



Российская Федерация  
Общество с Ограниченной Ответственностью  
«ИТ-Сервис»

## **Сбор нефти и газа со скважин №№ 819, 820, 831 Боровского месторождения**

на территории МО сельское поселение Сергиевск  
муниципального района Сергиевский Самарской области

### **ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**

**Материалы по обоснованию проекта планировки территории**

раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки  
территории. Графическая часть"

раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки  
территории. Пояснительная записка"

**2222-П-004.000.000-ППТ-02**

**Российская Федерация  
Общество с Ограниченной Ответственностью  
ИТ - Сервис**

**Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,  
820, 831 Боровского месторождения**

на территории МО сельское поселение Сергиевск  
муниципального района Сергиевский Самарской области

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**

**Материалы по обоснованию проекта планировки территории**

раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки  
территории. Графическая часть"

раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки  
территории. Пояснительная записка"

**2222-П-004.000.000-ППТ-02**

Директор по проектированию



Петров И.Ю.

Начальник отдела НСик



Чухонцев М.В.

**2024**

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>РАЗДЕЛ 3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ .....</b>	<b>3</b>
<b>РАЗДЕЛ 4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА .....</b>	<b>4</b>
4.1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории .....	4
4.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов .....	5
4.3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения .....	6
4.4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов .....	6
4.5. Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории .....	7
4.6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории .....	12
4.7. Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами .....	12
<b>ПРИЛОЖЕНИЯ .....</b>	<b>13</b>
Приложение 1. Задание на проектирование .....	13
Приложение 2. Задание на выполнение инженерных изысканий .....	41
Приложение 3. Постановление администрации сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области № 69 от 24.11.2023 «О подготовке проекта планировки территории» .....	53
Приложение 4. Заключение Управления по государственной охране объектов культурного наследия Самарской области № УГОООКН/5850 от 25.10.2022 .....	57
Приложение 5. Письмо администрации муниципального района Сергиевский Самарской области № 3368 от 18.10.2022 .....	60
Приложение 6. Заключение Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области № МЛХ-04-01/23259 от 08.11.2022 г. ....	62
Приложение 7. Заключение Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области № МЛХ-05-02/5209 от 20.03.2024 г. ....	63
Приложение 8. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.04.2020 г. № 15-47/10213 .....	64
Приложение 9. Заключение Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнефдра) № СМ-ПФО-13-00-08/2296 от 31.10.2022 .....	69

### **РАЗДЕЛ 3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ**

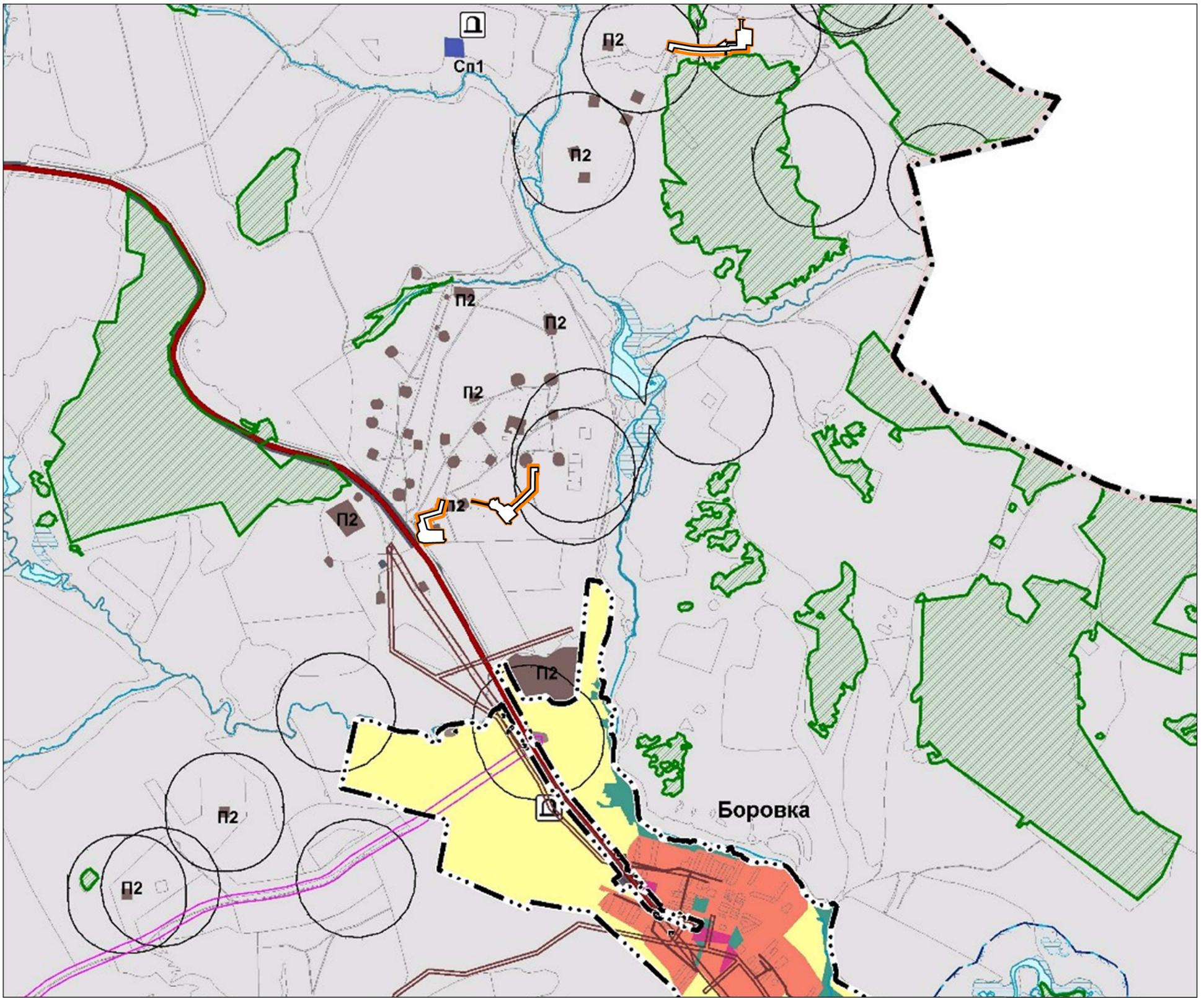
Состав чертежей графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории:

1. Схема расположения элементов планировочной структуры.
2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема конструктивных и планировочных решений.
3. Схема границ зон с особыми условиями использования территорий. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Согласно п. 1 Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 25.04.2017 г. № 740/пр «Об установлении случаев подготовки и требований к подготовке входящей в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории» для данного проекта схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не разрабатывается.

Схема границ территорий объектов культурного наследия не разрабатывается в соответствии с п. 23 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов», ввиду отсутствия объектов культурного наследия в отсутствии объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.

Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта не разрабатывается в соответствии с п. 21 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов», так как данный проект не предусматривает размещение автомобильных дорог или железнодорожного транспорта.



**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов

**Условные обозначения**

Границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов

- Граница муниципального района
- Граница сельского поселения
- Граница населенного пункта
- Границы земельных участков в соответствии с данными Единого государственного реестра недвижимости

Населенные пункты

- Сергиевск** Административный центр сельского поселения
- Рогатка** Сельский населенный пункт

Объекты транспортной инфраструктуры

- Автомобильные дороги**
- Автомобильные дороги регионального или межмуниципального значения

Территориальные зоны

- Ж1 Зона застройки индивидуальными жилыми домами и малоэтажными жилыми домами
- Ж2 Зона застройки малоэтажными жилыми домами
- О Общественно-деловая зона
- Р1 Зона природного ландшафта, скверов, парков
- Р2 Зона отдыха, спорта и туризма
- Сх1 Зона сельскохозяйственного использования в границах населенного пункта
- Сх2 Зона сельскохозяйственного использования за границами населенного пункта
- П1 Производственная зона, зона инженерной и транспортной инфраструктур в границах населенного пункта
- П2 Производственная зона, зона инженерной и транспортной инфраструктур за границами населенного пункта
- Сп1 Зона специального назначения, связанная с захоронениями

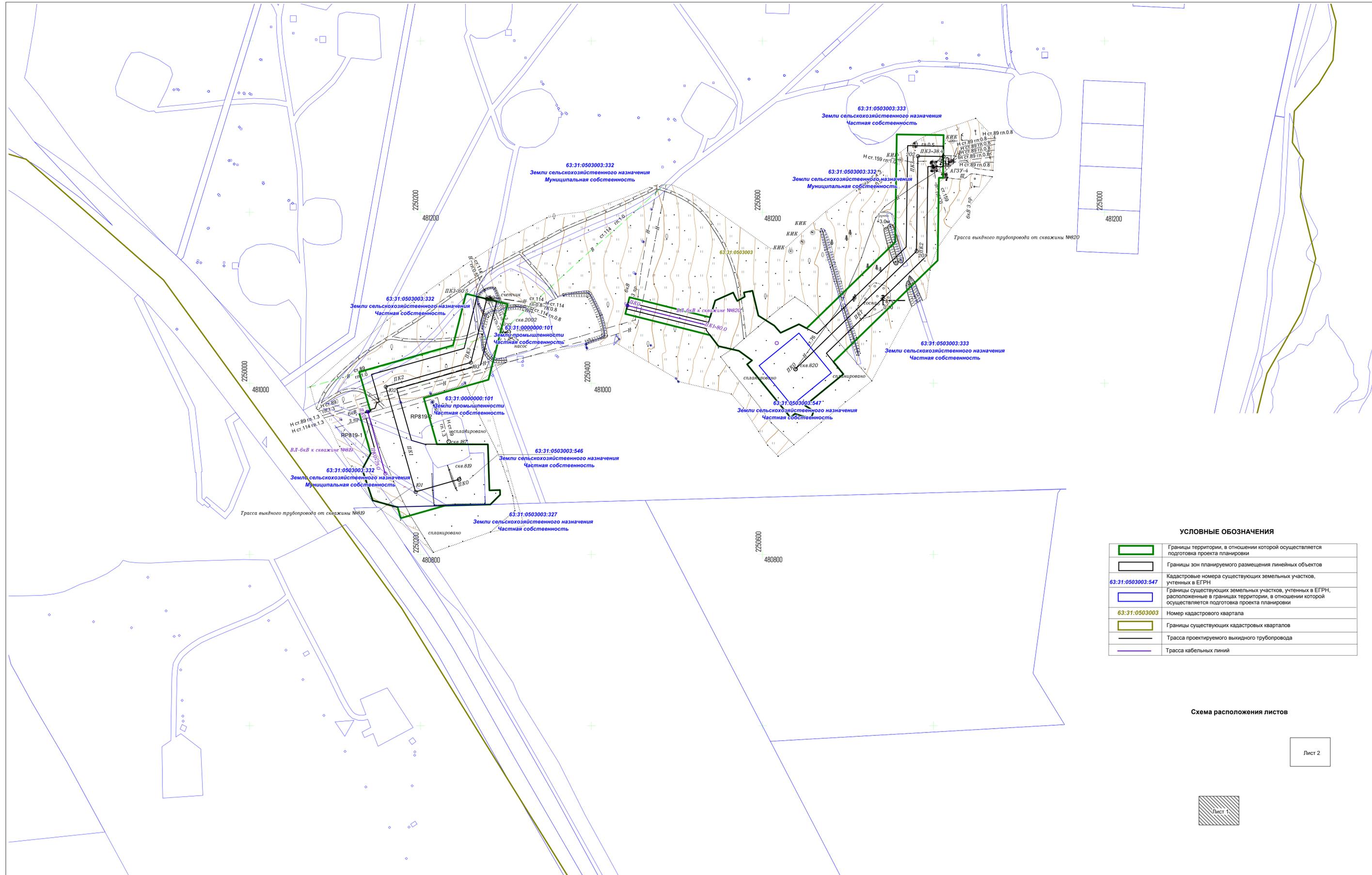
Территории, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются

- Земли лесного фонда
- Земли, покрытые поверхностными водами
- Водоток (река, ручей, канал)
- Водоем (озеро, пруд, обводненный карьер, водохранилище)
- Болото

Иные территории

- Земли промышленности
- Санитарно-защитная зона
- Охранная зона трубопроводов газопроводов
- Охранная зона нефтепроводов
- Охранная зона линий и сооружений связи
- Охранная зона объектов электроэнергетики (объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической энергии)
- Водоохранная (рыбоохранная) зона
- Прибрежная защитная полоса
- Охранная зона особо охраняемой природной территории (государственного природного заповедника, национального парка, природного парка, памятника природы)
- Охранная зона пунктов государственной геодезической сети, государственной нивелирной сети и государственной гравиметрической сети

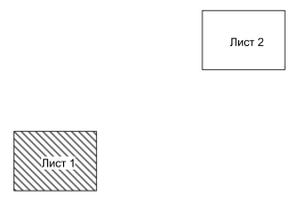
Проект планировки территории и проект межевания территории для строительства линейного объекта ООО "ННК-Самаранефтегаз" 2222"Сбор нефти и газа со скважин № 819, 820, 831 Боровского месторождения", расположенного на территории МО сельское поселение Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Ерохина		<i>[Signature]</i>	03.24
Провер.		Чухонцев		<i>[Signature]</i>	03.24
Нач.отд.		Чухонцев		<i>[Signature]</i>	03.24
Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть					
Схема расположения элементов планировочной структуры					
Стадия	Лист	Листов			
	1				
ООО "ИТ-Сервис"					



