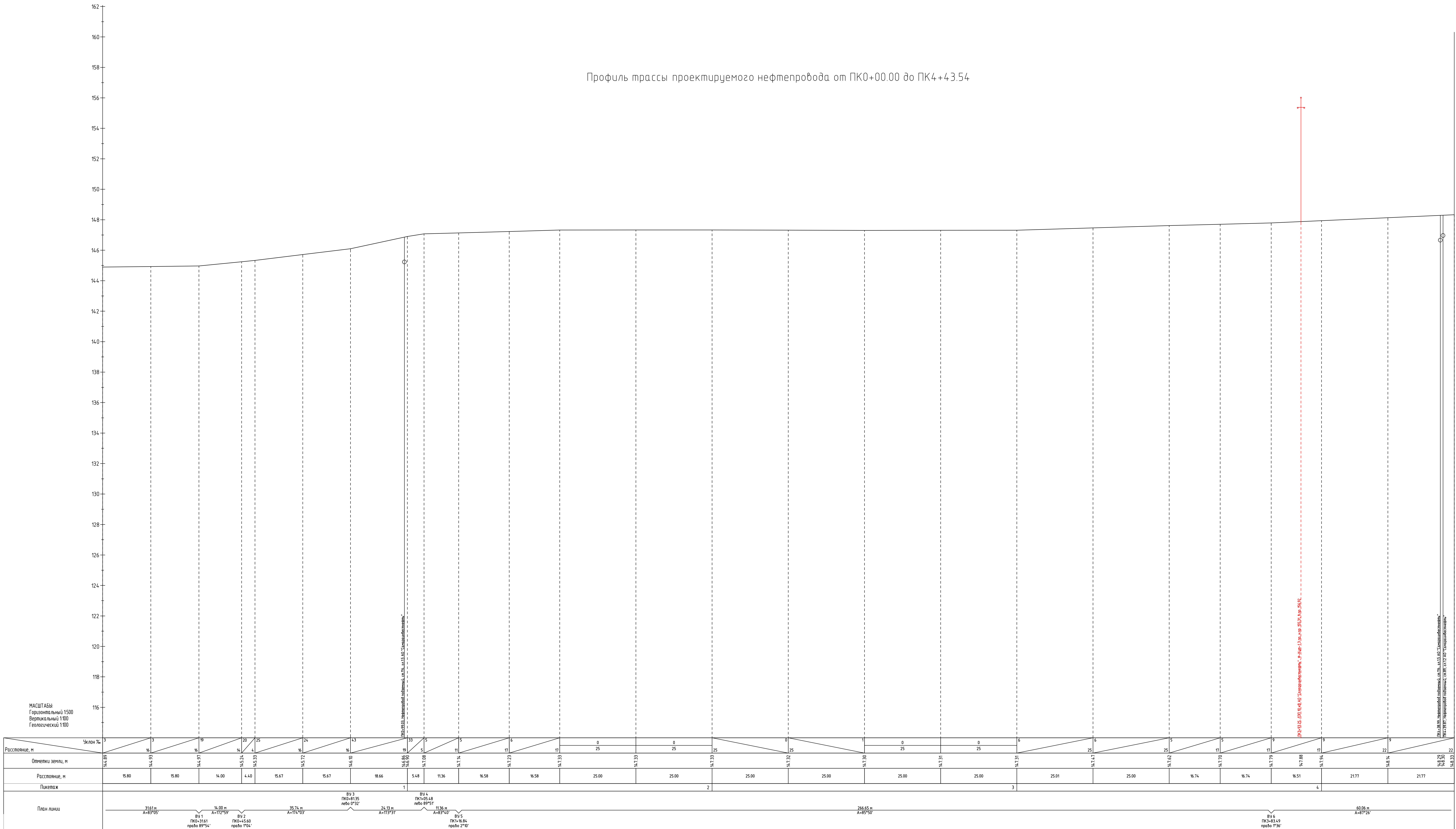


Изм. №	Дата	Содержание
1	2023.08.15	Исходные данные
2	2023.08.15	Разработка проекта
3	2023.08.15	Проверка проекта
4	2023.08.15	Утверждение проекта

Система координат МСК-63
Съемка выполнена в ноябре 2023 г.

СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.5					
Обустройство Южно-Золотарево-Земляного месторождения. Схема № 326					
Изм.	Контр.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Басков	11.23			11.23
Проверил	Гуляева	11.23			11.23
Инженерно-геодезические изыскания				Стадия	Лист
				П	1
Инженерно-топографический план (масштаб 1:500)				000 "Волга-инжиниринг"	

Профиль трассы проектируемого нефтепровода от ПК0+00.00 до ПК4+43.54



СИН.04.23-28-ИГДИ-Г.6					
Обустройство Кумо-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважина № 326					
Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Баскоб	Гуляева	11.23		
Проверил	Гуляева		11.23		
Н.контр.	Гуляева		11.23		
Инженерно-геодезические изыскания				Стадия	Лист
Профиль трассы № 1500				П	1
				Листов	1
000 "Волга-инжиниринг"					

Администрация
сельского поселения
Кутузовский
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«12» апреля 2024г.

№11/1

О подготовке внесения изменений в проект планировки территории и проект межевания территории объекта АО «Самараинвестнефть»: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины №311, №325, №326» в границах сельского поселения Кутузовский муниципального района Сергиевский Самарской области

В соответствии с частью 4 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пунктом 9 Порядка подготовки документации по планировке территории, разрабатываемой на основании решений Администрации сельского поселения Кутузовский муниципального района Сергиевский Самарской области, и принятия решения об утверждении документации по планировке территории, порядка внесения изменений в такую документацию, порядка отмены такой документации или ее отдельных частей, порядка признания отдельных частей такой документации не подлежащими применению в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, утвержденных Постановлением Администрации сельского поселения Кутузовский муниципального района Сергиевский Самарской области № 13 от 08.04.2022 г., рассмотрев предложение ООО «Волга-инжиниринг» о подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории, Администрация сельского поселения Кутузовский муниципального района Сергиевский Самарской области

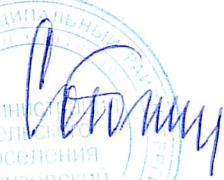
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Подготовить документацию по внесению изменений в проект планировки территории и проект межевания территории объекта АО «Самараинвестнефть»: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного

