



**ООО «СВЗК»**

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

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

## **ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

**для строительства объекта ООО «ННК-Сарамаранефтегаз»  
«Сбор нефти и газа со скважин №№ 705, 707, 711 Радаевского  
месторождения»**

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.**

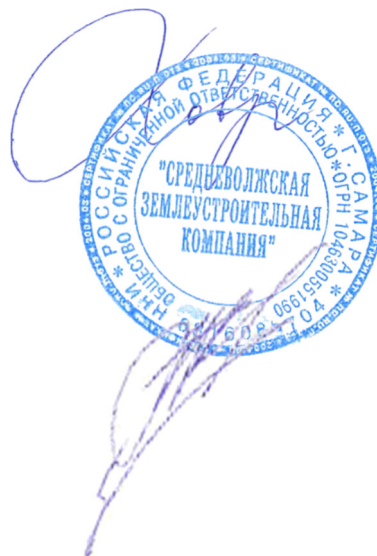
**ППТ.МО**

Генеральный директор  
ООО «СВЗК»

**Н.А. Ховрин**

Руководитель проекта

**А.И. Татаржицкий**



Самара 2023г.

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



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

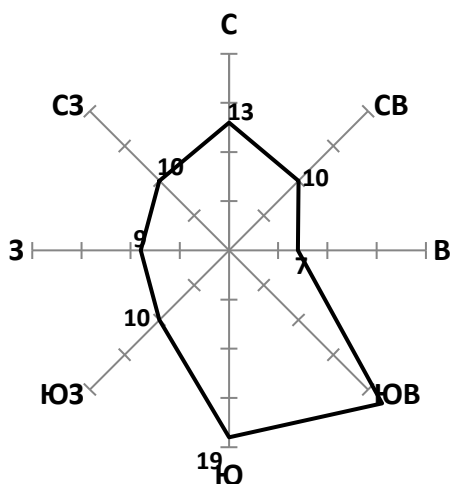
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						ПШТ.МО Разделы 3,4	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.		Дата

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

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



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



**Рисунок 2 - Годовая повторяемость направлений ветра, %**

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

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

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

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

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

**Атмосферные осадки.** Атмосферные осадки по данным МС Серноводск на исследуемой территории составляют в среднем за год 462 мм (таблица 5). Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода. Большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. В годовом ходе на теплый период (апрель – октябрь) приходится 307 мм осадков, на холодный (ноябрь – март) – 155 мм. Наибольшее

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

количество осадков (54 мм) отмечено в июле, наименьшее – в феврале (24 мм). В течение года жидкие осадки по данным МС Самара составляют в среднем 57,7%, твердые – 20,5%, смешанные – 21,8%. Максимальное суточное наблюдаемое количество осадков на МС Серноводск отмечено в июле – 88 мм. Суточный максимум осадков 1% вероятности превышения принят по МС Самара равен 68,2 мм

**Таблица 5 – Среднее месячное и годовое количество осадков МС Серноводск, мм**

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,

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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**

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.





## 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 назначения в земли иных категорий (п. 2 введен Федеральным законом от 21.07.2005 № 111-ФЗ). Строительство проектируемых сооружений потребует отвода земель в долгосрочное пользование (с переводом земельного участка из одной категории в другую), долгосрочную аренду и во временное пользование на период строительства объекта.

В соответствии с Федеральным законом от 21.12.2004 № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую», перевод земель сельскохозяйственного назначения в категорию земель промышленности в

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ППТ.МО Разделы 3,4						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			10	



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>Трасса ВЛ-6 кВ до скв №711</b>							
1	ПК0+10,5	Водопровод		1,1	77	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
2	ПК0+15,3	Водопровод		1,1	79		
3	ПК0+17,5	Водопровод		1,7	79		
4	ПК0+29,0	Кабель связи		1,1	77		нед.
5	ПК0+51,3	Нефтепровод	219	1,7	80		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПТТ.МО Разделы 3,4	Лист 12
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------

6	ПК0+58,4	Кабель ВОЛС		0,9	81	ООО ИК «Сибинтек» Суходольский ЛТЦ т.8(927)730-14-50
7	ПК0+99,2	Газопровод п.э.	160	1,1	86	ООО «ННК- Самаранефтегаз»
8	ПК2+02,6	Трасса нефтепровода от АГЗУ	-	-	59	ООО «ННК- Самаранефтегаз»
9	ПК4+75,2	Трасса нефтепровода от АГЗУ	-	-	51	
10	ПК5+55,6	Трасса нефтепровода от скв.707	-	-	85	

**Трасса ВЛ-6 кВ до скв №705**

1	Пересечений нет					
---	-----------------	--	--	--	--	--

**Трасса ВЛ-6 кВ до скв №707**

1	ПК0+12,4	Трасса нефтепровода от скв.707	-	-	77	ООО «ННК- Самаранефтегаз»
---	----------	--------------------------------------	---	---	----	------------------------------

**Трасса ВЛ-6 кВ до АГЗУ**

1	Пересечений нет					
---	-----------------	--	--	--	--	--

**Трасса выкидного нефтепровода от скв №711 до АГЗУ**

1	Пересечений нет					
---	-----------------	--	--	--	--	--

**Трасса выкидного нефтепровода от скв №707 до АГЗУ**

1	ПК2+85,0	Трасса ВЛ до скв.711	-	-	85	ООО «ННК- Самаранефтегаз»
---	----------	-------------------------	---	---	----	------------------------------

**Трасса выкидного нефтепровода от скв №705 до АГЗУ**

1	ПК4+10,6	ВЛ110кВ+3п р.	-	-	67	Филиал ПАО «Россети Волга»- «Самарские РС»
---	----------	------------------	---	---	----	--

**Трасса нефтесборного нефтепровода от АГЗУ до точки подключения**

1	ПК0+30,3	Трасса а/д	-	-	88	ООО «ННК- Самаранефтегаз»
2	ПК1+20,1	Трасса ВЛ до скв.711	-	-	51	
3	ПК1+36,6	Трасса ВЛ до скв.707	-	-	77	ООО «ННК- Самаранефтегаз»
4	ПК4+11,1	Трасса ВЛ до скв.711	-	-	59	
5	ПК5+18,5	Газопровод п.э.	160	1,1	78	
6	ПК5+43,1	Кабель ВОЛС	-	0,9	78	ООО ИК «Сибинтек» Суходольский ЛТЦ т.8(927)730-14-50

**Трасса подъездной дороги к скв №711**

1	Пересечений нет					
---	-----------------	--	--	--	--	--

**Трасса подъездной дороги к скв №707**

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

ППТ.МО  
Разделы 3,4

1	Пересечений нет						
<b>Трасса подъездной дороги к скв №705</b>							
1	ПК0+42,3	Трасса ВЛ (проект ПИР002)	-	-	88	ООО «ННК- Самаранефтегаз»	
<b>Трасса подъездной дороги к АГЗУ</b>							
1	ПК0+36,5	Трасса нефтепровода от АГЗУ	-	-	88	ООО «ННК- Самаранефтегаз»	

**Таблица 4.2 Ведомости пересечения автомобильных дорог**

№	Местоположение по трассе 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
<b>Трасса ВЛ-6 кВ до скв №711</b>										
1	0	0	05,8	грунтовая дорога	77 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0	-	
2	0	0	38,1	а/д «Сергиевск - Чекалино - Большая Чесноковка - Русская Селитьба» IVкат.	79 <sup>0</sup>	асфальт	18,5	6,9	Км11+334м	Министерств о Транспорта И Автомобильн ых Дорог Самарской области
3	0	0	79,1	грунтовая дорога	74 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0	-	
4	0	2	04,0	грунтовая дорога	49 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0	-	
5	0	2	51,7	грунтовая дорога	44 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0	-	
6	0	3	13,8	грунтовая дорога	67 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0	-	
7	0	4	51,1	грунтовая дорога	55 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0	-	
8	0	9	47,5	грунтовая дорога	85 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0	-	
<b>Трасса ВЛ-6 кВ до скв №707</b>										
1	Пересечений нет									
<b>Трасса ВЛ-6 кВ до скв №705</b>										
1	Пересечений нет									
<b>Трасса ВЛ-6 кВ до АГЗУ</b>										
1	0	0	14,1	грунтовая дорога	87 <sup>0</sup>	грунт	-	3,0	-	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПТТ.МО Разделы 3,4	Лист 14
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------



**ПРИЛОЖЕНИЯ**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПТТ.МО  
Разделы 3,4



Приложение № 1.7  
к Договору на выполнение проектных и изыскательских работ  
№ ПИР0001 от 15.11.2022г.

СОГЛАСОВАНО  
Генеральный директор  
ООО «СВЗК»  
  
Н.А. Ховрин  
«    »    2022 г.  


УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор  
ООО «ННК-Самаранефтегаз»  
  
А.И. Швецов  
«    »    2022 г.  


**ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**

**«Сбор нефти и газа со скважин №№ 705, 707, 711 Радаевского месторождения»**

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Основание для проектирования	Программа капитальных вложений на 2022-2026 г.
2.	Заказчик	ООО «ННК-Самаранефтегаз»
3.	Генеральная проектная организация (Ген. проектировщик)	Определяется путем закупочных процедур
4.	Субподрядные проектные организации	Определяются Ген. проектировщиком по согласованию с Заказчиком
5.	Месторасположение предприятия, сооружения	Район размещения объекта Самарская область, Сергиевский район, Радаевское месторождение.
6.	Вид строительства	Новое строительство
7.	Стадийность проектирования	1. Инженерные изыскания (ИИ); 2. Проектная документация (ПД); 3. Рабочая документация (РД).
8.	Сроки выполнения работ	В соответствии с планом КВ ООО «ННК-Самаранефтегаз».
9.	Исходные данные	1. Приложение № 1. Исходные данные для разработки сметной документации. 2. Приложение № 2. Исходные данные для проектирования организации строительства (ПОС). 3. Приложение № 3. Схема выбора размещения площадочных объектов и/или трасс линейных объектов. 4. Приложение № 4. Физико-химические свойства и состав добываемой продукции месторождения; 5. Приложение № 5. Стандарт «Автоматизированные системы управления технологическими процессами. Требования к программно-техническому комплексу»; 6. Приложение № 6. Технологическая схема обвязки скважины; 7. Приложение №7. ТУ на энергоснабжение. 8. Приложение №8. Технические требования на изготовление, комплектацию и внедрение скважинной групповой измерительной установки. 9. Приложение №9. Методические указания по качеству трубной продукции, проектированию и строительству промысловых трубопроводов в целях обеспечения их целостности. 10. Приложение № 10. Требования в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг в интересах Общества. 11. Дополнительные необходимые для проектирования исходные данные Заказчик предоставляет по письменному запросу проектной организации. 12. Проектная организация выполняет сбор необходимых исходных дан-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист  
17