**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

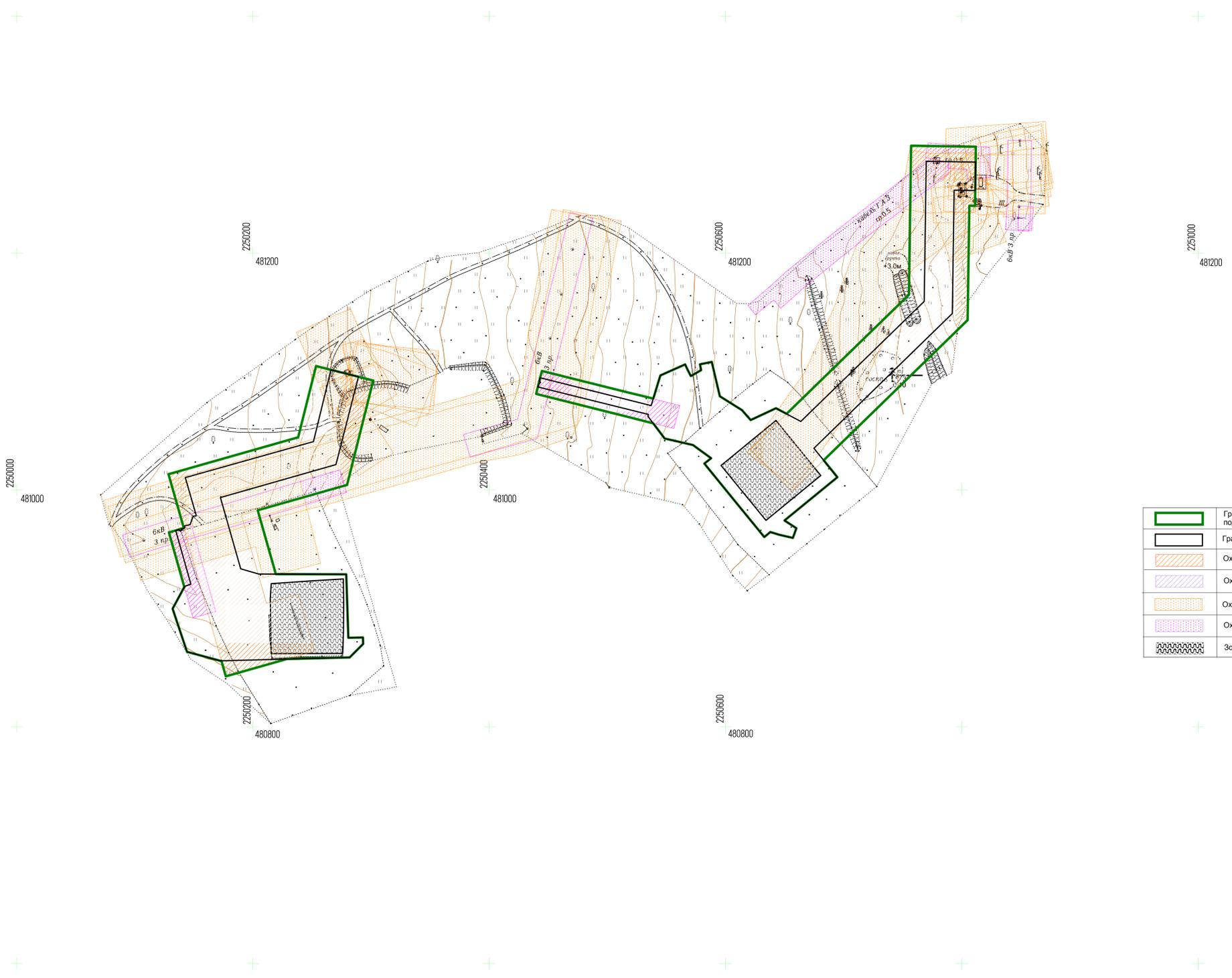
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Кадастровые номера существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН
	Границы существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН, расположенные в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Номер кадастрового квартала
	Границы существующих кадастровых кварталов
	Трасса проектируемого выкидного трубопровода
	Трасса кабельных линий

**Схема расположения листов**



Проект планировки территории и проект межевания территории для строительства линейного объекта ООО "ННК-Самаранефтегаз" 2222"Сбор нефти и газа со скважин № 819, 820, 831 Боровского месторождения", расположенного на территории МО сельское поселение Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Разраб.		Ерохина		<i>[Signature]</i>	03.24		
Провер.		Чухонцев		<i>[Signature]</i>	03.24		
Нач.отд.		Чухонцев		<i>[Signature]</i>	03.24		
Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть					Стадия	Лист	Листов
						1	2
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории, Схема конструктивных и планировочных решений					ООО "ИТ-Сервис"		





**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Охранная зона проектируемого трубопровода
	Охранная зона проектируемой ЛЭП
	Охранная зона существующего трубопровода
	Охранная зона существующей ЛЭП
	Зона ЧС

**Схема расположения листов**

Лист 2

Лист 1

Проект планировки территории и проект межевания территории для строительства линейного объекта ООО "ННК-Самаранефтегаз" 2222"Сбор нефти и газа со скважин № 819, 820, 831 Боровского месторождения", расположенного на территории МО сельское поселение Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Ерохина			03.24
Провер.		Чухонцев			03.24
Нач.отд.		Чухонцев			03.24
				Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	Стадия
					Лист
					Листов
					1
					2
Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера					
					ООО "ИТ-Сервис"

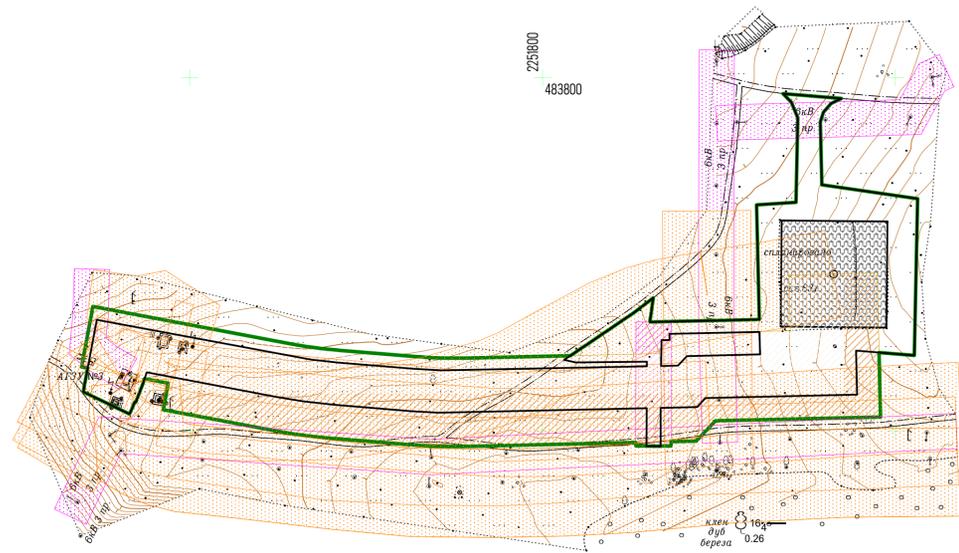


Схема расположения листов



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории и проект межевания территории для строительства линейного объекта ООО "ННК-Самаранефтегаз" 2222"Сбор нефти и газа со скважин № 819, 820, 831 Боровского месторождения", расположенного на территории МО сельское поселение Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области			
Разраб.		Ерохина		<i>[Signature]</i>	03.24	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
Провер.		Чухонцев		<i>[Signature]</i>	03.24			2	
Нач.отд.		Чухонцев		<i>[Signature]</i>	03.24				
Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема границ территории. Схема границ территории, подтверждающая риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера						 ООО "ИТ-Сервис"			

## **РАЗДЕЛ 4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

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

В административном отношении объект расположен в Сергиевском районе, Самарской области.

Самарская область — субъект Российской Федерации, входит в состав Приволжского федерального округа. Область расположена в юго-восточной части европейской территории России, в среднем течении Волги, по обеим её сторонам. Граничит на западе с Саратовской и Ульяновской областями, на юго-востоке с Оренбургской областью, на севере с Республикой Татарстан, а также на юге с Казахстаном в единственной точке.

Сергиевский район — административно-территориальная единица (район) и муниципальное образование (муниципальный район) в центре Самарской области России. Административным центром является село Сергиевск, которое расположено в 126 километрах от областного центра. Район расположен на северо-востоке Самарской области. Граничит с Кошкинским, Исаклинским, Челно-Вершинским, Кинель-Черкасским, Красноярским районами

Через Сергиевский район проходит федеральная трасса М5 «Урал». «Москва- Самара- Челябинск, автодороги Суходол-Челно-Вершины- Шентала, Суходол-Кинель-Черкасы-Отрадный. Имеется железнодорожная ветка от Кротовки к Суходолу.

Гидрографическая сеть района представлена реками Сок, Сургут, Липовка, Боровка. На севере расположено Кондурчинское водохранилище.

По правому берегу реки Сок расположены возвышения, которые называют Сокскими горами, хотя это просто холмы с высотой 200-250 метров. Для всей территории Сергиевского района характерно развитие карстовых форм рельефа.

Сергиевский район расположен в зоне лесостепи, с преобладанием в ландшафте элементов степи.

Характерными особенностями климата являются: континентальность, преобладание в холодное время года пасмурных дней, летом – малооблачных и ясных дней, теплая и малоснежная зима с отдельными холодными периодами, короткая весна, жаркое сухое лето, непродолжительная осень. В холодную часть года преобладают ветра юго-западного и южного, в теплую – северного, западного и северо-западного направлений. Область расположена на границе лесостепной и степной природно-климатических зон – в северной ее части произрастают хвойные и широколиственные леса, а юг и восток занимают преимущественно степные территории. Среднемесячная температура воздуха самого холодного месяца – января - минус 13,5 °С, а самого жаркого месяца - июля - плюс 20,4°С. Зима длится 4,2 месяца. Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль – юго-восточное, максимальная из средних скоростей ветра – 5,4 м/с. Средняя годовая относительная влажность воздуха составляет 72%. Продолжительность периода со снежным покровом составляет 149 дней.

Ближайшие населенные пункты к району работ:

- с. Боровка Сергиевского района, расположенное в 2,1 км к юго-востоку от скважины № 819, в 2,0 км к юго-востоку от скважины № 820, в 4,6 км к юго-западу от скважины № 831;
- п. Новая Чесноковка Исаклинского района, расположенный в 9,5 км к северо-востоку от скважины № 819, в 9,1 км к северо-востоку от скважины № 820, в 6,8 км к северо-востоку от скважины № 831;

- с. Смольково Исаклинского района, расположенное в 9,6 км к северо-востоку от скважины № 819, в 9,3 км к северо-востоку от скважины № 820, в 6,4 км к северо-востоку от скважины № 831.

Дорожная сеть района работ представлена автомобильной дорогой федерального значения М-5 «Урал», которая проходит юго-восточнее в 11,7 км от скважины № 819, юго-восточнее в 11,6 км от скважины № 820, юго-восточнее в 13,3 км от скважины № 831, автомобильной дорогой 36К-520 «Урал» — Сергиевск — Челно-Вершины, которая проходит северо-западнее в 5,1 км от скважины № 819, северо-западнее в 5,4 км от скважины № 820, западнее в 6,2 км от скважины № 831, а также сетью проселочных дорог к вышеуказанным селам.

Гидрографическая сеть в районе изысканий представлена рекой Сок, проходящая юго-восточнее в 4,0 км от скважины № 819, юго-восточнее в 3,8 км от скважины № 820, юго-восточнее в 5,1 км от скважины № 831; рекой Боровка, проходящая северо-восточнее в 1,7 км от скважины № 819, северо-восточнее в 1,4 км от скважины № 820, западнее в 1,0 км от скважины № 831; рекой Малый Суруш, проходящая восточнее в 1,0 км от скважины № 819, восточнее в 0,6 км от скважины № 820, юго-западнее в 2,3 км от скважины № 831, а также временные водотоки сезонного происхождения.

В районе действуют предприятия, относящиеся к различным отраслям производства.

Население занято в сельском хозяйстве и в промышленности, преимущественно на разрабатываемых нефтяных месторождениях.

В почвенном отношении, район плодороден и благоприятен для ведения сельскохозяйственного производства.

Все проектируемые объекты являются объектами нефтегазовой промышленности. Техногенное воздействие на природную и экологическую среду связано со строительством и эксплуатацией технологических объектов, что проявляется в нарушении рельефа, в загрязнении почвенного слоя нефтепродуктами. Другие источники техногенного воздействия на природную и экологическую среду в районе изысканий отсутствуют.

Территория района сейсмически спокойная.

При рекогносцировочном обследовании участков работ и прилегающей территории опасные природные процессы - оползни, обвалы, осыпи, поверхностные проявления карста, суффозия - не выявлены.

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

Размеры земельных участков под строительство линейных трасс и сооружений на них определены на основании действующих норм и принятых проектных решений, исходя из условий минимального изъятия и оптимальной ширины строительной полосы.

Ширина полосы временного отвода для выкидного нефтепровода в соответствии с СН 459-74 составляет 24 м.

Ширина полосы временного отвода для трассы ВЛ 6 кВ составляет 6 метров.

Размеры земельных участков для строительства и эксплуатации площадных сооружений приняты в соответствии с проектными решениями согласно проекту полосы отвода.

Ширина охранной зоны проектируемого нефтепровода – 25 м от оси нефтепровода в каждую сторону (Правила охраны магистральных трубопроводов, утв. Постановлением

Госгортехнадзора России от 24.04.1992 № 9, утв. заместителем Министра топлива и энергетики России 29.04.92 г.).

Охранная зона проектируемой воздушной линии электропередачи устанавливается в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении на расстоянии 10 м для ВЛ 6 кВ (Постановление Правительство Российской Федерации от 24 февраля 2009 года № 160).

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

Данный проект планировки территории не предусматривает размещение линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

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

Проектируемый объект, согласно правилам землепользования и застройки муниципального образования сельское поселение Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области, расположен в границах территорий, на которые не устанавливаются градостроительные регламенты.

