



**ООО «СВЗК»**

**СРО-И-041-28122017 № 30 от 09.09.2019 г.**

**Заказчик – ООО «ННК-Самаранефтегаз»**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

**для строительства объекта ООО «ННК-Самаранефтегаз»  
«Напорный нефтепровод УПН Якушкинская -ТП Серные воды.  
Реконструкция»**

в границах муниципального района Сергиевский Самарской области

**Книга 2.**

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

**Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Пояснительная записка.  
ППТ.МО**

Генеральный директор  
ООО «СВЗК»



**Н.А. Ховрин**

Руководитель проекта

**Д.В. Савичев**

Самара 2024г.

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



**РАЗДЕЛ 3. Материалы по обоснованию проекта планировки  
территории. Графическая часть**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ПШТ.МО Разделы 3,4	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ПШТ.МО Разделы 3,4	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		4

#### 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 П<sub>5</sub>. 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

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------



Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
32	24	26	28	36	50	54	46	47	46	38	35	462

**Атмосферные явления.** Согласно Карте районирования территории Российской Федерации по среднегодовой продолжительности гроз в часах земли (п. 2.5.38 ПУЭ-7), интенсивность грозовой деятельности района изысканий составляет от 40 до 60 часов с грозой в год.

Среди атмосферных явлений в течение года наблюдаются туманы (обычно 26 дней за год) с наибольшей частотой в холодный период (таблица 6). Метели возможны с сентября по апрель (за год в среднем 25 дней), с наибольшей повторяемостью (до 7 дней) в январе. Грозы регистрируются обычно с апреля по октябрь с наибольшей частотой в июне и июле. Данные о числе дней с пыльной бурей представлены по МС Самара.

**Таблица 6 – Число дней с атмосферными явлениями МС Серноводск**

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Туман, 1936-2019 гг													
Среднее	2	2	4	2	0,3	0,4	0,7	1	2	3	5	4	26
Наибольшее	11	8	11	7	2	5	4	5	8	8	15	14	50
Гроза, 1937-2019 гг													
Среднее	-	-	-	0,4	3	7	8	5	1	0,05	-	-	24
Наибольшее	-	-	-	2	10	19	14	10	5	1	-	-	37
Метель, 1939-2019 гг													
Среднее	7	6	4	0,4	-	-	-	-	0,01	0,5	2	5	25
Наибольшее	18	16	15	3	-	-	-	-	1	5	14	16	51
Пыльная буря, МС Самара, 1966-2020 гг													
Среднее	-	-	-	-	-	0,04	-	-	0,02	-	-	0,04	0,1

**Гололедно-изморозевые образования.** По карте районирования территория изысканий по толщине стенки гололеда относится ко II району (СП 20.13330.2016, 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 ноября. 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**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПТТ.МО Разделы 3,4	Лист 7
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	-----------

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
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.

Взам. инв. №						Лист
Подп. и дата						ПШТ.МО Разделы 3,4
Инв. № подл.						8
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	

**Таблица 10 - Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ**

Код вещества	Наименование вещества	Значения концентраций, мкг/м <sup>3</sup>
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 (С1-С5)	1,9
0416	Сумма углеводов (С6-С10)	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.

#### **4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов**

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

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

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 (нефтепроводов, линий электропередачи, линий анодного заземления), осуществляется при наличии утвержденного проекта рекультивации таких земель для нужд сельского хозяйства без перевода земель сельскохозяйственного

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4	Лист 9
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	-----------



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.

#### 4.2.1 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.

#### 4.2.2 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

### 4.3 Ведомости пересечения

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

Таблица 4.1 - 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 адрес или № телефона	Примечание
<b>Напорный нефтепровод от узла пуска СОД до узла приема СОД</b>							
1	ПК1+40,0	ВЛ-6кВ 3 пр.	-	-	70	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
2	ПК3+62,7	Водопровод	219	1,6	64	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
3	ПК4+43,3	Нефтепровод	159	1,0	89	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
4	ПК4+46,3	Нефтепровод	219	1,6	90	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
5	ПК4+56,5	Нефтепровод	159	1,4	89	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
6	ПК4+58,2	Нефтепровод	159	1,0	86	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
7	ПК4+61,4	Нефтепровод нед.	159	1,4	84	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПТТ.МО Разделы 3,4	Лист 11
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------

8	ПК4+81,9	Нефтепровод	273	1,5	90	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
9	ПК4+87,5	Газопровод	159	1,7	90	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
10	ПК4+92,1	Кабель связи	-	0,8	85	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
11	ПК33+43,6	Газопровод	159	1,4	88	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
12	ПК33+65,4	Нефтепровод	219	1,4	88	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
13	ПК36+52,2	Нефтепровод нед.	273	1,3	61	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
14	ПК36+69,0	Кабель связи	-	0,9	82	ООО "Газпром трансгаз Самара"	
15	ПК36+72,0	Кабель связи	-	0,9	86	ООО "Газпром трансгаз Самара"	
16	ПК36+89,2	Магистральный газопровод	1400	1,5	85	ООО "Газпром трансгаз Самара"	Челябинск-Петровск
17	ПК37+22,8	Магистральный газопровод	1400	1,8	85	ООО "Газпром трансгаз Самара"	Уренгой-Петровск
18	ПК37+44,5	Магистральный газопровод	1400	2,1	85	ООО "Газпром трансгаз Самара"	Уренгой-Новопсков
19	ПК37+64,4	Нефтепровод	273	1,7	83	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
20	ПК37+73,8	Нефтепровод	159	1,5	75	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
21	ПК37+81,9	Водопровод	219	3,5	84	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
22	ПК38+90,4	Кабель связи	-	1,1	90	ПАО "Ростелеком"	
23	ПК39+02,6	Кабель связи	-	1,1	90	ПАО "Ростелеком"	
24	ПК39+13,4	Кабель связи	-	1,1	89	ПАО "Ростелеком"	
25	ПК39+60,7	Кабель связи	-	1,0	88	ПАО "Ростелеком"	
26	ПК40+66,3	ВЛ-110кВ 3 пр+1гр.	-	-	90	ПАО «Россети Волга»	
27	ПК46+25,3	ВЛ-6кВ 3пр.	-	-	36	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
28	ПК46+53,7	ВЛ-35кВ 6пр.+1гр.	-	-	51	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
29	ПК46+74,7	Нефтепровод	219	1,2	62	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
30	ПК46+82,0	Кабель связи	-	0,8	61	АО "Самаранефтегаз"	
31	ПК56+19,1	ВЛ-110кВ 4пр.	-	-	61	ПАО «Россети Волга»	
32	ПК61+45,0	Кабель связи	-	1,1	84	ПАО "Ростелеком"	
33	ПК61+55,8	Кабель связи	-	0,7	85	ПАО "Ростелеком"	
34	ПК67+35,4	Нефтепровод	89	1,1	87	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
35	ПК67+60,9	Нефтепровод	89	1,1	68	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	

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

36	ПК69+09,0	ВЛ-6кВ 3пр.	-	-	60	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
37	ПК69+22,7	Нефтепровод	89	1,1	62	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
38	ПК69+47,3	Нефтепровод	219	1,5	83	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
39	ПК69+55,1	Нефтепровод нед.	219	1,5	85	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
40	ПК69+61,3	Нефтепровод нед.	219	1,5	82	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
41	ПК70+98,0	Нефтепровод	159	1,5	77	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
42	ПК71+54,8	Газопровод ПВХ	160	1,9	77	ООО «СВГК»	
43	ПК74+96,9	Водопровод	219	1,8	72	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
44	ПК75+05,6	Кабель связи	-	1,0	74	ООО ИК «Сибинтек»	
45	ПК75+11,9	Водопровод	219	1,6	74	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
46	ПК75+25,8	ВЛ-35кВ 3пр.	-	-	75	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
47	ПК75+32,5	Кабель связи нед.	-	0,9	75	ООО ИК «Сибинтек»	
48	ПК76+83,2	Нефтепровод	426	1,5	77	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
49	ПК80+50,5	Нефтепровод	273	1,4	88	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
50	ПК81+17,3	Кабель связи	-	0,7	80	ООО ИК «Сибинтек»	
51	ПК103+82,9	Нефтепровод	159	1,8	78	-	
52	ПК104+07,7	Кабель связи	-	1,1	89	ПАО «МТС»	
53	ПК104+31,9	Нефтепровод	273	1,3	64	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
54	ПК112+45,5	ВЛ-110кВ 3пр.	-	-	76	ПАО «Россети Волга»	
55	ПК125+23,8	Кабель связи	-	0,7	85	ООО ИК "СИБИНТЕК"	
56	ПК126+64,6	Кабель связи	-	0,7	80	ООО ИК "СИБИНТЕК"	
57	ПК134+54,2	ВЛ-110кВ 3пр.+1пр.	-	-	86	ПАО «Россети Волга»	
58	ПК135+39,7	ВЛ-35кВ 3пр.	-	-	90	ПАО «Россети Волга»	
59	ПК135+54,2	Водопровод нед.	159	1,4	75	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
60	ПК135+57,0	Кабель связи	-	1,4	89	ПАО " Ростелеком"	
61	ПК135+72,6	Нефтепровод	273	1,2	89	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
62	ПК135+96,4	Кабель связи	-	1,6	89	ПАО "Ростелеком"	
63	ПК135+98,1	ВЛ-10кВ 3пр.	-	-	82	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	Ф-11
64	ПК136+10,9	Газопровод нед.	159	1,0	83	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
65	ПК136+36,2	Кабель связи	-	0,7	85	ПАО "Ростелеком"	

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

66	ПК136+41,8	Кабель связи	-	1,4	85	ПАО "Ростелеком"	
67	ПК136+60,7	Водопровод	159	1,4	84	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
68	ПК136+65,3	Кабель связи	-	0,8	85	ПАО "Ростелеком"	
69	ПК150+21,3	Газопровод в.д.	150	1,1	60	ООО "Газпром трансгаз Самара"	
70	ПК151+17,3	ВЛ-110кВ 3пр.+1гр.тр.	-	-	86	ПАО «Россети Волга»	
71	ПК154+12,4	ВЛ-6кВ 3пр.	-	-	75	ПАО «Россети Волга»	
72	ПК154+32,1	ВЛ-35кВ 3пр.+1гр.тр.	-	-	74	АО «Самаранефтегаз»	Козловская
73	ПК155+35,8	Кабель связи	-	0,9	86	ОАО «РЖД» Самарский РЦС-3	
74	ПК156+05,2	Кабель связи	-	1,4	87	ПАО "Ростелеком"	
75	ПК156+22,1	ВЛ-110кВ 6пр.+1гр.тр.	-	-	86	АО "Самаранефтегаз"	
76	ПК156+62,3	Кабель 10кВ	-	1,2	87	ООО "ЕВРОБИОТЕХ"	
77	ПК156+64,7	Кабель связи	-	1,2	87	ООО "ЕВРОБИОТЕХ"	
78	ПК157+47,3	Водопровод	159	2,0	90	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
79	ПК158+84,5	Нефтепровод	219	1,8	84	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
80	ПК165+92,7	Кабель связи	-	1,4	61	ПАО "Ростелеком"	
81	ПК165+07,8	Водопровод	159	2,6	64	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
82	ПК166+71,4	Водопровод	159	1,8	62	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
83	ПК175+01,0	Кабель связи	-	0,8	89	ПАО "Ростелеком"	
84	ПК175+04,5	Кабель связи	-	0,8	90	ПАО "Ростелеком"	
85	ПК175+10,9	Водопровод ПВХ	70	по земле	88	АО "Сургутское"	
86	ПК175+25,6	Кабель связи	-	2,2	90	ПАО "Ростелеком"	
87	ПК175+32,3	Кабель связи	-	0,9	89	ПАО "Ростелеком"	
88	ПК175+35,4	Кабель связи	-	0,8	90	ООО "Газпром трансгаз Самара"	
89	ПК176+10,6	Кабель связи	-	1,1	89	ПАО "Ростелеком"	
90	ПК176+17,9	Нефтепровод	273	1,5	90	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
91	ПК177+03,6	ВЛ-110кВ 7пр.+1гр.	-	-	61	ПАО «Россети Волга»	
92	ПК178+59,8	Нефтепровод нед.	89	1,6	70	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
93	ПК190+16,8	2 Кабель связи	-	0,9	84	ПАО "Ростелеком"	
94	ПК190+19,2	2 Кабель связи	-	0,9	84	ПАО "Ростелеком"	
95	ПК194+51,9	Нефтепровод	273	1,3	78	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист  
14

96	ПК196+94,7	Нефтепровод	273	1,3	83	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
97	ПК200+38,3	ВЛ-35кВ 3пр.	-	-	53	ПАО «Россети Волга»	
98	ПК202+46,9	Кабель связи	-	1,6	74	ПАО "Ростелеком"	
99	ПК203+43,1	ВЛ-6кВ 3пр.	-	-	84	ПАО «Россети Волга»	
100	ПК203+58,6	ВЛ-6кВ 3пр.	-	-	85	ПАО «Россети Волга»	
101	ПК203+68,5	ВЛ-110кВ 6пр.	-	-	88	ПАО «Россети Волга»	
102	ПК203+88,5	ВЛ-110кВ 7пр.	-	-	88	ПАО «Россети Волга»	
103	ПК204+02,7	ВЛ-110кВ 3пр.	-	-	88	ПАО «Россети Волга»	
104	ПК204+12,7	ВЛ-10кВ 3пр.	-	-	88	ФГБУЗ МРУ «Сергиевские минеральные воды»	Ф-31
105	ПК204+19,3	ВЛ-10кВ 3пр.	-	-	89	ФГБУЗ МРУ «Сергиевские минеральные воды»	Ф-26
106	ПК205+21,6	Кабель связи	-	1,9	68	ООО "ЕВРОБИОТЕХ"	
107	ПК205+22,8	Кабель 10кВ	-	1,9	69	ООО "ЕВРОБИОТЕХ"	
108	ПК206+63,2	Нефтепровод	273	2,4	60	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
109	ПК208+12,2	Кабель связи	-	1,5	67	ПАО «Россети Волга»	
110	ПК208+29,9	Кабель связи	-	0,5	84	ПАО «Россети Волга»	
111	ПК209+12,8	ВЛ-10кВ 3пр.	-	-	86	АО «ССК»	
112	ПК209+25,8	ВЛ-10кВ 3пр.	-	-	87	АО "Самаранефтегаз"	Ф-23
113	ПК209+32,5	Нефтепровод	114	1,4	88	-	
114	ПК209+34,3	Кабель связи	-	0,8	87	ПАО «Россети Волга»	
115	ПК209+38,9	Кабель связи	-	0,8	88	ПАО «Россети Волга»	
116	ПК209+39,6	Кабель связи	-	1,1	88	ПАО «Россети Волга»	
117	ПК209+62,7	ВЛ-10кВ 3пр.	-	-	86	АО «ССК»	СВД-7
118	ПК210+42,7	Кабель связи	-	1,0	86	ПАО "Ростелеком"	
119	ПК210+45,4	Кабель связи	-	1,3	87	ПАО "Ростелеком"	
120	ПК210+52,7	Кабель связи	-	1,5	87	ПАО "Ростелеком"	
121	ПК210+60,9	Водопровод	57	1,5	87	ПАО «ФСК ЕЭС»	
122	ПК210+62,8	2 Кабель 10кВ	-	1,8	86	ООО «Газпром Энерго»	
123	ПК210+64,8	Кабель 10кВ	-	1,5	83	ООО «Газпром Энерго»	
124	ПК211+65,5	Водовод нед.	159	2,3	74	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
125	ПК212+33,2	ВЛ-110кВ 5пр.	-	-	63	ПАО «Россети Волга»	
126	ПК212+75,9	ВЛ-220кВ 5пр.	-	-	62	ПАО «ФСК ЕЭС»	
127	ПК213+10,0	ВЛ-220кВ 5пр.	-	-	63	ПАО «ФСК ЕЭС»	