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
10.	Выделение этапов строительства	<p>ных, отсутствующих у Заказчика.</p> <p><b>Этап «Обустройство скважины № 705 Радаевского месторождения»:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. АГЗУ;</li> <li>2. ВЗН-6 кВ на проектируемую АГЗУ;</li> <li>3. Нефтегазосборный трубопровод от проектируемой АГЗУ до точки врезки в существующий трубопровод УПСВ 1-ый сборный пункт Радаевского месторождения - УПН «Радаевская»;</li> <li>4. Обустройство площадки скважины №705;</li> <li>5. Строительство проектируемой выкидной линии от скважины №705;</li> <li>6. Электроснабжение скважины №705.</li> </ol> <p><b>Этап: «Подъездная дорога к сооружениям скважины №705».</b></p> <p><b>Этап: «Подъездная дорога к сооружениям скважины №707».</b></p> <p><b>Этап «Обустройство скважины № 707 Радаевского месторождения»:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Обустройство площадки скважины;</li> <li>2. Строительство проектируемой выкидной линии;</li> <li>3. Электроснабжение скважины.</li> </ol> <p><b>Этап: «Подъездная дорога к сооружениям скважины №711».</b></p> <p><b>Этап «Обустройство скважины № 711 Радаевского месторождения»:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Обустройство площадки скважины;</li> <li>2. Строительство проектируемой выкидной линии;</li> <li>3. Электроснабжение скважины.</li> </ol>
11.	Требования к порядку разработки документации	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проектную документацию разработать в соответствии с действующим законодательством РФ, в т.ч.:       <ol style="list-style-type: none"> <li>1.1. Постановлением Правительства РФ №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» в актуальной редакции на дату проектирования;</li> <li>1.2. Федеральным законом № 190 от 29.12.2004 г. «Градостроительный кодекс Российской Федерации» и Приказа Минрегиона РФ от 30.12.2009 N 624 «Об утверждении Перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства»;</li> <li>1.3. Федеральным законом от 03.08.2018 №342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный Кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</li> <li>1.4. 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>1.5. Приказом Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека №299 от 02.11.2018 «Об утверждении порядка выдачи решений об установлении, изменении или о прекращении существования санитарно-защитной зоны»;</li> <li>1.6. 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>1.7. Федеральный закон от 21 июля 1997 г. N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</li> <li>1.8. СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах»;</li> <li>1.9. Локальными нормативными документами ООО «ННК-Самаранефтегаз».</li> </ol> </li> <li>2. В соответствии с Федеральным законом от 28.11.2011 № 337-ФЗ в составе проектной документации разработать раздел «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строи-</li> </ol>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4	Лист 18
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>тельства);</p> <p>3. В составе проектной документации разработать декларацию пожарной безопасности.</p> <p>4. 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 землевода;</li> </ul> <p>5. В составе каждого разрабатываемого раздела проектной документации следует представлять Перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке;</p> <p>6. 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>7. РД выполнять в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ и локальными нормативными документами Заказчика, в объеме необходимом для строительства;</p> <p>8. Документацию разработать в соответствии с государственными стандартами системы проектной документации для строительства (СПДС) 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> <p>9. Текстовые документы предоставить в оригинальных форматах (MS Office 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>10. Сметную документацию предоставить в редактируемом формате MS Excel, не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader) и универсальном формате XML для возможности прочтения программой «Гранд-смета».</p> <p>11. Чертежи предоставить в формате DWG (nanoCAD, совместимый dwg, dxf) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>12. Сборники спецификаций оборудования, изделий и материалов, ресурсные ведомости, ведомости объемов работ предоставить формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>13. 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;</p> <p>14. 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;</p> <p>15. После согласования планового реестра Заказчиком допускается вносить изменения, при этом новый вариант планового реестра направляется Заказчику до выдачи комплектов ПД/РД;</p> <p>16. 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.</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПИТ.МО Разделы 3,4	Лист 19
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>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);</p> <p>17. 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.</p> <p>18. Состав и содержание диска должны соответствовать комплексу 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>19. Файлы должны корректно открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 2000/XP/Vista/7/8/10.</p> <p>20. Сводные технико-экономические показатели проектной документации представить в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов и их отбору для финансирования», утвержденные Минэкономки России, Минфинном России, Госстроем России 21.06.1999 г. № ВК477.</p>
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. На начальном этапе проектирования зафиксировать фактическое расположение и ориентацию по сторонам света фонтанной арматуры скважины, схему представить Заказчику на согласование;</li> <li>4. Утвердить необходимую документацию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 31.03.2017 N 402;</li> <li>5. По составу и содержанию технический отчет должен соответствовать требованиям СП 47.13330.2016 и действующим нормативным документам РФ.</li> <li>6. 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, мелопоразительных, хозяйственных и иных работ по объекту строительства.</li> <li>7. Получить сведения об отсутствии (наличии) в районе предполагаемого строительства особо охраняемых природных территорий Федерального, регионального, местного значения, наличия (отсутствия) 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.</li> <li>8. Топографическую съемку выполнить в местной системе координат, применяемой для государственного кадастрового учета. Электронный вариант предоставить Заказчику в формате MapInfo, выполненный в соответствии с Классификатором Заказчика;</li> <li>9. Получить справку о климатической характеристике о фоновом загрязнении атмосферы в районе работ;</li> </ol>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4	Лист 20
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>10. 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 (источников водоснабжения), санитарно-защитных зон промышленных предприятий и объектов;</p> <p>11. Получить сведения об охотничьих угодьях и численности охотничьих ресурсов на территории предполагаемого строительства.</p> <p>12. Получить сведения об отсутствии скотомогильников и их санитарно-защитных зон, а также благополучии по остриинфекционным заболеваниям животных на территории размещения объектов строительства;</p> <p>13. 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>14. Провести обследование земельных участков предполагаемого строительства на определение санитарно-химических показателей (СанПиН 2.1.3684-21, СанПиН 1.2.3685-21);</p> <p>15. Получить справку об отсутствии (наличии) неблагоприятных пунктов по Сибирской язве в соответствии с Федеральным законом от 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;</p> <p>16. Выполнить закрепление проектируемых строительных осей в натуре, и сдать закрепительные знаки, передав по акту согласно РД-11-02-2006;</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. 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>4. 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>5. Проект подосы отвода (ППО) должен включать:</p> <p>5.1. - графическую часть проекта «Полоса отвода» необходимую для организации работ по межсвалению (на бумажном носителе и в формате MapInfo в системе координат МСК-63);</p> <p>5.2. - пикеты по проектируемой трассе;</p> <p>5.3. - информацию в семантических данных MapInfo: этап строительства, наименование объекта (сооружения), вид отвода, площадь, угодья, владелец землипользования;</p> <p>5.4. - границы земельных участков согласно актуальным сведениям содержащимся в Едином государственном реестре недвижимости и сведениям ГФД;</p> <p>5.5. - информацию о правообладателях земельных участков (в т.ч. в семантических данных MapInfo);</p> <p>5.6. - разделение на временный и постоянный отводы проектируемых сооружений в слоях «Отвод П»;</p> <p>6. Подготовить проекты планировки и межевания территорий в соответствии со ст. 42, 43 Градостроительного кодекса РФ - для линейных и площадных объектов. Документацию согласовать с государственным</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований																																																												
		<p>лыми органами согласно требований законодательства.</p> <p>7. Проектную документацию генерального плана земельного участка, схему планировочной организации земельного участка и планировочной организации полосы отвода линейного сооружения выполнить в системе координат в которой ведется государственный кадастровый учет земельных участков.</p> <p>8. Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) предоставляется в формате MapInfo (*.tab);</p> <p>9. Разработать проект рекультивации земель, разработанный в соответствии с действующими нормативными документами.</p>																																																												
14.	Требования по вариантной разработке	Не требуется																																																												
15.	Особые условия строительства	<p>Опасный производственный объект. Класс опасности проектируемого объекта оценить и согласовать с Заказчиком.</p> <p>Наличие сероводорода в составе добываемой продукции с содержанием 0,74 %.</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	<p>Данные по скважинам:</p> <table border="1" style="margin-bottom: 10px;"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Скважина № 705</th> </tr> <tr> <th>№п/п</th> <th>Наименование показателя</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>№ пласта</td> <td>В1</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Дебит жидкости по скв., м<sup>3</sup>/сут.</td> <td>35</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Дебит нефти скв., т/сут.</td> <td>27,4</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Средняя обводненность скважины, %</td> <td>13</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>Тип насосного оборудования</td> <td>УЭЦН-30</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>ПЭД</td> <td>45</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1" style="margin-bottom: 10px;"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Скважина №707</th> </tr> <tr> <th>№п/п</th> <th>Наименование показателя</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>№ пласта</td> <td>В1</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Дебит жидкости по скв., м<sup>3</sup>/сут.</td> <td>26</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Дебит нефти скв., т/сут.</td> <td>20,3</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Средняя обводненность скважины, %</td> <td>13</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>Тип насосного оборудования</td> <td>УЭЦН-30</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>ПЭД</td> <td>45</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Скважина № 711</th> </tr> <tr> <th>№п/п</th> <th>Наименование показателя</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>№ пласта</td> <td>В1</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Дебит жидкости по скв.,</td> <td>28,6</td> </tr> </tbody> </table>			Скважина № 705	№п/п	Наименование показателя		1	№ пласта	В1	2	Дебит жидкости по скв., м <sup>3</sup> /сут.	35	3	Дебит нефти скв., т/сут.	27,4	4	Средняя обводненность скважины, %	13	5	Тип насосного оборудования	УЭЦН-30	6	ПЭД	45			Скважина №707	№п/п	Наименование показателя		1	№ пласта	В1	2	Дебит жидкости по скв., м <sup>3</sup> /сут.	26	3	Дебит нефти скв., т/сут.	20,3	4	Средняя обводненность скважины, %	13	5	Тип насосного оборудования	УЭЦН-30	6	ПЭД	45			Скважина № 711	№п/п	Наименование показателя		1	№ пласта	В1	2	Дебит жидкости по скв.,	28,6
		Скважина № 705																																																												
№п/п	Наименование показателя																																																													
1	№ пласта	В1																																																												
2	Дебит жидкости по скв., м <sup>3</sup> /сут.	35																																																												
3	Дебит нефти скв., т/сут.	27,4																																																												
4	Средняя обводненность скважины, %	13																																																												
5	Тип насосного оборудования	УЭЦН-30																																																												
6	ПЭД	45																																																												
		Скважина №707																																																												
№п/п	Наименование показателя																																																													
1	№ пласта	В1																																																												
2	Дебит жидкости по скв., м <sup>3</sup> /сут.	26																																																												
3	Дебит нефти скв., т/сут.	20,3																																																												
4	Средняя обводненность скважины, %	13																																																												
5	Тип насосного оборудования	УЭЦН-30																																																												
6	ПЭД	45																																																												
		Скважина № 711																																																												
№п/п	Наименование показателя																																																													
1	№ пласта	В1																																																												
2	Дебит жидкости по скв.,	28,6																																																												