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

№	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
п/п	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Трасса выкидного трубопровода от скважины №819</b>								
1	1+51.11	Нефтепровод подземный	89	1.3	10°	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	сталь
2	1+58.04	ВЛ 6кВ, 3 пр.	-	-	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	расстояние до ближайших опор: №7 - 28,12м; №8 – 12,00м
3	1+65.76	Нефтепровод подземный	114	1.3	90°	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	сталь
4	1+69.92	Нефтепровод подземный	89	1.3	90°	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б	сталь

							8 (846) 333-02-32	
5	1+75.15	Нефтепровод подземный	89	1.3	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	сталь
6	3+10.78	Водопровод подземный	89	1.0	90°	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	сталь
<b>Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №819</b>								
7	0+7.28	Нефтепровод подземный	89	1.3	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	сталь
<b>Трасса выкидного трубопровода от скважины №820</b>								
8	2+76.24	Нефтепровод наземный	76	-	57°	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	сталь
9	3+2.36	Нефтепровод подземный	159	1.0	87°	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	сталь

10	3+37.48	Нефтепровод подземный	89	0.8	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	сталь
<b>Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №820</b>								
11	0+11.22	Нефтепровод подземный	89	1.3	82°	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	сталь
12	0+16.37	Нефтепровод подземный	89	1.3	88°	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	сталь
<b>Трасса выкидного трубопровода от скважины №831</b>								
13	1+23.17	ВЛ 6кВ, 3 пр.	-	-	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	расстояние до ближайших опор: б/н к сев. - 28,22м; б/н к югу – 13,14м
14	1+28.88	Нефтепровод подземный	114	0.9	89°	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	сталь
15	2+93.37	Нефтепровод наземный	76	-	12°	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая	сталь

												Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	
16	4+45.63	Нефтепровод подземный	89	0.9	90°	ООО «ННК- Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	сталь					
17	4+72.63	Подземный кабель НН	-	0.6	70°	ООО «ННК- Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	-					
<b>Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №831</b>													
18	0+13.57	Нефтепровод подземный	89	1.0	90°	ООО «ННК- Самаранефтегаз»	443068, Самарская область, г Самара, ул. Николая Панова, д. 6б 8 (846) 333-02-32	сталь					
№	Местоположение по трассе нефтепровода, км	ПК	ПК+	Наименование дороги	Угол пересечения в градусах	Тип покрытия	Ширина основания насыпи	Ширина проезжей части	Километраж автодороги в месте пересечения с трассой нефтепровода	Владелец, адрес, телефон, факс			
<b>Трасса выкидного трубопровода от скважины №819</b>													
1	1	3	20,1	дорога грунтовая	70°	грунт	-	03,2	-	-			
<b>Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №819</b>													
<i>Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №819 пересечений с автомобильными и грунтовыми дорогами не имеет</i>													

<b>Трасса выкидного трубопровода от скважины №820</b>										
<i>Трасса выкидного трубопровода от скважины №820 пересечений с автомобильными и грунтовыми дорогами не имеет</i>										
<b>Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №820</b>										
<i>Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №820 пересечений с автомобильными и грунтовыми дорогами не имеет</i>										
<b>Трасса выкидного трубопровода от скважины №831</b>										
1	1	2	54,4	дорога грунтовая	27 <sup>0</sup>	грунт	-	06,5	-	-
<b>Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №831</b>										
1	1	0	05,5	дорога грунтовая	90 <sup>0</sup>	грунт	-	03,0	-	-

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

Зона планируемого размещения линейного объекта не пересекается с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

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

Границы зон планируемого размещения проектируемого объекта не пересекается с водными объектами.

# ПРИЛОЖЕНИЯ

## Приложение 1. Задание на проектирование

Приложение № 1  
к Договору на выполнение проектных и изыскательских работ  
№ от \_\_\_\_ 2022г.

СОГЛАСОВАНО

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 г

УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор  
ООО «ННК-Самаранефтегаз»



### ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

**«Сбор нефти и газа со скважин №№ 819, 820, 831 Боровского месторождения»**

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Основание для проектирования	Программа капитальных вложений на 2022-2026г.
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: Сергиевский и Шенталинский район Самарской области, в 112 км к северо-востоку от г. Самары и в 15 км к северу от г. Сергиевска.
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. Дополнительные необходимые для проектирования исходные данные Заказчик предоставляет по письменному запросу проектной организации. 9. Проектная организация выполняет сбор необходимых исходных данных, отсутствующих у Заказчика.
10.	Выделение этапов строительства	<b>Этап: «Подъездная дорога к сооружениям скважины №819».</b> <b>Этап «Сбор нефти и газа со скважины №819 Боровского месторождения»:</b> – Обустройство площадки скважины №819 Боровского месторождения; – Выходной трубопровод со скважины №819 Боровского месторож-

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>деня;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ВЛ-6кВ на скважину №№819 Боровского месторождения.</li> </ul> <p><b><u>Этап: «Подъездная дорога к сооружениям скважины №820».</u></b></p> <p><b><u>Этап «Сбор нефти и газа со скважины №820 Боровского месторождения»:</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Обустройство площадки скважины №820 Боровского месторождения;</li> <li>- Выкидной трубопровод со скважины №820 Боровского месторождения;</li> <li>- ВЛ-6кВ на скважину №№820 Боровского месторождения.</li> </ul> <p><b><u>Этап: «Подъездная дорога к сооружениям скважины №831».</u></b></p> <p><b><u>Этап «Сбор нефти и газа со скважины №831 Боровского месторождения»:</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Обустройство площадки скважины №831 Боровского месторождения;</li> <li>- Выкидной трубопровод со скважины №831 Боровского месторождения;</li> <li>- ВЛ-6кВ на скважину №№831 Боровского месторождения.</li> </ul>
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.: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Постановлением Правительства РФ №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» в актуальной редакции на дату проектирования;</li> <li>• 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>• Федеральным законом от 03.08.2018 №342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный Кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</li> <li>• Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 №222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон»;</li> <li>• Приказом 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>• Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;</li> <li>• Федеральный закон от 21 июля 1997 г. N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</li> <li>• СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах»;</li> <li>• Нормативными правовыми и локальными нормативными документами ООО «ННК-Самаранефтегаз».</li> </ul> </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>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>тельства»;</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>3. В составе проектной документации разработать декларацию пожарной безопасности.</li> <li>4. На стадии разработки проектной документации (предусмотреть отдельным этапом в календарном плане) направить в адрес Заказчика следующие исходные данные: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Класс проектируемых объектов, качественные критерии и предельные значения количественных критериев в соответствии с СП 132.13330.2011 «Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования»;</li> <li>• Тип и зоны чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, количество пострадавших и размер материального ущерба в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 21.05.2007г. №304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера». Предоставить материалы, обосновывающие выбор типа чрезвычайной ситуации;</li> <li>• Подготовку документации по планировке территории на линейные объекты (проект планировки и проект межевания);</li> <li>• Исходные данные для землеотвода;</li> </ul> </li> <li>5. В составе каждого разрабатываемого раздела проектной документации следует представлять Перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке;</li> <li>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 требующего монтажа. В СО должно быть разделение на «Материалы» и «Оборудование».</li> <li>7. РД выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ и локальными нормативными документами Заказчика, в объеме необходимом для строительства;</li> <li>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.</li> <li>9. Текстовые документы предоставить в оригинальных форматах (MS Office 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</li> <li>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».</li> <li>11. Чертежи предоставить в формате DWG (nanoCAD, совместимый dwg, dxf) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</li> <li>12. Сборники спецификаций оборудования, изделий и материалов, ресурсные ведомости, ведомости объемов работ предоставить формате PDF (Acrobat Reader).</li> <li>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;</li> <li>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;</li> <li>15. После согласования планового реестра Заказчиком допускается вносить изменения, при этом новый вариант планового реестра направляется Заказчику до выдачи комплектов ПД/РД;</li> <li>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</li> </ol>

№ 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 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>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, Минфином России, Госстроем России 21.06.1999 г. № ВК477.</p>
12.	<b>Требования к выполнению инженерных изысканий</b>	<p>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;</p> <p>2. Выполнить комплексные инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания в объеме достаточном для получения положительного заключения ГТЭ и разработки рабочей документации. Программу инженерных изысканий согласовать с Заказчиком;</p> <p>3. На начальном этапе проектирования зафиксировать фактическое расположение и ориентацию по сторонам света фонтанной арматуры скважины, схему представить Заказчику на согласование;</p> <p>4. Утвердить необходимую документацию в соответствии Постановлением Правительства РФ от 31.03.2017 N 402;</p> <p>5. По составу и содержанию технические отчеты должны соответствовать требованиям СП 47.13330.2016 и действующим нормативным документам РФ.</p> <p>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.</p> <p>7. Получить согласование Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области на проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ по объекту строительства.</p> <p>8. Получить сведения об отсутствии (наличии) в районе предполагаемого строительства особо охраняемых природных территорий Федерального, регионального, местного значения, наличии (отсутствии) на территории размещения объектов строительства редких видов и занесенных в Красную книгу растений и животных, об охотничьих угодьях и численности охотничьих ресурсов, о наличии земель лесного фонда в пределах территории размещения объекта строительства.</p> <p>9. 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;</p> <p>10. Получить справку о климатической характеристике о фоновом загрязнении атмосферы в районе работ;</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ol style="list-style-type: none"> <li>11. Получить сведения о наличии (отсутствии) в районе размещения объектов строительства: свалок, полигонов твердых бытовых и промышленных отходов, полей ассенизации, поверхностных и подземных водозаборов (источников водоснабжения), границ санитарной охраны (в составе трех поясов) поверхностных и подземных водозаборов (источников водоснабжения), санитарно-защитных зон промышленных предприятий и объектов;</li> <li>12. Получить сведения об охотничьих угодьях и численности охотничьих ресурсов на территории предполагаемого строительства.</li> <li>13. Получить сведения об отсутствии скотомогильников и их санитарно-защитных зон, а также благополучии по остроинфекционным заболеваниям животных на территории размещения объектов строительства;</li> <li>14. Получить справку об отсутствии (наличии) полезных ископаемых на земельных участках под объектами строительства в соответствии со ст. 25 Закона РФ от 21.02.1992 № 2395-1 "О недрах".</li> <li>15. Провести обследование земельных участков предполагаемого строительства на определение санитарно-химических показателей (СанПиН 2.1.7.1287-03);</li> <li>16. Получить справку об отсутствии (наличии) неблагополучных пунктов по Сибирской язве в соответствии с Федеральным законом от 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;</li> <li>17. Выполнить закрепление проектируемых строительных осей в натуре, передав по акту согласно РД-11-02-2006;</li> <li>18. Получить справку по наличию водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий.</li> </ol>
13.	<b>Требования к землеустроительным работам</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>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;</li> <li>2. Обосновать площадь земельных участков, необходимых для реализации проекта строительства;</li> <li>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;</li> <li>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;</li> <li>5. Проект полосы отвода (ППО) должен включать: <ol style="list-style-type: none"> <li>5.1. - графическую часть проекта «Полоса отвода» необходимую для организации работ по межеванию (на бумажном носителе и в формате MapInfo в системе координат МСК-63);</li> <li>5.2. - пикеты по проектируемой трассе;</li> <li>5.3. - информацию в семантических данных MapInfo: этап строительства, наименование объекта (сооружения), вид отвода, площадь, угодья, владелец землепользования;</li> <li>5.4. - границы земельных участков согласно актуальным сведениям содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости и сведениям ГФД;</li> <li>5.5. - информацию о правообладателях земельных участков (в т.ч. в семантических данных MapInfo);</li> <li>5.6. - разделение на временный и постоянный отводы проектируемых сооружений в слоях «Отвод П»;</li> </ol> </li> <li>6. Подготовить проекты планировки и межевания территорий в соответствии со ст. 42, 43 Градостроительного кодекса РФ - для линейных и площадных объектов. Документацию согласовать с государственными органами согласно требований законодательства.</li> </ol>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований																																										
		<p>7. В соответствии с положениями статьи 42 Градостроительного кодекса РФ (в ред. Федерального закона от 03.07.2016 № 373-ФЗ) в проект ППТ и ПМТ необходимо включить информацию с отображением границ красных линий проектируемого линейного объекта. При этом разработать разбивочные чертежи красных линий с каталогами координат в системе координат кадастрового учета. Также в проектной документации предусмотреть границы красных линий, изменяемые проектом межевания территории, линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений.</p> <p>8. 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>9. Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) предоставляется в формате MapInfo (*.tab);</p> <p>10. Разработать проект рекультивации земель, разработанный в соответствии с действующими нормативными документами.</p>																																										
14.	<b>Требования по вариантной разработке</b>	Не требуется																																										
15.	<b>Особые условия строительства</b>	<p>Опасный производственный объект. Класс опасности проектируемого объекта оценить и согласовать с Заказчиком.</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.	<b>Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта</b>	<p>Данные по скважинам:</p> <table border="1" data-bbox="759 1263 1361 1626"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Скважина №819</th> </tr> <tr> <th>№п/п</th> <th>Наименование показателя</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>№ пласта</td> <td>A4</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Дебит жидкости по скв., м<sup>3</sup>/сут.</td> <td>48.7</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Дебит нефти скв., т/сут.</td> <td>33.2</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Средняя обводнённость скважины, %</td> <td>25</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>Тип насосного оборудования</td> <td>УЭЦН</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>ПЭД</td> <td>50</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1" data-bbox="759 1653 1361 1917"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Скважина №820</th> </tr> <tr> <th>№п/п</th> <th>Наименование показателя</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>№ пласта</td> <td>A4</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Дебит жидкости по скв., м<sup>3</sup>/сут.</td> <td>48.7</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Дебит нефти скв., т/сут.</td> <td>33.2</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Средняя обводнённость скважины, %</td> <td>25</td> </tr> </tbody> </table>			Скважина №819	№п/п	Наименование показателя		1	№ пласта	A4	2	Дебит жидкости по скв., м <sup>3</sup> /сут.	48.7	3	Дебит нефти скв., т/сут.	33.2	4	Средняя обводнённость скважины, %	25	5	Тип насосного оборудования	УЭЦН	6	ПЭД	50			Скважина №820	№п/п	Наименование показателя		1	№ пласта	A4	2	Дебит жидкости по скв., м <sup>3</sup> /сут.	48.7	3	Дебит нефти скв., т/сут.	33.2	4	Средняя обводнённость скважины, %	25
		Скважина №819																																										
№п/п	Наименование показателя																																											
1	№ пласта	A4																																										
2	Дебит жидкости по скв., м <sup>3</sup> /сут.	48.7																																										
3	Дебит нефти скв., т/сут.	33.2																																										
4	Средняя обводнённость скважины, %	25																																										
5	Тип насосного оборудования	УЭЦН																																										
6	ПЭД	50																																										
		Скважина №820																																										
№п/п	Наименование показателя																																											
1	№ пласта	A4																																										
2	Дебит жидкости по скв., м <sup>3</sup> /сут.	48.7																																										
3	Дебит нефти скв., т/сут.	33.2																																										
4	Средняя обводнённость скважины, %	25																																										

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований		
		5	Тип насосного оборудования	УЭЦН
		6	ПЭД	50
		№п/п	Наименование показателя	Скважина № 831
		1	№ пласта	
		2	Дебит жидкости по скв., м <sup>3</sup> /сут.	6.4
		3	Дебит нефти скв., т/сут.	5.5
		4	Средняя обводнённость скважины, %	5
		5	Тип насосного оборудования	УЭВН
		6	ПЭД	45
		<p>Боровское месторождение разрабатывается в соответствии с проектным документом «Дополнение к технологическому проекту разработки Боровского нефтяного месторождения Самарской области» утвержденного протоколом ЦКР Роснедр по УВС № 7981 от 12.11.2020г.</p> <p>Проектом предусмотреть:</p> <p>обустройство нефтегазодобывающей скважины № 819.</p> <p>Основные проектируемые сооружения (ориентировочные размеры):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Площадка скважины (обвалование) – 60х70м;</li> <li>• Выкидная линия – 0,28км;</li> <li>• ВЛ – 0,1км.</li> </ul> <p>Подъездная дорога от существующей дороги на скважину №819 – 0,07км. Категория IV-н.</p> <p>обустройство нефтегазодобывающей скважины № 820.</p> <p>Основные проектируемые сооружения (ориентировочные размеры):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Площадка скважины (обвалование) – 60х70м;</li> <li>• Выкидная линия – 0,3км;</li> <li>• ВЛ – 0,2км.</li> </ul> <p>Подъездная дорога – 0,23км. Категория IV-н.</p> <p>обустройство нефтегазодобывающей скважины № 831.</p> <p>Основные проектируемые сооружения (ориентировочные размеры):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Площадка скважины (обвалование) – 60х70м;</li> <li>• Выкидная линия – 0,48км;</li> <li>• ВЛ – 0,1км.</li> <li>• Подъездная дорога – 0,06км. Категория IV-н.</li> </ul>		
17.	<b>Особые требования к проектированию</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Получить Технические Условия на пересечение коммуникаций с владельцами сторонних организаций, а также технические условия на примыкание к автомобильным дорогам, не принадлежащим ООО «ННК-Самаранефтегаз».</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 соору-</li> </ol>		