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

128	ПК213+94,6	ВЛ-110кВ 7пр.	-	-	62	ПАО «Россети Волга»
-----	------------	---------------	---	---	----	---------------------

**Напорный нефтепровод от УПН Якушкинская до узла пуска СОД**

1	ПК0+01,1	Нефтепровод	219	1,1	90	ООО «ННК-Самаранефтегаз»
2	ПК0+02,3	Нефтепровод	273	-	90	
3	ПК0+03,0	Нефтепровод	159	-	90	
4	ПК0+04,1	Нефтепровод	219	-	90	
5	ПК0+12,7	Нефтепровод	89	-	90	
6	ПК0+15,5	Нефтепровод	89	-	90	
7	ПК0+17,8	Нефтепровод	89	-	1	
8	ПК0+30,1	Кабельная эстакада	-	+5,3	90	
9	ПК0+30,3	Газопровод	114	+0,4		
10	ПК0+31,3	Кабельная эстакада	-	+2,5	88	
11	ПК0+32,6	Кабельная эстакада	-	+2,5	89	
12	ПК0+40,6	Нефтепровод	219		90	
13	ПК0+42,0	Нефтепровод	219		88	
14	ПК0+42,8	Нефтепровод	219		87	
15	ПК0+43,8	Нефтепровод	114		87	
16	ПК0+51,8	Водовод	159	1,5	89	
17	ПК0+60,1	Канализация	159	1,5	85	
18	ПК0+68,8	Кабель связи нед.	-	0,8	39	
19	ПК0+74,1	Водовод	159	1,5	79	
20	ПК0+76,7	Кабель связи нед.	-	0,8	39	
21	ПК0+87,8	Нефтепровод	114	1,2	57	
22	ПК1+15,0	Дренажный трубопровод	219	0,8	87	
23	ПК1+16,8	Дренажный трубопровод	273	0,7	90	
24	ПК1+19,1	Канализация	159	1,5	82	
25	ПК1+27,4	Водовод	159	1,5	88	
26	ПК1+32,5	Канализация	159	1,5	86	
27	ПК1+36,9	Нефтепровод	273	1,1	83	
28	ПК1+44,9	ВЛ-6кВ 3пр.	-	-	74	
29	ПК1+45,5	Водовод нед.-	89	1,3	88	
30	ПК1+63,5	Нефтепровод нед.	-	1,5	84	
31	ПК1+66,1	Водовод нед.	89	1,7	62	

**Напорный нефтепровод от узла приема СОД до ТП Серные воды**

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

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

1	ПК0+72,7	ВЛ-10кВ 3пр.	-	-	69	АО "Самараинвестнефть"
2	ПК1+07,4	ВЛ-220кВ 5пр.	-	-	69	ПАО "ФСК ЕЭС"
3	ПК1+32,4	Кабель связи	-	1,4	70	АО «Связьтранснефть»
4	ПК1+41,4	Кабель связи	-	1,0	67	ООО ИК "Сибинтек"
5	ПК1+41,5	Кабель связи	-	0,7	67	ООО ИК "Сибинтек"
6	ПК1+48,6	Нефтепровод	273	1,8	31	ООО «ННК- Самаранефтегаз»
7	ПК1+60,14	Кабель связи	-	0,7	66	ООО ИК "Сибинтек"
8	ПК1+91,8	14 Кабелей связи	-	0,7	68	ПАО "Ростелеком"
9	ПК2+94,0	Трасса КЛ	-	-	87	ООО «ННК- Самаранефтегаз»
10	ПК3+13,0	Водовод нед.	159	1,7	87	
11	ПК3+89,0	Нефтепровод	325	по земле	62	

**Трасса ВЛ-6кВ**

1	ПК0+07,3	Кабель 0,4кВ	-	0,5	61	ООО «ННК- Самаранефтегаз»
---	----------	--------------	---	-----	----	------------------------------

**Трасса кабельной линии на площадке Серные Воды**

1	ПК0+04,1	Нефтепровод нед.	273	1,6	87	ООО «ННК- Самаранефтегаз»
2	ПК0+10,5	Водовод	219	2,2	76	
3	ПК0+19,5	Трасса нефтепровода	-	-	87	
4	ПК1+23,4	Кабель связи	-	0,7	69	ПАО "Ростелеком"
5	ПК1+55,3	Кабель связи	-	0,7	66	ООО ИК "Сибинтек"
6	ПК1+56,1	Нефтепровод	273	1,8	31	ООО «ННК- Самаранефтегаз»
7	ПК1+73,7	Кабель связи	-	0,7	68	ООО ИК "Сибинтек"
8	ПК1+73,9	Кабель связи	-	0,7	67	ООО ИК "Сибинтек"
9	ПК1+82,6	Кабель связи	-	0,7	67	АО «Связьтранснефть»
10	ПК2+07,7	ВЛ-220кВ 5пр.	-	-	69	ПАО "ФСК ЕЭС"
11	ПК2+42,4	ВЛ-10кВ 3пр.	-	-	69	АО "Самараинвестнефть"

**Таблица 4.2 Ведомости пересечения автомобильных дорог**

№	Местоположение по трассе автодороги, км	ПК	ПК+	Наименование дороги	Угол пересечения в градусах	Тип покрытия	Ширина основания насыпи	Ширина проезжей части	Километраж автодороги в месте пересечения с трассой	Владелец, адрес, телефон, факс
---	---	----	-----	---------------------	-----------------------------	--------------	-------------------------	-----------------------	---	--------------------------------

**Напорный нефтепровод от узла пуска СОД до узла приема СОД**

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

1	0	0	10,6	щебеночная дорога к площадке УПН «Якушкинск ая»	85°	щебень	-	6,5	-	ООО «ННК- Самаранефте газ»
2	0	1	34,7	грунтовая дорога	78°	грунт	-	3,0	-	
3	0	1	52,2	а/д «Урал» - Старое Якушкино, IV кат. 36 ОП МЗ 36Н-547	70°	асфальт	17,6	5,9	1 км + 378 м	Министерств о Транспорта И Автомобильн ых Дорог Самарской области
4	0	8	34,9	грунтовая дорога	84°	грунт	-	3,0	-	
5	3	37	77,6	грунтовая дорога	62°	грунт	-	3,0	-	
6	3	39	90,1	а/д М-5 "Урал" Москва - Рязань - Пенза - Самара - Уфа - Челябинск	89°	асфальт	24,0	8,2	1124км +139м	Федеральное казенное учреждение «Федерально е управление автомобильн ых дорог «Большая Волга» Федеральног о дорожном агентства» (ФКУ «Поволжупра втодор»)
7	4	40	02,6	грунтовая дорога	86°	грунт	-	3,0	-	
8	5	51	19,4	грунтовая дорога	82°	грунт	-	3,0	-	
9	5	51	53,9	грунтовая дорога	53°	грунт	-	3,0	-	
10	6	60	00,7	а/д «Урал» - Антоновка IV кат. 36 ОП МЗ 36Н-546	75°	асфальт	27,9	6,6	0 км+ 700 м	Министерств о Транспорта И Автомобильн ых Дорог Самарской области
11	6	64	10,4	грунтовая дорога	62°	грунт	-	3,0	-	
12	6	68	88,0	грунтовая дорога	67°	грунт	-	3,0	-	
13	6	69	13,2	грунтовая дорога	47°	грунт	-	3,0	-	
14	7	71	03,9	грунтовая дорога	55°	грунт	-	3,0	-	
15	7	74	86,9	грунтовая дорога	72°	грунт	-	3,0	-	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ППТ.МО  
Разделы 3,4

16	8	80	71,2	грунтовая дорога	78°	грунт	-	3,0		
17	9	93	59,5	грунтовая дорога	53°	грунт	-	3,0		
18	10	103	10,2	а/д «Урал» - Серноводск IV кат. 36 ОП МЗ 36Н-557	82°	асфальт	20,4	5,9	0 км+295 м	Министерство Транспорта И Автомобильных Дорог Самарской области
19	10	103	87,2	грунтовая дорога	49°	грунт	-	3,0		
20	10	104	39,7	грунтовая дорога	68°	грунт	-	3,0		
21	11	113	95,3	грунтовая дорога	50°	грунт	-	3,0		
22	11	115	28,4	грунтовая дорога	78°	грунт	-	3,0		
23	12	129	16,4	грунтовая дорога	64°	грунт	-	3,0		
24	13	130	71,2	грунтовая дорога	72°	грунт	-	3,0		
25	13	135	16,3	а/д М-5 "Урал" Москва - Рязань - Пенза - Самара - Уфа - Челябинск	88°	асфальт	40,4	13,4	1115км+514м	Федеральное казенное учреждение «Федеральное управление автомобильных дорог «Большая Волга» Федерального дорожного агентства» (ФКУ «Поволжуправтодор»)
26	13	135	63,0	грунтовая дорога	73°	грунт	-	3,0		
27	13	136	16,7	грунтовая дорога	85°	грунт	-	3,0		
28	14	149	03,8	грунтовая дорога	54°	грунт	-	3,0		
29	15	151	48,1	грунтовая дорога	87°	грунт	-	3,0		
30	15	155	46,1	ЖД	86°		-		78 км+70м	ООО «РЖД» Жигулевская дистанция
31	15	155	66,2	грунтовая дорога	84°	грунт	-	3,0		
32	15	156	56,7	грунтовая дорога	86°	грунт	-	3,0		
33	17	170	43,7	грунтовая дорога	61°	грунт	-	3,0		
34	17	175	04,5	грунтовая дорога	66°	грунт	-	3,0		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

35	16	175	55,7	а/д М-5 "Урал" Москва - Рязань - Пенза - Самара - Уфа - Челябинск	88 <sup>0</sup>	асфальт	32,3	12,9	1112км +360м	Федеральное казенное учреждение «Федерально е управление автомобильн ых дорог «Большая Волга» Федеральног о дорожного агентства» (ФКУ «Поволжупра втодор»)
36	17	176	19,8	грунтовая дорога	89 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0		
37	17	178	33,2	грунтовая дорога	76 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0		
38	17	178	58,2	грунтовая дорога	72 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0		
39	18	180	48,5	грунтовая дорога	76 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0		
40	18	181	06,5	грунтовая дорога	79 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0		
41	19	183	67,8	грунтовая дорога	76 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0		
42	19	183	85,2	грунтовая дорога	82 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0		
43	19	194	51,4	грунтовая дорога	78 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0		
44	20	196	97,2	грунтовая дорога	83 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0		
45	20	201	40,8	грунтовая дорога	35 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0		
46	20	204	94,6	грунтовая дорога	54 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0		
47	20	208	77,7	грунтовая дорога	44 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0		
48	20	209	33,4	грунтовая дорога	85 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0		
49	20	209	92,2	а/д «Урал» - Сергиевск - Челно- Вершины III кат. 36 ОП РЗ 36К-520	86 <sup>0</sup>	асфальт	25,5	8,2	2 км+ 100 м	Министерств о Транспорта И Автомобильн ых Дорог Самарской области
50	20	210	46,8	грунтовая дорога	87 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0		
51	21	215	94,0	грунтовая дорога	81 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0		
<b>Напорный нефтепровод от УПН Якушкинская до узла пуска СОД</b>										

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**ПТТ.МО**  
**Разделы 3,4**



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

Пересечения отсутствуют.

**4.3.3 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами**

№ п/п	ПК	ПК+	Наименование	Угол пересечения в градусах	Глубина, м	Ширина водного объекта, м	Отметка уреза воды, м	Владелец, адрес, телефон, факс
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Напорный нефтепровод от узла пуска СОД до узла приема СОД</b>								
1	130	38,6	Река Сургут	69 <sup>0</sup>	2,5	24,76	51,49	Самарская область Сергиевский район
2	149	16,5	Овраг Чесноковка (ручей без названия)	65 <sup>0</sup>	1,0	3,58	59,71	
3	204	00,0	Овраг без названия	42 <sup>0</sup>	На момент выполнения инженерных изысканий (апрель 2023 г.) поверхностный водоток отсутствовал			

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ППТ.МО  
Разделы 3,4

**ПРИЛОЖЕНИЯ**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПШТ.МО  
Разделы 3,4



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства»;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Федеральным законом от 03.08.2018 №342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный Кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</li> <li>• Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 №222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон»;</li> <li>• Приказом №299 от 02.11.2018 «Об утверждении порядка выдачи решений об установлении, изменении или о прекращении существования санитарно-защитной зоны»;</li> <li>• Приказ 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»;</li> <li>• Федеральный закон от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</li> <li>• СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах»;</li> <li>• Нормативными правовыми и локальными нормативными документами ООО «ННК-Самаранефтегаз».</li> </ul> <p>3. В соответствии с Федеральным законом от 28.11.2011 № 337-ФЗ в составе проектной документации разработать раздел «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства»;</p> <p>4. В составе проектной документации разработать декларацию пожарной безопасности.</p> <p>5. На стадии разработки проектной документации (предусмотреть отдельным этапом в календарном плане) направить в адрес Заказчика следующие исходные данные:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Класс проектируемых объектов, качественные критерии и предельные значения количественных критериев в соответствии с СП 132.13330.2011 «Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования»;</li> <li>• Тип и зоны чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, количество пострадавших и размер материального ущерба в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 21.05.2007г. №304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера». Предоставить материалы, обосновывающие выбор типа чрезвычайной ситуации;</li> <li>• Подготовку документации по планировке территории на линейные объекты (проект планировки и проект межевания);</li> <li>• Исходные данные для землеотвода;</li> </ul> <p>6. В составе каждого разрабатываемого раздела проектной документации следует представлять Перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке;</p> <p>7. В составе документации выполнить сборники спецификаций оборудования (ССО), выделив оборудование поставки заказчика и поставки подрядчика (в соответствии с разделительной ведомостью, предоставляемой заказчиком), оборудование, не требующее монтажа. В СО должно быть разделение на «Материалы» и «Оборудование».</p> <p>8. РД выполнять в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ и локальными нормативными документами Заказчика, в объёме необходимом для строительства;</p> <p>9. Документацию разработать в соответствии с государственными стандартами системы проектной документации для строительства (СПДС)</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>в том числе ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации», а также иными действующими техническими документами.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>10. Текстовые документы предоставить в оригинальных форматах (MS Office 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</li> <li>11. Сметную документацию предоставить в редактируемом формате MS Excel, не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader) и универсальном формате XML для возможности прочтения программой «Гранд-смета».</li> <li>12. Чертежи предоставить в формате DWG (AutoCAD, совместимый dwg, dxf) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</li> <li>13. Сборники спецификаций оборудования, изделий и материалов, ресурсные ведомости, ведомости объемов работ предоставить формате PDF (Acrobat Reader).</li> <li>14. После заключения договора на ПИР и до выдачи ПД/РД, согласно утвержденному календарному плану, проектная организация обязана вести плановый реестр ПД/РД в информационной системе Заказчика, по установленной Заказчиком форме;</li> <li>15. При невозможности подключения к информационной системе Заказчика проектная организация по письменному согласованию с Заказчиком предоставляет плановый реестр в формате таблицы «EXCEL», по установленной Заказчиком форме;</li> <li>16. После согласования планового реестра Заказчиком допускается вносить изменения, при этом новый вариант планового реестра направляется Заказчику до выдачи комплектов ПД/РД;</li> <li>17. Выполнить передачу электронной копии, разработанной ПД/РД, используя информационную систему Заказчика. При невозможности подключения к информационной системе Заказчика, предоставление материалов, осуществляется на основании письменного согласования с Заказчиком и предоставлении 3х копий материалов на электронных носителях в форматах pdf, Doc, Excel, Dwg (допускается использовать носители формата CD-R, DVD-R, и флэш носители);</li> <li>18. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования ПД (и РД) документации, Заказчика, проектировщика, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается аналогичная маркировка.</li> <li>19. Состав и содержание диска должны соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</li> <li>20. Файлы должны корректно открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 2000/XP/Vista/7/8/10</li> <li>21. Сводные технико-экономические показатели проектной документации представить в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов», утвержденные Минэкономки России, Минфином России, Госстроем России 21.06.1999 г. № ВК477.</li> </ol>
12.	Требования к выполнению инженерных изысканий	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. В 2-х недельный срок после подведения итогов конкурсных процедур по выбору Генерального проектировщика, подготовить и согласовать с Заказчиком Техническое задание на инженерные изыскания и Программу на проведение комплексных инженерных изысканий;</li> <li>2. Выполнить комплексные инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания в объеме достаточном для получения положительного заключения ГГЭ и разработки рабочей документации. Программу инженерных изысканий согласовать с Заказчиком;</li> <li>3. Утвердить необходимую документацию в соответствии Постановлением Правительства РФ от 31.03.2017 N 402;</li> <li>4. По составу и содержанию технические отчеты должны соответствовать требованиям СП 47.13330.2016 и действующим нормативным документам РФ.</li> </ol>

