



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

РАЗДЕЛ 3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	3
РАЗДЕЛ 4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.....	4
4.1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории.....	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
ПРИЛОЖЕНИЯ	13
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 Самарской 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

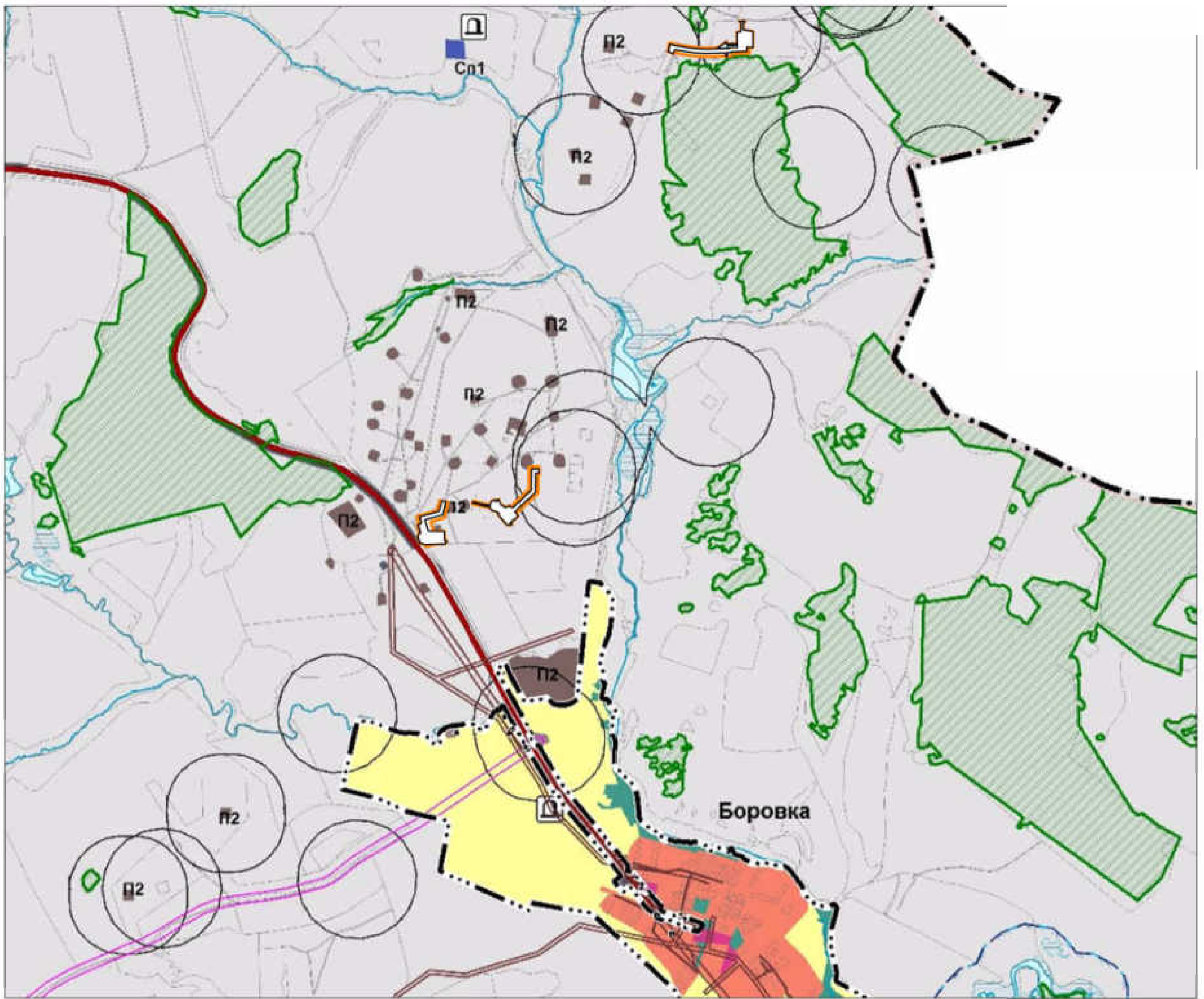
Состав чертежей графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории:

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, на которой осуществляется подготовка проекта газопровода
- Границы зон влияния газопровода и объектов, связанных с ним

Условные обозначения

Объекты субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, субъектов Российской Федерации