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>с заводами-изготовителями в соответствии с ранее разработанными опросными листами ОЛ;</p> <p>16. Предусмотреть унификацию свай, опор, переходов через автодороги (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 исполнения, применяя группы указанные в Постановлении Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;</p> <p>21. В заказной документации на крупноблочные, каркасно-панельные 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:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выдачи ОЛ, ТТ на оборудование ДЦИ;</li> <li>- выполнение и согласование инженерных изысканий (с разбивкой по видам);</li> <li>- выполнение землеустроительных работ;</li> <li>- выполнение стадии ПД;</li> <li>- выполнение стадии РД;</li> <li>- проведение государственной экспертизы.</li> </ul> <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:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- назначение</li> <li>- технические показатели (габариты, производительность, мощность)</li> <li>- группа амортизационных отчислений по классификатору основных средств.</li> </ul> <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:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>28.1 Технологическую схему.</li> <li>28.2 Состав проектируемых объектов;</li> <li>28.3 Предлагаемые к разработке технические решения.</li> </ul> <p>31. Все технические решения в процессе проектирования согласовывать с Заказчиком.</p> <p>32. С целью снижения рисков повреждения трубопроводных систем из-за</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>неустойчивости грунтов и в результате хозяйственной деятельности, проводимой землепользователями- принять глубину заложения трубопроводов ниже расчетной глубины промерзания грунтов и согласовать 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, проектную 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: 38.1. Все материалы предоставляются в формате разработки в системе координат государственного кадастрового учета; 38.2. Проект полосы отвода:-</p> <p>39. Оси трасс в виде полилиний, с координированием пикетов и поворотных точек;</p> <p>40. Внешние общие границы проектируемых земельных участков в виде замкнутых полилиний с координированием поворотных точек;</p> <p>41. Выделение границ временного (на период строительства) и постоянного землеотвода;</p> <p>42. Проект полосы отвода формируется на базе кадастрового плана территорий, давностью не более 2 мес;</p> <p>43. Угодья, попадающие в границы землеотвода, формируются в отдельном слое, в соответствии с требованиями, предъявляемыми к внешним границам земельных участков (см. выше);</p> <p>44. В ППО отображаются границы существующих и проектируемых земельных участков;</p> <p>45. Предоставляется баланс площадей по землепользователям и видам угодий;</p> <p>На ППО указываются зоны ограниченного использования земельных участков в т.ч.:</p> <p>а) существующие, которые внесены в сведения кадастра недвижимости;</p> <p>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.);</p> <p>в) все пересечения и объекты параллельного следования.</p> <p>38.3. Проект планировочной организации земельного участка:</p> <p>46. Отображается внешняя граница земельного участка необходимого для реализации объекта строительства;</p> <p>47. Выделяются границы временного (на период строительства) и постоянного землеотвода;</p> <p>48. Проектируемые объекты недвижимости должны быть отражены в виде замкнутых контуров;</p> <p>49. На ПЗУ отображаются границы существующих и проектируемых земельных участков;</p> <p>50. Предоставляется баланс площадей по землепользователям и видам угодий;</p>