3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист  
26

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>5. Получить сведения об отсутствии (наличии) в районе предполагаемого строительства объектов, относящихся к историко-культурному наследию Федерального и местного значения. В случае отсутствия сведений о наличии (отсутствии) на территории строительства объектов, относящихся к историко-культурному наследию провести археологическое обследование территории на основании отдельного технического задания, по результатам обследования подготовить материалы для проведения историко-культурной экспертизы земельных участков, в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 №73-ФЗ. Получить заключение историко-культурной экспертизы. После получения заключения ИКЭ, получить заключение Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области на проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ по объекту строительства</p> <p>6. Получить сведения об отсутствии (наличии) в районе предполагаемого строительства особо охраняемых природных территорий Федерального, регионального, местного значения, наличии (отсутствии) на территории размещения объектов строительства редких видов и занесенных в Красную книгу растений и животных, об охотничьих угодьях и численности охотничьих ресурсов, о наличии земель лесного фонда в пределах территории размещения объекта строительства.</p> <p>7. При выполнении инженерно - геодезических изысканий обеспечить выполнение следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- материалы инженерно-геодезических изысканий систематизировать в техническом отчете;</li> <li>- в технический отчет прикладывать технические условия на инженерно-геодезические изыскания;</li> <li>- изысканные трассы и площадки закрепить на местности и передать по акту в соответствии с п.10.1 Положения ООО «ННК-Самаранефтегаз» «Маркшейдерские, геодезические и картографические работы», утвержденные Приказом от 29.04.2022 №154-П;</li> <li>- полноту съемки и правильность нанесения подземных коммуникаций согласовать со всеми владельцами пересекаемых коммуникаций;</li> <li>- топографо-геодезические работы выполнить в «МСК-63» в Балтийской системе высот;</li> <li>- при разработке проектно-сметной и рабочей документации предусматривать в сметных расчетах затраты на проведение исполнительных съемок и затраты на оформление исполнительной съемки в программе «MapInfo Professional» не ниже версии 12.0 и системе координат «МСК-63».</li> </ul> <p>8. Передать Заказчику следующие материалы:</p> <p>8.1. технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях, включающий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>а) каталог координат и высот точек углов поворота проектируемой трассы, заложенных знаков и геологических выработок;</li> <li>б) схему плано-высотного обоснования;</li> <li>в) абрисы и эскизы заложенных грунтовых и ственных реперов;</li> <li>е) ведомость пересечений проектируемого объекта с коммуникациями.</li> </ul> <p>8.2. технический отчет об инженерно-геологических изысканиях;</p> <p>8.3. технический отчет об инженерно-гидрометеорологических изысканиях;</p> <p>8.4. технический отчет об инженерно-экологических изысканиях;</p> <p>Отчет по комплексным инженерным изысканиям предоставлять в электронном виде в 2-х экз., и на бумажном носителе в 1 экз.</p> <p>9. Графическую часть отчета предоставлять в электронном виде в программе «MapInfo Professional» не ниже версии 12.0, а также в формате .dwg на CD</p> <p>10. Получить справку о климатической характеристике о фоновом загрязнении атмосферы в районе работ;</p> <p>11. Получить сведения о наличии (отсутствии) в районе размещения объектов строительства: свалок, полигонов твердых бытовых и промышленных отходов, полей ассенизации, поверхностных и подземных водозаборов (источников водоснабжения), границ санитарной охраны (в составе трех поясов) поверхностных и подземных водозаборов (ис-</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>точников водоснабжения), санитарно-защитных зон промышленных предприятий и объектов;</p> <p>12. Получить сведения об охотничьих угодьях и численности охотничьих ресурсов на территории предполагаемого строительства.</p> <p>13. Получить сведения об отсутствии скотомогильников и их санитарно-защитных зон, а также благополучии по остроинфекционным заболеваниям животных на территории размещения объектов строительства;</p> <p>14. Получить справку об отсутствии (наличии) полезных ископаемых на земельных участках под объектами строительства в соответствии со ст. 25 Закона РФ от 21.02.1992 № 2395-1 "О недрах".</p> <p>15. Провести обследование земельных участков предполагаемого строительства на определение санитарно-химических показателей (СанПиН 2.1.7.1287-03);</p> <p>16. Получить справку об отсутствии (наличии) неблагополучных пунктов по Сибирской язве в соответствии с Федеральным законом от 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;</p> <p>17. Получить справку по наличию водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий.</p>
13.	Требования к землеустроительным работам	<p>1. Отдельным этапом в календарном плане выполнения работ предусмотреть выдачу исходных данных (границ земельных участков в системе координат государственного кадастрового учета в т.ч. каталоги координат земельных участков) для определения мест размещения проектируемых объектов и выбора земельных участков для строительства объектов. Продолжительность работ по указанному этапу не должна превышать 30% от общей продолжительности проектирования;</p> <p>2. Обосновать площадь земельных участков, необходимых для реализации проекта строительства;</p> <p>3. Проект полосы отвода (ППО) должен включать:</p> <p>3.1. - графическую часть проекта «Полоса отвода» необходимую для организации работ по межеванию (на бумажном носителе и в формате MapInfo в системе координат МСК-63);</p> <p>3.2. - пикеты по проектируемой трассе;</p> <p>3.3. - информацию в семантических данных MapInfo: этап строительства, наименование объекта (сооружения), вид отвода, площадь, угодья, владелец землепользования;</p> <p>3.4. - границы земельных участков согласно актуальным сведениям содержащимся в Едином государственном реестре недвижимости и сведениям ГФД;</p> <p>3.5. - информацию о правообладателях земельных участков (в т.ч. в семантических данных MapInfo);</p> <p>3.6. - разделение на временный и постоянный отводы проектируемых сооружений в слоях «Отвод П»;</p> <p>4. Подготовить проекты планировки и межевания территорий в соответствии со ст. 42, 43 Градостроительного кодекса РФ - для линейных и площадных объектов. Документацию согласовать с государственными органами согласно требований законодательства.</p> <p>5. Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) предоставляется в формате MapInfo (*.tab);</p> <p>6. Разработать проект рекультивации земель, разработанный в соответствии с действующими нормативными документами.</p> <p>7. Получить предварительное согласие (решения) от правообладателей земельных участков на строительство объекта на земельных участках в виде подписанной землепользователями схемы согласования места размещения объекта и решений в случае наличия определенных условий размещения проектируемого объекта;</p> <p>8. Оформить протокол общего собрания (оригинал или заверенная копия), содержащий решение участников ОДС о согласовании строительства объекта и условий планируемых сделок по земельным участкам, находящимся на праве общей долевой собственности более чем 5 (пяти) лиц;</p> <p>9. Согласование вырубki ДКР на землях местных администраций и уча-</p>

5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист  
28

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		стие в комиссии по обследованию участков вырубке ДКР
14.	Требования по вариантной разработке	Не требуется
15.	Особые условия строительства	<p>Опасный производственный объект 2 класса.</p> <p>Природно-климатические и инженерно-геологические условия:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Климатический подрайон определить согласно СП 131.13330.2020;</li> <li>Ландшафтные условия (суходол, заболоченность, овраги и т.п. – определить проектом) по результатам инженерных изысканий;</li> <li>Грунтовые условия площадки строительства (наличие оползневых, просадочных, карстовых грунтов и т.п.) – определить проектом по результатам инженерных изысканий;</li> <li>Прочие условия, влияющие на производство работ определить при проектировании.</li> </ul>
16.	Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта	<ol style="list-style-type: none"> <li>Максимальный объем перекачиваемой нефти-908 м3/сут. при обводненности 0,05%.</li> <li>Длину напорного нефтепровода «УПН Якушкинская - ТП Серные воды» принять по результатам инженерных изысканий (ориентировочно 21км).</li> <li>Диаметр определить гидравлическим расчетом.</li> <li>МКПП ВПСОД.</li> <li>Запорная арматура с эл. приводом на входе и выходе из производственных объектов (УПН).</li> <li>ВЛ-6 кВ ориентировочной протяженностью 0,04 км, КТП 6/0,4кВ; (р-н УПН «Якушкинская»).</li> <li>КЛ-0,4 кВ ориентировочной протяженностью 0,52 км; (р-н ТП «Серные Воды»).</li> <li>Демонтаж действующего трубопровода и оборудования после ввода в эксплуатацию трубопровода.</li> </ol>
17.	Особые требования к проектированию	<ol style="list-style-type: none"> <li>Получить Технические Условия на пересечение с владельцами сторонних коммуникаций. При необходимости Заказчик выдает доверенность на представление интересов Общества в сторонних организациях.</li> <li>Согласовать рабочую документацию с владельцами пересекаемых коммуникаций.</li> <li>В случае размещения проектируемого объекта (либо отдельных сооружений) в границах стороннего месторождения/ лицензионного участка, получить согласование размещения проектируемых сооружений с владельцем месторождения полезных ископаемых.</li> <li>Потребность в производственном персонале для обслуживания и эксплуатации проектируемых объектов определить в соответствии с требованиями действующих норм. Разработать организационную структуру предприятия (при необходимости) и учесть необходимость применения малолюдных технологий эксплуатации и автоматизированного управления технологическими и производственными процессами.</li> <li>Проект организации строительства (ПОС) разработать в соответствии с действующими нормативными документами и в соответствии с исходными данными предоставленными Заказчиком (Приложение № 2).</li> <li>Провести согласование с Заказчиком перечня специального оборудования, примененного для охраны объекта.</li> <li>Не регламентированные настоящим заданием технические решения, применяемые при проектировании объекта, согласовывать с Заказчиком;</li> <li>Исключить из разделов «Общая пояснительная записка» и «Проекта организации строительства» (ПОС) экономические показатели проектируемых объектов (общая сметная стоимость строительства, стоимость строительно-монтажных работ, расчетная стоимость строительства);</li> <li>Сформировать, согласовать и утвердить у Заказчика перечень объектов капитального строительства проектируемых по настоящему заданию. Сроки разработки и утверждения титульного списка объектов капитального строительства определяются календарным планом к договору на ПИР;</li> </ol>

6

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист  
29

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>10. Перечень объектов капитального строительства выполнить с разбивкой по главам ССР и включить в состав ПОС в виде таблицы, с указанием основных характеристик объекта (мощность / производительность / протяжённость / строительная площадь и т.д.), вида строительства, с указанием этапов строительства и их наименования;</p> <p>11. Утверждённый перечень объектов капитального строительства является перечнем проектируемых объектов по настоящему заданию и основанием для формирования структуры ССР, рабочей документации, объектных и локальных смет, выпускаемых в составе рабочей и проектной документации;</p> <p>12. Наименования объектов по перечню должны быть одинаковыми в проектной документации и рабочей документации;</p> <p>13. При необходимости внесения изменений в утверждённый перечень объектов капитального строительства, изменения должны быть согласованы и утверждены Заказчиком;</p> <p>14. Документацию для комплектации объекта оборудованием и материалами выполнить в составе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Опросные листы, технические Задания заводам-изготовителям, технические требования на изготовление оборудования;</li> <li>• Обеспечить формирование и передачу Заказчику сводных спецификаций МТР по факту готовности отдельных марок РД для обеспечения комплектации МТР Заказчиком параллельно проектированию;</li> <li>• При формировании изменений в РД и корректировок спецификаций, обеспечить выделение измененных позиций МТР с обозначением изменений (заказано ранее, к отмене, дозаказать и т.д.) вместо указания общего количества МТР;</li> <li>• Сводная заказная спецификация - после завершения стадии Рабочая документация - единым комплектом, с учётом последовательной записи оборудования и материалов;</li> <li>• В заказных спецификациях указывать принадлежность к блочной поставке, ссылки на опросные листы и технические требования;</li> <li>• Включить в ТТ, ТЗ и ОЛ требование о согласовании с проектной организацией несоответствия изготавливаемых и поставляемых МТР заказной документации через соответствующие службы Заказчика, с последующей корректировкой рабочей документации, включая сметную;</li> </ul> <p>15. Обеспечить проверку и согласование конструкторской документации с заводами-изготовителями в соответствии с ранее разработанными опросными листами ОЛ;</p> <p>16. Диаметр и толщину стенки трубопровода подтвердить гидравлическим расчётом.</p> <p>17. Заказная документация (технические требования, опросные листы, ведомости МТР) в соответствии с реестром, определённым на стадии ПД;</p> <p>18. Каждый комплект РД должен сопровождаться ведомостями объемов работ.</p> <p>19. Заказную спецификацию направлять на согласование Заказчику, выделив из состава разработанной документации комплектами с обязательным указанием их в сопроводительном листе;</p> <p>20. В заказной документации в разделе «Комплектность поставки» предусматривать разбивку сложного блочного и технологического оборудования на составляющие элементы по группам с различным сроком полезного исполнения, применяя группы указанные в Постановлении Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;</p> <p>21. В заказной документации на крупноблочные, каркасно-панельные</p>