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

Населенные пункты

Сергиево-Посадский район Административный центр сельского поселения

Рогово Сельский населенный пункт

Объекты транспортной инфраструктуры

- Автомобильные дороги регионального или межмуниципального значения

Зональные планы

- З1 Зона развития коммунального хозяйства городов и населенных пунктов
- З2 Зона развития коммунального хозяйства городов
- О Охраняемый районный парк
- П1 Зона охраны ландшафта, объектов парков
- П2 Зона охраны, охраны и охраны
- Сп1 Зона обслуживания объектов, связанных с функциями коммунального хозяйства
- Сп2 Зона обслуживания объектов, связанных с функциями коммунального хозяйства
- П1 Производственная зона, зона инженерной и коммунальной инфраструктуры в границах населенного пункта
- П2 Производственная зона, зона инженерной и коммунальной инфраструктуры в границах населенного пункта
- Сп1 Зона обслуживания объектов, связанных с обслуживанием

Территории, для которых предусмотрены ограничения по использованию


- Зоны охранных водоемов
- Зоны, открытые для размещения объектов
- Зоны (земли, участки, объекты)
- Зоны (земли, участки, объекты) под объектами культурного наследия, историческими объектами
- Зоны

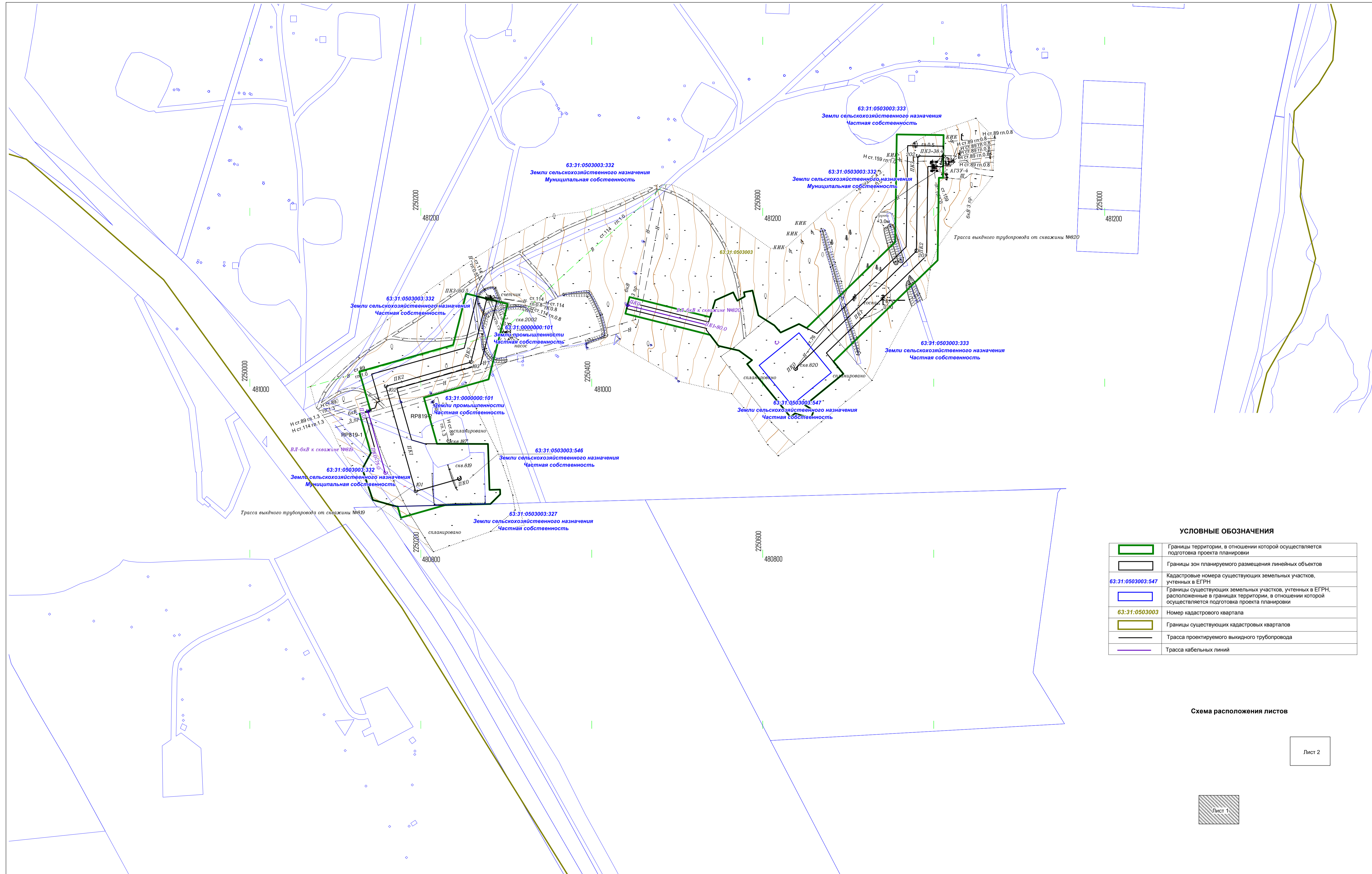
Иные территории

Зоны промышленности

Зоны с особыми условиями использования территорий

- Санитарно-защитная зона
- Охранная зона трубопровода транспортировки
- Охранная зона инженерных сетей
- Охранная зона объектов культурного наследия
- Охранная зона объектов инженерной инфраструктуры (объекты инженерной инфраструктуры и объекты инженерной инфраструктуры)
- Охранная зона объектов культурного наследия, исторических объектов, объектов культурного наследия
- Охранная зона объектов культурного наследия, исторических объектов, объектов культурного наследия
- Охранная зона объектов культурного наследия, исторических объектов, объектов культурного наследия
- Охранная зона объектов культурного наследия, исторических объектов, объектов культурного наследия

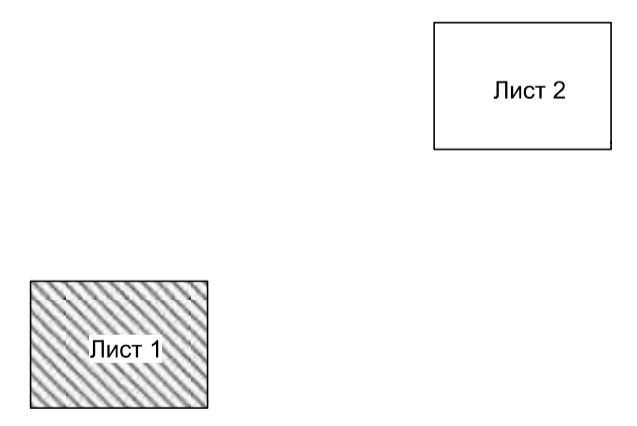
Имя, Колуч	Лист N д.к.	Таблица	Дата	Проект планировки территории и проект межевания территории для строительства в линейном объекте ООО "ИПК Сафмаргазгаз" 2222 "Сбор нефти и газа" в скважинах № 8-9, 420, 631 Барятинского муниципального района Московской области (на территории района Сергиевский Самарской области)	
Резиба	Формат	Чухищев	03.04.2024		
Павлова	Чухищев	Чухищев	02.24		
Материал по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть			Страница	Лист	Листов
Схема расположения элементов инженерной инфраструктуры			 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"		