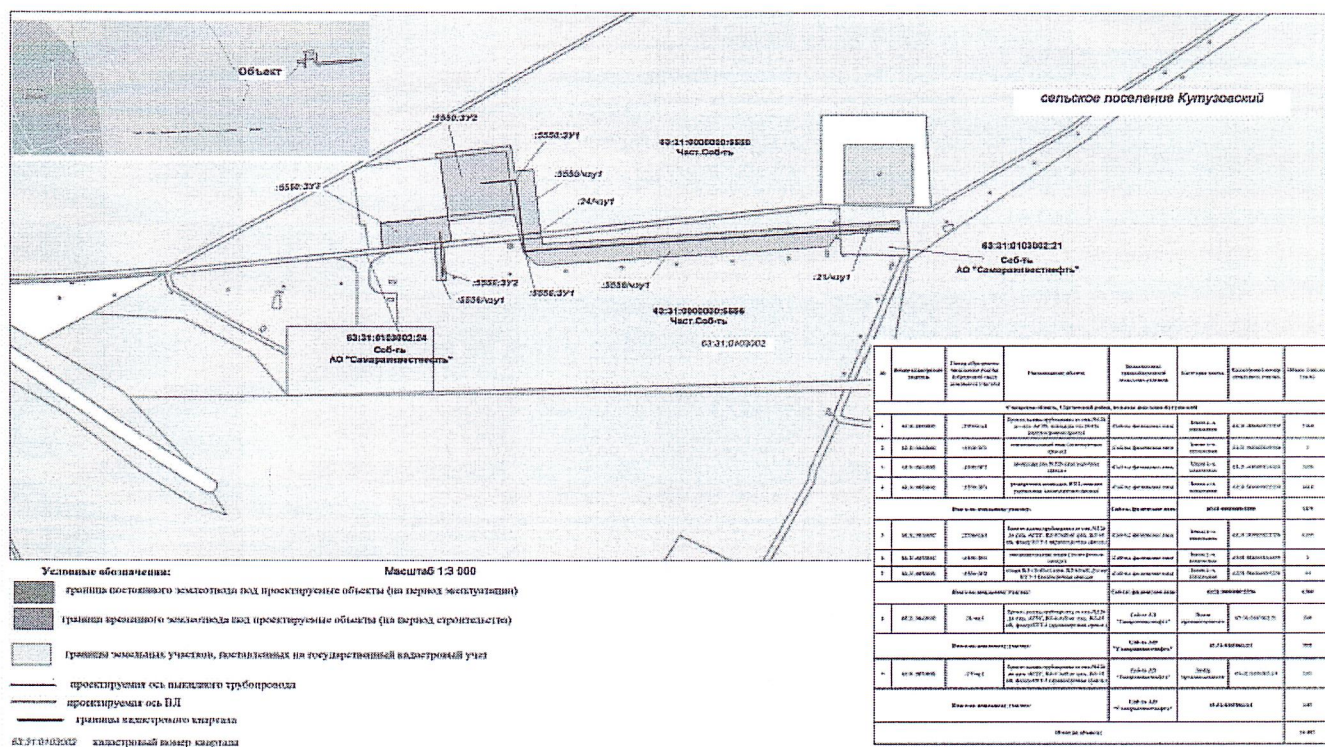
- месторождения. Скважины №311, №325, №326», согласно прилагаемой схеме (Приложение № 1).
2. Утвердить прилагаемое задание на подготовку документации по внесению изменений в проект планировки территории и проект межевания территории, указанные в пункте 1 настоящего Постановления (Приложение № 2).
 3. Установить, что подготовленная документация по планировке территории должна быть представлена в Администрацию сельского поселения Кутузовский муниципального района Сергиевский Самарской области в срок до 10.04.2025 г.
 4. Предложения физических и (или) юридических лиц, касающиеся порядка, сроков подготовки и содержания изменений в документацию по планировке территории, указанные в пункте 1 настоящего Постановления, принимаются в письменной форме в адрес Администрации сельского поселения Кутузовский муниципального района Сергиевский Самарской области по адресу: 446568, Самарская область, муниципальный район Сергиевский, п.Кутузовский, ул.Центральная, 26, в течение 7 календарных дней с момента подписания и опубликования настоящего Постановления.
 5. Опубликовать настоящее Постановление в газете «Сергиевский вестник» в течение трех дней со дня принятия настоящего Постановления и разместить на сайте Администрации муниципального района Сергиевский в информационно-телекоммуникационной сети Интернет в разделе «Градостроительство», «сельское поселение Кутузовский» в подразделе «Проекты планировки и межевания территории».
 6. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.
 7. Контроль за выполнением настоящего Постановления оставляю за собой.

Глава сельского поселения Кутузовский
муниципального района Сергиевский




А.В.Сабельникова

Приложение № 1 к Постановлению
Администрации сельского поселения
Кутузовский муниципального района
Сергиевский № 11/1 от 12.04.2024 г.



Приложение №2

ПРОЕКТ ЗАДАНИЯ

на разработку документации по планировке территории

по внесению изменений в документацию по планировке территории для строительства объекта АО «Самаранвестнефть»: «Обустройство Южно-Золотаревского нефтяного месторождения. Скважины № 11, 325, 326», на территории сельского поселения Кутузовский Сергиевского района Самарской области

(наименование территории, наименования объекты (объектов) капитального строительства, для размещения подготавливаемых документации по планировке территории)

	Наименование позиции	Содержание
1	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории и проект межевания территории
2	Инициатор подготовки документации по планировке территории	АО «Самаранвестнефть» ИНН 6381005020, КПП 168150001 443029, г. Самара, ул. Губанова, 21
3	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	Средства заявителя
4	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	- площадка скважины № 326; - выкидной нефтепровод, ориентировочная протяженность 444 м; - линия электропередачи ВЛ, ориентировочная протяженность 46 м.
5	Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, в отношении которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Территория сельского поселения Кутузовский Сергиевского района Самарской области.
6	Состав документации по планировке территории	Проект планировки территории Книга 1. Основная часть проекта. Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2. «Пояснение о размещении линейных объектов» Книга 2. Материалы по обоснованию. Раздел 3. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» Раздел 4. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка» Проект межевания территории Книга 3. Основная часть. Раздел 5 «Проект межевания территории. Графическая часть» Раздел 6 «Проект межевания территории. Условный чертеж» Книга 4. Материалы по обоснованию. Раздел 7 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть» Раздел 8 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка»

Директор

М.С. Терентьев