7

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист
30

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>здания, изготавливаемые по индивидуальному проекту, и не имеющие оформленные в соответствии с законодательством РФ Сертификаты соответствия и Разрешения на применение как отдельного изделия в разделе «Требования к документации» включить требование к объёму поставки – прочностные расчёты конструкций;</p> <p>22. Формировать на инертные материалы опросные листы или технические требования;</p> <p>23. Уровень ответственности зданий и сооружений определить в соответствии с ФЗ от 30 декабря 2009 г. № 384 "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений (п.7, п.10 статьи №4) и пунктом №6 Свода правил «Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие правила проектирования» (СП 132.13330.2011) и согласовать данные решения с Заказчиком;</p> <p>24. В календарном плане договора на ПИР закрепить даты:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• выдачи ОЛ, ТТ на оборудование ДЦИ;</li> <li>• выполнение и согласование инженерных изысканий (с разбивкой по видам);</li> <li>• выполнение землеустроительных работ;</li> <li>• выполнение стадии ПД;</li> <li>• выполнение стадии РД;</li> <li>• проведение государственной экспертизы.</li> <li>• проведение экологической экспертизы</li> </ul> <p>25. Возможность размещения объектов подтвердить инженерными изысканиями, в случае невозможности размещения новое место согласовать с Заказчиком;</p> <p>26. В пояснительной записке привести информацию об объектах строительства (в табличной форме) с краткой их характеристикой:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- назначение</li> <li>- технические показатели (габариты, производительность, мощность)</li> <li>- группа амортизационных отчисления по классификатору основных средств.</li> </ul> <p>27. По каждому разделу рабочей документации, марке (АС, ТХ, ... и т.д.) составить сведенные спецификации материалов и ведомости объемов работ в форматах Excel и PDF (с подписями).</p> <p>28. На листах общих данных каждого раздела, марки (АС, ТХ, ... и т.д.) указать перечень оформляемой исполнительной документации в соответствии с требованиями НТД и законодательства.</p> <p>29. На начальной стадии проектирования согласовать со службами Заказчика:</p> <p>29.1 Технологическую схему.</p> <p>29.2 Состав проектируемых объектов;</p> <p>29.3 Предлагаемые к разработке технические решения.</p> <p>30. Все технические решения в процессе проектирования согласовывать с Заказчиком.</p> <p>31. С целью снижения рисков повреждения трубопроводных систем из-за неустойчивости грунтов и в результате хозяйственной деятельности, проводимой землепользователями- принять глубину заложения трубопроводов ниже расчетной глубины промерзания грунтов и согласовать с Заказчиком;</p> <p>32. Разработать РД на огнезащиту конструкций с обоснованием принятых технических решений и предоставлением расчета приведенной толщины металла;</p> <p>33. Обеспечить предоставление Заказчику копий Разрешений на внесение изменений в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020 (в редакции от 01.01.2021г.) с указанием кодировки по фактическим причинам внесения изменений в РД совместно с измененными комплектами РД;</p> <p>34. Определить и указать в проектной и рабочей документации перечень скрытых работ, перечень ответственных конструкций и перечень участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию в ходе производства строительно-монтажных работ;</p> <p>35. В случае наличия пересекаемого водного объекта, проектную доку-</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>ментацию согласовать с территориальным органом исполнительной власти в области рыболовства в порядке, установленном Правительством РФ (ст. 50 ФЗ № 166 «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов»);</p> <p>36. Разработать и обеспечить согласование и утверждение проекта рекультивации земель;</p> <p>37. Основные требования к форматам разработки графических материалов, характеризующих геодезические параметры объектов капитального строительства, на этапе проектирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Все материалы предоставляются в формате разработки в системе координат государственного кадастрового учета;</li> <li>• Проект полосы отвода;</li> </ul> <p>38. Оси трасс в виде полилиний, с координированием пикетов и поворотных точек;</p> <p>39. Внешние общие границы проектируемых земельных участков в виде замкнутых полилиний с координированием поворотных точек;</p> <p>40. Выделение границ временного (на период строительства) и постоянного землеотвода;</p> <p>41. Проект полосы отвода формируется на базе кадастрового плана территорий, давностью не более 2 мес;</p> <p>42. Угодья, попадающие в границы землеотвода, формируются в отдельном слое, в соответствии с требованиями, предъявляемыми к внешним границам земельных участков (см. выше);</p> <p>43. В ППО отображаются границы существующих и проектируемых земельных участков;</p> <p>44. Предоставляется баланс площадей по землепользователям и видам угодий;</p> <p>45. На ППО указываются зоны ограниченного использования земельных участков в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• существующие, которые внесены в сведения кадастра недвижимости;</li> <li>• установленные/устанавливаемые в соответствии с действующим законодательством должны быть определены по материалам инженерных изысканий и принятых проектных решений (охранные, санитарно-защитные зоны, зоны минимальных расстояний и т.п.);</li> <li>• все пересечения и объекты параллельного следования.</li> </ul> <p>Проект планировочной организации земельного участка:</p> <p>46. Отображается внешняя граница земельного участка необходимого для реализации объекта строительства;</p> <p>47. Выделяются границы временного (на период строительства) и постоянного землеотвода;</p> <p>48. Проектируемые объекты недвижимости должны быть отражены в виде замкнутых контуров;</p> <p>49. На ПЗУ отображаются границы существующих и проектируемых земельных участков;</p> <p>50. Предоставляется баланс площадей по землепользователям и видам угодий;</p> <p>На ПЗУ указываются зоны ограниченного использования земельных участков в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• существующие, которые внесены в сведения кадастра недвижимости;</li> <li>• установленные/устанавливаемые в соответствии с действующим законодательством должны быть определены по материалам инженерных изысканий и принятых проектных решений (охранные, санитарно-защитные зоны, зоны минимальных расстояний и т.п.);</li> <li>• все пересечения и объекты параллельного следования.</li> </ul> <p>51. Документация по планировке территории:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) предоставляется в формате, совмести-</li> </ul>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>мом с nanoCAD;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Разработка ДПТ проводится на основе инженерных изысканий и кадастрового плана территории;</li> <li>• Внешние границы формируемых участков в проекте межевания территории дополнительно предоставляются в формате *.dxf, *.dwg.</li> </ul> <p>52. Предусмотреть проектом разработку рекомендаций по ингибиторной защите трубопроводов. Рассмотреть необходимость оснащения трубопроводов устройствами подачи химических реагентов для ингибиторной защиты трубопроводов от коррозии и оптимизации «гидродинамики».</p> <p>53. При необходимости получение специальных технических условий</p>
18.	Состав основных проектируемых сооружений	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Напорный нефтепровод УПН Якушкинская - ТП Серные воды, расчетного диаметра; ориентировочная протяженность 21 км.</li> <li>2. Точка подключения на УПН Якушкинская задвижка №136, на ТП Серные воды задвижка №72.</li> <li>3. МКПП ВПСОД в начале и в конце трубопровода.</li> <li>4. Запорная арматура с электроприводом-2 шт.</li> <li>5. ВЛ-6кВ от ВЛ-6 кВ Фид. №1 ПС 35/6 кВ «Якушкинская». Ориентировочная протяженность 0,04 км</li> <li>6. КЛ-0,4кВ от РП-0,4 кВ №1 электрощитовой нефтенасосной ТП «Серные воды». Ориентировочная протяженность 0,52 км</li> <li>7. КТП 6/0,4кВ</li> <li>8. Перечень пересечений трассы нефтепровода (перечень и состав уточнить при инженерных изысканиях): <ul style="list-style-type: none"> <li>• Газопровод ПАО «Газпром»;</li> <li>• федеральная автомобильная дорога М5 «Урал»-3 пересечения;</li> <li>• асфальтовая дорога на с. Антоновка;</li> <li>• асфальтовая дорога на пос. Серноводск;</li> <li>• асфальтовая дорога на с. Кинель-Черкассы;</li> <li>• асфальтовая дорога на с. Калиновка;</li> <li>• асфальтовая дорога на пос. Суходол;</li> <li>• железная дорога ОАО «РЖД»;</li> <li>• коммуникации ООО «ННК-Самаранефтегаз».</li> </ul> </li> </ol>
19.	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Принятые технологии, строительные решения, организация производства и труда должны соответствовать действующим стандартам и нормам РФ по качеству.</li> <li>2. Проектные решения должны соответствовать современным достижениям науки, техники и передового опыта и обеспечивать высокую эффективность капитальных вложений за счет снижения материалоемкости и трудоемкости строительства, экономного расходования тепловой и электрической энергии, максимальной автоматизации производства, повышения степени заводской готовности оборудования, строительных конструкций, изделий, утилизации наиболее экономичных схем завоза материалов и оборудования, рациональной утилизации земель, охраны окружающей среды, взрыво- и пожаробезопасности объектов.</li> <li>3. Проектные решения должны соответствовать наилучшим доступным технологиям (НДТ).</li> </ol>
20.	Требования к режиму предприятия	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный.</li> <li>2. Наличие спецодежды у подрядной организации.</li> </ol>
21.	Требования к технологии и основному оборудованию	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке в соответствии Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании».</li> <li>2. Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов.</li> <li>3. Технические решения должны учитывать возможность максимального применения отечественного оборудования и материалов и привлечения Российских подрядных организаций.</li> </ol>

10

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист  
33

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>4. В случае подтверждения расчетами повышенных давлений в системе трубопроводов, предусмотреть дополнительные мероприятия и технологические решения, направленные на снижение давления в системе.</p> <p>5. Предусмотреть проектом оснащение напорного нефтепровода МКПП ВПСОД (малогабаритными камерами пуска-приёма внутритрубных поточных средств очистки и диагностики) с резьбовыми концевыми затворами</p> <p>6. Проектом предусмотреть подключение вновь построенного трубопровода к действующим сетям методом безогневой врезки.</p> <p>7. Решение о применении термической обработки сварных соединений труб принимать в соответствии с п.7.2 ГОСТ Р 53678-2009 и п.А.2. ISO 15156-2:2003.</p> <p>8. Предусмотреть при проектировании и строительстве трубопроводов отводы 1,5 Ду в заводском исполнении.</p> <p>9. Предусмотреть в проекте ограждения предупредительного типа для узлов, элементов и арматуры трубопроводов.</p> <p>10. Отразить в проекте разработку подрядной организацией специальной инструкции по очистке и испытанию трубопровода, с включением в нее по окончании монтажа пропуска полиуретанового цельнолитого поршня типа Семигор®.</p> <p>11. Выбор материалов, изделий и технических решений производится из условия обеспечения максимальной надежности трубопроводной системы с учетом климатических условий, снижения аварийности в процессе эксплуатации и экологической безопасности, экономической эффективности, технологичности строительства. При выборе труб необходимо учитывать климатические характеристики района строительства, согласно СНиП 23-01-99 (СП 131.13330.2018) «Строительная климатология» и данные материалов изысканий, а именно: минимальную температуру наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92.</p> <p>12. Выбор труб и деталей производится в соответствии с требованием нормативных документов СНиП 2.05.06-85 (СП 36.13330.2012 (с изменениями №1)) гл.13 [109], СП 34-116-97 гл.3 [131] и настоящих методических указаний.</p> <p>13. Предусмотреть проектом защиту трубопровода от наружной коррозии 2-х слойным антикоррозионным покрытием.</p> <p>14. Предусмотреть проектом применение термоусаживаемых манжеты для защиты сварных стыков от наружной коррозии.</p> <p>15. Соединительные детали трубопроводов - тройники, переходы, отводы и днища (заглушки) - должны изготавливаться в соответствии с государственными стандартами или техническими условиями, утвержденными в установленном порядке.</p> <p>16. Прочностные характеристики и стойкость к коррозии примененных деталей, значение ударной вязкости, свариваемость должны быть аналогичны соответствующим характеристикам стали основной трубы.</p> <p>17. Расчет на прочность включает в себя определение толщины стенки труб и соединительных деталей, проведение проверочного расчета принятого конструктивного решения на неблагоприятные сочетания нагрузок и воздействий.</p> <p>18. Расчет устойчивости трубопровода включает в себя оценку продольной устойчивости от действия температурного перепада (воздействие температурных деформаций на проектируемый трубопровод) и оценку устойчивости положения (против всплытия).</p> <p>19. Толщину стенки трубопровода определить расчетом с учетом коррозии.</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>20. Расчет выполняется с учетом характеристик сталей применяемых труб, с учетом скорости коррозии трубной стали, гарантируемой заводскими изготовителями в соответствии с указанными ТУ на применяемые трубы и с учетом срока службы антикоррозионного покрытия.</p> <p>21. Диаметры трубопроводов должны определяться расчетом в соответствии с нормами технологического проектирования.</p> <p>22. Выбор оптимального диаметра трубопроводной системы и снижения энергозатрат на перекачку путем создания эмульсионных режимов движения жидкости в трубопроводах, производится на основании гидравлических расчетов.</p> <p>23. Все оборудование на трубопроводах, арматура, трубы, соединительные детали должны иметь сертификаты соответствия на применение конкретного вида (типа) технического устройства на опасных производственных объектах.</p> <p>24. Запорную арматуру принимать по каталогам Российских заводов, класса герметичности «А» по ГОСТ 9544-2005 [32], на технологические параметры трубопроводов (рабочее давление и диаметр, в соответствии с перекачиваемой средой). Запорная арматура должна соответствовать климатическим условиям района строительства. Климатическое исполнение задвижек - У, ХЛ или УХЛ.</p>
22.	Требования к архитектурно-планировочным, конструктивным и инженерным решениям	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Разработать архитектурно-строительные и объемно-планировочные решения в соответствии с действующими нормами проектирования, с учетом климатических условий района строительства.</li> <li>2. Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду.</li> <li>3. Предусмотреть применение блочного комплектного оборудования и узлового метода строительства.</li> <li>4. Применить конструкции зданий и сооружений повышенной заводской готовности, блок-боксы и блок-контейнеры.</li> <li>5. Цветовые решения оформления блочного оборудования принять в соответствии с фирменным стилем АО «ННК» (предоставляет Заказчик) и согласовать с Заказчиком.</li> <li>6. Объемно-планировочные, конструктивные решения, степень огнестойкости зданий и сооружений, категории помещений по взрывопожарной и пожарной опасности выполнить согласно федеральному закону от 22.07.08 №123 «Технологический регламент о требованиях пожарной безопасности».</li> <li>7. Минимизировать «мокрые» процессы на строительной площадке.</li> <li>8. Учесть сложность доставки грузов на место монтажа в весенний и осенний периоды, в связи с отсутствием постоянных дорог.</li> <li>9. При разработке проектной документации предусмотреть максимальное использование местных строительных материалов с учетом удаленного расположения объекта от баз стройиндустрии.</li> <li>10. Предусмотреть включение в раздел «Технологические решения» ПД описательную часть всего технологического процесса Якушкинского месторождения (сбора нефти) с учетом фактического перечня оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений с указанием их технических характеристик в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 87 в актуальной редакции на дату проектирования.</li> </ol>
23.		<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами Общества, и Постановлением Правительства РФ от №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» в актуальной редакции на дату проектирования;</li> <li>2. В разделе указать географические координаты каждого источника выбросов загрязняющих веществ;</li> <li>3. Перечень объектов и программу мониторинга (производственного экологического контроля) объекта проектирования предусмотреть в соответствии с действующим графиком проведения мониторинга ООО «ННК-Самаранефтегаз» и требованиями действующего законо-</li> </ol>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>дательства.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>4. Генеральный проектировщик разрабатывает и сопровождает согласование проекта рекультивации нарушенных земель с заказчиком и землепользователями.</li> <li>5. При наличии ущерба рыбному хозяйству предусмотреть соответствующий расчет в составе раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».</li> <li>6. В соответствии с действующим законодательством обеспечить расчет санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для объекта. Разработать проект санитарно-защитной зоны отдельной книгой, получить положительное санитарно-эпидемиологическое заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области». В составе проекта разработать карту-план контура СЗЗ. Согласовать карту-план с ФБУ «Росреестра» по Самарской области. Обеспечить сопровождение согласования установления СЗЗ в территориальном управлении Роспотребнадзора по Самарской области.</li> <li>7. Принятые проектные решения должны обеспечивать выполнение требований в области охраны окружающей среды, в том числе требований к сохранению и восстановлению природной среды, рациональному использованию природных ресурсов, обеспечению экологической безопасности, минимального воздействия на окружающую среду, а также соответствия нормативам допустимого воздействия на окружающую среду и содержать предложения по технологическим нормативам, нормативам допустимых выбросов, сбросов.</li> <li>8. Раздел должен предусматривать мероприятия по предупреждению и устранению загрязнения окружающей среды, применение ресурсосберегающих, малоотходных, безотходных и иных технологий, способствующих предупреждению и устранению загрязнения окружающей среды, охране окружающей среды.</li> <li>9. В соответствии с постановлением Правительства РФ № 2398 от 31.12.2020, определить категорию объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду при проектировании.</li> <li>10. В разделе должна быть указаны критерии определения категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно ПП РФ от 31.12.2020 № 2398 и установлен класс опасности согласно Постановлению, Главного государственного санитарного врача РФ от 25.09.2007 №74.</li> <li>11. Для подтверждения необходимости проведения Государственной экологической экспертизы, в соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ (в актуальной редакции) «Об экологической экспертизе», приоритетно разработать раздел ОВОС и направить запрос в Росприроднадзор.</li> <li>12. В случае, если объект проектирования попадает в перечень объектов, для которых обязательно проведение Государственной экологической экспертизы, в соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ (в актуальной редакции) «Об экологической экспертизе», приказом Минприроды России от 1 декабря 2020 года N 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», обеспечить проведение общественных обсуждений материалов ОВОС, обеспечить проведение экологической экспертизы до получения положительного заключения ГЭЭ (государственной экологической экспертизы).</li> <li>13. Учитывать Федеральный закон от 24.06.1998 N 89-ФЗ (ред. от 02.07.2021) "Об отходах производства и потребления" (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.03.2022)</li> </ol>
24.	Требования к энергоснабжению	<ol style="list-style-type: none"> <li>1.1. Требование по категорированию систем и электроприемников: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Выполнить расчет электрических нагрузок проектируемых объектов и оборудования, отдельно рассчитать нагрузки первой категории особой группы, согласовать с Заказчиком;</li> <li>• Категория надежности электроснабжения – определить проектом с учетом требований действующих нормативных документов, в т.ч. Правил устройства электроустановок (ПУЭ), Норм технологического проектирования объектов сбора и транспорта,</li> </ul> </li> </ol>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений (ВНТП).</p> <p>1.2. Требования по подключению (внешнее электроснабжение, сети предприятия):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Точка подключения к источнику электроснабжения – в соответствии с ТУ на электроснабжение;</li> <li>• Технологическое присоединение к источнику электроснабжения выполнять на основе запрошенных у Заказчика Технических условий.</li> </ul> <p>1.3. Требования по проектированию:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Разработку проекта выполнять согласно требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»;</li> <li>• Проект разработать в соответствии с действующими законодательными, нормативно-правовыми документами, в том числе Градостроительного кодекса РФ;</li> <li>• Проектирование электроснабжения электроустановок выполнить согласно нормам ПУЭ, Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП), нормативно-технической документации по строительству объектов электроснабжения;</li> <li>• Оборудование должно отвечать нормативным документам и следующим требованиям: Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», Федерального закона № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Правилам по охране труда при эксплуатации электроустановок, ПТЭЭП;</li> <li>• Разработать схему электроснабжения объекта. Выполнить расчеты нормальных и аварийных режимов электроснабжения, проверить обеспечение необходимых уровней напряжения, перетоков и компенсации реактивной мощности. Выполнить расчеты динамической и статической устойчивости энергосистемы;</li> <li>• Предусмотреть анализ схем внутреннего и внешнего электроснабжения, автоматических устройств, релейной защиты, подтверждающих соответствие надежности электроснабжения объекта заявленной потребителем;</li> <li>• Выполнить расчеты токов короткого замыкания;</li> <li>• Номенклатуру и технические характеристики энергетического оборудования, используемого в проектной документации, согласовать с Заказчиком;</li> <li>• Номенклатуру, тип и технические характеристики электротехнического оборудования согласовать с Заказчиком;</li> <li>• Электрооборудование должно иметь степень взрывозащиты в соответствии с нормами ПУЭ;</li> <li>• На всем электрооборудовании установить знаки «Опасность поражения электрическим током» в соответствии с ГОСТ Р 12.4.026-2015.</li> </ul> <p>1.4. Требования к системам защит и автоматики:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Проектируемое электрооборудование должно быть рассчитано на долговременный режим работы;</li> <li>• Для защиты потребителей электрической энергии от перегрузов и токов коротких замыканий, токов замыкания или утечки на «землю», перенапряжения и т.д. использовать автоматические выключатели. При выборе номинальных характеристик выключателей (типы, исполнение, номиналы, защиты) руководствоваться требованиями ПУЭ.</li> <li>• На основании проведенных расчетов электрических режимов и токов короткого замыкания разработать общесистемные средства управления (релейная защита и автоматика, противоаварийная автоматика, средства связи) на год ввода объектов.</li> </ul>