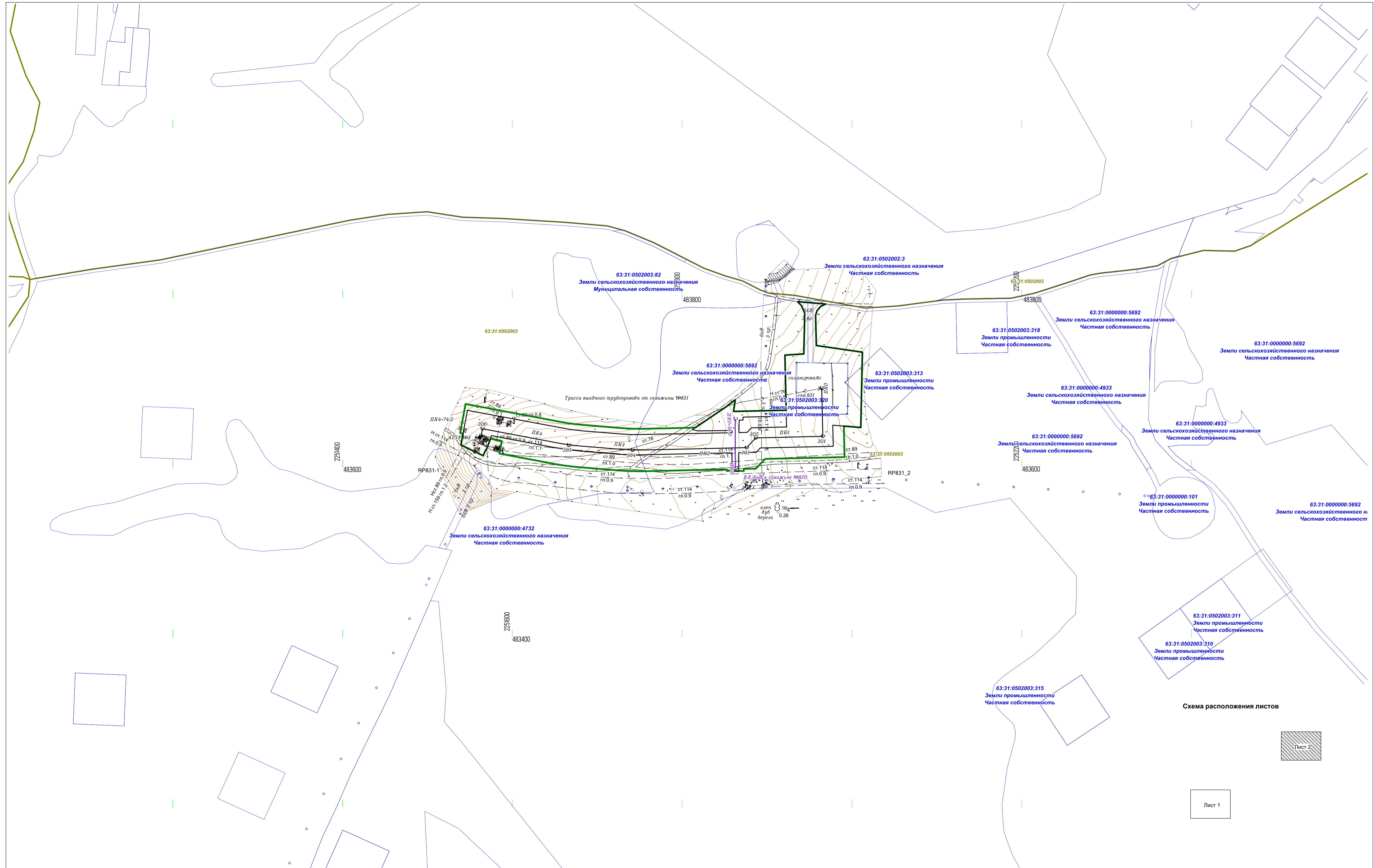
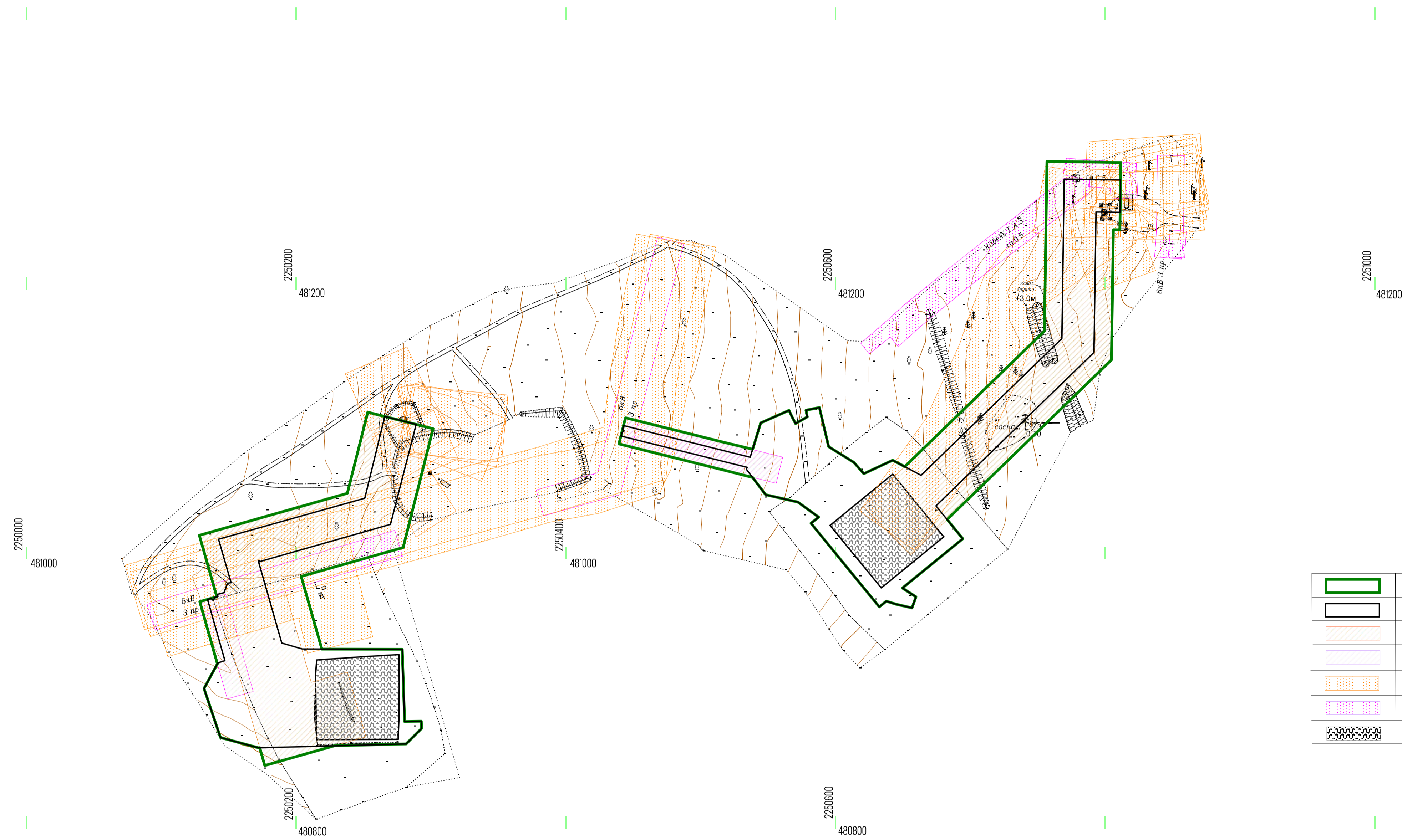