6

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист
22

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований	
		м <sup>3</sup> /сут.	
3	Дебит нефти скв., т/сут.	22,2	
4	Средняя обводненность скважины, %	12,7	
5	Тип насосного оборудования	УЭЦН-60	
6	ПЭД	45	
		<p>Радаевское месторождение разрабатывается в соответствии с проективным документом «Дополнение к технологическому проекту разработки Радаевского нефтяного месторождения Самарской области», утвержденного протоколом ЦКР Роснедр по УВС № 8225 от 12.08.2021г. Протокол ЦКР предоставляется по отдельному запросу.</p> <p>Проектом предусмотрено обустройство нефтегазодобывающих скважин №№ 705, 707, 711.</p> <p>Основные проектируемые сооружения (ориентировочные размеры):</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проектируемая АГЗУ – 1 шт.;</li> <li>2. Проектируемый нефтегазосборный трубопровод от проектируемой АГЗУ до точки врезки в существующий трубопровод УПСВ 1-ый сборный пункт Радаевского месторождения - УПН «Радаевская» - 0,47 км.</li> <li>3. ВЛ-6 кВ к проектируемой АГЗУ – 1,81 км.</li> <li>4. Обустройство скважины №705 в объеме: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Площадка скважины (обвалование) – 60х70м;</li> <li>• Выкидная линия – 1,08 км;</li> <li>• Малогабаритные камера пуска и камера приема системы очистки и диагностики (МКПП СОД), Камера пуска – 1 шт., камера приема – 1 шт.</li> <li>• ВЛ-6 кВ – 0,59 км.</li> <li>• Подъездная однополосная дорога – 0,9 км. Категория IV-н.</li> </ul> </li> <li>5. Обустройство скважины №707 в объеме. <ul style="list-style-type: none"> <li>• Площадка скважины (обвалование) – 60х70м;</li> <li>• Выкидная линия – 0,45 км;</li> <li>• ВЛ-6 кВ – 0,05 км.</li> <li>• Подъездная однополосная дорога – 0,05 км. Категория IV-н.</li> </ul> </li> <li>6. Обустройство скважины №711 в объеме. <ul style="list-style-type: none"> <li>• Площадка скважины (обвалование) – 60х70м;</li> <li>• Выкидная линия – 0,44 км;</li> <li>• ВЛ – 0,61 км.</li> <li>• Подъездная однополосная дорога – 0,22 км. Категория IV-н.</li> </ul> </li> </ol>	
17.	Особые требования к проектированию	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Получить Технические Условия на пересечение с владельцами сторонних коммуникаций, а также технические условия на примыкание к автомобильным дорогам, не принадлежащим ООО «ННК-Самаранефтегаз». При необходимости Заказчик выдает доверенность на представление интересов Общества в сторонних организациях.</li> <li>2. Согласовать рабочую документацию с владельцами пересекаемых коммуникаций.</li> <li>3. 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>4. Потребность в производственном персонале для обслуживания и эксплуатации проектируемых объектов определить в соответствии с тре-</li> </ol>	

7

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПТТ.МО  
Разделы 3,4

Лист  
23

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>бованиями действующих норм. Разработать организационную структуру предприятия (при необходимости) и учесть необходимость применения маломощных технологий эксплуатации и автоматизированного управления технологическими и производственными процессами.</p> <p>5. Проект организации строительства (ПОС) разработать в соответствии с действующими нормативными документами и в соответствии с исходными данными предоставленными Заказчиком (Приложение № 2).</p> <p>6. Провести согласование с Заказчиком перечня специального оборудования, примененного для охраны объекта.</p> <p>7. Не регламентированные настоящим заданием технические решения, применяемые при проектировании объекта, согласовывать с Заказчиком;</p> <p>8. 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);</p> <p>9. 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;</p> <p>10. Перечень объектов капитального строительства выполнить с разбивкой по главам ССР и включать в состав ПОС в виде таблицы, с указанием основных характеристик объекта (мощность / производительность / протяженность / строительная площадь и т.д.), вида строительства (новое строительство), с указанием этапов строительства и их наименования;</p> <p>11. Утвержденный 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 утвержденный 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> <p>14.1. Опросные листы, технические задания заводам-изготовителям, технические требования на изготовление оборудования;</p> <p>14.2. Обеспечить формирование и передачу Заказчику сводных спецификаций МТР по факту готовности отдельных марок РД для обеспечения комплектации МТР Заказчиком параллельно проектированию;</p> <p>14.3. При формировании изменений в РД и корректировок спецификаций, обеспечить выделение измененных позиций МТР с обозначением изменений (заказано ранее, к отмене, дооказано и т.д.) вместо указания общего количества МТР;</p> <p>14.4. Сводная заказная спецификация - после завершения стадии Рабочая документация - единым комплектом, с учетом последовательной записи оборудования и материалов;</p> <p>14.5. В заказных спецификациях указывать принадлежность к блочной поставке, ссылки на опросные листы и технические требования;</p> <p>14.6. 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;</p> <p>15. Обеспечить проверку и согласование конструкторской документации с заводами-изготовителями в соответствии с ранее разработанными опросными листами ОЛ;</p> <p>16. Предусмотреть унификацию свай, опор, переходов через автодороги</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПИТ.МО Разделы 3,4	Лист 24
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>(минимальное количество типоразмеров и номенклатуры);</p> <p>17. Заказная документация (технические требования, опросные листы, ведомости МТР) в соответствии с реестром, определенным 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 использования, 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 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. В местах пересечения кабельных эстакад и ВЛ с дорогами предусмотреть установку дорожных знаков с указанием габаритов;</p> <p>24. Уровень ответственности зданий и сооружений определить в соответствии с ФЗ от 30 декабря 2009 г. N 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>25. В календарном плане договора на ПИР закрепить даты:  - выдачи ОЛ, ТТ на оборудование ДЦИ;  - выполнение и согласование инженерных изысканий (с разбивкой по видам);  - выполнение землеустроительных работ;  - выполнение стадии ПД;  - выполнение стадии РД;  - проведение государственной экспертизы.</p> <p>26. Возможность размещения объектов подтвердить инженерными изысканиями, в случае невозможности размещения новое место согласовать с Заказчиком;</p> <p>27. В пояснительной записке привести информацию об объектах строительства (в табличной форме) с краткой их характеристикой:  - назначение  - технические показатели (габариты, производительность, мощность)  - группа амортизационных отчисления по классификатору основных средств.</p> <p>28. 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>29. 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>30. На начальной стадии проектирования согласовать со службами Заказчика:  28.1 Технологическую схему.  28.2 Состав проектируемых объектов;  28.3 Предлагаемые к разработке технические решения.</p> <p>31. Все технические решения в процессе проектирования согласовывать с Заказчиком.</p> <p>32. 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 согласо-</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>вать с Заказчиком;</p> <p>33. Разработать РД на огнезащиту конструкций с обоснованием принятых технических решений и предоставлением расчета приведенной толщины металла;</p> <p>34. 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>35. 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>36. В случае наличия пересекаемого водного объекта, проектно документацию 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>37. Разработать и обеспечить согласование и утверждение проекта рекультивации земель;</p> <p>38. Основные требования к форматам разработки графических материалов, характеризующих геодезические параметры объектов капитального строительства, на этапе проектирования;</p> <p>38.1. Все материалы предоставляются в формате разработки в системе координат государственного кадастрового учета;</p> <p>38.2. Проект полосы отвода:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Оси трасс в виде полилиний, с координированием пикетов и поворотных точек;</li> <li>• Внешние общие границы проектируемых земельных участков в виде замкнутых полилиний с координированием поворотных точек;</li> <li>• Выделение границ временного (на период строительства) и постоянного землеотвода;</li> <li>• Проект полосы отвода формируется на базе кадастрового плана территорий, давностью не более 2 мес;</li> <li>• Угодья, попадающие в границы землеотвода, формируются в отдельном слое, в соответствии с требованиями, предъявляемыми к внешним границам земельных участков (см. выше);</li> <li>• В ППО отображаются границы существующих и проектируемых земельных участков;</li> <li>• Предоставляется баланс площадей по землепользователям и видам угодий;</li> </ul> <p>На ППО указываются зоны ограниченного использования земельных участков в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>а) существующие, которые внесены в сведения кадастра недвижимости;</li> <li>б) 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>в) все пересечения и объекты параллельного следования.</li> </ul> <p>38.3. Проект планировочной организации земельного участка:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Отображается внешняя граница земельного участка необходимого для реализации объекта строительства;</li> <li>• Выделяются границы временного (на период строительства) и постоянного землеотвода;</li> <li>• Проектируемые объекты недвижимости должны быть отражены в виде замкнутых контуров;</li> <li>• На ПЗУ отображаются границы существующих и проектируемых земельных участков;</li> <li>• Предоставляется баланс площадей по землепользователям и видам угодий;</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>На ПЗУ указываются зоны ограниченного использования земельных участков в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>а) существующие, которые внесены в сведения кадастра недвижимости;</li> <li>б) 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>в) все пересечения и объекты параллельного следования.</li> </ul> <p>38.4. 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, совместимом с AutoCAD;</li> <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>39. В случае содержания в жидкости сернистого водорода свыше 6% (объемных), площадка скважины должна быть ограждена и оснащена соответствующими знаками безопасности и предупредительными надписями (п.1377 приказа 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»);</p> <p>40. Проработать необходимость монтажа УД для скважины № 705 Радаевского месторождения (установка дозирования) с электронным контролем расхода реагента (на основании расчетов, подтверждающих необходимость ее установки для стабильной работы ГНО (глубинное насосное оборудование)) и капиллярной трубки для его подачи на прием ЭЦН (при необходимости).</p> <p>41. Предусмотреть проектом МКПП ВПСОД (малогабаритные камеры пуска-приема внутритрубных поточных средств очистки и диагностики) на проектируемой выкидной линии от скважины № 705 Радаевского месторождения (камера пуска – 1 шт., камера приема – 1 шт.).</p> <p>42. Расположить МКПП (малогабаритная камера приема) ВПСОД проектируемой выкидной линии от скважины № 705 Радаевского месторождения непосредственно перед АГЗУ (на минимально-возможном расстоянии – не более 5-10 метров).</p> <p>43. Предусмотреть проектом разработку рекомендаций по ингибиторной защите трубопровода от скважины № 705 Радаевского месторождения. Рассмотреть необходимость оснащения трубопроводов устройствами подачи химических реагентов для ингибиторной защиты трубопроводов от коррозии и оптимизации «гидродинамики».</p>
18.	Состав основных проектируемых сооружений	<p>Проектом предусмотреть следующие сооружения:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проектируемая АГЗУ – 1 шт.;</li> <li>2. Проектируемый нефтегазосборный трубопровод от проектируемой АГЗУ до точки врезки в существующий трубопровод УПСВ 1-ый сборный пункт Радаевского месторождения - УПН «Радаевская», протяженностью 0,47 км.</li> <li>3. Для электроснабжения проектируемой АГЗУ предусмотреть строительство ВЛ-6кВ от существующей ВЛ-6 кВ Фид.№2 ПС 110/35/6 кВ «Радаевская» ответвление на скв.№189 Радаевского месторождения – 1,81 км.</li> <li>4. В начале проектируемого ответвления для электроснабжения проектируемой АГЗУ с предусмотреть монтаж реклоузера комплектного исполнения одностороннего питания.</li> <li>5. Обустройство скважин №№ 705, 707, 711 Радаевского месторождения:</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 27</p>
------	---------	------	--------	-------	------	-------------------------------	--------------------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• приустевая площадка;</li> <li>• обвалование скважины;</li> <li>• производственно-дождевая самотечная канализация с емкостью под производственно-дождевые стоки, V=5м3;</li> <li>• площадка под ремонтный агрегат;</li> <li>• площадка под передвижные мостки;</li> <li>• площадка под КТП, СУ;</li> <li>• радиомачта;</li> <li>• молниеотвод (при необходимости, согласно расчетов);</li> <li>• шкаф КИПиА;</li> <li>• Тип насосного оборудования – УЭЦН.</li> </ul> <p>6. Выкидной трубопровод от скважины № 705 Радаевского месторождения до проектируемой АГЗУ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Ориентировочная протяженность выкидной линии составляет 1,08 км;</li> <li>• Предусмотреть проектом МКПП ВПСОД (малогабаритные камеры пуска-приёма внутритрубных поточных средств очистки и диагностики): камера пуска – 1 шт., камера приёма – 1 шт.</li> <li>• Предусмотреть в проекте ограждения предупредительного типа для узлов, элементов и арматуры трубопроводов.</li> <li>• Для камер пуска и приёма СОД предусмотреть ограждение из профиля;</li> </ul> <p>7. Выкидной трубопровод от скважины № 707 Радаевского месторождения до проектируемой АГЗУ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Ориентировочная протяженность выкидной линии составляет 0,45 км;</li> <li>• Предусмотреть в проекте ограждения предупредительного типа для узлов, элементов и арматуры трубопроводов;</li> </ul> <p>8. Выкидной трубопровод от скважины № 711 Радаевского месторождения до проектируемой АГЗУ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Ориентировочная протяженность выкидной линии составляет 0,44 км;</li> <li>• Предусмотреть в проекте ограждения предупредительного типа для узлов, элементов и арматуры трубопроводов;</li> </ul> <p>9. Для электроснабжения скважины № 705 Радаевского месторождения предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• строительство ВЛ-6кВ (L ≈ 0,59 км) от проектируемой по объекту №6334П ВЛ-6 кВ на скв.№630 Радаевская месторождения (Фид.№3 ПС 110/35/6 кВ «Радаевская»);</li> <li>• КТП 6/0,4кВ типа КТПК (ВК);</li> <li>• Для КТП предусмотреть вывод сигналов АПС и СОУЭ в помещение с круглосуточным дежурством (вывод информации в Систему телемеханики – АСУ ТП «Телескоп+, ЦСОИ Похвистнево).</li> </ul> <p>10. Для электроснабжения скважины № 707 Радаевского месторождения предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• строительство ВЛ-6кВ (L ≈ 0,05 км) от проектируемой ВЛ-6 кВ на АГЗУ;</li> <li>• В начале проектируемого ответвления предусмотреть установку линейного разъединителя;</li> <li>• КТП 6/0,4кВ типа КТПК (ВК);</li> <li>• Для КТП предусмотреть вывод сигналов АПС и СОУЭ в помещение с круглосуточным дежурством (вывод информации в Систему телемеханики – АСУ ТП «Телескоп+, ЦСОИ Похвистнево).</li> </ul> <p>11. Для электроснабжения скважины № 711 Радаевского месторожде-</p>