14

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист

37

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>1.5. Требования к предполагаемому типу трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВ и распределительных щитов 0,4 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Для электроснабжения проектируемых объектов предусмотреть трансформаторные подстанции (ТП) 6(10)/0,4кВ кВ наружной установки, климатическое исполнение в соответствии ГОСТ 15150-69, установленные на свайном основании, вводы – воздушные, шкафы, шины – изолированные, со сплошными металлическими перегородками между отсеками. Силовые трансформаторы типа ТМГ должны соответствовать требованиям Постановления правительства РФ № 600 от 17.06.15 «Об утверждении перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности»; мощность определить расчетом;</li> <li>• Для электроснабжения проектируемых объектов предусмотреть трансформаторные подстанции (ТП) 6(10)/0,4кВ кВ наружной установки, климатическое исполнение в соответствии ГОСТ 15150-69, установленные на свайном основании, вводы – воздушные, шкафы, шины – изолированные, со сплошными металлическими перегородками между отсеками. Силовые трансформаторы типа ТМГ должны соответствовать требованиям Постановления правительства РФ № 600 от 17.06.15 «Об утверждении перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности»; мощность определить расчетом.</li> <li>• В ТП предусмотреть установки компенсации реактивной мощности, с фильтром высших гармоник, работающие в автоматическом режиме (АУКРМ). Мощность АУКРМ определить расчетом (необходимость определить проектом);</li> <li>• Автоматические выключатели (типы, исполнение, номиналы, защиты) определить проектом в соответствии с требованиями ПУЭ; автоматические выключатели с номинальным током 63 А и выше должны иметь возможность регулирования уставок защит;</li> <li>• При проектировании должны быть предусмотрены меры по предотвращению затопления площадки ТП и маслоблюдных устройств тальными водами;</li> <li>• Площадка ростверка ТП со стороны ворот трансформаторного отсека должна быть рассчитана на выкат силового трансформатора при их монтаже/демонтаже, как по габаритным размерам, так и по весу;</li> <li>• Прокладка кабельных линий должна быть выполнена в металлических лотках с глухими крышками. Кабели 0,4 кВ (силовые, контрольно-измерительные, интерфейсные и информационные) должны располагаться в разных лотках;</li> <li>• Проектом предусмотреть установку линейных разъединителей в точке подключения (в соответствии с ТУ на электроснабжение) и на концевой опоре. На концевой опоре и в ТП должны быть предусмотрены соответствующие средства грозозащиты;</li> <li>• В составе проекта предусмотреть досборку ТП с восстановлением межшкафных (межмодульных) связей, а также шефмонтаж и пусконаладочные работы всего комплекса энергетического оборудования, в т.ч. внешнего контура заземления, кабельных линий и т.д., оформление документации, смет на данные работы;</li> <li>• В электроустановках предусмотреть промышленные (не бытовые) электрообогреватели с сухими элементами в двойной оболочке (инфракрасные), снабженных системами автоматического регулирования, произведя технико-экономическое обоснование. Степень взрывозащиты согласно нормам ПУЭ. Все электрообогреватели должны быть предназначены для эксплуатации в соответствующих климатических условиях без надзора, о чем должны иметь отметку в паспорте;</li> <li>• Исключить применение тепловентиляторов бытового класса;</li> <li>• В соответствии с назначением и требованиями норм и Правил, все помещения и отсеки оборудуются необходимыми системами заземления, вентиляции, рабочего и аварийного освещения,</li> </ul>

15

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист  
38

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>электроснабжения, отопления, пожарной сигнализации, пожаротушения;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>С наружной стороны КТП установить штепсельный разъем ШЩ-4х63 (внешняя розетка) со степенью защиты IP54 для присоединения передвижного токоприемника на трехфазное напряжения 380 В с током нагрузки не менее 63 А с керамическим изолятором с реечным механизмом блокировки оперирования под нагрузкой, запитанный от автоматического выключателя РУНН номиналом не менее 63 А;</li> <li>Мощность ТП определить расчетом;</li> <li>Предусмотреть распределительные щиты 0,4 кВ для подключения оборудования. Количество и номинальные характеристики коммутационных аппаратов распределительного щита 0,4 кВ определить расчетом; автоматические выключатели с номинальным током 63 А и выше должны иметь возможность регулирования уставок защит.</li> </ul> <p>1.6. Требования по линиям электропередач 6 кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Тип и способ установки опор определить проектом. Провод расчетного сечения. На ВЛ в местах пересечения, параллельного следования с лесополосами применить провод СИП, сечение определить расчетом. Арматура натяжная и поддерживающая (многоразового использования). Для защиты ВЛ от грозовых перенапряжений предусмотреть необходимые меры по молниезащите ВЛ. Расстояние между опорами, соседними проводами и землей, фазами ВЛ, пересечение и сближение ЛЭП с различными коммуникациями должны соответствовать нормам, установленным ПУЭ. На всех пересечениях применить повышенные опоры. На ВЛ с проводом СИП через определенное расстояние предусмотреть места для установки переносных заземлений (специальные прокалывающие зажимы)</li> <li>Габарит проводов от земли в местах проезда автотранспорта – 9 метров;</li> <li>В местах пересечения ВЛ-6 кВ с автодорогами и проездом технологического транспорта предусмотреть установку дорожных знаков «Ограничение по высоте» в соответствии требований п.2.5.260. ПУЭ и государственного стандарта;</li> <li>Опоры ВЛ, находящиеся ближе 10 м от края проезжей части автодороги, выполнять со светоотражающими обозначениями, на высоте не менее 2,0 м;</li> <li>Для предотвращения наездов транспортных средств на опоры ВЛ-6кВ, расположенные на расстоянии менее 4м от кромки проезжей части, применить дорожные ограждения в соответствии с ПУЭ;</li> <li>Предусмотреть проектом на отпайках ВЛ-6 кВ установку индикаторов короткого замыкания.</li> </ul> <p>1.7. Требования к системам освещения, заземления и молниезащиты:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Провести расчет заземления, молниезащиты, освещенности и предложить технические решения по их реализации;</li> <li>Предусмотреть освещение с применением светодиодных светильников с регулированием включения/отключения. Выполнить в соответствии с требованиями и нормами проектирования;</li> <li>Управление системой наружного освещения должно осуществляться от таймера включения и фотозлемента, также предусмотреть ручное управление.</li> <li>Предусмотреть антикоррозийное покрытие металлоконструкций заземления;</li> <li>Предусмотреть защитное заземление и молниезащиту для защиты от поражения электрическим током, прямых ударов молнии, статического электричества в соответствии с ПУЭ;</li> <li>Система заземления и молниезащиты в соответствии с нормами ПУЭ, система TN-S. Трехфазные цепи – пятипроводное исполнение, однофазные – трехпроводное. Проектом предусмотреть защиту от прямых ударов молний, заноса и распределения высокого потенциала, статического электричества;</li> </ul>