Схема расположения листов



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
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 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"

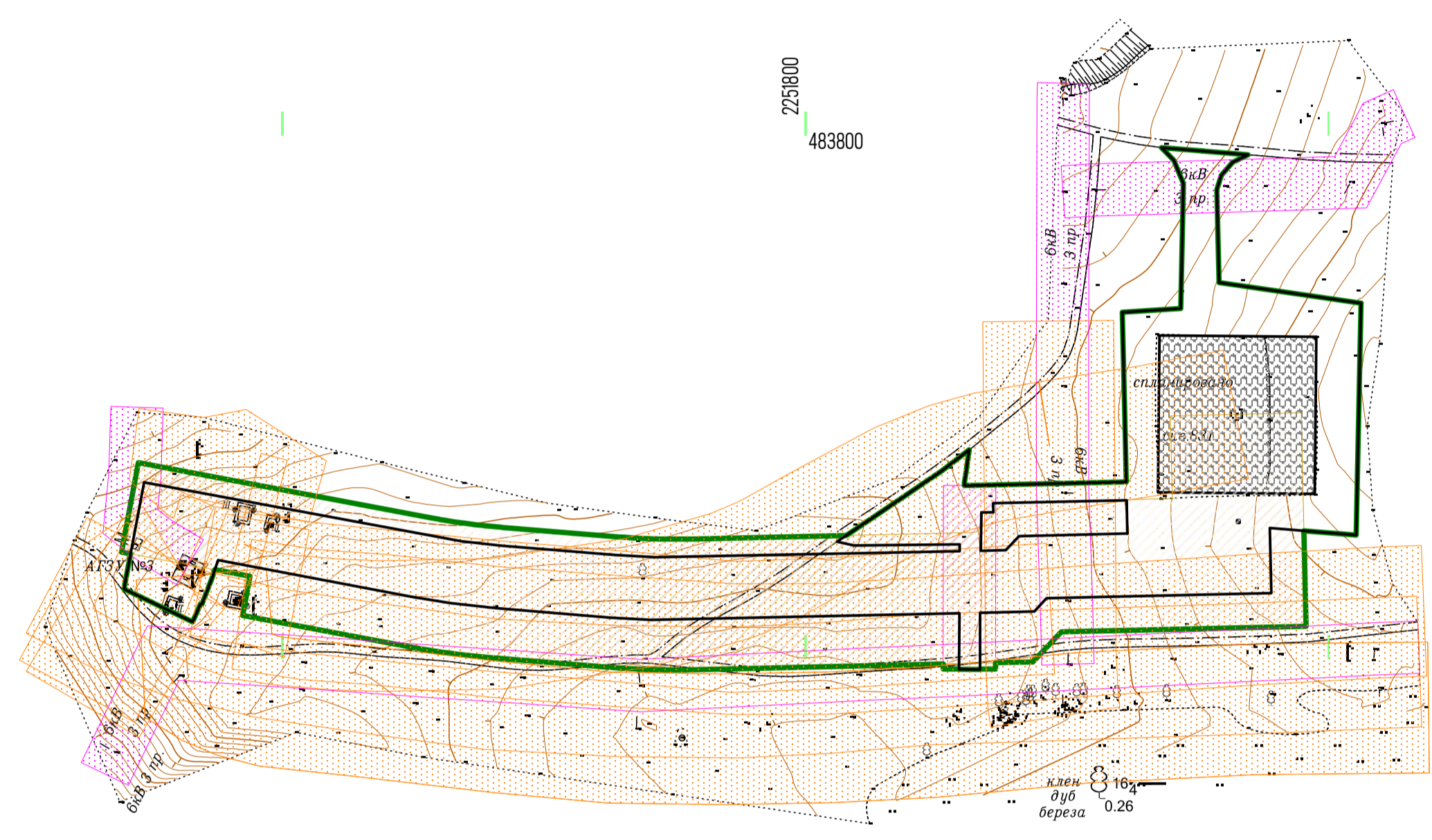
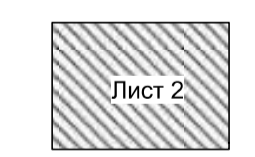