12

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4	Лист 28
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>ния предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• строительство ВЛ-6кВ (<math>L \approx 0,61</math> км) от проектируемой ВЛ-6 кВ на АГЗУ;</li> <li>• В начале проектируемого ответвления предусмотреть установку линейного разъединителя;</li> <li>• КТП 6/0,4кВ типа КТПК (ВК);</li> <li>• Для КТП предусмотреть вывод сигналов АПС и СОУЭ в помещение с круглосуточным дежурством (вывод информации в Систему телемеханики – АСУ ТП «Телескоп», ЦСОИ Похвистнево).</li> </ul> <p>12. Предусмотреть подъездные однополосные дороги:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Подъездная однополосная дорога к площадке скважины № 705 от существующей грунтовой дороги. Категория дороги – IV-н. Протяженность 0,9 км;</li> <li>• Подъездная однополосная дорога к площадке скважины № 707 от существующей грунтовой дороги. Категория дороги – IV-н. Протяженность 0,05 км;</li> <li>• Подъездная однополосная дорога к площадке скважины № 711 от существующей грунтовой дороги. Категория дороги – IV-н. Протяженность 0,22 км.</li> </ul> <p>13. Для надежности электроснабжения проектируемых скважин проектом предусмотреть замену физически изношенных опор, линейной арматуры и провода участка ВЛ-6 кВ Фид. №2 ПС 110/35/6 кВ «Радаевская» от опоры №0204/2 до опоры №0204/4 (ответвление на скв. №189 Радаевского месторождения).</p> <p>14. Предусмотреть перевод электроснабжения существующей КТП 6/0,4 кВ №96/100 ВЛ-6 кВ Фид. №2 ПС 110/35/6 кВ «Радаевская» на проектируемую ВЛ-6 кВ. Предусмотреть линейный разъединитель для подключения существующей КТП 6/0,4 кВ №96/100 ВЛ-6 кВ Фид. №2 ПС 110/35/6 кВ «Радаевская» к проектируемой ВЛ-6 кВ</p> <p>15. Для проектируемых ВЛ-6 кВ на скважины №630, №702 Радаевского месторождения предусмотреть обязательную установку четырех комплектов индикаторов короткого замыкания ИКЗ «ДСИ ВЛ-30» в комплекте с устройствами сбора и передачи данных производства ООО «ДС-ИНЖИНИРИНГ» или аналог.</p> <p>16. Для проектируемой ВЛ-6 кВ на проектируемую АГЗУ скважин №705, №707, №711 Радаевского месторождения предусмотреть обязательную установку четырех комплектов индикаторов короткого замыкания ИКЗ «ДСИ ВЛ-30» в комплекте с устройствами сбора и передачи данных производства ООО «ДС-ИНЖИНИРИНГ» или аналог.</p> <p>17. Для проектируемой ВЛ-6 кВ на скважину №705 Радаевского месторождения предусмотреть обязательную установку двух комплектов индикаторов короткого замыкания ИКЗ «ДСИ ВЛ-30» в комплекте с устройствами сбора и передачи данных производства ООО «ДС-ИНЖИНИРИНГ» или аналог.</p> <p>18. Для проектируемой ВЛ-6 кВ на скважину №711 Радаевского месторождения предусмотреть обязательную установку двух комплектов индикаторов короткого замыкания ИКЗ «ДСИ ВЛ-30» в комплекте с устройствами сбора и передачи данных производства ООО «ДС-ИНЖИНИРИНГ» или аналог.</p> <p>19. Предусмотреть защиту блочно-модульного здания КТП автоматической пожарной сигнализацией и системой оповещения и управления эвакуацией (СОУЭ) 1-го типа в соответствии с требованиями СП 3.13130.2009.</p> <p>20. Требования по учету при проектировании обустройства скважинной приустьевой площадки:</p> <p>20.1. приустьевая площадка. Уровень приустьевой площадки на уровне рельефа территории (до снятия чернозема) + толщина плиты – с целью исключения скопления паводковых вод возле устья скважины;</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<p>ПТТ.МО Разделы 3,4</p>	<p>Лист 29</p>
------	---------	------	--------	-------	------	-------------------------------	--------------------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>20.2.габаритные размеры приустьевой площадки (ДхШ): 7000мм x 2750мм;</p> <p>20.3.шахта из блоков ФБС для организации свободного доступа к задвижкам и манометрам колонной обвязки; Дно шахты – армированный бетон;</p> <p>20.4.производственно-дождевая самотечная канализация в шахте с выходом на дренажную емкость V=5м3; Предусмотреть наличие решетки и минимальный уклон к дождеприемнику с целью исключения засоров и скопления ливневых/дождевых вод в шахте;</p> <p>20.5.организация гидрозатвора в дренажной емкости для исключения возможности выхода газа в шахту;</p> <p>20.6.стационарная лестница в соответствии с требованиями ПБ и ОТ для спуска в шахту;</p> <p>20.7.съёмные щиты из уголка и просечно-вытяжного листа для покрытия шахты;</p> <p>20.8.площадка под ремонтный агрегат. Уровень площадки под ремонтный агрегат на уровне бордюрного камня приустьевой площадки;</p> <p>20.9.площадка под передвижные мостки. Отсыпка площадки под передвижные мостки на уровне бордюрного камня приустьевой площадки;</p> <p>20.10. ограждение колодца промышленной канализации;</p> <p>20.11. площадка под КТП;</p> <p>20.12. уровень постаментов под НЭО (низковольтное электрическое оборудование) выше уровня прилегающей территории скважины – с целью исключения возможности подтопления НЭО;</p> <p>20.13. постамент под НЭО должен быть секционным, сборным для возможности перевозки и применения, состоять из следующих секций: двух секции под станцию управления и ТМППГ (трёхфазный трансформатор масляный для питания погружных насосов герметичный) с размерами согласно габаритов оборудования, двух секций под технологические площадки на краю постаментов;</p> <p>20.14. постамент должен быть окрашен согласно стандарта ННК и соответствовать требованиям ФНП в области ПБ «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;</p> <p>20.15. постамент должен иметь два входа-выхода с лестницами и перилами;</p> <p>20.16. на постаменте должны быть предусмотрены крепления НЭО, стационарные места крепления заземляющих проводников;</p> <p>20.17. площадка под постамент должна обеспечивать его устойчивость и безопасность;</p> <p>20.18. настил постаментов должен быть из просечки, для исключения скапливания атмосферных осадков;</p> <p>20.19. кабельные эстакады;</p> <p>20.20. радиомачта;</p> <p>20.21. молниеотвод (при необходимости, согласно расчетов);</p> <p>20.22. КИП и А и связь;</p> <p>20.23. клеммная коробка с подземной прокладкой КЛ типа КЛБП до площадки станции управления, в кожухе обеспечивающим защиту КЛ от повреждения тяжелой техникой и возможность ее замены при отказе или ППР обвалования;</p> <p>20.24. обвалование;</p> <p>20.25. информационные таблички и указатели</p> <p>20.26. минимально разрешенное расстояние от ТП до устья скважины (в соответствии с требованиями действующих норм и правил) с целью обеспечения подключения бригад ТКРС.</p> <p>21. Предусмотреть монтаж в составе технологической обвязки устья скважины с коллектором:</p> <p>21.1.прообтборника перекачиваемой жидкости (ПФЖР-01, в климатическом исполнении УХЛ категории 1, ГОСТ 15150-69);</p> <p>21.2.трехходового крана под манометр (Dу=15мм, Ру не менее 4 МПа,</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4	Лист 30
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>в климатическом исполнении УХЛ категории 1, ГОСТ 15150-69);</p> <p>21.3.штуцера дискретного фланцевого на затрубной линии с возможностью плавной регулировки и стравливания избыточного давления, в климатическом исполнении УХЛ категории 1, ГОСТ 15150-69 (при наличии в разрезе скважины пластов с аномально высоким пластовым давлением, при условии применения устьевого оборудования, рассчитанного на рабочее давление 35 МПа и более);</p> <p>21.4.дополнительной задвижки соответствующей серии для возможности демонтажа и ревизии штуцера дискретного фланцевого, не останавливая скважину (при наличии в разрезе скважины пластов с аномально высоким пластовым давлением, при условии применения устьевого оборудования, рассчитанного на рабочее давление 35 МПа и более);</p> <p>21.5.дополнительной задвижки соответствующей серии между тройником равнопроходным и пробоборником перекачиваемой жидкости (при наличии в разрезе скважины пластов с аномально высоким пластовым давлением, при условии применения устьевого оборудования, рассчитанного на рабочее давление 35 МПа и более);</p> <p>21.6.обязку устьевого оборудования выполнять из материалов, рассчитанных на максимально возможное рабочее давление.</p> <p>22. Предусмотреть возможность отвода ливневых и талых вод за пределы устьевой площадки;</p> <p>23. Предусмотреть проектом установку аншлагов производственных узлов с оформленными схемами узлов (МКПП СОД, узлов подключения и т.д.) выполненных в соответствии фирменного стиля АО НКК при оформлении производственных объектов.</p>
19.	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции.	<p>4. Принятые технологии, строительные решения, организация производства и труда должны соответствовать действующим стандартам и нормам РФ по качеству.</p> <p>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.</p> <p>3. Проектные решения должны соответствовать наилучшим доступным технологиям (НДТ).</p>