№ 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 папoCAD;</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>
18.	<b>Состав основных проектируемых сооружений</b>	<p>Проектом предусмотреть следующие сооружения:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Обустройство скважин № 819,820,831: <ul style="list-style-type: none"> <li>• приустьевая площадка;</li> <li>• обвалование скважины;</li> <li>• производственно-дождевая самотечная канализация с емкостью под производственно-дождевые стоки, V=5м<sup>3</sup>;</li> <li>• площадка под ремонтный агрегат;</li> <li>• площадка под передвижные мостки;</li> <li>• площадка под КТП;</li> <li>• радиомачта;</li> <li>• молниеотвод (при необходимости, согласно расчетов);</li> <li>• шкаф КИПиА;</li> <li>• площадки под НЭО;</li> <li>• Тип насосного оборудования – УЭЦН, УЭВН.</li> </ul> </li> <li>2. Выкидной трубопровод от скважины № 819 подключить к действующей УЗ-8 Боровского м-я.: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Ориентировочная протяженность выкидной линии от скважины №819 до УЗ-8 Боровского м-я составляет 0,28км;</li> </ul> </li> <li>3. Выкидной трубопровод от скважины № 820 подключить к действующему УЗ-2 Боровского м-я.: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Ориентировочная протяженность выкидной линии от скважины №820 до АГЗУ №4 Боровского м-я составляет 0,30 км;</li> </ul> </li> <li>4. Выкидной трубопровод от скважины № 831 до подключить к действующей АГЗУ №3 Боровского м-я.: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Ориентировочная протяженность выкидной линии от скважины №831 до АГЗУ №3 Боровского м-я составляет 0,48км;</li> <li>• Предусмотреть в проекте ограждения предупредительного типа для узлов, элементов и арматуры трубопроводов.</li> </ul> </li> </ol> <p>Для электроснабжения скважины № 819 Боровского месторождения – строительство ВЛ-6кВ (L ≈ 0,08км) от существующей ВЛ-6 кВ Фид.№1 ПС 35/6 кВ «Боровская».</p> <p>Для электроснабжения скважины № 820 Боровского месторождения – строительство ВЛ-6кВ (L ≈ 0,21км) от существующей ВЛ-6 кВ Фид.№1 ПС 35/6 кВ «Боровская».</p> <p>Для электроснабжения скважин № 831 Боровского месторождения – строительство ВЛ-6кВ (L ≈ 0,08км) от существующей ВЛ-6 кВ Фид.№5 ПС 35/6 кВ «Боровская».</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• КТП 6/0,4кВ типа КТПК (ВК);</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Предусмотреть установку в начале проектируемого отвления автоматического пункта секционирования 6кВ с односторонним питанием на базе реклоузера 6кВ с вакуумным выключателем и МПУ РЗА «Сирius», с передачей данных через существующую систему АСДУ/АСТУЭ на АРМ диспетчера ОДС Энергоучастков №1, №2 ООО «ННК-Самаранефтегаз».</li> </ul> <ol style="list-style-type: none"> <li>5. 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.</li> <li>6. Для КТП предусмотреть вывод сигналов АПС и СОУЭ в помещение с круглосуточным дежурством</li> <li>7. диаметр и толщину стенки трубопроводов подтвердить гидравлическим расчётом. Выполнить гидравлический расчёт всей системы сбора до установки подготовки нефти с учётом ввода новых скважин.</li> <li>8. Подъездные дороги, категории IV-Н: к скважине №819-0,07км к скважине №820-0,23км; к скважине №831-0,06км.</li> </ol>
19.	<b>Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Принятые технологии, строительные решения, организация производства и труда должны соответствовать действующим стандартам и нормам РФ по качеству.</li> <li>2. Проектные решения должны соответствовать современным достижениям науки, техники и передового опыта и обеспечивать высокую эффективность капитальных вложений за счет снижения материалоемкости и трудоемкости строительства, экономного расходования тепловой и электрической энергии, максимальной автоматизации производства, повышения степени заводской готовности оборудования, строительных конструкций, изделий, утилизации наиболее экономичных схем завоза материалов и оборудования, рациональной утилизации земель, охраны окружающей среды, взрыво- и пожаробезопасности объектов.</li> <li>3. Проектные решения должны соответствовать наилучшим доступным технологиям (НДТ).</li> </ol>
20.	<b>Требования к режиму предприятия</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный.</li> <li>2. Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат.</li> <li>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.</li> <li>4. Предусмотреть использование малолудных, энергосберегающих, экологически чистых технологий.</li> </ol>
21.	<b>Требования к технологии и основному оборудованию</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Выполнить расчеты на прочность, устойчивость, толщины стенки, скорости коррозии и срока службы трубопровода. Расчеты оформить и хранить в архиве.</li> <li>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».</li> <li>3. Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов.</li> <li>4. Технические решения должны учитывать возможность максимального применения отечественного оборудования и материалов и привлечения Российских подрядных организаций.</li> </ol> <p>Требования по учету при проектировании обустройства скважинной приустьевой площадки:</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- приустьевая площадка. Уровень приустьевой площадки на уровне рельефа территории (до снятия чернозема) + толщина плиты - с целью исключения скопления паводковых вод возле устья скважины;</li> <li>- габаритные размеры приустьевой площадки (ДхШ): 7000мм x 2750мм;</li> <li>- шахта из блоков ФБС для организации свободного доступа к задвижкам и манометрам колонной обвязки; Дно шахты – армированный бетон;</li> <li>- производственно-дождевая самотечная канализация в шахте с выходом на дренажную емкость V=5м<sup>3</sup>; Предусмотреть наличие решетки и минимальный уклон к дождеприемнику с целью исключения засоров и скопления паводковых/дождевых вод в шахте;</li> <li>- организация гидрозатвора в дренажной емкости для исключения возможности выхода газа в шахту;</li> <li>- стационарная лестница в соответствии с требованиями ПБ и ОТ для спуска в шахту;</li> <li>- съемные щиты из уголка и просечно-вытяжного листа для покрытия шахты;</li> <li>- площадка под ремонтный агрегат. Уровень площадки под ремонтный агрегат на уровне бордюрного камня приустьевой площадки;</li> <li>- площадка под передвижные мостки. Отсыпка площадки под передвижные мостки на уровне бордюрного камня приустьевой площадки;</li> <li>- ограждение колодца промышленной канализации;</li> <li>- площадка под КТП;</li> <li>- уровень постаментов под НЭО (низковольтное электрическое оборудование) выше уровня прилегающей территории скважины – с целью исключения возможности подтопления НЭО;</li> <li>- 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;</li> <li>- постамент должен быть окрашен согласно стандарта ННК и соответствовать требованиям ФНП в области ПБ «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;</li> <li>- постамент должен иметь два входа-выхода с лестницами и перилами;</li> <li>- на постаменте должны быть предусмотрены крепления НЭО, стационарные места крепления заземляющих проводников;</li> <li>- площадка под постамент должна обеспечивать его устойчивость и безопасность;</li> <li>- настил постаментов должен быть из просечки, для исключения скапливания атмосферных осадков;</li> <li>- кабельные эстакады;</li> <li>- радиомачта;</li> <li>- молниеотвод (при необходимости, согласно расчетов);</li> <li>- КИП и А и связь;</li> <li>- клеммная коробка с подземной прокладкой КЛ типа КПБП до площадки станции управления, в кожухе обеспечивающим защиту КЛ от повреждения тяжелой техникой и возможность ее замены при отказе или ППР обвалования;</li> <li>- обвалование;</li> <li>- информационные таблички и указатели.</li> <li>- минимально разрешенное расстояние от ТП до устья скважины (в соответствии с требованиями действующих норм и правил) с целью обеспечения подключения бригад ТКРС.</li> </ul> <p>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>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Предусмотреть монтаж в составе технологической обвязки устья скважины с коллектором:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>5. пробоотборника перекачиваемой жидкости (ППЖР-01, в климатическом исполнении УХЛ категории 1, ГОСТ 15150-69);</li> <li>6. трехходового крана под манометр (Ду=15мм, Ру не менее 4 МПа, в климатическом исполнении УХЛ категории 1, ГОСТ 15150-69);</li> <li>7. 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);</li> <li>8. 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);</li> <li>9. дополнительной задвижки соответствующей серии между тройником равнопроходным и пробоотборником 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);</li> <li>10. обвязку устьевого оборудования выполнять из материалов, рассчитанных на максимально возможное рабочее давление.</li> </ol> <p>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>Предусмотреть возможность отвода ливневых и талых вод за пределы устьевой площадки;</p> <p>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><u>Линейный объект</u></p> <p>Выкидная линия от скважины №819 до АГЗУ №3 Боровского м-я, L-составляет 0,28 км;</p> <p>Выкидная линия от скважины №820 до АГЗУ №2 Боровского м-я, L-составляет 0,30 км;</p> <p>Выкидная линия от скважины №831 до АГЗУ №3 Боровского м-я, L-составляет 0,48 км;</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>11. Подробные координаты определить по результатам изыскательских работ с запросом ТУ в ОЭТ ООО «ННК-Самаранефтегаз».</li> <li>12. 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.</li> </ol>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>13. Проработать необходимость монтажа УД (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>14. Проектом предусмотреть подключение вновь построенного трубопровода к действующим сетям методом без огневой врезке.</p> <p>15. 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>16. Предусмотреть при проектировании и строительстве трубопроводов отводы 1,5 Ду в заводском исполнении</p> <p>17. Предусмотреть проектом разработку рекомендаций по ингибиторной защите трубопроводов. Рассмотреть необходимость оснащения трубопроводов устройствами подачи химических реагентов для ингибиторной защиты трубопроводов от коррозии и оптимизации «гидродинамики».</p> <p>18. Предусмотреть в проекте ограждения предупредительного типа для узлов, элементов и арматуры трубопроводов.</p> <p>19. Рассмотреть в проекте необходимость и возможность оснащения проектируемых трубопроводов системой коррозионного мониторинга</p> <p>20. Отразить в проекте разработку подрядной организацией специальной инструкции по очистке и испытанию трубопровода, с включением в нее по окончанию монтажа пропуски полиуретанового цельнолитого поршня типа Семигор®.</p> <p>21. Предусмотреть проектом оснащение проектируемых трубопроводов средствами «телемеханизации» для вывода рабочих параметров (давления) на пульта диспетчеров.</p> <p>22. Предусмотреть проектом установку аншлагов производственных узлов с оформленными схемами узлов (МКПП СОД, узлов подключений и т.д) выполненных в соответствии фирменного стиля АО ННК при оформлении производственных объектов.</p> <p>23. Диаметр и толщину стенки трубопровода подтвердить гидравлическим расчётом. Выполнить гидравлический расчёт всей системы сбора до установки подготовки нефти с учётом ввода скважины.</p> <p>24. 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 изысканий, а именно: минимальную температуру наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92.</p> <p>25. Выбор труб и деталей производится в соответствии с требованиями нормативных документов ГОСТ Р 57955-2017, ГОСТ Р 55990-2014, ГОСТ 32569-2013 и настоящих методических указаний. Предусмотреть 2х слойное наружное покрытие</p> <p>26. Соединительные детали трубопроводов - тройники, переходы, отводы и днища (заглушки) - должны изготавливаться в соответствии с государственными стандартами или техническими усло-</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>виями, утвержденными в установленном порядке.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>27. Прочностные характеристики и стойкость к коррозии примененных деталей, значение ударной вязкости, свариваемость должны быть аналогичны соответствующим характеристикам стали основной трубы.</li> <li>28. 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.</li> <li>29. 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).</li> <li>30. Выбор толщины стенок для труб и деталей производится с учетом номенклатуры заводов-изготовителей.</li> <li>31. 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.</li> <li>32. Диаметры трубопроводов должны определяться расчетом в соответствии с нормами технологического проектирования.</li> <li>33. Выбор оптимального диаметра трубопроводной системы и снижения энергозатрат на перекачку путем создания эмульсионных режимов движения жидкости в трубопроводах, производится на основании гидравлических расчетов.</li> <li>34. Все оборудование на трубопроводах, арматура, трубы, соединительные детали должны иметь сертификаты соответствия на применение конкретного вида (типа) технического устройства на опасных производственных объектах.</li> <li>35. Запорную арматуру принимать по каталогам Российских заводов, класса герметичности «А» по ГОСТ 9544-2015 [32], на технологические параметры трубопроводов (рабочее давление и диаметр, в соответствии с перекачиваемой средой). Запорная арматура должна соответствовать климатическим условиям района строительства. Климатическое исполнение задвижек - У, ХЛ или УХЛ</li> </ol>
22.	<p><b>Требования к архитектурно-планировочным, конструктивным и инженерным решениям</b></p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Разработать архитектурно-строительные и объемно-планировочные решения в соответствии с действующими нормами проектирования, с учетом климатических условий района строительства.</li> <li>2. Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду.</li> <li>3. Предусмотреть применение блочного комплектного оборудования и узлового метода строительства.</li> <li>4. Применить конструкции зданий и сооружений повышенной заводской готовности, блок-боксы и блок-контейнеры.</li> <li>5. Цветовые решения оформления блочного оборудования принять в соответствии с фирменным стилем АО «ННК» (предоставляет Заказчик) и согласовать с Заказчиком.</li> <li>6. Объемно-планировочные, конструктивные решения, степень огнестойкости зданий и сооружений, категории помещений по взрывопожарной и пожарной опасности выполнить согласно федеральному закону от 22.07.08 №123 «Технологический регламент о требованиях пожарной безопасности».</li> <li>7. Минимизировать «мокрые» процессы на строительной площадке.</li> <li>8. Учесть сложность доставки грузов на место монтажа в весенний и осенний периоды, в связи с отсутствием постоянных дорог.</li> <li>9. При разработке проектной документации предусмотреть максималь-</li> </ol>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>ное использование местных строительных материалов с учетом удаленного расположения объекта от баз стройиндустрии.</p> <p>10. При возведении насыпи земляного полотна автодороги рассмотреть возможность использования грунта из боковых резервов.</p> <p>11. Предусмотреть включение в раздел «Технологические решения» ПД описательную часть всего технологического процесса (сбора нефти) с учетом фактического перечня оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений с указанием их технических характеристик в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 87 в актуальной редакции на дату проектирования</p>
23.	<p><b>Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий</b></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 от №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» в актуальной редакции на дату проектирования;</li> <li>2. В разделе указать географические координаты каждого источника выбросов загрязняющих веществ.</li> <li>3. Перечень объектов и программу мониторинга (производственного экологического контроля) объекта проектирования предусмотреть в соответствии с действующим графиком проведения мониторинга ООО «ННК-Самаранефтегаз» и требованиями действующего 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. Обеспечить сопровождение установления СЗЗ в РПН. В составе проекта разработать карт-план контура СЗЗ. Согласовать в кадастровой палате.</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 должна быть определена категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно ПП РФ от 31.12.2020 № 2398 и класс опасности согласно Постановления 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.	<p><b>Энергоснабжение</b></p>	<p>1.1 Требование по категорированию систем и электроприемников:</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Выполнить расчет электрических нагрузок проектируемых объектов и оборудования, отдельно рассчитать нагрузки первой категории особой группы, согласовать с Заказчиком;</li> <li>• Категория надежности электроснабжения – определить проектом с учетом требований действующих нормативных документов, в т.ч. 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 автоматики:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Проектируемое электрооборудование должно быть рассчитано на долговременный режим работы;</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Для защиты потребителей электрической энергии от перегрузов и токов коротких замыканий, токов замыкания или утечки на «землю», перенапряжения и т.д. использовать автоматические выключатели. При выборе номинальных характеристик выключателей (типы, исполнение, номиналы, защиты) руководствоваться требованиями ПУЭ.</li> <li>• На основании проведенных расчетов электрических режимов и токов короткого замыкания разработать общесистемные средства управления (релейная защита и автоматика, противоаварийная автоматика, средства связи) на год ввода объектов.</li> </ul> <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</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>исполнении (ХЛ), с изоляцией не распространяющей горение, материал жилы – медь, сечение определить проектом. 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.	<b>Требования по энергосбережению</b>	<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 требования 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 № 600 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 регулированием включения/отключения. Выполнить в соответствии с требованиями и нормами проектирования;</li> <li>5. Управление системой наружного освещения должно осуществляться от таймера включения и фотозлемента, также предусмотреть ручное управление;</li> <li>6. Для обогрева помещений предусмотреть применение инфракрасных обогревателей, снабженных системами автоматического регулирования.</li> </ol>
26.	<b>Автоматизация технологических процессов</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проектные решения по автоматизации технологических процессов, метрологическому обеспечению и контролю качества и количества углеводородной продукции выполнить в соответствии с действующими нормативными документами и стандартом АСУ ТП АО «ННК».</li> <li>2. Все приборы КИПиА должны монтироваться так, чтобы к ним был обеспечен постоянный свободный доступ с имеющегося уровня либо с постоянных платформ. Показывающие приборы должны быть установлены так, чтобы их показания были отчетливо видны. Все прибо-</li> </ol>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>ры должны иметь запорно-отсечное оборудование с демпфирующим устройством для обеспечения безопасной эксплуатации, обслуживания и демонтажа на поверку или замену.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>3. Защиту кабельной продукции при открытой прокладке произвести гибким герметичным металлорукавом в ПВХ-оболочке исполнением ХЛ с резьбовым монтажом со стороны прибора, клеммной коробки и лотка.</li> <li>4. Предусмотреть минимально-достаточный объем автоматизации скважины (давление, температура, расход).</li> <li>5. Предусмотреть интеграцию в существующую систему телемеханики, применить унификацию решений по применяемому оборудованию комплекса технических средств и приборов КИПиА. Основные концептуальные решения согласовать на этапе подготовки Технического задания.</li> <li>6. В объеме разработки РД предусмотреть разработку документации на «нижний» уровень систем автоматизации и разработку ТЗ на систему телемеханики. В приложениях к ТЗ предусмотреть: <ul style="list-style-type: none"> <li>• структурную схему;</li> <li>• таблицу входных/выходных параметров;</li> <li>• таблицу функций.</li> </ul> </li> </ol>
27.	<b>Требования к метрологическому обеспечению</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Основные решения по метрологическому обеспечению согласовать с Заказчиком;</li> <li>2. Проектные решения по метрологическому обеспечению выполнить в соответствии с Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и «Основными требованиями к организации измерений при проведении учётных операций с нефтью, нефтепродуктами, газовым конденсатом, сжиженным углеводородным газом и широкой фракцией лёгких углеводородов» введённых Приказом № 34 от 27.10.2015г АО «ННК» (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.</li> <li>3. Типы проектируемых средств измерения согласовать с Заказчиком.</li> <li>4. Все проектируемые средства измерения должны быть внесены в государственный реестр средств измерения и должны иметь: <ul style="list-style-type: none"> <li>• свидетельства об утверждении типа СИ, выданные Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии;</li> <li>• сертификаты соответствия по взрывозащите;</li> <li>• методики поверки;</li> <li>• руководство по эксплуатации на русском языке;</li> <li>• действующие свидетельства о поверке (не менее 2/3 срока межповерочного интервала), разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.</li> </ul> </li> <li>5. Предусмотреть возможность замера дебета скважин стационарной замерной установкой.</li> </ol>
28.	<b>Технологическая связь</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проектом предусмотреть разработку раздела «Связь» в полном объеме с организацией следующих каналов связи: <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-Самаранефтегаз» для КП телемеханики.</li> </ul> </li> <li>2. В ЦДНГ-1 ООО «ННК-Самаранефтегаз» 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+» прописать проектируемые объекты.</li> <li>3. В соответствии с техническими требованиями на проектирование передача информации с проектируемых скважин на верхний уровень управления осуществляется с использованием GSM модемов.</li> <li>4. Передача информации по основным каналам связи обеспечивается GSM модемами с направленными антеннами, входящими в состав шкафов контроллеров ТК-16L на скважинах.</li> </ol>
29.	<b>Требования по промыш-</b>	<b>Требования по пожарной безопасности:</b>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	<p><b>ленной безопасности, пожарной безопасности, охране и гигиене труда</b></p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» разработать в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации г. №87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» в актуальной редакции на дату проектирования.</li> <li>2. Проектную документацию разработать в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого/ведомственного уровня (СП, ВНПБ, ВППБ, ВНТП, ВСН и т.д.).</li> <li>3. В процессе разработки проектной документации осуществлять актуализацию проектных решений в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации на текущий период.</li> <li>4. Исключить при разработке проектной документации указание конкретных систем, оборудования, приборов, производителя и т.п. В проектной документации необходимо указывать характеристики и технические требования к оборудованию и приборам систем противопожарной защиты.</li> <li>5. Выбираемые системы пожаротушения должны быть предварительно согласованы с заказчиком.</li> <li>6. Предусмотреть оборудование объектов (территории и помещений) первичными средствами пожаротушения согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 года №1479 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» (раздел XIX).</li> <li>7. Количество одновременных пожаров для расчётов принимается с учётом функционального назначения объекта (в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами Российской Федерации в области пожарной безопасности) и согласовывается с заказчиком</li> <li>8. При использовании в ходе строительства проекта организации строительства (далее - ПОС) и эксплуатации объектов вагон-домов (мобильных зданий) учесть требования «Свод правил обустройство нефтяных и газовых месторождений «Требования пожарной безопасности» СП 231.1311500.2015 от 01.07.2015 года.»</li> <li>9. Систему пожарной безопасности выполнить в соответствии с СП 231.1311500. 2015.ФЗ-123. Для помещений категории "А" качество ЛСК применить окна по ГОСТ Р 56288-2014. Для помещений категории "А" применить автономные модули газового пожаротушения.</li> <li>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 расчёты по оценке пожарного риска.</li> </ol> <p><b>Требования по охране труда:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Раздел «Охрана труда и санитарно-гигиенические требования» разработать в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» в актуальной редакции на дату проектирования и ЛНД Общества в области охраны труда и санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в том числе: <ol style="list-style-type: none"> <li>1.1. Трудовой кодекс РФ, №197-ФЗ.</li> <li>1.2. Федеральный закон от 30 марта 1999 г. N 52-ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения".</li> <li>1.3. Система управления охраной труда. Общие требования. ГОСТ 12.0.230-2007.</li> <li>1.4. Санитарные правила СП 2.2.3670-20 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда"</li> <li>1.5. Санитарные правила и нормы СанПиН 1.2.3685-21 (утвержден постановлением Главного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 2)"Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений"</li> </ol> </li> </ol>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>1.6. СП 52.13330.2016. Свод правил. Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95.</p> <p>1.7. Санитарные правила и нормы СанПиН СП 2.2.3670-20 (утвержден и введен в действие с 01.01.2021 постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 № 40) Гигиена труда</p> <p>1.8. Федеральное санитарное законодательство РФ от 02.12.2020 № 40) Гигиена труда</p> <p>1.8. 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-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, организа-</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>ция 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. Заложенное в проектную (рабочую) документацию оборудование (технические устройства) должно иметь (в случае, если конкретное оборудование в документации не указывается, должны быть предусмотрены соответствующие требования к оборудованию):</p> <p>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 Сертификата 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>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
30.	<b>Требования по информационной безопасности</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>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»;</li> <li>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»;</li> <li>3. Выполнить требования приказа ФСТЭК России от 25.12.2017 № 239 «Об утверждении Требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»;</li> <li>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»;</li> <li>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».</li> <li>6. Основное применяемое оборудование согласовать с Заказчиком.</li> </ol>
31.	<b>Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>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»</li> <li>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».</li> </ol>
32.	<b>Требования к системам безопасности и охране объектов</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>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. В целях предотвращения несанкционированного доступа на объект физических лиц, а также защиты от действий террористического характера, предусмотреть: <ol style="list-style-type: none"> <li>1.1. Для КТП и измерительной установки: <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</li> </ul> </li> </ol> </li> </ol>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>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.</p> <p>1.2. Для остальных сооружений:</p> <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, но не ограничиваясь пунктами 186-203.</p> <p>3. Основное применяемое оборудование согласовать с Заказчиком.</p>
33.	<b>Требования к разработке сметной документации</b>	<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 капи-</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>тального 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 правоустанавливающие 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> <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.	<b>Дополнительные требования к ПОС</b>	<p>1. Проект организации строительства (ПОС) разработать в соответствии с действующими нормативными документами и в соответствии с исходными данными Заказчика (Приложение № 2);</p> <p>2. В составе проекта организации строительства (ПОС) разработать нормативные графики (календарный план) строительства с помесечным распределением объемов СМР и согласовать их с Заказчиком;</p> <p>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.</p>
35.	<b>Определение затрат на</b>	1. Выполнить в соответствии со ст. 263 Налогового кодекса РФ и пись-