Схема расположения листов



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>Ерохина</i>	03.24
Провер.	Чухонцев			<i>Чухонцев</i>	03.24
Нач.отд.	Чухонцев			<i>Чухонцев</i>	03.24
Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть					
				Стадия	Лист
					2
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
Трасса выкидного трубопровода от скважины №819								
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
Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №819								
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
Трасса выкидного трубопровода от скважины №820								
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
Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №820								
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
Трасса выкидного трубопровода от скважины №831								
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	-		
Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №831										
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
Трасса выкидного трубопровода от скважины №819										
1	1	3	20,1	дорога грунтовая	70°	грунт	-	03,2	-	-
Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №819										
<i>Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №819 пересечений с автомобильными и грунтовыми дорогами не имеет</i>										

Трасса выкидного трубопровода от скважины №820										
<i>Трасса выкидного трубопровода от скважины №820 пересечений с автомобильными и грунтовыми дорогами не имеет</i>										
Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №820										
<i>Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №820 пересечений с автомобильными и грунтовыми дорогами не имеет</i>										
Трасса выкидного трубопровода от скважины №831										
1	1	2	54,4	дорога грунтовая	27 ⁰	грунт	-	06,5	-	-
Трасса ВЛ-6 кВ к скважине №831										
1	1	0	05,5	дорога грунтовая	90 ⁰	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 _____ 2021г.