20.	Требования к режиму предприятия	<p>1. Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный.</p> <p>2. Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат.</p> <p>3. Предусмотреть требования о технологических решениях, направленных на предотвращение (сокращение) выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, использование малоотходных технологий и экологически эффективных методов обращения с отходами производства и потребления и обеспечивающих соблюдение нормативов допустимого воздействия на окружающую среду.</p> <p>4. Предусмотреть использование малоотходных, энергосберегающих, экологически чистых технологий.</p>
21.	Требования к технологии и основному оборудованию	<p>1. Выполнить расчеты на прочность, устойчивость, толщины стенки, скорости коррозии и срока службы трубопровода. Расчеты оформить и хранить в архиве.</p> <p>2. 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».</p> <p>3. Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов.</p> <p>4. Технические решения должны учитывать возможность максимально-</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4	Лист 31
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>го применения отечественного оборудования и материалов и привлечения Российских подрядных организаций.</p> <p>5. Предусмотреть возможность контроля межколонного давления с организацией свободного доступа к запорной арматуре и манометрам колонной обвязки путем организации шахты на устье, при этом обеспечить соответствие требованиям ПБ и ОТ и возможность беспрепятственной постановки бригад ТКРС;</p> <p>6. При проектировании обустройства одиночной скважины, руководствоваться типовой конфигурацией в части дополнительного отвода земли для бригад ТКРС:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 10м × 60м – перед обвалованием устья скважины для подъезда и разворота техники;</li> <li>• 30м × 70м (слева или справа от обвалования скважины) – для расстановки бригадного оборудования согласно требованиям ПБ и ОТ и возможности заезда специальной техники с учетом радиуса разворота не менее 15м.</li> </ul> <p>7. Требования к линейному объекту:</p> <p>7.1. В случае подтверждения расчетами повышенных давлений в системе сбора продукции скважин (3,5 МПа и более) – на устье, в точке подключения и т.д., предусмотреть дополнительные мероприятия и технологические решения, направленные на снижение давления в системе.</p> <p>7.2. Проектом предусмотреть подключение вновь построенного трубопровода к действующим сетям методом безогневой врезки.</p> <p>7.3. 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>7.4. Предусмотреть при проектировании и строительстве трубопроводов отводы 1,5 Ду в заводском исполнении;</p> <p>7.5. Предусмотреть проектом оснащение ГАЗ (глубинных анодных заземлителей) и КИП (контрольно-измерительных пунктов) опознавательными знаками высотой 2-2,5м, с целью исключения наезда сельскохозяйственной и/или иной специальной техники.</p> <p>7.6. Предусмотреть в проекте ограждения предупредительного типа для узлов, элементов и арматуры трубопроводов.</p> <p>7.7. Отразить в проекте разработку подрядной организацией специальной инструкции по очистке и испытанию трубопровода, с включением в нее по окончании монтажа пропуски полуретанового цельноплитного поршня типа Семигор®.</p> <p>7.8. Предусмотреть проектом оснащение проектируемых трубопроводов средствами «телемеханизации» для вывода рабочих параметров (давления) на пульты диспетчеров.</p> <p>7.9. Диаметр и толщину стенки трубопровода подтвердить гидравлическим расчетом. Выполнить гидравлический расчет всей системы сбора до установки подготовки нефти с учетом ввода скважины.</p> <p>7.10. 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 СП 131.13330.2020 (утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 24.12.2020 № 859/пр и введен в действие с 25.06.2021) «Строительная климатология» и данные материалов исследований, а именно: минимальную температуру наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92.</p> <p>7.11. Выбор труб и деталей производится в соответствии с требованиями нормативных документов ГОСТ Р 57955-2017, ГОСТ Р 55990-2014, ГОСТ 32569-2013 и методических указаний.</p> <p>7.12. Соединительные детали трубопроводов - тройники, переходы, отводы и днища (заглушки) - должны изготавливаться в соответствии с государственными стандартами или техническими</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4	Лист 32
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>условиями, утвержденными в установленном порядке.</p> <p>7.13. Прочностные характеристики и стойкость к коррозии примененных деталей, значение ударной вязкости, свариваемость должны быть аналогичны соответствующим характеристикам стали основной трубы.</p> <p>7.14. 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>7.15. 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>7.16. Выбор толщины стенок для труб и деталей производится с учетом номенклатуры заводов-изготовителей.</p> <p>7.17. Расчет выполняется с учетом характеристик сталей применяемых труб, с учетом скорости коррозии трубной стали, гарантируемой заводами-изготовителями в соответствии с указанными ТУ на применяемые трубы и с учетом срока службы антикоррозионного покрытия.</p> <p>7.18. Диаметры трубопроводов должны определяться расчетом в соответствии с нормами технологического проектирования.</p> <p>7.19. 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>7.20. 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>7.21. Запорную арматуру принимать по каталогам Российских заводов, класса герметичности «А» по ГОСТ 9544-2015, 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 выполнять 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. При возведении насыпи земляного полотна автодороги рассмотреть возможность использования грунта из боковых резервов.</li> <li>11. Предусмотреть включение в раздел «Технологические решения» ПД описательную часть всего технологического процесса (сбора нефти) с</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
23.	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>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.</p> <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 №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 законодательства.</li> <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 карт-план контура СЗЗ. Согласовать карт-план с ФГБУ «ФКП «Росреестр» по Самарской области. Обеспечить сопровождение 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, проектируемый объект относится к I категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.</li> <li>10. В разделе должны быть указаны критерии определения категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно ПП РФ от 31.12.2020 № 2398, и установлен класс опасности объекта согласно Постановлению Главного государственного санитарного врача РФ от 25.09.2007 №74.</li> <li>11. 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> </ol>
24.	Энергоснабжение	<ol style="list-style-type: none"> <li>1.1 Требования по категорированию систем и электроприемников: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Выполнить расчет электрических нагрузок проектируемых объектов и оборудования, отдельно</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>рассчитать нагрузки первой категории особой группы, согласовать с Заказчиком;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Категория надежности электроснабжения – определить проектом с учетом требований действующих нормативных документов, в т.ч. ПУЭ, ВНТП.</li> </ul> <p>1.2 Требования по подключению внешнее, ЭСН, сети действующего предприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Сети действующего предприятия;</li> <li>Точка подключения к источнику электроснабжения – в соответствии с ТУ на электроснабжение;</li> <li>Технологическое подключение к источнику электроснабжения выполнить на основе запрошенных у Заказчика Технических условий.</li> </ul> <p>1.3 Требования по соблюдению технических условий уполномоченной региональной энергоснабжающей организации:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Разработку проекта выполнить 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 выполнять согласно нормам ПУЭ, 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», № 116-ФЗ «О промышленной безопасности ОПО», Правилам по охране труда при эксплуатации электроустановок;</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 автоматизации:</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</li> </ul>