16

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист  
39

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Фланцевые соединения трубопровода, предусмотренные для установки заглушек, должны быть оснащены токопроводящими перемычками.</li> <li>• Проектом предусмотреть от всех проектируемых молниеприемников, установленных на объекте (в т.ч. мачт освещения) отдельные токоотводящие проводники – токоотводы, с присоединением их к заземляющему устройству.</li> <li>• При устройстве молниезащиты руководствоваться требованиями СО 153-34.21.122 и РД 34.21.122-87.</li> </ul> <p>1.8. Требования по сетям переменного тока, постоянного тока:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Кабельные линии проложить в кабельных коробах, закрытых лотках. По всей длине трассы предусмотреть механическую защиту кабельной линии. Проектом предусмотреть прокладку кабельных линий по эстакадам. Трассу прохождения кабельных линий выполнить согласно требованиям ПУЭ;</li> <li>• Произвести расчет электрических нагрузок, сечение кабельных линий определить расчетом. Силовые кабели до 1000 В применить бронированные, в холодостойком исполнении (ХЛ), с изоляцией, не распространяющей горение, материал жилы – медь, сечение определить проектом.</li> <li>• Предусмотреть защиту кабельных линий от механических повреждений на спусках с кабельных сооружений;</li> <li>• Применить кабельную, монтажную продукцию российского производства;</li> <li>• Прокладку кабельной продукции по территории площадки предусмотреть по кабельным конструкциям/кабельной эстакаде (уточнить при проектировании);</li> <li>• Тип и сечение кабельной продукции определить проектом, с учетом диапазона температуры эксплуатации от -50 до +35С° и возможности монтажа без предварительного нагрева до -25 С° максимально унифицировать согласовать с Заказчиком.</li> <li>• Во взрывоопасных зонах исключить применение соединительных и ответвительных кабельных муфт, за исключением искробезопасных цепей.</li> </ul> <p>1.9. Требования по учету электроэнергии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Проектом предусмотреть учет электроэнергии, соответствующий требованиям нормативно-технических документов.</li> </ul>
25.	Требования по энергосбережению	<p>1. В состав разрабатываемой документации включить раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов» в соответствии с требованиями «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 (исключив необходимость разработки энергетического паспорта проекта). Раздел должен соответствовать требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».</p> <p>2. При выборе основных технических решений предусмотреть использование объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности согласно Перечню, утвержденного постановлением Правительства РФ № 600 от 17.06.2015г.</p> <p>3. При подборе оборудования, проектировании зданий и сооружений руководствоваться принципами энергоэффективности и энергосбережения в соответствии с № 261 ФЗ, СП 50.13330.2012, СП 23-101-2004.</p>
26.	Автоматизация	<p>1. Проектные решения по автоматизации технологических процессов выполнить в соответствии с действующими нормативными документами</p> <p>2. Все приборы КИПиА должны монтироваться так, чтобы к ним был обеспечен постоянный свободный доступ с имеющегося уровня либо с постоянных платформ. Показывающие приборы должны быть установлены так, чтобы их показания были отчетливо видны. Все приборы</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	технологических процессов	<p>должны иметь запорно-отсечное оборудование с демпфирующим устройством для обеспечения безопасной эксплуатации, обслуживания и демонтажа на поверку или замену. Шкаф ТМ предусмотреть в следующем исполнении:</p> <p>Шкаф утепленный стеклопластиковый 1000x600x350 (наружного исполнения).</p> <p>Исполнение (стеклопластик) в комплекте:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Стойка для крепления на бетонный фундамент с комплектом КМЧ.</li> <li>• Монтажная панель – 1 шт.</li> <li>• Кабельный ввод М20 – 11 шт.</li> <li>• Кабельный ввод М25 – 2 шт.</li> <li>• Кабельный ввод М32 – 1 шт.</li> <li>• Накладной замок – 1 шт.</li> <li>• Запирающее устройство, защищающее от самооткрывания и обеспечивающее фиксацию в открытом положении.</li> <li>• Исполнение по пылевлагозащите не ниже IP 65.</li> <li>• Климатическое исполнение ДЗ по ГОСТ 52931-2008</li> <li>• DIN рейка</li> <li>• Карман для схем формата А3 пластиковый</li> <li>• Освещение шкафа</li> <li>• Прочие изделия согласно разработанному ТЗ на систему телемеханики.</li> </ul> <p>3. Защиту кабельной продукции при открытой прокладке произвести гибким герметичным металлорукавом в ПВХ-оболочке исполнением ХЛ с резьбовым монтажом со стороны прибора, клеммной коробки и лотка.</p> <p>4. Предусмотреть минимально-достаточный объем автоматизации нефтепровода (давление до и после задвижки, положение задвижки, прохождение скребка)</p> <p>5. При выборе контроллера ТМ предусмотреть интеграцию в существующую систему телемеханики, применить унификацию решений по применяемому оборудованию комплекса технических средств и приборов КИПиА. Перед началом разработки проектной и рабочей документации сформировать Технические требования на создание АСУ ТП в соответствии с стандартом «Автоматизированные системы управления технологическими процессами. Требования к программно-техническому комплексу» (Приложение 1), «Автоматизированные системы управления технологическими процессами. Рекомендации по построению архитектуры и разработке программного обеспечения» (Приложение 2). Основные концептуальные решения согласовать на этапе подготовки Технического задания. В объеме разработки РД предусмотреть разработку документации на «нижний» уровень систем автоматизации и разработку ТЗ на систему телемеханики. В приложениях к ТЗ предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• структурную схему;</li> <li>• таблицу входных/выходных параметров;</li> <li>• таблицу функций.</li> </ul>
27.	Требования к метрологическому обеспечению	<p>1. Основные решения по метрологическому обеспечению согласовать с Заказчиком;</p> <p>2. Проектные решения по метрологическому обеспечению выполнить в соответствии с Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и «Основными требованиями к организации измерений при проведении учётных операций с нефтью, нефтепродуктами, газовым конденсатом, сжиженным углеводородным газом и широкой фракцией лёгких углеводородов» введённых Приказом № 34 от 27.10.2015г АО «ННК», и иных законодательных и нормативных документов в области метрологии и контроля качества.</p> <p>3. Типы проектируемых средств измерения согласовать с Заказчиком.</p> <p>4. Все проектируемые средства измерения должны быть внесены в госу-</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		дарственный реестр средств измерения и должны иметь: <ul style="list-style-type: none"> <li>• свидетельства об утверждении типа СИ, выданные Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии;</li> <li>• сертификаты соответствия по взрывозащите;</li> <li>• методики поверки;</li> <li>• руководство по эксплуатации на русском языке;</li> <li>• действующие свидетельства о поверке (не менее 2/3 срока межповерочного интервала), разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.</li> </ul>
28.	Технологическая связь	Предусмотреть разработку раздела «Связь» в полном объеме с организацией следующего канала связи: предусматривается вывод информации от проектируемых объектов в Систему телемеханики – АСУ ТП «Телескоп+», Корпоративной сети передачи данных ООО «ННК-Самаранефтегаз» для КП телемеханики.
29.	Требования по промышленной безопасности, пожарной безопасности, охране и гигиене труда	<b>Требования по пожарной безопасности:</b> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» разработать в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» в актуальной редакции на дату проектирования;</li> <li>2. Проектную документацию разработать в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого/ведомственного уровня (СП, ВНПБ, ВППБ, ВНТП, ВСН и т.д.).</li> <li>3. В процессе разработки проектной документации осуществлять актуализацию проектных решений в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации на текущий период.</li> <li>4. Исключить при разработке проектной документации указание конкретных систем, оборудования, приборов, производителя и т.п. В проектной документации необходимо указывать характеристики и технические требования к оборудованию и приборам систем противопожарной защиты.</li> <li>5. Выбираемые системы пожаротушения должны быть предварительно согласованы с заказчиком.</li> <li>6. Предусмотреть оборудование объектов (территории и помещений) первичными средствами пожаротушения согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 года №1479 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации», (раздел XIX).</li> <li>7. Количество одновременных пожаров для расчетов принимается с учетом функционального назначения объекта (в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами Российской Федерации в области пожарной безопасности) и согласовывается с заказчиком</li> <li>8. При использовании в ходе строительства проекта организации строительства (далее - ПОС) и эксплуатации объектов вагон-домов (мобильных зданий) учесть требования «Свод правил обустройство нефтяных и газовых месторождений «Требования пожарной безопасности» СП 231.1311500.2015 от 01.07.2015 года.»</li> <li>9. Систему пожарной безопасности выполнить в соответствии с СП 231.1311500. 2015.ФЗ-123. Для помещений категории "А" качество ЛСК применить окна по ГОСТ Р 56288-2014. Для помещений категории "А" применить автономные модули газового пожаротушения.</li> </ol> <b>Требования по охране труда:</b> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Раздел «Охрана труда и санитарно-гигиенические требования» разработать в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №87 «О составе разделов проектной документации и требования к их</li> </ol>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>содержанию» в актуальной редакции на дату проектирования и ЛНД Общества в области охраны труда и санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в том числе:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1.1. Трудовой кодекс РФ, №197-ФЗ.</li> <li>1.2. Федеральный закон от 30 марта 1999 г. N 52-ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения".</li> <li>1.3. Система управления охраной труда. Общие требования. ГОСТ 12.0.230-2007.</li> <li>1.4. Санитарные правила СП 2.2.3670-20"Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда"</li> <li>1.5. Санитарные правила и нормы СанПиН 1.2.3685-21 (утвержден постановлением Главного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 2)"Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений"</li> <li>1.6. СП 52.13330.2016. Свод правил. Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95.</li> <li>1.7. Санитарные правила и нормы СанПиН СП 2.2.3670-20 (утвержден и введен в действие с 01.01.2021 постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 № 40) Гигиена труда Гигиенические требования к условиям труда женщин.</li> <li>1.8. Федеральный закон от 30 декабря 2009 года N 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</li> <li>1.9. «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» Санитарно-эпидемиологические правила СП 2.2.1.1312-03 и другими действующими нормативными документами.</li> </ol> <p>2. В разделе проектной документации предусмотреть перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства, который должен содержать:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>2.1. Перечень мероприятий по обеспечению выполнения требований, предъявляемых к техническим устройствам, оборудованию, зданиям, строениям и сооружениям на опасных производственных объектах, - для объектов производственного назначения;</li> <li>2.2. Сведения о наличии сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений на применение используемого на подземных горных работах технологического оборудования и технических устройств (при необходимости) - для объектов производственного назначения</li> <li>2.3. Сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности - для объектов производственного назначения.</li> <li>2.4. Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий).</li> <li>2.5. Принципиальные решения по организации труда и управления производством.</li> <li>2.6. Расчет количества рабочих мест и численности работающих.</li> <li>2.7. Организация, обслуживание и оснащение рабочих мест.</li> <li>2.8. Прогрессивные формы организации труда.</li> <li>2.9. Режим труда и отдыха.</li> <li>2.10. Охрана и условия труда работников.</li> <li>2.11. Организация управления производством, предприятием.</li> <li>2.12. Источники комплектования предприятия кадрами и повышение квалификации рабочих кадров.</li> <li>2.13. Организация медицинского сопровождения и оказания 1й помощи пострадавшим.</li> <li>2.14. Требования к специальным цехам (участкам) для трудоустройства беременных женщин.</li> </ol> <p><b>Требования в области промышленной безопасности:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе, в области промышленной без-</li> </ol>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>опасности, в сфере технического регулирования, в градостроительной деятельности, и Постановлением Правительства РФ №87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» в актуальной редакции на дату проектирования.</p> <p>2. В случае, если при эксплуатации, капитальном ремонте, консервации или ликвидации опасного производственного объекта требуется отступление от требований промышленной безопасности, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, таких требований недостаточно и (или) они не установлены, осуществить проектирование на основе обоснования безопасности опасного производственного объекта.</p> <p>3. Все необходимые согласования, экспертизы обоснования безопасности и регистрация заключений экспертизы обеспечивает Исполнитель.</p> <p>4. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать требованиям действующих норм и правил в области промышленной безопасности.</p> <p>5. Исполнитель обеспечивает сопровождение и согласование проектной документации в надзорных и разрешительных органах и органах государственной экспертизы проектов.</p> <p>6. Обеспечить применение новейших материалов и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию всех материалов и оборудования с учетом эффективности и экономичности строительства и эксплуатации.</p> <p>7. Технологические процессы производства должны быть автоматизированы в минимально-достаточном объеме требований ЛНД Общества в области АСУТП. В управлении технологическими процессами должно быть исключено срабатывание от случайных и кратковременных сигналов нарушения</p> <p>8. Указать расчетные сроки службы и ресурсы проектируемых сооружений, указать требования к срокам службы применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством Российской Федерации, действующими законодательными, нормативными правовыми актами.</p> <p>9. Заложенное в проектную (рабочую) документацию оборудование (технические устройства) должно иметь (в случае, если конкретное оборудование в документации не указывается, должны быть предусмотрены соответствующие требования к оборудованию):</p> <p>9.1. Один из следующих комплектов документов:</p> <p>9.1.1. документы, подтверждающие соответствие (сертификат либо декларация) требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза);</p> <p>9.1.2. Наличие Экспертизы промышленной безопасности и Сертификата на соответствие требованиям Технического Регламента.</p> <p>9.2. Комплект эксплуатационной документации на русском языке.</p> <p>9.3. К средствам КИП и А дополнительно предъявляются следующие требования: должен быть подготовлен отдельный перечень средств КИП и А, являющихся средствами измерения и относящимися к сфере государственного регулирования в соответствии с Федеральным законом от 26.06.2008 № 102 ФЗ «Об обеспечении единства измерений» каждое такое средство измерения должно быть внесено в государственный реестр и иметь свидетельство об утверждении типа.</p> <p>9.4. Для эксклюзивного, инновационного оборудования, ранее не поставлявшегося на территорию Российской Федерации, либо изготавливаемого штучно, а также для оборудования, имеющего необходимые разрешительные документы, срок действия которых заканчивается до планируемой даты изготовления, изготовитель (поставщик) данного оборудования гарантирует предоставление всех необходимых документов до приемки объекта в эксплуатацию.</p> <p>9.5. Конструкция оборудования и планировка территории должны предусматривать возможность осмотра в процессе эксплуатации, свободного и безопасного доступа к узлам и деталям с целью проведения технического обслуживания, ремонта и технического освидетельствования (диагностирования).</p> <p>10. Разработать (опционально) планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий в соответствии с требованиями, уста-</p>

21

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист  
44

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>новленными Постановлением Правительства от 15 сентября 2020 г. № 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».</p> <p>11. Подбор технических устройств выполнить в соответствии с требованиями Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования».</p> <p>12. Сведения о наличии сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений на применение используемого на подземных горных работах технологического оборудования и технических устройств (при необходимости) - для объектов производственного назначения</p> <p>13. При разработке проектной документации опасного производственного объекта, предусмотреть включение в раздел «Технологические решения» ПД описательную часть технологического процесса с учетом фактического перечня оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений с указанием их технических характеристик</p>
30.	<b>Требования по информационной безопасности</b>	<p>1. Проект разработать в соответствии с действующими законодательными актами РФ, в том числе: Федеральным законом от 26.07.2017 № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»;</p> <p>2. Выполнить требования Приказа ФСТЭК России от 21.12.2017 № 235 «Об утверждении Требований к созданию систем безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации и обеспечению их функционирования»;</p> <p>3. Выполнить требования приказа ФСТЭК России от 25.12.2017 № 239 «Об утверждении Требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»;</p> <p>4. Выполнить требования Приказа ФСБ России от 06.05.2019 №196 «Об утверждении Требований к средствам, предназначенным для обнаружения и ликвидации последствий компьютерных атак и реагирования на компьютерные инциденты»;</p> <p>5. Выполнить требования Приказа ФСТЭК России от 14.03.2014 № 31 «Об утверждении Требований к обеспечению защиты информации в автоматизированных системах управления производственными и технологическими процессами на критически важных объектах, потенциально опасных объектах, а также объектах, представляющих повышенную опасность для жизни и здоровья людей и для окружающей природной среды».</p> <p>6. Основное применяемое оборудование согласовать с Заказчиком.</p>
31.	<b>Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций</b>	<p>1. Получить в территориальном органе МЧС исходные данные и требования, подлежащие учету при разработке раздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»</p> <p>2. Выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальными органами МЧС, а также в соответствии с требованиями ГОСТ 55201-2012 и СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны».</p>
32.	<b>Требования к системам безопасности и охране объектов</b>	<p>1. Проектируемый объект не является категорируемым объектом ТЭК в соответствии с требованиями Федерального закона № 256-ФЗ от 21.07.2011 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса».</p> <p>2. В целях предотвращения несанкционированного доступа на объект физических лиц, а также защиты от действий террористического характера, предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>защитное ограждение предупредительного типа технологических сооружений (узлов пуска и приема очистных устройств, дренажных емкостей);</li> </ul>

22

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист  
45

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• установка информационных щитов, что объект находится под охраной;</li> <li>• установка датчиков давления в начальных точках проектируемых трубопроводов с выводом информации на пульт диспетчера ЦДНГ в целях своевременного обнаружения несанкционированной врезки в трубопроводы.</li> </ul>
33.	Требования к разработке сметной документации	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Сметная документация должна содержать ведомость объемов работ, сводный сметный расчет стоимости строительства, расчет стоимости по форме Заказчика, объектные и локальные сметные расчеты, пояснительную записку. Документация разрабатывается в соответствии с требованиями Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденная Приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 4 августа 2020 № 421/пр. с изменениями и дополнениями. Сметная документация составляется в соответствии с исходными данными Заказчика для разработки сметной документации (Приложение № 1).</li> <li>2. Пояснительная записка к сметной документации, должна содержать: <ol style="list-style-type: none"> <li>2.1. сведения о порядке применения индексов со ссылкой на правоустанавливающие документы, на основании которых приняты используемые в сметной документации индексы с обязательным указанием их числовых значений.</li> <li>2.2. Механизм определения сметной стоимости оборудования и материалов, в качестве обоснования стоимости, которых принимаются цены поставщиков или заводов-изготовителей, а также принятый порядок применения к этому оборудованию и материалам индексов.</li> <li>2.3. Обоснование особенностей определения сметной стоимости СМР для составления сметной документации (в части применения коэффициентов стесненности и проч.).</li> <li>2.4. Другие сведения о порядке определения сметной стоимости строительства объекта капитального строительства, характерные для него.</li> </ol> </li> <li>3. Общие требования к сметной документации: <ol style="list-style-type: none"> <li>3.1. Сметную документацию составлять базисно-индексным методом в двух уровнях цен: <ul style="list-style-type: none"> <li>— в базисных ценах на основе действующей сметно-нормативной базе 2001г.</li> <li>— в текущих ценах на дату выпуска сметной документации.</li> </ul> </li> <li>3.2. Сводный сметный расчет составлять в базисном и текущем уровне цен для стадии ПД и РД.</li> <li>3.3. При составлении сметной документации на стадии ПД пересчет применяемых объектов-аналогов производить на уровне локальных смет, разработанных на стадии РД объекта-аналога. Аналоги применяются с приведением к условиям строительства при условии разукрупнения до объектов/ подобъектов/ конструктивов.</li> <li>3.4. Аналоги при выполнении стадии «РД» не применять.</li> <li>3.5. В составе сметной документации на стадии РД разработать ведомость потребности ресурсов в разрезе объекта/подобъектов.</li> <li>3.6. При составлении локальных смет производить деление на подобъекты/здания/сооружения, в соответствии с их назначением для целей корректного формирования затрат на каждый подобъект/здание/сооружение. Локальная смета должна включать в себя виды работ и затрат на каждый <u>отдельный</u> подобъект/здание/сооружение.</li> <li>3.7. Разработать сметную документацию на досборку сооружений на площадке строительства в соответствии с ведомостями объемов работ, полученными от поставщика/изготовителя для стадии РД. Сметы включить в ССР.</li> <li>3.8. Сметную документацию предоставить на электронном носителе</li> </ol> </li> </ol>