СОГЛАСОВАНО

_____ 2021 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.	Основами для проектирования	Программа капитальных вложений на 2022-2029г.
2.	Заказчик	ООО «ННК-Самаранефтегаз»
3.	Генеральная проектная организация (Тех. проектирование)	Определяется путем закупочных процедур
4.	Суботраслевые проектные организации	Определяются Ген. проектированием по составлению с Заказчиком
5.	Месторасположение предприятия, сооружения	Район размещения объекта: Сергеевский и Шентелевский районы Самарской области, в 112 км к северо-востоку от г. Самара и в 15 км к северу от г. Сергеевска.
6.	Вид строительства	Новое строительство
7.	Стадийность проектирования	1. Проектные изыскания (ПИ); 2. Проектная документация (ПД); 3. Рабочая документация (РД)
8.	Сроки выполнения работ	В соответствии с планом КИ 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 зон тридцатидневных объектов. 4. Приложение № 4. Физико-химические свойства и состав добываемой продукции месторождения. 5. Приложение № 5. Стандарт «Автоматизированные системы управления технологический процессами. Требования к программно-техническому комплексу». 6. Приложение № 6. Технологическая схема обвязки скважины. 7. Приложение №7. ТУ на энергообеспечение. 8. Дополнительное требование 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	Этап: «Подъездная дорога к скважинам и скважины №819» Этап «Сбор нефти и газа со скважин №819 Боровского месторождения»: - Оборудование площадок скважины №819 Боровского месторождения; - Выщелочный трубопровод со скважины №19 Боровского месторождения.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>дана;</p> <ul style="list-style-type: none"> - ВЛ-6кВ по схеме №№119 Борковского месторождения. <p><u>Этап: «Подъемный дворик к скважинам скважины №820».</u></p> <p><u>Этап: «Сбор нефти и газа по скважинам №820 Борковского месторождения».</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - Обустройство площадки скважины №820 Борковского месторождения; - Выпускной трубопровод со скважины №820 Борковского месторождения; - ВЛ-6кВ по схеме №№820 Борковского месторождения. <p><u>Этап: «Подъемный дворик к скважинам скважины №831».</u></p> <p><u>Этап: «Сбор нефти и газа по скважинам №831 Борковского месторождения».</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - Обустройство площадки скважины №831 Борковского месторождения; - Выпускной трубопровод со скважины №831 Борковского месторождения; - ВЛ-6кВ по схеме №№831 Борковского месторождения.
11.	Требования к порядку разработки документации.	<p>1. Проектную документацию разработать в соответствии с действующим законодательством РФ, в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Постановлением Правительства РФ №67 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» в актуальной редакции на дату проектирования; • Федеральным законом № 190 от 29.12.2004 г. «Градостроительный кодекс Российской Федерации» и Приказа Министерства РФ от 30.12.2009 М 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»; • Федеральным законом от 03.08.2018 №342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный Кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»; • Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2018 №222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон»; • 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 прекращении существования санитарно-защитной зоны»; • Приказ Федеральной службы по техническому и экспортному надзору от 15.12.2020 № 354 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»; • Федеральным законом от 21 июня 1997 г. N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; • СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах»; • Нормативными актами и локальными нормативными документами ООО «НПС-Самаранефтегаз». <p>2. В соответствии с Федеральным законом от 28.11.2018 № 337-ФЗ в составе проектной документации разработать раздел «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строи-</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>тества»;</p> <p>3. В составе проектной документации разработать декларацию пожарной безопасности;</p> <p>4. На стадии разработки проектной документации (предусмотреть отдельным этапом в календарном плане) направить в адрес Заказчика следующие основные данные:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Класс проектируемого объекта, количественные критерии и предельные значения количественных критериев в соответствии с СП 132.1333.2011 «Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования»; • 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; • Подготовку документации по планировке территории по линейным объектам (проект планировки и проект межевания); • Целевые данные для мониторинга; <p>5. В составе каждого разработанного раздела проектной документации следует предоставлять Перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при ее разработке;</p> <p>6. В составе документации выдать сборники спецификаций оборудования (ССО), выдать оборудование поставки заказчика и поставки подрядчика (в соответствии с разделительной ведомостью, представляемой заказчиком), оборудование, не требующее монтажа. В СО должны быть реализованы «Материалы» и «Оборудование»;</p> <p>7. РД выдать в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ и действующими нормативными документами Заказчика, в объеме необходимом для строительства;</p> <p>8. Документацию разработать в соответствии с государственными стандартами системы проектной документации для строительства (СПДС) в том числе ГОСТ Р 21.101.2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации», а также иными действующими техническими документами;</p> <p>9. Текстовые документы предоставлять в оригинальном формате (MS Office 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader);</p> <p>10. Системную документацию предоставлять в редактируемом формате MS Excel, не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader) и универсальном формате XML, для возможности просмотра проектной «Грид-системы»;</p> <p>11. Чертежи предоставлять в формате DWG (AutoCAD, совместный шрифт) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader);</p> <p>12. Сборники спецификаций оборудования, изделий и материалов, ресурсные ведомости, ведомости объемов работ предоставлять формате PDF (Acrobat Reader);</p> <p>13. После заключения договора на ПНР и до выдачи ЦДРД, согласно утвержденному календарному плану, проектная организация обязана вести плановый реестр ЦДРД в информационной системе Заказчика, по установленной Заказчиком форме;</p> <p>14. При невозможности подключения к информационной системе Заказчика проектная организация по письменному согласованию с Заказчиком предоставляет плановый реестр в формате таблицы «EXCEL», по установленной Заказчиком форме;</p> <p>15. После согласования планового реестра Заказчиком допускается вносить изменения, при этом новый вариант планового реестра направляется Заказчику до выдачи комментариев ЦДРД;</p> <p>16. Выявлять передачу электронной копии разработанной ЦДРД, исключая информационную систему Заказчика. При невозможности подключения к информационной системе Заказчика, предоставление материалов осуществляется на основании письменного согласования</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>с Заключением и предоставлением 76 копий материалов по электронным носителям в форматах pdf, Doc, Excel, Draw (допускается использовать носители формата CD-R, DVD-R, и флэш носители).</p> <p>17. На лицевой поверхности диска должны быть нанесены четкими способом маркировка с указанием: наименования ЦД (и РД) документации, Инициала, проектороника, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в защитный бокс, на лицевой поверхности которого также должны быть нанесены маркировка.</p> <p>18. Состав и содержание диска должны соответствовать комплексу документации. Каждая физическая часть комплекта (том, книга, набор чертежей и т.д.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Названия каталогов должны соответствовать названию раздела.</p> <p>19. Файлы должны корректно открываться в реальном времени средствами операционной системы Windows 2000/XP/Vista/7/8/10</p> <p>20. Сквозные текстово-комбинированные экземпляры проектной документации представлять в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов и их отбору для финансирования», утвержденные Минэкономикой России, Минфинком России, Госстроем России 21.06.1999 г. № ИК477</p>
12.	Требования к выделению инженерных изысканий	<ol style="list-style-type: none"> 1. В 2-х недельный срок после назначения сроков конкурсных процедур по выбору Генерального проектировщика, подготовить и согласовать с Заказчиком Техническое задание на инженерные изыскания и Программу на проведение комплексных инженерных изысканий; 2. Выявлять инженерные инженерно-систематические, инженерно-геологические, инженерно-геодезические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания в объеме достаточном для получения положительного заключения ГЭЭ и разработки рабочей документации. Программу инженерных изысканий согласовать с Заказчиком; 3. На начальном этапе проектирования зафиксировать фактические расположения и ориентацию по сторонам света фонтанной арматуры скважины, схему представить Заказчику на согласование; 4. Утвердить необходимую документацию в соответствии Постановлением Правительства РФ от 31.03.2017 № 492; 5. По составу и содержанию технических отчеты должны соответствовать требованиям СП 47.13330.2016 и действующим нормативным документам РФ; 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; 7. Получить согласование Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области на проведение землеустроительных, землеохранных, строительных, инженерных, геодезических и иных работ по объекту строительства; 8. Получить сведения об отсутствии (наличии) в районе предполагаемого строительства особо охраняемых природных территорий Федерального, регионального, местного значения, наличие (отсутствии) на территории размещения объектов строительства редких видов и исчезающих в Красную книгу растений и животных, об особенностях угодий и численности охотничьих ресурсов, о наличии земель местного фонда в пределах территории размещения объекта строительства; 9. Топографическую съемку выполнить в местной системе координат, применяемой для государственного кадастрового учета. Электронный вариант предоставить Заказчику в формате MapInfo, соответствующий с Классификатором Знаков; 10. Получить справку о климатической характеристике и фоновом загрязнении атмосферы в районе работ;