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

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

№ л/л	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>замыкания или утечки на «землю», перенапряжения и т.д. использовать автоматические выключатели. При выборе номинальных характеристик выключателей (типы, исполнение, номиналы, защиты) руководствоваться требованиями ПУЭ.</p> <ul style="list-style-type: none"> <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> <p>1.5 Требования к способу организации оперативного тока, предполагаемому типу КТПН 35/0,4кВ и КТПН 6/0,4 кВ, распределительных щитов 0.4кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Предусмотреть распределительные щиты 0,4 кВ для подключения оборудования. Количество и номинальные характеристики коммутационных аппаратов распределительного щита 0,4 кВ определить расчетом;</li> <li>Автоматические выключатели (типы, исполнение, номиналы, защиты) определить проектом в соответствии с требованиями ПУЭ.</li> </ul> <p>1.6 Требования к системам освещения, заземления и молниезащиты:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Провести расчет заземления, молниезащиты, освещенности и 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 внешних потенциалов, статического электричества;</li> <li>Фланцевые соединения трубопровода, предусмотренные для установки заглушек, должны быть оснащены токопроводящими перемычками;</li> <li>Проектом предусмотреть от всех молниеприемников, установленных на объекте (в т.ч. мачт освещения) отдельные токоотводящие проводники – токоотводы, с присоединением их к заземляющему устройству;</li> </ul> <p>1.7 Требования по учету электроэнергии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Проектом предусмотреть технический учет электроэнергии.</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</li> </ul>

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

																					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																36

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>проектном. Концевые и соединительные муфты - термоусаживаемые, исполнения ХЛ-1;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Предусмотреть защиту кабельных линий от механических повреждений на спусках с кабельных сооружений;</li> <li>• Сечение КЛ определить исходя из наибольшей мощности потребителя;</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>
25.	Требования по энергосбережению	<ol style="list-style-type: none"> <li>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 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» в актуальной редакции на дату проектирования (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».</li> <li>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 № 608 от 17.06.2015г.</li> <li>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;</li> <li>4. Предусмотреть освещение с применением светодиодных светильников с регулируемым включением/отключения. Выполнить в соответствии с требованиями и нормами проектирования;</li> <li>5. Управление системой наружного освещения должно осуществляться от таймера включения и фотоэлемента, также предусмотреть ручное управление;</li> <li>6. Для обогрева помещений предусмотреть применение инфракрасных обогревателей, снабженных системами автоматического регулирования.</li> </ol>
26.	Автоматизация технологических процессов	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проектные решения по автоматизации технологических процессов, метрологическому обеспечению и контролю качества и количества углеводородной продукции выполнять в соответствии с действующими нормативными документами и стандартами АО «ННК»: <ul style="list-style-type: none"> <li>• «Стандарт Автоматизированные системы управления технологическими процессами. Требования к программно-техническому комплексу»;</li> <li>• «Стандарт Автоматизированные системы управления технологическими процессами. Рекомендации по построению архитектуры и разработке программного обеспечения».</li> </ul> </li> <li>2. Автоматизацию замерной установки (АГЗУ) предусмотреть в соот-</li> </ol>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4	Лист 37
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>ветствии с Техническими требованиями на изготовление, комплектацию и внедрение скважинной групповой измерительной установки (приложение 8).</p> <p>3. 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 должны иметь запорно-отсечное оборудование с демпфирующим устройством для обеспечения безопасной эксплуатации, обслуживания и демонтажа на поверку или замену.</p> <p>Шкаф ТМ предусмотреть в следующем исполнении: Шкаф утепленный стеклопластиковый 1000х600х350 (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 – 1шт.</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>4. 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>5. Предусмотреть минимально-достаточный объем автоматизации скважины (давление, температура, расход).</p> <p>6. 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», «Автоматизированные системы управления технологическими процессами. Рекомендации по построению архитектуры и разработке программного обеспечения» (Приложение 5). Основные концептуальные решения согласовать на этапе подготовки Технического задания.</p> <p>7. 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.	<b>Требования к метрологическому обеспечению.</b>	<p>1. Основные решения по метрологическому обеспечению согласовать с Заказчиком;</p> <p>2. Проектные решения по метрологическому обеспечению выполнять 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 углеводород-</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4	Лист 38
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>ным газом и широкой фракцией лёгких углеводородов» введённых Приказом № 34 от 27.10.2015г АО «ННК» (в соответствии с ГОСТ Р.8.595-2019, ГОСТ Р 8.785-2012), 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 государственный реестр средств измерения и должны иметь:</p> <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> <p>5. Предусмотреть возможность замера дебета скважин стационарной замерной установкой.</p>
28.	Технологическая связь	<p>1. Проектом предусмотреть разработку раздела «Связь» в полном объеме с организацией следующих каналов связи;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предусматривается вывод информации от проектируемых объектов в Систему телемеханики – АСУ ТП «Телескоп+», Корпоративной сети передачи данных ООО «ННК-Самарапетнегаз» для КП телемеханики.</li> </ul> <p>2. В ЦДНИ-1 ООО «ННК-Самарапетнегаз» необходимо сконфигурировать сетевое оборудование с учетом добавления в систему контроля и управления проектируемых объектов в соответствии с требованиями сетевой/информационной безопасности АО ННК в конфигурации базы данных сервера системы «Телескоп+» проинстать проектируемые объекты.</p> <p>3. В соответствии с техническими требованиями на проектирование передача информации с проектируемых скважин на верхний уровень управления осуществляется с использованием GSM модемов.</p> <p>4. Передача информации по основным каналам связи обеспечивается GSM модемами с направленными антеннами, входящими в состав шкафов контроллеров ТК-16L на скважинах.</p>
29.	Требования по промышленной безопасности, пожарной безопасности, охране и гигиене труда	<p><b>Требования по пожарной безопасности:</b></p> <p>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.</p> <p>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, ВНИП, ВППБ, ВНТП, ВСН и т.д.).</p> <p>3. В процессе разработки проектной документации осуществлять актуализацию проектных решений в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации на текущий период.</p> <p>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.</p> <p>5. Выбираемые системы пожаротушения должны быть предварительно согласованы с заказчиком.</p> <p>6. Предусмотреть оборудование объектов (территорий 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).</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>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</p> <p>8. При использовании в ходе строительства проекта организации строительства (далее - ПОС) и эксплуатации объектов вагон-домов (мобильных зданий) учесть требования «Свод правил обустройства нефтяных и газовых месторождений «Требования пожарной безопасности» СП 231.131.1500.2015 от 01.07.2015 года.»</p> <p>9. Систему пожарной безопасности выполнить в соответствии с СП 231.131.1500.2015,ФЗ-123. Для помещений категории "А" качество ЛСК применить окна по ГОСТ Р 56288-2014. Для помещений категории "А" применить автономные модули газового пожаротушения.</p> <p>10. Для объектов защиты разработать Декларацию пожарной безопасности в соответствии с действующими нормативными документами. При отступлении от требований нормативных документов по пожарной безопасности декларация пожарной безопасности должна содержать расчеты по оценке пожарного риска.</p> <p><b>Требования по охране труда:</b></p> <p>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 содержанию» в актуальной редакции на дату проектирования и ЛНД Общества в области охраны труда и санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в том числе:</p> <p>1.1. Трудовой кодекс РФ, №197-ФЗ.</p> <p>1.2. Федеральный закон от 30 марта 1999 г. N 52-ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения".</p> <p>1.3. Система управления охраной труда. Общие требования: ГОСТ 12.0.230-2007.</p> <p>1.4. Санитарные правила СП 2.2.3670-20 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда".</p> <p>1.5. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28 января 2021 г. №2 "Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".</p> <p>1.6. Свод правил СП 44.13330.2011"СНиП 2.09.04-87. Административные и бытовые здания" (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 27 декабря 2010 г. N 782)</p> <p>1.7. СП 52.13330.2016. Свод правил. Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95.</p> <p>1.8. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 N 40 "Об утверждении санитарных правил СП 2.2.3670-20 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда" (Зарегистрировано в Минюсте России 29.12.2020 N 61893);</p> <p>1.9. Федеральный закон от 30 декабря 2009 года N 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <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> <p>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;</p> <p>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</p> <p>2.3. Сведения о расчетной численности, профессионально-</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4	Лист 40
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности — для объектов производственного назначения.</p> <p>2.4. Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий).</p> <p>2.5. Принципиальные решения по организации труда и управления производством.</p> <p>2.6. Расчет количества рабочих мест и численности работающих.</p> <p>2.7. Организацию, обслуживание и оснащение рабочих мест.</p> <p>2.8. Прогрессивные формы организации труда.</p> <p>2.9. Режим труда и отдыха.</p> <p>2.10. Охрана и условия труда работников.</p> <p>2.11. Организация управления производством, предприятием.</p> <p>2.12. Источники комплектования предприятия кадрами и повышение квалификации рабочих кадров.</p> <p>2.13. Организация медицинского сопровождения и оказания 1й помощи пострадавшим.</p> <p>2.14. Требования к специальным цехам (участкам) для трудоустройства беременных женщин.</p> <p>3. Раздел ПОС должен содержать перечень мероприятий и проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда.</p> <p><b>Требования в области промышленной безопасности:</b></p> <p>1. Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе, в области промышленной безопасности, в сфере технического регулирования, в градостроительной деятельности, и Постановлением Правительства РФ №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях 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. 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>8. Заложено 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>8.1. Один из следующих комплектов документов:</p> <p>8.1.1. документы, подтверждающие соответствие (сертификат либо декларация) требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза);</p> <p>8.1.2. Наличие Экспертизы промышленной безопасности и Сертифика-</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4	Лист 41
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>та на соответствие требованиям Технического Регламента.</p> <p>8.2. Комплект эксплуатационной документации на русском языке.</p> <p>8.3. 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>8.4. 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. 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, установленными 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. В случаях, предусмотренных статьей 14 Федерального закона 21 июля 1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать декларацию промышленной безопасности.</p> <p>12. Определить принадлежность к опасным производственным объектам: в соответствии с законодательством Российской Федерации в области промышленной безопасности проектируемые здания и сооружения относятся к опасным производственным объектам. Класс опасности проектируемого объекта определить путем расчета массы опасного вещества (нефти) на проектируемых участках трубопроводов объектов обустройства ООО «ННК-Самаранефтегаз». Разработать документацию в соответствии с классом опасности, определенным расчетом.</p> <p>13. Подбор технических устройств выполнить в соответствии с требованиями Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования».</p>
30.	Требования по информационной безопасности	<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>