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	страхование	мом Госстроя РФ от 18.07.2002г. № НЗ-3942/7 «О средствах на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию строительных рисков». 2. Учесть в соответствии с исходными данными к разработке сметной документации.
36.	Состав демонстрационных материалов	Не требуется
37.	Требования к оформлению ПД и РД	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.). 2. Шифрование документации осуществлять на основании Положения «О порядке получения, рассмотрения, утверждения, хранения проектной, рабочей документации. Внесение изменений в утвержденную документацию», утвержденного Приказом от 15 09 2021 № 129-П. Направляется по запросу проектирующей организации.
38.	Порядок сдачи работы	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»; 2. Проектная организация представляет Заказчику материалы проектной и рабочей документации: <ul style="list-style-type: none"> <li>• 3 экземпляра в сброшюрованном виде на бумажных носителях;</li> <li>• 3 экземпляра в электронном виде (в т.ч. сметная документация и спецификации для заказа оборудования и материалов): 2 экз. в формате *.pdf; 1 экз. в исходных форматах (*.dwg, *.doc, *.xls и др. форматах);</li> <li>• Графические материалы предоставить в электронном виде в формате *.dwg в системе координат государственного кадастрового учета на данной территории.</li> </ul> 3. Проектная организация обеспечивает техническое сопровождение ПД до получения положительного заключения: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Государственной экологической экспертизы;</li> <li>• Экспертизы ФАУ Главгосэкспертиза России.</li> </ul> 4. Генпроектировщик передает проектно-сметную документацию Заказчику по накладной по месту нахождения Заказчика.
39.	Требования к передаче материалов на электронных носителях.	1. Текстовые документы предоставить в оригинальных форматах (MS Office 2010) и в не редактируемом формате PDF (AcrobatReader). 2. Сметную документацию предоставить в редактируемом формате MS Excel, не редактируемом формате PDF (AcrobatReader) и универсальном формате XML для возможности прочтения программой «Гранд-смета». 3. Чертежи предоставить в формате DWG (nanoCAD совместимый с dwg, dxf) и в не редактируемом формате PDF (AcrobatReader). 4. Сборники спецификаций оборудования, изделий и материалов, ресурсные ведомости, ведомости объемов работ предоставить формате PDF (AcrobatReader). 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. 6. Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата 7. CD-RW, DVD-R, DVD-RW. 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. 9. Состав и содержание диска должны соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела. 10. Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 2000/XP/Vista/7/8/10
40.	<b>Согласования с заинтересованными, федеральными и надзорными организациями.</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проектной организации обеспечить получение положительного заключения Государственной экологической экспертизы проектной документации.</li> <li>2. Проектной организации обеспечить получение положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проектную документацию и результаты инженерных изысканий;</li> <li>3. Заказчик оплачивает стоимость первичного проведения Государственной экологической экспертизы, а также государственной экспертизы (ФАУ «Главгосэкспертиза России») проектной документации и результатов инженерных изысканий.</li> <li>4. Оплата повторного проведения государственной экспертизы осуществляется за счёт стороны, виновной в получении отрицательного заключения.</li> <li>5. Проектная организация проводит все необходимые по законодательству согласования с заинтересованными, федеральными и надзорными организациями.</li> <li>6. Проектная организация подготавливает все необходимые материалы для проведения общественных слушаний (обсуждений) и организует их проведение.</li> <li>7. Документация по планировке территорий и проект рекультивации земель проектная организация согласовывает с землепользователями и утверждает в Муниципальных районах.</li> </ol>
41.	<b>Приложения</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Приложение № 1. Исходные данные для разработки сметной документации.</li> <li>2. Приложение № 2. Исходные данные для проектирования организации строительства (ПОС).</li> <li>3. Приложение № 3. Схема выбора размещения площадочных объектов и/или трасс линейных объектов.</li> <li>4. Приложение № 4. Физико-химические свойства и состав добываемой продукции месторождения;</li> <li>5. Приложение № 5. Стандарт «Автоматизированные системы управления технологическими процессами. Требования к программно-техническому комплексу»;</li> <li>6. Приложение № 6. Технологическая схема обвязки скважины.</li> <li>7. Приложение № 7. ТУ на энергоснабжение.</li> <li>8. Приложение № 8. Требования в области ОТ, ПБ и ООС к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг в интересах Общества.</li> </ol>

От ООО «ННК-Самаранефтегаз»:

Начальник отдела организации  
проектно-изыскательских работ



Н.В. Титов

Главный специалист отдела организации  
проектно-изыскательских работ



Д.Р. Измайлов

**Приложение 2. Задание на выполнение инженерных изысканий**

СОГЛАСОВАНО  
 Директор по проектированию  
 ООО «ИТ-Сервис»  
 И.Ю. Петров  
 2022 г.

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

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ  
 НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ  
 Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,820,831 Боровского месторождения**

1	Наименование объекта	Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,820,831 Боровского месторождения
2	Местоположение объекта	Самарская область Сергиевский район. Боровское месторождение
3	Основание для выполнения работ	Договор
4	Вид градостроительной деятельности	Новое строительство
5	Этап выполнения инженерных изысканий	Проектная и рабочая документация
6	Сроки выполнения инженерных изысканий	В соответствии с календарным планом договора
7	Идентификационные сведения о заказчике	ООО «ННК-Самаранефтегаз» Главный специалист отдела организации проектно-изыскательских работ Измайлов Д.Р. Тел. +7 (927) 732-82-19 Dmitrii.Izmailov@ipc-oil.ru
8	Идентификационные сведения об исполнителе	ООО «ИТ-Сервис» тел.: 8 (846) 212-00-39 эл. почта: sekr@its-samara.com Начальник управления инженерных изысканий Мазалов Виктор Геннадьевич Рабочий телефон: 8(846)212-05-38, доб.130 E-mail: mazalov@its-samara.com
9	Краткая техническая характеристика объекта, включая размеры проектируемых зданий и сооружений	Перечень проектируемых объектов и их основные характеристики приведены в приложениях Таблицы 3-7 настоящего ТЗ
10	Идентификационные сведения об объекте: назначение; принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их	Идентификационные сведения об объекте приведены в приложениях Таблицы 3-7 настоящего ТЗ

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,820,831 Боровского месторождения

	безопасность; принадлежность к опасным производственным объектам; пожарная и взрывопожарная опасность, уровень ответственности зданий и сооружений	
11	Данные о границах площадки (площадок) и (или) трассы (трассе) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность)	Данные о границах площадки (площадок) и (или) трассы (трассе) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность) приведены в приложениях Таблицы 3 – 7, Приложение 1 настоящего ТЗ
12	Предполагаемые техногенные воздействия объекта на окружающую среду	Предполагаемые воздействия приведены в Таблицах 3 – 7
13	Цели и задачи ИИ	Цель изысканий: <i>для выполнения ПД.</i> Виды изысканий: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ инженерно-геодезические изыскания;</li> <li>▪ инженерно-геологические изыскания;</li> <li>▪ инженерно-гидрометеорологические изыскания;</li> <li>▪ инженерно-экологические изыскания.</li> </ul> Задача изысканий: получение топографо-геодезических, инженерно- геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических данных, необходимых для проектирования объектов приведенных в Таблицах 3-7 настоящего ТЗ; комплексное изучение природных и техногенных условий территории в объеме, достаточном для принятия проектных решений по строительству и мероприятиям по инженерной защите территории и сооружений от опасных геологических и инженерно- геологических процессов
14	Перечень нормативных правовых актов, НТД, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять ИИ	ИИ выполнить на основании следующего перечня нормативных правовых актов, НТД: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Постановлением Правительства РФ от 31.03.2017 №402 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства»;</li> <li>▪ ГОСТ 21.301-2014 Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям (с поправкой)</li> <li>▪ СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96;</li> <li>▪ СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства;</li> <li>▪ СП 482.1325800.2020 Инженерно- гидрометеорологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ;</li> <li>▪ СП 11-103-97 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства;</li> <li>▪ СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания</li> </ul>

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,820,831 Боровского месторождения

		<p>для строительства;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ СП 11-105-97. Инженерно-геологические изыскания для строительства;</li> <li>▪ ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности»</li> </ul>
15	<p>Перечень передаваемых заказчиком во временное пользование исполнителю инженерных изысканий, результатов ранее выполненных инженерных изысканий и исследований, данных о наблюдавшихся на территории инженерных изысканий осложнениях в процессе строительства и эксплуатации сооружений, в том числе деформациях и аварийных ситуациях</p>	Отсутствуют
16	Виды изысканий	<p>Изыскания выполнить в системе координат МСК субъект 63 и Балтийской системе высот 1977 г.</p> <p><b>1. Инженерно-геодезические изыскания.</b></p> <p>1.1 Выполнить топографическую съемку объекта и его элементов в объеме и точности согласно требованиям приведенным в Таблицах 3-5 настоящего ТЗ;</p> <p>1.2 Выполнить топографическую съёмку всех надземных и подземных вдольтрассовых и пересекаемых инженерных коммуникаций;</p> <p>1.3 Топографические планы существующих коммуникаций согласовать с эксплуатирующими организациями, объекты которых располагаются в пределах инженерных изысканий;</p> <p>1.4 Дополнительно указать по пересекаемым линиям ВЛ местоположение двух крайних к проектируемому объекту опор, высота подвески нижних и верхних проводов на опорах и в месте пересечения с проектируемым объектом, материал и форма опор, количество проводов, наименование фидеров, номера опор, температура, при которой выполнен замер провиса провода;</p> <p>1.5 При пересечении трасс с автодорогами и магистральными трубопроводами указать километраж мест пересечений.</p> <p>1.6 Указать назначение, диаметр и глубину заложения выявленных подземных коммуникаций. Правильность нанесения подземных и надземных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующих организаций, оформить соответствующий акт, со следующей обязательной формулировкой «на плане коммуникации отображены верно и в полном объеме». Подписи представителей организаций обязательно заверить печатями.</p> <p>1.7 Перед началом СМР выполнить вынос и закрепление проектируемых трасс на местности и</p>

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,820,831 Боровского месторождения

		<p>передачу ГРО службе маркшейдерии Заказчика согласно требованиям ВСН 30-81.</p> <p><b>2. Инженерно-геологические изыскания:</b></p> <p>2.1. Инженерно-геологические изыскания должны обеспечивать комплексное изучение инженерно-геологических условий района проектируемого строительства, включая рельеф, геологическое строение, сейсмотектонические, геоморфологические и гидрогеологические условия, состав, состояние и свойства грунтов, геологические и инженерно-геологические процессы, и составление прогноза возможных изменений инженерно-геологических условий в сфере взаимодействия проектируемых объектов с геологической средой с целью получения необходимых и достаточных материалов для обоснования проектной подготовки строительства, в том числе мероприятий инженерной защиты объекта строительства и охраны окружающей среды.</p> <p>2.2. В состав инженерно-геологических изысканий входят:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• сбор и обработка материалов изысканий и исследований прошлых лет;</li> <li>• рекогносцировочное обследование;</li> <li>• проходка горных выработок;</li> <li>• гидрогеологические исследования;</li> <li>• лабораторные исследования грунтов, подземных и поверхностных вод;</li> <li>• камеральная обработка материалов и составление технического отчета (заключения).</li> </ul> <p>2.3. Инженерно-геологические работы выполнить в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 (в частях, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.07.2020 №985), СП 11-105-97, СП 446.1325800.2019, СТО НОСТРОЙ 2.27.17-2011</p> <p>2.4. Сведения и указания по проведению инженерно-геологических изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• детальность инженерно-геологических исследований принять в соответствии с масштабом топографо-геодезических работ, с учетом сложности инженерно-геологических условий в соответствии с СП 11-105-97, ч. 1</li> <li>• выполнение буровых работ для изучения инженерно-геологических условий, литологического состава грунтов, определения уровня грунтовых вод, отбора проб грунтов и грунтовых вод на участке изысканий глубину бурения принять в соответствии с требованиями с СП-11-105-97, ч.1., п. 7.8, СТО НОСТРОЙ 2.27.17-2011, СП 47.13330.2016;</li> <li>• выполнение лабораторных исследований, классификация грунтов с выделением классов, групп, подгрупп, типов, видов и разновидностей в соответствии с ГОСТ 25100, определения их нормативных и расчетных характеристик, выделения инженерно-геологических элементов;</li> </ul>
--	--	---

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,820,831 Боровского месторождения

		<ul style="list-style-type: none"> <li>• определение химического состава подземных и поверхностных вод, а также водных вытяжек грунтов в целях определения их агрессивности к бетону и стальным конструкциям, оценки влияния подземных вод на развитие геологических и инженерно-геологических процессов;</li> <li>• наличие опасных геологических и инженерно-геологических процессов;</li> </ul> <p>2.5. Перед началом полевых работ по бурению скважин запросить у ГИПа актуальный генеральный план площадочного сооружения, топографический план линейного объекта.</p> <p>2.6. Расчетную сейсмическую активность в районе строительства принять по ближайшему населенному пункту по карте В ОСР-2015 СП 14.13330.2018. По результатам инженерно-геологических изысканий указать расчетную сейсмичность площадки изысканий с учетом сейсмогрунтовых условий.</p> <p><b>3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания:</b></p> <p>3.1. Сведения и указания по проведению инженерно-гидрометеорологических изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• данные о гидрографической сети района изысканий;</li> <li>• данные об основных чертах режима водных объектов;</li> <li>• данные о местах размещения постов наблюдений и станций;</li> <li>• данные о климате;</li> <li>• расчётные данные при пересечении водотоков или их пойм;</li> <li>• состав работ определяется в зависимости от вида сооружения, для которого выполняются изыскания;</li> </ul> <p>3.2. Производство оценки опасных гидрометеорологических процессов и явлений (затопление, русловой процесс, метеорологические проявления). При наличии переходов через водные преграды определить расходы и уровни воды, построить графики функций <math>Q=f(H)</math> и <math>V=f(H)</math>, выполнить анализ деформационных процессов (тип, скорость, прогноз).</p> <p>3.3. В разделе климатические характеристики района строительства указать толщину стенки гололеда по наблюдениям метеостанции. Дополнительно указать район по гололеду, по ветровому давлению, по среднегодовой продолжительности гроз в соответствии с ПУЭ. Указать наибольшую декадную или среднемесячную высоту снежного покрова 5 % обеспеченности согласно рис.1.2. Приложение 1 «Методические рекомендации по определению климатических характеристик при проектировании автомобильных дорог и мостовых переходов, Москва, 1988». При отсутствии данных привести максимальную наблюдаемую высоту снежного покрова.</p>
--	--	--

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,820,831 Боровского месторождения