23

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист  
46

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		в формате сметного программного комплекса, а также в форматах *.xml, *.pdf и в формате «Excel».
34.	Дополнительные требования к ПОС	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проект организации строительства (ПОС) разработать в соответствии с действующими нормативными документами и в соответствии с исходными данными Заказчика (Приложение № 2);</li> <li>2. В составе проекта организации строительства (ПОС) разработать нормативные графики (календарный план) строительства с помесичным распределением объемов СМР и согласовать их с Заказчиком;</li> <li>3. Проектом ПОС определить количество и расположение временных площадок для размещения складских помещений, стоянок техники, вагон-городков и других временных сооружений строительных организаций на период выполнения СМР. После окончания строительства временные площадки подлежат рекультивации.</li> <li>4. Предусмотреть временную площадку для складирования отходов от строительства, включить наличие договора с организацией по вывозу, транспортировке и передаче отходов сторонней организации.</li> </ol>
35.	Определение затрат на страхование	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Выполнить в соответствии со ст. 263 Налогового кодекса РФ и письмом Госстроя РФ от 18.07.2002г. № НЗ-3942/7 «О средствах на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию строительных рисков».</li> <li>2. Учесть в соответствии с исходными данными к разработке сметной документации.</li> </ol>
36.	Состав демонстрационных материалов	Не требуется.
37.	Требования к оформлению ПД и РД	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Документацию оформлять согласно «ГОСТ Р 21.101-2020. Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации» (в редакции от 01.01.2021г.).</li> <li>2. Шифрование документации осуществлять на основании Положения «О порядке получения, рассмотрения, утверждения, хранения проектной, рабочей документации. Внесение изменений в утвержденную документацию», утвержденного Приказом ООО «Самаранефтегаз» от 15 09 2021 № 129-П. Направляется по запросу проектирующей организации.</li> </ol>
38.	Порядок сдачи работы	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Порядок сдачи работ осуществляется в соответствии с Положением ООО «ННК-Самаранефтегаз» «О порядке получения, рассмотрения, утверждения, хранения проектной, рабочей документации. Внесение изменений в утвержденную РД»;</li> <li>2. Проектная организация представляет Заказчику материалы проектной и рабочей документации: <ul style="list-style-type: none"> <li>• 3 экземпляра в сброшюрованном виде на бумажных носителях;</li> <li>• 3 экземпляра в электронном виде (в т.ч. сметная документация и спецификации для заказа оборудования и материалов); 2 экз. в формате *.pdf; 1 экз. в исходных форматах (*.dwg, *.doc, *.xls и др. форматах);</li> <li>• Графические материалы предоставить в электронном виде в формате *.dwg в системе координат государственного кадастрового учета на данной территории.</li> </ul> </li> <li>3. Проектная организация обеспечивает техническое сопровождение ПД до получения положительного заключения: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Государственной экологической экспертизы;</li> <li>• Экспертизы ФАУ Главгосэкспертиза России.</li> </ul> </li> <li>4. Генпроектировщик передает проектно-сметную документацию Заказчику по накладной по месту нахождения Заказчика.</li> </ol>
39.	Требования к передаче материалов на электронных носителях.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Текстовые документы предоставить в оригинальных форматах (MS Office 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</li> <li>2. Сметную документацию предоставить в редактируемом формате MS</li> </ol>

24

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист  
47

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Excel, не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader) и универсальном формате XML для возможности прочтения программой «Гранд-смета».</p> <p>3. Чертежи предоставить в формате DWG (nanoCAD совместимый с dwg, dxf) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>4. Сборники спецификаций оборудования, изделий и материалов, ресурсные ведомости, ведомости объемов работ предоставить формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>5. Электронная версия комплекта документации, предоставляемая на CD-R диске (дисках), должна передаваться сопроводительным документом с подтверждением отсутствия на диске (дисках) вирусов по результату проверки специализированного антивирусного ПО. Указать наименование примененного специализированного антивирусного ПО.</p> <p>6. Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата</p> <p>7. CD-RW, DVD-R, DVD-RW.</p> <p>8. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования ИД (и РД) документации, Заказчика, проектировщика, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается аналогичная маркировка.</p> <p>9. Состав и содержание диска должны соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>10. Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 2000/XP/Vista/7/8/10</p>
40.	Согласования с заинтересованными, федеральными и надзорными организациями.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проектной организации обеспечить получение положительного заключения Государственной экологической экспертизы проектной документации.</li> <li>2. Проектной организации обеспечить получение положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проектную документацию и результаты инженерных изысканий;</li> <li>3. Заказчик оплачивает стоимость первичного проведения Государственной экологической экспертизы, а также государственной экспертизы (ФАУ «Главгосэкспертиза России») проектной документации и результатов инженерных изысканий. Оплата повторного проведения государственной экспертизы осуществляется за счёт стороны, виновной в получении отрицательного заключения.</li> <li>4. Проектная организация проводит все необходимые по законодательству согласования с заинтересованными, федеральными и надзорными организациями.</li> <li>5. Проектная организация подготавливает все необходимые материалы для проведения общественных слушаний (обсуждений) и организывает их проведение.</li> <li>6. Документация по планировке территорий и проект рекультивации земель проектная организация согласовывает с землепользователями и утверждает в Муниципальных районах.</li> </ol>
41.	Приложения	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Приложение № 1. Исходные данные для разработки сметной документации.</li> <li>2. Приложение № 2. Исходные данные для проектирования организации строительства (ПОС).</li> <li>3. Приложение № 3. Схема выбора размещения площадочных объектов и трасс линейных объектов.</li> <li>4. Приложение № 4. Стандарт «Автоматизированные системы управления технологическими процессами. Требования к программно-техническому комплексу».</li> <li>5. Приложение №5. Методические указания по качеству трубной продукции, проектированию и строительству промышленных трубопроводов в целях обеспечения их целостности.</li> </ol>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<p>ПТТ.МО Разделы 3,4</p>	<p>Лист 48</p>
------	---------	------	--------	-------	------	-------------------------------	--------------------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		6. Приложение №6. ТУ на энергоснабжение. 7. Приложение №7. Требования в области ОТ ПБ и ООС. 8. Приложение №8. ТУ на монтаж и эксплуатацию оборудования.

**ПОДПИСИ СТОРОН**

<b>ЗАКАЗЧИК:</b> Генеральный директор ООО «НИК Самара-нефтегаз»  М.П. <b>А.Г. Швецов</b>	<b>ПОДРЯДЧИК:</b> Генеральный директор ООО «Средневожская землеустроительная компания»  М.П. <b>Н.А. Ховрин</b>
---	---

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ПШТ.МО		Лист
									Разделы 3,4		49
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						



Администрация  
муниципального района  
Сергиевский  
Самарской области

446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22  
тел. 2-18-05, факс 2-11-72  
www.sergievsrk.ru adm@sergievsrk.ru

Генеральному директору  
ООО «Средневолжская  
землеустроительная компания»  
Ховрину Н. А.

443090, Самара, ул. Ставропольская, д. 3, офис 401,  
тел: 8(846)279-01-27 (доб. 113),  
e.skripnikova@svzk.ru

*И.О.Р. 2023 № 28 01*

на № 3573К/23 от 05.09.2023 г.

Уважаемый Николай Анатольевич!

Администрация муниципального района Сергиевский на Ваш запрос сообщает, что в районе проведения инженерно-экологических изысканий по объекту ООО «ННК-Самарапнефтегаз»: «Напорный нефтепровод УПН Якушкинская – ТП Серные воды. Реконструкция» в границах муниципального района Сергиевский особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

Так же сообщаем, что вышеуказанный объект расположен за границами населенных пунктов муниципального района Сергиевский, красные линии отсутствуют.

В соответствии с пунктом 1 статьи 39.39 Земельного кодекса Российской Федерации (далее – ЗК РФ) публичный сервитут устанавливается решением уполномоченного органа исполнительной власти или органа местного самоуправления, предусмотренных статьей 39.38 ЗК РФ, на основании ходатайства об установлении публичного сервитута.

Согласно положениям статьи 39.38 ЗК РФ публичный сервитут в отношении земельных участков и (или) земель для их использования в целях, предусмотренных статьей 39.37 ЗК РФ, устанавливается:

- решениями уполномоченных федеральных органов исполнительной власти - в случаях установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений федерального значения или их капитального ремонта, а также

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист
50

капитального ремонта участков (частей) инженерных сооружений, являющихся линейными объектами, устройства пересечений автомобильных дорог или железнодорожных путей с железнодорожными путями общего пользования, автомобильными дорогами федерального значения или для устройства примыканий автомобильных дорог к автомобильным дорогам федерального значения, размещения автомобильных дорог федерального значения, железнодорожных путей в туннелях;

- решениями уполномоченных исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации - в случаях установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений регионального значения или их капитального ремонта, а также капитального ремонта участков (частей) инженерных сооружений, являющихся линейными объектами, устройства пересечений автомобильных дорог или железнодорожных путей с автомобильными дорогами регионального или межмуниципального значения или для устройства примыканий автомобильных дорог к автомобильным дорогам регионального или межмуниципального значения, размещения автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения в туннелях;

- решениями уполномоченных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления, принимающих решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд, - в случае установления публичного сервитута в целях реконструкции инженерных сооружений, переносимых в связи с изъятием земельных участков, на которых они располагались, для государственных или муниципальных нужд;

- решениями органов местного самоуправления городского округа, городского поселения - в случаях установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений, являющихся объектами местного значения городского округа, городского поселения, устройства пересечений автомобильных дорог или железнодорожных путей с автомобильными дорогами местного значения городского округа, городского поселения или для устройства примыканий автомобильных дорог к автомобильным дорогам местного значения городского округа, городского поселения, размещения автомобильных дорог местного значения городского округа, городского поселения в туннелях, а также в целях, предусмотренных статьей 39.37 ЗК РФ и не указанных в подпунктах 1 - 3 настоящей статьи, в отношении земельных

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

участков и (или) земель, расположенных в границах городского округа, городского поселения;

- решением органа местного самоуправления муниципального района - в случае установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений, являющихся объектами местного значения муниципального района, сельского поселения, размещения автомобильных дорог местного значения муниципального района, сельского поселения в туннелях, а также в целях, предусмотренных статьёй 39.37 ЗК РФ и не указанных в подпунктах 1 - 3 настоящей статьи, в отношении земельных участков и (или) земель, расположенных в границах сельских поселений, на межселенных территориях муниципального района.

На основании пункта 8 статьи 39.43 ЗК РФ публичный сервитут считается установленным со дня внесения сведений о нем в Единый государственный реестр недвижимости.

Таким образом, за предоставлением сведений о наличии / отсутствии установленных публичных сервитутов в границах земельных участков, по которым выполняется подготовка документации по планировке территорий, ООО «СВЗК» необходимо обратиться в Управление Росреестра по Самарской области с соответствующим запросом.

Так же сообщаем, что границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленных ранее утвержденной документации по планировке территории в границах земельного участка, по которому выполняется подготовка документации по планировке территории отсутствуют.

Глава муниципального  
района Сергиевский

А.И.Екамасов

Второва В.М. 8(84655)21640

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист
52



**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

11 СЕН 2023

№

*МНХ-03-03/17856*

На № 3572К/23 от 05.09.2023

Генеральному директору  
ООО «Средневожская  
землеустроительная компания»

Н.А.Ховрину

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

[e.skripnikova@svzk.ru](mailto:e.skripnikova@svzk.ru)

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрело Ваш запрос по согласованию места размещения объекта ООО «ННК-Самаранефтегаз» и сообщает следующее.

Согласно представленному Вами картографическому материалу и каталогу координат на объекте: «Напорный нефтепровод УИИ Якушкинская – ТП Серные воды. Реконструкция», расположенном в муниципальном районе Сергиевский Самарской области, особо охраняемые природные территории регионального значения, а также виды растений, животных и грибов, занесённые в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Самарской области, отсутствуют.

Руководитель управления  
региональной экологической политики

А.П.Ардаков

Компаниец 2667430

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4		53	



**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

Генеральному директору  
ООО «СВЗК»

Н.А. Ховрину

ул. Ставропольская, д.3, оф.401  
443090, г. Самара

29 СЕН 2023

№ МЛХ-01-01/19105

на № 3570/23 от 05.09.2023 г.

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, рассмотрев Ваше обращение, сообщает, что на основании предоставленных материалов (вх. №МЛХ/17488 от 05.09.2023), в соответствии с положениями Водного кодекса Российской Федерации, по данным картографической основы программы ГИС ИнГео, испрашиваемый Вами земельный участок для размещения объекта ООО «ННК-Самаранефтегаз»: «Напорный нефтепровод УПН Якушкинская -ТП Серные воды. Реконструкция» на территории Сергиевского района Самарской области, находится частично в береговой полосе, частично в прибрежной защитной полосе, частично в водоохранной зоне водных объектов.

Также сообщаем, что на испрашиваемом участке находятся поверхностные водные объекты (река Сургут, ручьи без названия).

Координаты земельного участка:

№	X	Y	16	470508,10	2258218,83	32	470211,96	2255204,48
1	470868,38	2259337,95	17	470489,56	2258076,33	33	470081,98	2254983,91
2	470896,70	2259322,99	18	470392,97	2257379,56	34	470067,35	2254872,87
3	470878,16	2259287,93	19	470350,48	2257086,73	35	470066,70	2254800,21
4	470796,99	2259192,47	20	470326,48	2256937,87	36	470035,79	2254772,88
5	470652,27	2259226,74	21	470253,32	2256507,93	37	470010,88	2254366,62
6	470624,34	2259090,55	22	470229,76	2256339,67	38	469966,39	2254314,55
7	470874,36	2259048,67	23	470201,43	2256209,96	39	469889,43	2253516,72
8	470968,58	2259141,22	24	470179,14	2256057,56	40	469809,11	2253245,70
9	470946,74	2259163,46	25	470184,98	2256052,77	41	469810,43	2253090,69
10	470958,15	2259171,68	26	470202,32	2256036,02	42	469779,43	2253045,59
11	470969,56	2259185,89	27	470303,80	2255951,00	43	469580,10	2253061,31
12	471013,83	2259146,82	28	470271,42	2255901,38	44	469198,95	2252943,29
13	470885,16	2259014,42	29	470322,05	2255851,61	45	469385,14	2252783,78
14	470617,91	2259059,18	30	470538,96	2255707,98	46	469314,74	2252800,70
15	470616,57	2259052,67	31	470228,41	2255238,96	47	469137,54	2252692,15