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
31.	Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>6. Основное применяемое оборудование согласовать с Заказчиком.</p> <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.	Требования к системам безопасности и охране объектов.	<p>1. При разработке проектной документации подтвердить и обосновать, что проектируемый объект не является категоризируемым объектом ТЭК в соответствии с требованиями Федерального закона № 256-ФЗ от 21.07.2011 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса». Проектирование объекта выполнить в соответствии с 3 классом значимости по СП 132.13330.2011» (низкая значимость). Выделить следующие критически важные элементы: КТП; измерительная установка.</p> <p>В целях предотвращения несанкционированного доступа на объект физических лиц, а также защиты от действий террористического характера, предусмотреть:</p> <p>1.1. Для КТП и измерительной установки:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• сигнализация несанкционированного доступа в блок-боксы измерительной установки с возможностью передачи параметра через контроллер по интерфейсу RS-485 в контроллер системы телемеханики (протокол Modbus RTU);</li> <li>• использование металлоконструкций, соответствующих требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», обеспечивающих прочность сооружения при механических воздействиях;</li> <li>• снабжение входной двери замками.</li> <li>• обзорная управляемая купольная камера территории (площадки) КТП, скважины и остальных объектов должны иметь возможность локального хранения видеoinформации и ее вывод в административное здание (г. Самара, ул. Панова д.6 Б). Камеру разместить на высоте не менее 7 метров от уровня земли на отдельно стоящей опоре. Время хранения архива видео-информации: не менее 30 суток. Запись видеoinформации производить по детектору движения в зоне обзора камеры и по срабатыванию системы охранной сигнализации с автоматическим направлением камеры на точку срабатывания. Передачу потока видеoinформации осуществлять в режиме реального времени. Предусмотреть бесперебойное питание камеры (при отсутствии электрического питания камера, устройство записи и передачи информации должны быть работоспособным не менее 45 минут с момента отключения электроснабжения). Предусмотреть заземление оборудования системы видеонаблюдения (камеры видеонаблюдения). Качество видео-информации для передачи должно быть не менее Full HD. Камера должна иметь функцию наблюдения в ночное время, в том числе с уровнем освещенности менее 0,5 люкс. Камера, устройства записи и передачи информации должны быть работоспособны в диапазоне температур от -40 до +45 С<sup>0</sup>. Кабельные линии (питание и передача информации от устройства записи и передачи информации до камеры) должны быть проложены скрытым способом и защищены от намеренного повреждения и вандализма.</li> </ul> <p>1.2. Для остальных сооружений;</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4	Лист 43
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• защитное ограждение предупредительного типа технологических сооружений (узлов пуска и приема очистных устройств, дренажных емкостей);</li> <li>• проведение систематического визуального осмотра (по графику) трассы с целью контроля состояния линейной части, арматуры и сооружений, объектов электроснабжения и КИПиА обслуживающим персоналом, а также ведомственной службой безопасности;</li> <li>• выявление и предотвращение производства посторонних работ, нахождения посторонней техники в охранной зоне трубопровода;</li> <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 ЦЭРТ в целях своевременного обнаружения несанкционированной врезки в трубопроводы.</li> </ul> <p>2. В случае определения и установления категории потенциальной опасности объекта ТЭК согласно ФЗ № 256-ФЗ от 06.07.2011, предусмотреть следующее:</p> <p>2.1. Системы безопасности объекта запроектировать в соответствии с требованиями Федерального закона № 256-ФЗ от 06.07.2011 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса, Постановления Правительства РФ № 458 от 05.05.2012 «по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса».</p> <p>2.2. Обеспечить соответствие системы сбора и обработки информации требованиям Постановления Правительства РФ № 458 от 05.05.2012 «по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса», включая, по не ограничиваясь пунктами 186-203.</p> <p>3. Основное применяемое оборудование согласовать с Заказчиком.</p>
33.	Требования к разработке сметной документации	<p>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).</p> <p>2. Пояснительная записка к сметной документации, должна содержать:</p> <p>2.1. сведения о порядке применения индексов со ссылкой на право-устанавливающие документы, на основании которых приняты используемые в сметной документации индексы с обязательным указанием их числовых значений.</p> <p>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.</p> <p>2.3. Обоснование особенностей определения сметной стоимости СМР для составления сметной документации (в части применения коэффициентов стесненности и проч.).</p> <p>2.4. Другие сведения о порядке определения сметной стоимости строительства объекта капитального строительства, характерные для него.</p> <p>3. Общие требования к сметной документации:</p> <p>3.1. Сметную документацию составлять базисно-индексным методом в двух уровнях цен:</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4	Лист 44
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<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> <p>3.2. Сводный сметный расчет составлять в базисном и текущем уровне цен для стадии ПД и РД.</p> <p>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.</p> <p>3.4. Аналоги при выполнении стадии «РД» не применять.</p> <p>3.5. В составе сметной документации на стадии РД разработать ведомость потребности ресурсов в разрезе объекта/подобъектов.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>3.8. Сметную документацию предоставить на электронном носителе в формате сметного программного комплекса; а также в форматах *.xml, *.pdf и в формате «Excel».</p>
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 ежемесячным 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> </ol>
35.	Определение затрат на страхование	<ol style="list-style-type: none"> <li>4. 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>5. 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 «Самаранефть» 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.</li> </ul> </li> </ol>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>в формате *.pdf; 1 экз. в исходных форматах (*.dwg, *.doc, *.xls и др. форматах);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Графические материалы предоставить в электронном виде в формате *.dwg в системе координат государственного кадастрового учета на данной территории.</li> </ul> <p>3. Проектная организация обеспечивает техническое сопровождение ПД до получения положительного заключения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Государственной экологической экспертизы;</li> <li>Экспертизы ФАУ Главгосэкспертиза России.</li> </ul> <p>4. Генпроектировщик передаст проектно-сметную документацию Заказчику по накладной по месту нахождения Заказчика.</p>
39.	Требования к передаче материалов на электронных носителях.	<p>1. Текстовые документы предоставить в оригинальных форматах (MS Office 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>2. Сметную документацию предоставить в редактируемом формате MS 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 результатам 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 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.</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.	<p>1. Проектной организацией обеспечить получение положительного заключения Государственной экологической экспертизы проектной документации.</p> <p>2. Проектной организации обеспечить получение положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проектную документацию и результаты инженерных изысканий;</p> <p>3. Заказчик оплачивает стоимость первичного проведения Государственной экологической экспертизы, а также государственной экспертизы (ФАУ «Главгосэкспертиза России») проектной документации и результатов инженерных изысканий.</p> <p>4. Проектная организация проводит все необходимые по законодательству согласования с заинтересованными, федеральными и надзорными организациями.</p> <p>5. Проектная организация подготавливает все необходимые материалы для проведения общественных слушаний (обсуждений) и организывает их проведение.</p> <p>6. Документация по планировке территорий и проект рекультивации земель проектная организация согласовывает с землепользователями и утверждает в Муниципальных районах.</p>
41.	Приложения	1. Приложение № 1. Исходные данные для разработки сметной до-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>кументации.</p> <p>2. Приложение № 2. Исходные данные для проектирования организации строительства (ИОС).</p> <p>3. Приложение № 3. Схема выбора размещения площадочных объектов и трасс линейных объектов.</p> <p>4. Приложение № 4. Физико-химические свойства и состав добываемой продукции месторождения;</p> <p>5. Приложение № 5. Стандарт «Автоматизированные системы управления технологическими процессами. Требования к программно-техническому комплексу»;</p> <p>6. Приложение № 6. Технологическая схема обвязки скважины.</p> <p>7. Приложение № 7. ТУ на энергоснабжение.</p> <p>8. Приложение №8. Технические требования на изготовление, комплектацию и внедрение скважинной групповой измерительной установки.</p> <p>9. Приложение №9. Методические указания по качеству трубной продукции, проектированию и строительству промышленных трубопроводов в целях обеспечения их целостности.</p> <p>10. Приложение № 10. Требования в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг в интересах Общества.</p>

От ООО «ННК-Самаранефтегаз»:

Главный специалист отдела организации проектно-исследовательских работ



А.С. Яндушкин

Начальник отдела организации проектно-исследовательских работ



Н.В. Титов

Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4			47



Администрация  
муниципального района  
Сергиевский  
Самарской области

446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22  
тел. 2-18-05, факс 2-11-72  
[www.sergievsrk.ruadm2@samtel.ru](mailto:www.sergievsrk.ruadm2@samtel.ru)

26.12.22г № 4178

на № 3353К/22 от 22.12.2022 г.

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

443090, Самара, ул. Ставропольская, д. 3, офис 401,  
тел: (846)279-0-123,  
факс: (846)979-8-012

Уважаемый Николай Анатольевич!

Администрация муниципального района Сергиевский на Ваш запрос сообщает, что в районе проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 705, 706, 711 Радаевского месторождения» в границах сельского поселения Сергиевск 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.

Решения об установлении публичного сервитута на территории муниципального района Сергиевский в соответствии с требованиями Главы V.7. Земельного кодекса Российской Федерации №136-ФЗ от 25.10.2001г. не принимались.

Однако в соответствии с пунктами 1, 2 статьи 39.38 Земельного кодекса Российской Федерации №136-ФЗ от 25.10.2001г. публичный сервитут может быть установлен:

1) решениями уполномоченных федеральных органов исполнительной власти - в случаях установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений федерального значения, устройства пересечений автомобильных дорог или железнодорожных путей с железнодорожными путями общего пользования, автомобильными дорогами федерального значения или для устройства примыканий

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ППТ.МО  
Разделы 3,4

Лист
48



автомобильных дорог к автомобильным дорогам федерального значения, размещения автомобильных дорог федерального значения, железнодорожных путей в туннелях;

2) решениями уполномоченных исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации - в случаях установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений регионального значения, 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.


Сведения о принятии данными структурами решений об установлении публичного сервитута в Администрации муниципального района Сергиевский отсутствуют.

Кроме того обращаем внимание, что в соответствии с требованиями Земельного кодекса Российской Федерации №136-ФЗ от 25.10.2001г., Федерального закона N218-ФЗ от 13.07.2015 "О государственной регистрации недвижимости" сведения о наличии публичного сервитута, его границах, сроке действия вносятся в Единый государственный реестр недвижимости.

Следовательно, за предоставлением сведений о наличии (отсутствии) публичных сервитутов, ООО " Средневолжская землеустроительная компания " 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



**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 «Средневожская  
землеустроительная компания»

Н.А.Ховрину

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

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

28 ДЕК 2022 № МАХ-03-03/26880  
На № 3351К/22 от 22.12.2022

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: «Сбор нефти и газа со скважин №№ 705, 717, 711 Радаевского месторождения», расположенном в границах сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области, особо охраняемые природные территории регионального значения, а также виды растений и животных, занесённые в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Самарской области, отсутствуют.

Руководитель управления  
региональной экологической политики

А.П.Ардаков

Компаниец 2667430

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			ППТ.МО							50
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	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

Генеральному директору  
ООО «СВЗК»

Н.А. Ховрину

ул. Осипенко, д. 1а,  
г. Самара, 443110

10 АВГ 2023

№ *МЛХ-04-01/15637*

на № 2746К/23 от 17.07.2023

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, рассмотрев Ваше обращение в рамках своей компетенции, сообщает, что на основании предоставленных материалов (вх. № МЛХ/13808 от 17.07.2023), в соответствии с положениями Водного кодекса Российской Федерации, по данным картографической основы программы ГИС ИнГео, испрашиваемый Вами земельный участок для размещения объекта ННК-Самаранефтегаз: «Сбор нефти и газа со скважин №705, 707, 711 Радаевского месторождения» в границах сельского поселения Сергиевск, Сергиевского района Самарской области, находится вне береговой полосы, вне прибрежной защитной полосы, вне водоохранной зоны водных объектов.