		<p>3.4. При пересечении проектируемыми трассами линейных сооружений водных преград выполнить инженерно-гидрометеорологические работы в соответствии с разделом 9 СП 11-103-97.</p> <p>3.5. Требования к составу технического отчета определить в Программе работ.</p> <p><b>4. Инженерно-экологические изыскания:</b></p> <p>Выполнить инженерно-экологические изыскания в соответствии с СП 47.13330.2016 (в частях, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.07.2020 №985) и СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».</p> <p>4.1. В состав инженерно-экологических изысканий может быть включено изучение отдельных компонентов природной среды, значимых при оценке экологической безопасности проектируемого объекта и влияющих на изменение природных комплексов в целом.</p> <p>4.2. При проведении ИЭИ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• выполнить комплексное изучение природных и техногенных условий территории;</li> <li>• дать оценку современного экологического состояния отдельных компонентов окружающей среды и экосистем в целом, их устойчивость к техногенным воздействиям и способности к восстановлению;</li> <li>• осуществить прогноз возможных изменений окружающей среды в зоне влияния объектов и сооружений при их строительстве и эксплуатации.</li> </ul> <p>4.3. Состав работ:</p> <p>4.3.1 Предполевые исследования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• сбор и анализ картографического материала; сбор, обработка, анализ и систематизация имеющихся материалов изысканий прошлых лет, фондовых материалов и данных по экологическому состоянию территории, геоморфологии, ландшафтам, геолого-гидрогеологическим условиям изучаемого района;</li> <li>• получение данных в территориальных органах о современном состоянии компонентов окружающей среды.</li> </ul> <p>4.3.2 Полевые работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• маршрутные наблюдения с покомпонентным описанием окружающей среды и ландшафтов в целом, состояния наземных и водных экосистем, источников и визуальных признаков загрязнения;</li> <li>• опробование поверхностных, подземных вод (при их наличии) с определением в них комплексов загрязнителей;</li> <li>• исследование и оценка радиационной обстановки, согласно МУ 2.6.1.2398-08;</li> <li>• почвенные исследования. Провести почвенную</li> </ul>
--	--	--

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,820,831 Боровского месторождения

		<p>съемку или почвенно-геоморфологическое профилирование сопровождающееся опробованием почв по типам ландшафтов. Выполнить оценку загрязненности почв по химическим показателям, по санитарно-химическим показателям;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• характеристика животного мира дается на основании изучения запросов, опубликованных и фондовых материалов различных ведомств;</li> <li>• при геоботаническом исследовании проводятся сбор, обобщение и анализ опубликованных и фондовых материалов.</li> </ul> <p>4.3.3 Камеральные работы: Выполнить химико-аналитические исследования отобранных проб в аккредитованной лаборатории. Технический отчет по результатам ИЭИ должен отвечать основным требованиям нормативных документов и содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• пояснительную записку с комплексной экологической оценкой состояния окружающей среды;</li> <li>• результаты лабораторных исследований, интерпретацию данных отбора проб;</li> <li>• предварительный качественный прогноз возможных изменений состояния окружающей среды под воздействием строительства объекта;</li> <li>• предложения по организации производственного экологического мониторинга;</li> <li>• картографический материал.</li> </ul> <p>4.4. Дополнительные требования о предоставлении следующих документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии полезных ископаемых;</li> <li>• сведения от уполномоченного органа исполнительной власти в области государственной охраны объектов культурного наследия о наличии/отсутствии на территории реализации проектных решений объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия РФ, выявленных объектов культурного наследия, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, а также зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия;</li> <li>• данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии растений и животных, занесенных в Красную книгу;</li> <li>• данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии особо охраняемых природных территорий (федерального, регионального и местного значений);</li> </ul>
--	--	--

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,820,831 Боровского месторождения

		<ul style="list-style-type: none"> <li>• данные уполномоченных государственных органов о охотничье-промысловых животных;</li> <li>• данные уполномоченных государственных органов о наличии поверхностных и подземных источников водоснабжения и наличии зон санитарной охраны;</li> <li>• данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии скотомогильников;</li> <li>• данные уполномоченных государственных органов о фоновых концентрациях вредных веществ;</li> <li>• данные о наличии или отсутствии защитных лесов.</li> </ul>
17	Дополнительные требования к выполнению отдельных видов работ в составе инженерных изысканий с учетом отраслевой специфики проектируемого здания или сооружения (в случае, если такие требования предъявляются)	Отсутствуют
18	Требования о подготовке предложений и рекомендаций для принятия решений по организации инженерной защиты территории, зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов и устранению или ослаблению их влияния	На основании выполненных изысканий указать в отчете категорию опасности выявленных опасных процессов и явлений в соответствии с СП 115.13330.2016 по площадной пораженности. На основании выполненных изысканий в отчете привести предложения и рекомендации для принятия решений по организации инженерной защиты территории, зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов и устранению или ослаблению их влияния.
19	Требование о необходимости научного сопровождения инженерных изысканий (для объектов повышенного уровня ответственности, а также для объектов нормального уровня ответственности, строительство которых планируется на территории со сложными природными и техногенными условиями) и проведения дополнительных исследований, не предусмотренных требованиями нормативных документов (НД) обязательного применения (в случае, если такое требование предъявляется)	Дополнительные требования к выполнению отдельных видов исследований, научному сопровождению изысканий отсутствуют.
20	Требования к точности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при	Требования, превышающие предусмотренные НД не предъявляются

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,820,831 Боровского месторождения

	инженерных изысканиях, превышающие предусмотренные требованиями НД обязательного применения (в случае, если такие требования предъявляются)	
21	Требования к составлению прогноза изменения природных условий	В случае выявления в процессе полевых изысканий сложных природных, техногенных условий в составе отчета предоставить прогнозные изменения природных условий, как при техногенном воздействии, так и в нормальных условиях.
22	Требования по обеспечению контроля качества при выполнении инженерных изысканий	Выполнить ИИ на основании согласованной Заказчиком программы работ на выполнение ИИ
23	Требования к составу, форме и формату предоставления результатов инженерных изысканий, порядку их передачи заказчику	<p><b>1. Перечень материалов, предоставляемых в результате работ</b></p> <p>1.1. В результате работ должен быть представлен отчет, содержащий следующие материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ пояснительная записка,</li> <li>▪ ситуационный план,</li> <li>▪ каталоги координат в МСК субъект 63;</li> <li>▪ топографические планы площадочного объекта, узлов подключения к существующим и ранее запроектированным коммуникациям, сложных участков и мест пересечений в соответствии с таблицей 4 настоящего ТЗ;</li> <li>▪ топографические планы для проектирования трасс коммуникаций в соответствии с таблицей 5 настоящего ТЗ;</li> <li>▪ ЦММ должна содержать трехмерную цифровую модель рельефа. Обязательными составляющими цифровой модели рельефа являются отметки высот, линии горизонталей, триангуляция (поверхность образованная множеством треугольных граней);</li> <li>▪ на планах привести необходимые данные по гидрологии.</li> <li>▪ инженерно-геологические разрезы, совмещённые с продольными профилями трасс линейных сооружений в соответствии с таблицей 5;</li> <li>▪ инженерно-геологические разрезы, совмещённые с укрупнёнными продольными профилями переходов трассы трубопроводов через дороги и водотоки в соответствии с таблицей 5 (настоящего ТЗ) (в случае наличия трубопроводов в составе проектируемых сооружений);</li> <li>▪ инженерно-геологические разрезы по площадке;</li> <li>▪ таблицы физико-механических свойств грунтов;</li> <li>▪ результатов статического зондирования грунтов;</li> <li>▪ на продольных профилях дается инженерно-геологический разрез с указанием номеров инженерно-геологических элементов и групп грунтов по разработке;</li> </ul> <p>1.2. Предоставить топографический план в масштабе 1:2000, содержащий всю топографическую съемку по</p>

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,820,831 Боровского месторождения

		<p>объекту в формате AutoCAD в системе координат МСК субъект 5663 (расширения *.dwg, MapInfo). Топографический план должен быть ориентирован на север, подписи горизонтально.</p> <p>1.3. Предоставить перечень владельцев пересекаемых коммуникаций (трубопроводов, линий электропередачи) с указанием номеров ближайших опор.</p> <p><b>2. Предоставление технической документации по инженерным изысканиям</b></p> <p>Предоставление технической документации по инженерным изысканиям осуществляется поэтапно в следующем составе:</p> <p>2.1. Предварительные материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ ЦММ под проектируемый объект с характеристиками существующих инженерных коммуникаций и указанием их владельца;</li> <li>▪ краткую информацию о наличии затопления территории с указанием предварительных расчетных расходов и амплитуды поднятия уровней воды 10% вероятности превышения.</li> </ul> <p>2.2. Промежуточные материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ окончательно оформленные топографические планы площадок и коридоров коммуникаций в соответствии с требованиями приведенными в таблицах 4-5 настоящего ТЗ, с ЦММ с местоположением скважин и зондировок, указанием местоположения проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (наледи, бугры морозного пучения, карсты, овраги и т.д.);</li> <li>▪ окончательно оформленные инженерно-геологические разрезы по площадным объектам с указанием номеров инженерно-геологических элементов и групп грунтов по разработке. Типы торфов и типы местности по увлажнению при их наличии должны соответствовать требованиям нормативных документов (ВСН 26-90, СП 34.13330). Указать тип болот по проходимости строительной техники в соответствии с ВСН 51-2.38 (инженерно-геологические разрезы не должны отличаться от значений, выдаваемых в техническом отчете ИИ);</li> <li>▪ окончательно оформленные инженерно-геологические разрезы, совмещенные с продольными профилями по трассам инженерных коммуникаций, с указанием расчетных уровней воды с местоположением скважин и зондировок, указанием местоположения проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (наледи, бугры морозного пучения, карсты, овраги и т.д.);</li> <li>▪ таблиц расчетных значений показателей физико-механических свойств грунтов (значения показателей физико-механических свойств грунтов не должны отличаться от значений, выдаваемых в техническом отчете ИИ);</li> <li>▪ краткое описание природно-климатических условий</li> </ul>
--	--	--

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,820,831 Боровского месторождения

		<p>района проектирования, включая данные по среднемесячным температурам воздуха, глубине промерзания почвы, преобладающего направления ветра, высоте снежного покрова 5 % обеспеченности, средней температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки, расчетную минимальную температуру, описание и прогноз развития неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (болотообразование, морозное пучение, наледообразование, солифлюкция, оврагообразование и т.д.);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ краткое описание пересекаемого водотока, включающее данные по гидрографической характеристике водотока в створе перехода, расчетным расходам воды и предварительные по уровневому режиму, информацию о ледовом режиме, карчеходе, данные по скорости течения воды, сведения о лесосплаве и судоходстве, о существующих мостах;</li> </ul> <p>2.3. Технический отчет. Технические отчеты ИИ передать в 2 экз. на бумажном носителе, в электронном виде в редактируемом и не редактируемом форматах, в сроки в соответствии с договором.</p> <p>2.4. Материалы, включенные в технический отчет, должны соответствовать ранее выданным промежуточным материалам (требование обязательно при отсутствии изменений в ТЗ на ИИ).</p> <p><b>3. Требования к составу, форматам, порядку и форме предоставления отчета по ИИ для бумажного носителя и электронного вида, количество экземпляров отчета.</b></p> <p>3.1. Электронная копия передается на дисках CD/DVD.</p> <p>3.2. Отчетные материалы по ИИ должны соответствовать требованиям технического задания, Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», Постановления Правительства РФ от 28.05.2021 № 815 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» и о признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 4 июля 2020 г. N 985».</p> <p>3.3. Изыскательская продукция оформляется в виде технического отчета, состоящего из пояснительной записки, текстовой и графической частей и приложений, которые должны соответствовать требованиям ГОСТ 21.301 и настоящего технического задания.</p> <p>3.4. Изыскательская продукция должна формироваться отдельным томом по каждому виду ИИ.</p> <p>3.5. Электронный вид технического отчета должен соответствовать требованиям Постановления</p>
--	--	---

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,820,831 Боровского месторождения

		<p>Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» (в ред. от 09.08.2021 №1315).</p> <p>3.6. Отчёты по ИИ предоставляются в составах и объёмах в соответствии с требованиями Градостроительного Кодекса РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ, СП 47.13330, п.п. 4.18, 6.7.1 СП 22.13330.2011, СП 11-102, СП 11-103, СП 11-104, СП 11-105.</p> <p>3.7. Экземпляры на бумажном носителе должны передаваться Заказчику сброшюрованные в альбомы.</p> <p>3.8. Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.</p> <p>3.9. Документация на электронном носителе предоставляется в следующих форматах:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• единым файлом в не редактируемом формате pdf с графическими приложениями с подписями исполнителей,</li> <li>• в редактируемых форматах:</li> <li>• геодезические изыскания в формате стандарта MapInfo в проекции, слоях, шрифтах Заказчика;</li> <li>• описательная часть в формате Microsoft Word (приложения табличные в формате Excel).</li> </ul> <p>Состав и структура электронной версии отчёта должен быть идентична бумажному варианту.</p>
24	Перечень текстовых и графических приложений	<p>Приложения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Таблицы 1,2,3,4,5,6</li> <li>▪ Приложение 1 «Схема площадок и трасс»</li> </ul>

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,820,831 Боровского месторождения

**Приложение 3. Постановление администрации сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области № 69 от 24.11.2023 «О подготовке проекта планировки территории»**



Администрация  
сельского поселения  
Сергиевск  
муниципального района  
Сергиевский  
Самарской области

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

«24»11 2023 г.

№ 69

**О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта: 2222П «Сбор нефти и газа со скважин № 819, 820, 831 Боровского месторождения» в границах сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области**

В соответствии с частью 4 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пунктом 9 Порядка подготовки документации по планировке территории, разрабатываемой на основании решений Администрации сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области, и принятия решения об утверждении документации по планировке территории, порядка внесения изменений в такую документацию, порядка отмены такой документации или ее отдельных частей, порядка признания отдельных частей такой документации не подлежащими применению в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, утвержденных Постановлением Администрации сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области № 15 от 08.04.2022 г., рассмотрев предложение ООО «ИТ-Сервис» о подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории, Администрация сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Подготовить документацию по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории), для размещения линейного объекта: 2222П «Сбор нефти и газа со скважин № 819, 820, 831 Боровского месторождения» в границах сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области, согласно прилагаемой схеме

- (Приложение № 1).
2. Утвердить прилагаемое задание на подготовку документации по планировке территории, указанной в пункте 1 настоящего Постановления (Приложение № 2).
  3. Установить, что подготовленная документация по планировке территории должна быть представлена в Администрацию сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области в срок до 22.11.2024 г.
  4. Предложения физических и (или) юридических лиц, касающиеся порядка, сроков подготовки и содержания изменений в документацию по планировке территории, указанные в пункте 1 настоящего Постановления, принимаются в письменной форме в адрес Администрации сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области по адресу: 446540, Самарская область, муниципальный район Сергиевский, с.Сергиевск, ул. Г.Михайловского, 27, в течение 7 календарных дней с момента подписания и опубликования настоящего Постановления.
  5. Опубликовать настоящее Постановление в газете «Сергиевский вестник» в течение трех дней со дня принятия настоящего Постановления и разместить на сайте Администрации муниципального района Сергиевский в информационно-телекоммуникационной сети Интернет в разделе «Градостроительство», «сельское поселение Сергиевск» в подразделе «Проекты планировки и межевания территории».
  6. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.
  7. Контроль за выполнением настоящего Постановления оставляю за собой.