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

ПШТ.МО  
Разделы 3,4

48	468917.83	2252562.79	121	464516.28	2244777.86	194	466156.72	2250745.72
49	468877.13	2252540.69	122	464600.31	2244746.43	195	466173.30	2250760.54
50	468873.15	2252548.03	123	464648.38	2244458.88	196	466187.14	2250758.74
51	468571.67	2252383.61	124	464702.31	2244364.02	197	466192.99	2250752.88
52	468466.45	2252353.79	125	464782.01	2244227.16	198	466223.85	2250722.78
53	468197.68	2252304.30	126	464795.28	2244204.41	199	466261.83	2250688.23
54	468134.31	2252292.06	127	464767.59	2244188.31	200	466342.22	2250617.62
55	468081.66	2252277.61	128	464708.21	2244261.82	201	466361.02	2250605.08
56	468049.46	2252270.63	129	464654.49	2244345.09	202	466511.60	2250805.44
57	467941.50	2252254.45	130	464464.98	2244717.11	203	466721.04	2251085.05
58	467847.32	2252229.16	131	464380.20	2244902.68	204	466933.47	2251368.94
59	467795.25	2252204.71	132	464358.42	2244972.05	205	466971.33	2251410.48
60	467761.52	2252183.16	133	464351.88	2244999.63	206	466965.96	2251425.65
61	467709.45	2252143.58	134	464352.45	2245000.21	207	467152.73	2251491.75
62	467623.40	2252009.49	135	464331.49	2245008.38	208	467323.57	2251600.54
63	467601.93	2251982.22	136	464174.06	2245077.31	209	467361.36	2251653.51
64	467549.67	2251933.22	137	464211.91	2245176.93	210	467388.60	2251800.31
65	467449.65	2251847.56	138	464141.80	2245185.76	211	467411.45	2251868.56
66	467435.29	2251812.73	139	463955.98	2245183.88	212	467362.92	2252002.53
67	467425.96	2251766.23	140	463663.28	2245323.95	213	467624.63	2252085.90
68	467415.29	2251699.13	141	463514.42	2245387.88	214	467674.86	2252174.65
69	467401.07	2251642.80	142	463508.77	2245400.61	215	467807.69	2252262.53
70	467385.00	2251607.32	143	463552.09	2245500.30	216	467947.08	2252301.16
71	467342.13	2251553.24	144	463613.46	2245604.44	217	468054.42	2252315.27
72	467325.62	2251510.71	145	463543.32	2245629.46	218	468089.22	2252328.28
73	467143.42	2251430.44	146	463307.84	2245712.29	219	468163.37	2252317.44
74	467052.29	2251406.80	147	463235.12	2245739.80	220	468194.21	2252348.79
75	467016.34	2251379.22	148	462934.87	2245856.83	221	468323.66	2252372.76
76	466887.92	2251228.91	149	462823.66	2245902.35	222	468360.50	2252383.66
77	466361.20	2250517.34	150	462914.10	2246051.66	223	468567.47	2252429.51
78	466161.03	2250665.51	151	462961.92	2246131.16	224	468881.40	2252599.90
79	466122.53	2250613.50	152	463067.40	2246321.19	225	468885.82	2252591.77
80	465087.22	2249443.68	153	463161.54	2246481.59	226	469201.85	2252779.97
81	464951.17	2249561.09	154	463198.83	2246551.14	227	469293.68	2252831.83
82	464854.59	2249452.03	155	463010.23	2246788.33	228	469367.98	2252878.21
83	464711.01	2249276.64	156	463062.73	2246921.53	229	469520.27	2253156.83
84	464608.38	2249137.74	157	463145.54	2247155.26	230	469767.37	2253526.28
85	464566.97	2249081.26	158	463235.24	2247395.05	231	469823.64	2253902.17
86	464533.83	2249037.96	159	463225.83	2247514.87	232	469828.72	2253935.20
87	464506.26	2249010.56	160	463297.92	2247564.39	233	469912.48	2254480.86
88	464394.75	2248867.08	161	463326.37	2247654.58	234	470011.87	2255113.67
89	464286.85	2248744.29	162	463549.44	2248250.89	235	469944.17	2255160.36
90	464167.46	2248601.36	163	463666.84	2248646.99	236	469960.05	2255262.52
91	464039.75	2248440.15	164	463861.56	2248589.27	237	470053.91	2255398.02
92	463987.48	2248329.21	165	463918.99	2248574.41	238	470069.22	2255515.09
93	463930.13	2248331.07	166	464005.11	2248907.15	239	470092.90	2255646.26
94	463839.70	2248349.70	167	464383.29	2249112.41	240	470119.00	2255721.53
95	463701.32	2248381.56	168	464487.37	2249263.79	241	470160.15	2255789.37
96	463627.34	2248193.30	169	464861.33	2249686.34	242	470230.32	2255896.91
97	463510.17	2247891.81	170	464948.10	2249609.55	243	470191.29	2255935.27
98	463487.75	2247835.48	171	465002.82	2249673.04	244	470121.36	2255990.92
99	463168.76	2246996.98	172	465075.59	2249749.74	245	470182.70	2256400.86
100	463338.39	2246930.29	173	465060.74	2249762.45	246	470187.98	2256455.62
101	463427.10	2246877.96	174	465076.42	2249776.40	247	470306.22	2257245.90
102	463337.00	2246554.56	175	465109.26	2249804.26	248	470340.27	2257449.13
103	463252.38	2246535.21	176	465135.86	2249827.97	249	470378.26	2257737.35
104	463027.25	2246153.16	177	465141.13	2249832.96	250	470386.87	2257846.47
105	462997.76	2246106.88	178	465157.20	2249849.50	251	470477.78	2258536.17
106	462886.98	2245926.30	179	465219.31	2249929.37	252	470572.12	2259099.30
107	463364.99	2245738.05	180	465259.85	2249972.34	253	470592.72	2259095.85
108	463585.78	2245664.14	181	465283.01	2249998.63	254	470627.50	2259265.48
109	463629.87	2245648.51	182	465309.80	2250027.50	255	470785.31	2259228.13
110	463664.53	2245628.10	183	465327.14	2250010.63	256	470851.48	2259305.98
111	463673.19	2245617.13	184	465401.57	2250095.27	1	470868.38	2259337.95
112	463617.43	2245513.32	185	465414.65	2250108.55	257	464864.08	2249641.17
113	463563.36	2245411.74	186	465405.70	2250115.97	258	464927.20	2249585.30
114	463781.71	2245316.76	187	465429.77	2250126.17	259	464830.08	2249472.62
115	463939.07	2245238.27	188	465474.48	2250162.96	260	464685.73	2249296.29
116	464126.06	2245249.67	189	465504.45	2250191.68	261	464582.60	2249156.72
117	464260.81	2245209.73	190	465586.76	2250279.65	262	464541.32	2249100.45
118	464261.60	2245118.07	191	465693.19	2250398.39	263	464509.69	2249059.11
119	464347.62	2245069.38	192	465872.79	2250391.67	264	464482.26	2249031.80
120	464591.24	2244978.25	193	465947.09	2250523.39	265	464370.10	2248887.48

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

266	464262,59	2248765,11	300	470034,83	2254814,74	334	465181,33	2249828,48
267	464142,69	2248621,56	301	470004,66	2254788,07	335	465243,57	2249908,50
268	464012,31	2248457,13	302	469979,59	2254379,27	336	465283,51	2249950,77
269	463967,54	2248361,87	303	469935,50	2254327,67	337	465306,76	2249977,17
270	463933,94	2248362,96	304	469857,88	2253522,86	338	465310,95	2249981,70
271	463846,56	2248380,96	305	469777,07	2253250,21	339	465325,75	2249967,30
272	463681,63	2248418,93	306	469778,35	2253100,50	340	465343,15	2249980,40
273	463597,49	2248204,95	307	469763,53	2253078,95	341	465425,07	2250073,46
274	463454,59	2247844,70	308	469564,20	2253094,67	342	465448,32	2250097,11
275	463128,24	2246979,49	309	469472,74	2252961,65	343	465450,92	2250100,35
276	463323,91	2246901,57	310	469371,63	2252819,94	344	465466,54	2250106,98
277	463382,78	2246865,86	311	469343,27	2252826,75	345	465461,71	2250111,00
278	463215,27	2246581,88	312	469391,73	2252855,06	346	465495,69	2250139,02
279	463046,78	2246793,78	313	469547,70	2253140,22	347	465527,19	2250169,17
280	463092,70	2246910,32	314	469797,98	2253514,46	348	465610,38	2250258,02
281	463175,61	2247144,31	315	469855,26	2253897,36	349	465716,82	2250376,82
282	463267,70	2247390,48	316	469860,34	2253930,35	350	465874,57	2250546,58
283	463259,18	2247498,95	317	469944,11	2254475,95	351	465948,74	2250478,45
284	463325,12	2247544,26	318	470046,54	2255128,59	352	465881,47	2249488,85
285	463336,64	2247644,15	319	469978,84	2255175,29	352	464379,06	2245023,46
286	463579,80	2248240,73	320	469990,53	2255250,34	353	464550,05	2244959,49
287	463688,42	2248607,21	321	470084,65	2255386,18	354	464477,76	2244766,23
288	463853,00	2248558,43	322	470100,84	2255510,18	355	464410,18	2244914,18
289	463941,96	2248535,42	323	470123,89	2255638,12	356	464389,28	2244980,57
290	464032,60	2248885,67	324	470148,09	2255707,83	352	464379,06	2245023,46
291	464405,30	2249087,95	325	470187,21	2255772,32	357	464482,24	2244756,43
292	464512,63	2249244,05	293	470253,59	2255874,04	358	464571,80	2244722,93
257	464864,08	2249641,17	326	465084,47	2249488,85	359	464506,16	2244517,34
293	470253,59	2255874,04	327	464972,07	2249588,33	357	464482,24	2244756,43
294	470301,82	2255826,63	328	465026,57	2249651,57	360	464365,53	2245028,52
295	470494,61	2255698,97	329	465121,95	2249752,14	361	464359,06	2245006,94
296	470200,49	2255254,75	330	465109,70	2249762,68	362	464358,99	2245006,89
297	470183,67	2255219,52	331	465130,21	2249780,10	360	464365,53	2245028,52
298	470051,11	2254994,55	332	465157,45	2249804,38			
299	470035,36	2254875,12	333	465163,61	2249810,17			

Руководитель управления рационального  
использования водных ресурсов



Д.В. Минч

Тереховский 2667413 *Тереховский*

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
									56

ППТ.МО  
Разделы 3,4



**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

17 ЯНВ 2024

№ МЛХ/0502/6894

Генеральному директору  
ООО «Средневожская  
землеустроительная компания»  
Н.А.Ховрину  
ул. Ставропольская, 3, офис 401,  
г. Самара, 443090

На № 4939К/23 от 20.12.2023

на вх. № МЛХ/24857 от 20.12.2023

Уважаемый Николай Анатольевич!

Ваше обращение о проведении обследования лесного участка по объекту ООО «ННК-Самаранефтегаз»: «Напорный нефтепровод УПН Якушкинская – ТП Серные воды. Реконструкция» (участок временного отвода площадь 61106 га), расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (далее – министерство) рассмотрено.

Сообщаем, что на основании представленных координат участок, планируемый для строительства указанного объекта ООО «ННК-Самаранефтегаз», расположенного на территории муниципального района Сергиевский Самарской области, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре частично входит в состав земель лесного фонда и располагается в выделах 2, 3, 9 квартала № 100, выделах 11, 12, 16 квартала № 103, выделе 2, 3, 4, 5, 7, 12 квартала № 104, выделе 20 квартала № 83, выделах 7, 9, 8 квартала № 94, выделах 1, 10, 11 квартала № 95, выделах 9, 10, 11, 12 квартала № 99 Сергиевского участкового лесничества Сергиевского лесничества.

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПШТ.МО  
Разделы 3,4

Согласно пункту 1 статьи 87 Лесного кодекса РФ использование, охрана, защита, воспроизводство лесов, расположенных в границах лесничества, осуществляется в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества.

В соответствии с лесохозяйственным регламентом Сергиевского лесничества, утвержденным приказом министерства от 31.07.2018 № 405 «Об утверждении лесохозяйственных регламентов лесничеств, расположенных на территории Самарской области в выделах 2, 3, 9 квартала № 100, выделах 11, 12, 16 квартала № 103, выделе 2, 3, 4, 5, 7, 12 квартала № 104, выделе 20 квартала № 83, выделах 7, 9, 8 квартала № 94, выделах 1, 10, 11 квартала № 95, выделах 9, 10, 11, 12 квартала № 99 Сергиевского участкового лесничества Сергиевского лесничества допускается размещение объектов, связанных со строительством, реконструкцией, эксплуатацией линейных объектов.

Для размещения указанного объекта должны использоваться нелесные земли, а при отсутствии таких земель - земли, предназначенные для лесовосстановления (вырубки, гари, редины, пустыри, прогалины и другие), а также площади, на которых произрастают низкополнотные и наименее ценные лесные насаждения.

Для определения места размещения объекта на местности и подготовки повторного акта технического обследования испрашиваемого лесного участка, предлагаем Вам направить полномочного представителя к главному лесничему Сергиевского лесничества ГКУ СО «Самарские лесничества» по адресу: 446533, Сергиевский район, п. Серноводск, ул. Московская, 40, тел. 88465531454, 88465733666.

Руководитель управления лесного  
планирования и организации лесопользования  
департамента лесного хозяйства



Е.В.Ефремова

Аргасцев 2541008

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПШТ.МО Разделы 3,4			58



**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

17 ЯНВ 2024 № МЛХ-05-02/597

Генеральному директору  
ООО «Средневолжская  
землеустроительная компания»  
Н.А.Ховрину  
ул. Ставропольская, 3, офис 401,  
г. Самара, 443090

На № 4940К/23 от 20.12.2023

на вх. № МЛХ/24858 от 20.12.2023

Уважаемый Николай Анатольевич!

Ваше обращение о проведении обследования лесного участка по объекту ООО «ННК-Самаранефтегаз»: «Напорный нефтепровод УПН Якушкинская – ТП Серные воды. Реконструкция», расположенного на территории Сергиевского района Самарской области, министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (далее – министерство) рассмотрено.

Сообщаем, что на основании представленных координат участок, планируемый для строительства указанного объекта ООО «ННК-Самаранефтегаз», расположенного на территории муниципального района Сергиевский Самарской области, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре частично входит в состав земель лесного фонда и располагается в выделе 11 квартала № 116, выделах 1, 10 квартала № 95, выделе 9 квартала № 100, выделах 12 квартала № 104 Сергиевского участкового лесничества Сергиевского лесничества.

Согласно пункту 1 статьи 87 Лесного кодекса РФ использование, охрана, защита, воспроизводство лесов, расположенных в границах лесничества, осуществляется в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПШТ.МО  
Разделы 3,4

В соответствии с лесохозяйственным регламентом Сергиевского лесничества, утвержденным приказом министерства от 31.07.2018 № 405 «Об утверждении лесохозяйственных регламентов лесничеств, расположенных на территории Самарской области», в выделе 11 квартала № 116, выделах 1, 10 квартала № 95, выделе 9 квартала № 100, выделах 12 квартала № 104 Сергиевского участкового лесничества Сергиевского лесничества допускается размещение объектов, связанных со строительством, реконструкцией, эксплуатацией линейных объектов.

Для размещения указанного объекта должны использоваться нелесные земли, а при отсутствии таких земель - земли, предназначенные для лесовосстановления (вырубки, гари, редины, пустыри, прогалины и другие), а также площади, на которых произрастают низкополнотные и наименее ценные лесные насаждения.

Для определения места размещения объекта на местности и подготовки повторного акта технического обследования испрашиваемого лесного участка, предлагаем Вам направить полномочного представителя к главному лесничему Сергиевского лесничества ГКУ СО «Самарские лесничества» по адресу: 446533, Сергиевский район, п. Серноводск, ул. Московская, 40, тел. 88465531454, 88465733666.

Руководитель управления лесного планирования и организации лесопользования  
департамента лесного хозяйства



Е.В.Ефремова

Аргасцев 2541008

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ПШТ.МО Разделы 3,4	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.



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

Волжский проспект, д.19, г. Самара, 443071  
Тел. (846) 214-71-71

email: [ugookn@samregion.ru](mailto:ugookn@samregion.ru);

<http://nasledie.samregion.ru>

ОКПО 43910132; ОГРН 1156313037000;  
ИНН/КПП 6311159468/631701001

13.03.2024 № УГООКН/1061

на № \_\_\_\_\_

О выдаче заключения

Генеральному директору  
ООО «РИТЭК»

Нургалиеву Р.Г.

Ленинская ул., д. 120А,  
г. Самара, 443041

Уважаемый Ренат Галеевич!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических 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 исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под объект «Напорный нефтепровод УПН «Якушкинское» - ТП «Серные воды». Реконструкция»

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			ПТТ.МО Разделы 3,4						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

в Сергиевском районе Самарской области» от 26.02.2024, подготовленный экспертом Лыловой Е.В. (далее – Акт), приложения к Акту и обращение ООО «ГЕФЕСТ», направленные письмом от 27.02.2024 № 27 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанных объектах, сообщает следующее.

В соответствии с Актом объекты археологического наследия либо объекты, обладающие признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, отводимых под объект «Напорный нефтепровод УПН «Якушкинское» - ТП «Серные воды». Реконструкция» в Сергиевском районе Самарской области, отсутствуют, и возможно проведение земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на вышеназванных земельных участках.

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

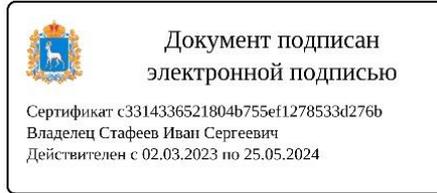
В соответствии со статьей 32 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» заключение историко-культурной экспертизы является основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ.

На основании вышеизложенного, Управление считает возможным проведение земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПТТ.МО Разделы 3,4			

работ по использованию лесов и иных работ на земельных участках, отводимых под объект «Напорный нефтепровод УПН «Якушкинское» - ТП «Серные воды». Реконструкция» в Сергиевском районе Самарской области.

Врио руководителя



И.С. Стафеев

Крамарев А.И. +7(846)214-71-79

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ПШТ.МО Разделы 3,4	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.