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

Координаты земельного участка:

№	X	Y	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44																																																												
1	472895.24	2233341.83	15	473143.68	2232949.13	30	473233.25	2232695.36	16	473146.56	2232945.23	31	473188.39	2232596.49	17	473197.09	2232935.09	32	473122.04	2232627.70	18	473240.65	2232912.25	33	473142.13	2232672.53	19	473243.44	2232915.25	34	472924.43	2232961.82	20	473251.36	2232906.64	35	472901.37	2232965.09	21	473244.83	2232892.52	36	472899.11	2232936.78	22	473255.88	2232888.42	37	472851.19	2232334.84	23	473269.05	2232884.96	38	472817.05	2232285.26	24	473275.00	2232884.16	39	472813.21	2232237.04	25	473274.83	2232883.12	40	472835.62	2231948.92	26	473273.75	2232876.62	41	472863.79	2231949.13	27	473260.81	2232872.77	42	472863.45	2231876.55	28	473202.93	2232747.37	43	472779.56	2231877.03	29	473188.41	2232715.92	44	472779.67	2231914.08

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПТТ.МО Разделы 3,4	Лист 51
------	---------	------	--------	-------	------	-----------------------	------------

45	472748.59	2231913.58	89	472875.13	2232937.97	133	472868.56	2233229.50
46	472699.09	2231749.16	90	472851.17	2232939.85	134	472861.23	2233235.10
47	472688.06	2231710.28	91	472853.40	2232970.35	135	472874.06	2233307.27
48	472682.31	2231712.02	92	472834.36	2232972.45	136	472881.92	2233305.79
49	472693.33	2231750.84	93	472810.99	2233025.67	137	472888.83	2233304.49
50	472742.30	2231913.48	94	472785.30	2233033.81	1	472895.24	2233341.83
51	472721.06	2231913.14	95	472785.22	2233033.84	138	473001.83	2232988.44
52	472699.48	2231923.06	96	472746.53	2233046.10	139	473037.18	2232982.15
53	472669.30	2231922.30	97	472701.21	2233051.10	140	473081.94	2232974.17
54	472616.37	2231920.97	98	472630.69	2233058.87	141	473085.75	2232969.71
55	472566.97	2231919.73	99	472613.29	2233046.98	142	473090.63	2232969.85
56	472563.63	2231917.45	100	472608.66	2233043.82	143	473093.83	2232967.78
57	472560.62	2231919.43	101	472578.98	2233023.53	144	473138.93	2232938.60
58	472503.19	2231915.16	102	472572.49	2233024.15	145	473194.39	2232927.48
59	472442.56	2231910.65	103	472563.40	2233011.76	146	473240.91	2232903.09
60	472381.93	2231906.15	104	472544.25	2233013.87	147	473234.07	2232888.31
61	472325.27	2231901.94	105	472473.83	2233021.63	148	473218.55	2232854.77
62	472317.81	2231852.99	106	472422.31	2233019.19	149	473178.14	2232767.38
63	472309.75	2231800.10	107	472421.44	2233019.15	150	473172.24	2232761.21
64	472301.67	2231747.13	108	472420.14	2233037.65	151	473170.17	2232759.05
65	472299.00	2231731.23	109	472404.67	2233038.49	152	473155.99	2232729.70
66	472296.32	2231715.32	110	472379.88	2233039.83	153	473163.39	2232725.40
67	472298.85	2231696.42	111	472376.99	2233046.69	154	473163.46	2232711.04
68	472292.17	2231697.15	112	472374.57	2233052.46	155	473155.52	2232694.66
69	472259.32	2231699.23	113	472375.27	2233054.67	156	472952.41	2232964.56
70	472252.86	2231699.13	114	472378.89	2233052.67	157	472996.08	2232961.23
71	472252.91	2231706.92	115	472388.12	2233047.57	138	473001.83	2232988.44
72	472262.94	2231717.75	116	472405.62	2233046.57	158	472929.14	2233259.08
73	472289.74	2231908.83	117	472445.26	2233044.31	159	472923.57	2233228.40
74	472294.59	2231929.33	118	472447.42	2233044.41	160	472918.19	2233198.80
75	472315.76	2231947.58	119	472474.58	2233045.69	161	472905.90	2233131.14
76	472332.47	2231950.21	120	472542.07	2233038.25	162	472885.22	2233017.35
77	472341.61	2231950.59	121	472545.29	2233037.90	163	472840.80	2233025.27
78	472480.69	2231952.63	122	472552.26	2233037.13	164	472849.85	2233076.79
79	472515.64	2231956.89	123	472553.65	2233039.03	165	472856.32	2233113.61
80	472545.77	2231957.46	124	472556.72	2233043.22	166	472859.42	2233131.26
81	472581.13	2231954.77	125	472589.29	2233087.58	167	472868.99	2233185.73
82	472729.97	2231954.47	126	472807.26	2233063.56	168	472876.32	2233227.40
83	472730.02	2231979.78	127	472821.24	2233062.01	169	472878.84	2233226.94
84	472809.12	2231980.17	128	472834.02	2233032.91	170	472900.94	2233222.96
85	472789.14	2232237.07	129	472841.97	2233078.18	171	472902.27	2233231.44
86	472793.63	2232293.57	130	472847.23	2233108.08	172	472903.66	2233240.27
87	472827.78	2232343.15	131	472851.54	2233132.65	158	472929.14	2233259.08
88	472865.51	2232817.19	132	472861.11	2233187.11			

Руководитель управления рационального  
использования водных ресурсов



Д.В.Минх

Пучкова 2639984



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									52
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПТТ.МО Разделы 3,4			



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО  
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(Роснедра)  
ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000  
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91  
E-mail: [privolzh@rosnedra.gov.ru](mailto:privolzh@rosnedra.gov.ru)

Представителю  
ООО «СВЗК»  
по доверенности  
Скрипниковой Е.В.

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

16.01.2023 № СМ-ПФО-13-00-08/69

на № 3355К/22 от 22.12.2022

Уведомление  
об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых  
в недрах под участком предстоящей застройки

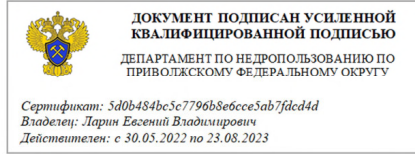
В соответствии с пунктом 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу уведомляет Общество с ограниченной ответственностью «Средневожская землеустроительная компания» (ИНН 6316089704; место нахождения: 443110, Самарская область, город Самара, улица Осипенко, дом 1а. Почтовый адрес: 443090, Самарская область, город Самара, улица Ставропольская, дом 3, офис 401) об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки в отношении объекта «Сбор нефти и газа со скважин № 705, 707, 711 Радаевского месторождения» в Сергиевском районе Самарской области ввиду выявленного основания, предусмотренного подпунктом 3 пункта 63 Административного регламента:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтённых государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьёй 31 Закона Российской Федерации «О недрах» от 21 февраля 1992 года № 2395-1.

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

Участок предстоящей застройки находится в границах Радаевского нефтяного месторождения (Радаевское поднятие) (лицензии: СМР 16868 НЭ, СМР 16867 НП, недропользователь ООО «ННК-Самаранефтегаз», ИНН 6316271946).

Заместитель начальника



Е.В. Ларин

Бочкарёва Ульяна Александровна  
(846) 333 68 72

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4	Лист
							54



**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

04.08.2023 № УГООКН/3891

на № \_\_\_\_\_

**О выдаче заключения**

Генеральному директору  
ООО «ННК –  
САМАРАНЕФТЕГАЗ»

А.Г.Швецову

ул. Николая Панова, д. 6Б,  
г. Самара, 443068

Уважаемый Александр Георгиевич!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под объект «Сбор нефти и газа со скважин №№ 705, 707, 711 Радаевского месторождения» в Сергиевском районе Самарской области» от 23.07.2023, подготовленный экспертом П.П.Барынкиным (далее – Акт), приложения к Акту и обращение ООО «ГЕФЕСТ», направленные письмом от 24.07.2023 № 98 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии с Актом объекты археологического наследия либо объекты, обладающие признаками объекта археологического наследия, на земельном участке, отводимом под объект «Сбор нефти и газа со скважин №№ 705, 707, 711 Радаевского месторождения», расположенный в Сергиевском районе Самарской области, отсутствуют, и возможно проведение земляных, строительных,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПТТ.МО Разделы 3,4	Лист 55
Инв. № подл.	Подп. и дата						

мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на вышеназванном земельном участке.

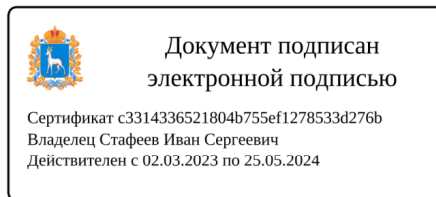
Также в соответствии с данными государственного учета культурного наследия Самарской области, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия на испрашиваемом земельном участке 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 работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке, отводимом под объект «Сбор нефти и газа со скважин №№ 705, 707, 711 Радаевского месторождения», расположенный в Сергиевском районе Самарской области.

Врио руководителя

И.С.Стафеев



Крамарев 2147179

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

						<b>ППТ.МО</b>		Лист
						<b>Разделы 3,4</b>		56
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			





**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

15 АВГ 2023

№

*МЛХ-05-02/15965*

На № 2747К/23

от

17.07.2023

вх. МЛХ/13809

от

17.07.2023

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

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

Уважаемый Николай Анатольевич!

Ваш запрос о предоставлении сведений, необходимых для согласования места размещения объекта ООО ННК-Самаранефтегаз: «Сбор нефти и газа со скважин № 705, 707, 711 Радаевского месторождения» в границах сельского поселения Сергиевск, Сергиевского района, Самарской области министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрен.

Согласно, представленного каталога координат в формате mif/mid, испрашиваемый участок, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре и подтвержденными путем ввода координат X и Y в программу ГИС ИнГео, к землям лесного фонда не относится. Особо защитные участки лесов и лесопарковый зеленый пояс на объекте изысканий отсутствуют.

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

Руководитель управления  
лесного планирования и  
организации лесопользования  
департамента лесного хозяйства

Е.В. Ефремова

Помогаева 2541030

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ППТ.МО  
Разделы 3,4