Глава сельского поселения  
Сергиевск муниципального  
района Сергиевский



М.М.Арчибасов



### ЗАДАНИЕ

#### на подготовку документации по планировке территории

для размещения объекта ООО «ННК-Самаранефтегаз»: 2222П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 819, 820, 831 Боровского месторождения», в границах сельских поселений Сергиевск муниципального района Сергиевский Самарской области

(наименование территории, наименование объекта (объектов) капитального строительства, для размещения которого (которых) подготавливается документация по планировке территории)

	Наименование позиции	Содержание
1.	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории с проектом межевания территории в его составе
2.	Заявитель подготовки документации по планировке территории	ООО «ННК-Самаранефтегаз», ОГРН 1216300022344, ИНН/КПП 6316271946/631601001 4430068, г. Самара, Николая Панова, д. 6Б
3.	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	Средства Заявителя (силами подрядной организации ООО «ННК-Самаранефтегаз» - ООО «ИТ-Сервис»)
4.	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	Для размещения объекта: 2222П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 819, 820, 831 Боровского месторождения»
5.	Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории, описание границ территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории	муниципальный район Сергиевский, сельские поселения Сергиевск
6.	Состав документации по планировке территории	Раздел 1. Проект планировки территории. Положение о размещении линейных объектов Раздел 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории Раздел 3. Проект межевания территории
7.	Срок проведения работ по подготовке документации по планировке территории, месяцев	6 месяцев

**Приложение 4. Заключение Управления по государственной охране объектов культурного наследия Самарской области № УГОООКН/3310 от 04.07.2023**



**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

04.07.2023 № УГООКН/3310

на № 96 от 16.06.2023

О выдаче заключения

Директору  
ООО «Арх-Проект»

А.С.Тедорадзе

б-р Энтузиастов, д. 2А, офис 51,  
г. Тамбов, 392003

[post@arh-pro.com](mailto:post@arh-pro.com)

Уважаемый Анатолий Северьянович!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ на земельных участках по объектам: «Сбор нефти и газа со скважины № 419 Боровского месторождения», «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1, 2 Немского месторождения», «Сбор нефти и газа со скважин №№ 819, 820, 831 Боровского месторождения», расположенные в Сергиевском районе, Шенталинском районе Самарской области» от 15.06.2023, подготовленный экспертом

А.М.Скоробогатовым (далее – Акт), приложения к Акту и Ваше обращение, направленные письмом от 16.06.2023 № 96 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 земельных участках, отводимых под объекты: «Сбор нефти и газа со скважины № 419 Боровского месторождения», «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1, 2 Немского месторождения», «Сбор нефти и газа со скважин №№ 819, 820, 831 Боровского месторождения» в Сергиевском районе, Шенталинском районе Самарской области, отсутствуют, и возможно проведение земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на вышеназванных земельных участках.

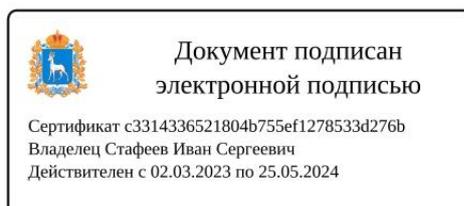
Также в соответствии с данными государственного учета культурного наследия Самарской области, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия либо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

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

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

по использованию лесов и иных работ на земельных участках, отводимых под объекты: «Сбор нефти и газа со скважины № 419 Боровского месторождения», «Сбор нефти и газа со скважин №№ 1, 2 Немского месторождения», «Сбор нефти и газа со скважин №№ 819, 820, 831 Боровского месторождения» в Сергиевском районе, Шенталинском районе Самарской области.

И.о. руководителя



О.Н.Глаженкова

Объедков 2147181



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](http://www.sergievsrk.ruadm2@samtel.ru)

*18.10.2022 № 3368*

на №2582-10/22 от 12.10.2022 г.

Директору по проектированию  
ООО «ИТ-Сервис»  
И.Ю. Петрову

443001, г. Самара, ул. Ульяновская/ ул.  
Ярмочная, 52/55, 13 этаж  
e-mail: [sekr@its-samara.com](mailto:sekr@its-samara.com)  
тел./факс: +7(846)212-00-39

Уважаемый Игорь Юрьевич!

Администрация муниципального района Сергиевский на Ваш запрос №2582-10/22 от 12.10.2022г. сообщает, что в районе проведения инженерно-экологических изысканий ООО «ИТ - Сервис» на объекте: «2222П «Сбор нефти и газа со скважины №№819, 820, 813. Боровского месторождения» - особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

Поверхностные источники питьевого водоснабжения в районе проведения работ отсутствуют. Подземные источники питьевого водозаборных скважин находятся на расстоянии 1 километра от проектируемого объекта. За информацией о наличии/отсутствии на участке изысканий зон санитарной охраны (ЗСО) поверхностных и подземных источников водоснабжения (питьевого и хозяйственного бытового назначения) Вам необходимо обратиться в ООО «Сергиевская коммунальная компания» по адресу: 446540, Самарская область, Сергиевский район, село Сергиевск, улица Гагарина, дом 2А; адрес электронной почты: [mup@mupserg.ru](mailto:mup@mupserg.ru); телефон: 8(846)552-30-47.

Несанкционированные и санкционированные свалки, полигоны ТБО в районе проведения работ по объекту - отсутствуют.

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

Защитные леса и особо защитные участки леса, городские леса, лесопарковые зоны, зеленые зоны и лесопарковый зеленый пояс, а также особо защитные участки леса в районе проведения работ – отсутствуют.

Приаэродромные территории, особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, курортные и рекреационные зоны – отсутствуют.

Информация о территориях традиционного природопользования и родовых угодий – отсутствуют.

Водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории – отсутствуют.

Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, мелиорированные земли, мелиоративные системы в районе проведения работ – отсутствуют.

Кладбища и иные объекты похоронного назначения, предназначенные для ритуального обслуживания населения, в том числе их зоны санитарно-защитных зон - располагаются в радиусе 1 км от объекта.

О санитарно-защитных зонах и санитарных разрывах на участке - в радиусе 1 км от объекта – сведения отсутствуют.

Глава муниципального  
района Сергиевский



А.И. Екамасов

Жбанова О.Ю. 8(846)5521162

**Приложение 6. Заключение Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области № МЛХ-04-01/23259 от 08.11.2022 г.**



**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

08 НОЯ 2022

№ *МЛХ-04-01/23259*

На № 2657-10/22 от 12.10.2022

Директору по проектированию  
ООО «ИТ-Сервис»

И.Ю.Петрову

ул. Ульяновская/ул. Ярмарочная,  
д.52/55, г. Самара, 443001

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области сообщает, что на основании предоставленных материалов (вх. № МЛХ/23821 от 14.10.2022), в соответствии с положениями Водного кодекса Российской Федерации, по данным картографической основы программы ГИС ИнГео запрашиваемый Вами земельный участок по объекту: 2222П «Сбор нефти и газа со скважины №№ 819, 820, 831. Боровского месторождения», расположенному в Сергиевском районе, Самарской области, находится вне береговой полосы, вне прибрежной защитной полосы, вне водоохранной зоне водных объектов.

**Координаты земельного участка:**

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
1	480858,65	2250191,95	16	481227,94	2250872,81	2	483612,73	2251506,16
2	480824,23	2250217,67	17	481302,76	2250863,45	3	483547,98	2251535,71
3	480836,43	2250294,42	18	481293,55	2250789,54	4	483574,46	2251605,72
4	480871,83	2250329,24	19	481170,31	2250625,58	5	483553,11	2251740,41
5	480988,91	2250276,00	20	481141,82	2250614,18	6	483535,58	2251840,41
6	481014,18	2250299,93	21	481131,87	2250594,01	7	483536,98	2251928,04
7	481031,97	2250372,09	22	481180,82	2250566,22	8	483560,80	2252066,25
8	481038,41	2250427,36	23	481230,69	2250481,89	9	483678,13	2252026,79
9	481025,95	2250500,19	24	481181,54	2250308,12	10	483837,31	2252026,23
10	481004,61	2250570,76	25	481076,18	2250176,86	11	483840,97	2251900,25
11	480934,73	2250631,89	26	480981,95	2250065,04	12	483695,84	2251887,87
12	481016,24	2250733,35	27	480939,17	2250084,28	13	483656,43	2251817,66
13	481035,54	2250739,41	28	480939,21	2250166,66	14	483650,07	2251716,68
14	481087,47	2250737,38	29	480858,65	2250191,95	15	483690,96	2251556,71
15	481138,36	2250773,77	№	X	Y			
			1	483690,96	2251556,71			

Заместитель министра

М.В.Шаго

Пучкова 2667413

**Приложение 7. Заключение Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области № МЛХ-05-02/5209 от 20.03.2024 г.**



**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

Директору по проектированию  
ООО «ИТ-Сервис»

Петрову И.Ю.

ул. Ульяновская / Ярмарочная,  
д. 52/55, 13 этаж  
г. Самара, 443001

20 МАР 2024 № МЛХ-05-02/5209

На № МЛХ/3828 от 28.02.2024

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, рассмотрев Ваше заявление о предоставлении информации о принадлежности земельного участка объекта 2222П: «Сбор нефти и газа со скважины №№ 819, 820, 831 Боровского месторождения», расположенного на территории м.р. Сергиевский Самарской обл., к землям лесного фонда, сообщает, что данный участок, согласно представленному каталогу координат, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре, к землям лесного фонда, защитным, резервным лесам, лесопарковым зеленым поясам не относится, на данной территории особо защитные участки лесов не выделены.

Приложение: каталог координат на 1 л. (на обороте).

Руководитель управления  
лесного планирования и  
организации лесопользования  
департамента лесного хозяйства

Е.В. Ефремова

Агейкин 2541029

**Приложение 8. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.04.2020 г. № 15-47/10213**



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,  
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10  
сайт: www.mnr.gov.ru

e-mail: minprirody@mnr.gov.ru  
телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ФАУ «Главгосэкспертиза»  
Министр России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для  
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной  
политики и регулирования в сфере развития  
ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Министерства науки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

3	Республика Бурятия	Мухоршибирский район	Государственный природный заказник	Алтачейский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Кабанский район	Государственный природный заказник	Кабанский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район	Государственный природный заказник	Фролихинский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Джидинский район, Кабанский район, Селенгинский район	Государственный природный заповедник	Байкальский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район	Государственный природный заповедник	Баргузинский имени К.А. Забелина	Минприроды России
	Республика Бурятия	Курумканский район	Государственный природный заповедник	Джергинский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Баргузинский район	Национальный парк	Забайкальский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Тункинский район	Национальный парк	Тункинский	Минприроды России
4	Республика Алтай	Турочакский район, Улаганский район	Государственный природный заповедник	Алтайский	Минприроды России
	Республика Алтай	Усть-Коксинский район	Государственный природный заповедник	Катунский	Минприроды России
	Республика Алтай	Кош-Агачский район	Национальный парк	Сайлюгемский	Минприроды России
	Республика Алтай	г. Горно-Алтайск	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиостанция Горно-Алтайского государственного университета	Министерство науки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горно-Алтайский государственный университет"
	Республика Алтай	Шебалинский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Горно-Алтайский ботанический сад (филиал ЦСБС СО РАН)	РАН, ФГБУ науки Центральный сибирский ботанический сад СО РАН

				университета им.В.Г.Белинског о	"Пензенский государственный педагогический университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государствен ный природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновишерски й	Государствен ный природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государствен ный природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государствен ный природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государствен ный природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государствен ный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спаский, Шиловский	Государствен ный природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спаский	Государствен ный природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологичес кий парк и ботанический сад	Агробиологическая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минприроды России, ФГБОУ высшего профессиональног о образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государствен ный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

	Самарская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
	Самарская область	Волжский, Жигулевск, Самара, Ставропольский, Сызранский	Национальный парк	Самарская Лука	Минприроды России
	Самарская область	Шигонский	Памятник природы	Климовские нагорные дубравы	Минприроды России
64	Саратовская область	Федоровский	Государственный природный заказник	Саратовский	Минприроды России
	Саратовская область	Вольский, Хвалынский	Национальный парк	Хвалынский	Минприроды России
	Саратовская область	г. Саратов	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий ГНУ НИИ сельского хозяйства Юго-Востока (Дендрарий НПО "Элита Поволжья" НИИСЧ Юго-Востока)	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение «НИИ сельского хозяйства Юго-Востока»
65	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заказник	Малые Курилы	Минприроды России
	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заповедник	Курильский	Минприроды России
	Сахалинская область	Поронайский	Государственный природный заповедник	Поронайский	Минприроды России
	Сахалинская область	Северо-Курильский г.о., Курильский г.о.	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Среднекурильский	Минприроды России
	Сахалинская область	г.о. г. Южно-Сахалинск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сахалинский ботанический сад ДВО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад-институт ДВО РАН
66	Свердловская область	Кировград, Пригородный, г. Верхний Тагил	Государственный природный заповедник	Висимский	Минприроды России

**Приложение 9. Заключение Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнефдра) № СМ-ПФО-13-00-08/2296 от 31.10.2022**



**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)

Исполнительному директору  
ООО «ИТ-Сервис»  
Усачёву А.И.

[sekr@its-samara.com](mailto:sekr@its-samara.com)

31.10.2022 № СМ-ПФО-13-00-08/2296

на № 2591-10/22 от 11.10.2022

**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 «ИТ-Сервис» (ИНН 6315562413; место нахождения/почтовый адрес: 443001, Самарская область, город Самара, улица Ульяновская/Ярмарочная, дом 52/55) об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки в отношении объекта 2222П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 819, 820, 831 Боровского 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.

Участок предстоящей застройки находится в границах Боровского нефтяного месторождения (Боровское поднятие) (лицензия СМР 16883 НЭ, недропользователь ООО «ННК-Самаранефтегаз», ИНН 6316271946).

Заместитель начальника



Е.В. Ларин

Сламинина Лариса Георгиевна  
(846) 333 78 55