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ol style="list-style-type: none"> 11. Получить сведения о наличии (отсутствии) в районе размещения объектов строительства: свалок, полигонов твердых бытовых и промышленных отходов, водной эрозии/оползней, поверхностных и подземных водозаборов (включительно водоснабжения), границ санитарной охраны (в составе трех зон) поверхностных и подземных водозаборов (включительно водоснабжения), санитарно-защитных зон промышленных предприятий и объектов. 12. Получить сведения об экологических условиях и численности животных ресурсов на территории проектируемого строительства. 13. Получить сведения об отсутствии санитарно-защитных зон, а также биологически не адаптированным объектам животного мира на территории размещения объектов строительства. 14. Получить справку об отсутствии (наличии) земельных участков на земельных участках под объектами строительства в соответствии со ст. 25 Закона РФ от 21.02.1992 № 2395-1 "О недрах". 15. Провести обследование земельных участков проектируемого строительства на определение санитарно-эпидемиологических показателей (СанЭпИ 2.1.7.1287-01). 16. Получить справку об отсутствии (наличии) биологически активных зон на Сибирской аме в соответствии с Федеральным законом от 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения». 17. Выявить нарушения проектируемых строительных осей в натуре, передачу по акту согласия РД-11-02-2066. 18. Получить справку по наличию водо-болотных угодий и ключевых археологических территорий.
13.	Требования к землеустроительным работам	<ol style="list-style-type: none"> 1. Отдельным утлом в кандидатном плане выполнения работ предусмотреть выделку исходных данных (границ земельных участков в системе координат государственного кадастрового учета в т.ч. указать координат земельных участков) для определения мест размещения проектируемых объектов и выбора земельных участков для строительства объектов. Продолжительность работ по указанному утлу не должна превышать 30% от общей продолжительности проектирования. 2. Обозначить границы земельных участков, необходимых для реализации проекта строительства; 3. Получить предварительное согласие (решение) от правообладателей земельных участков на строительство объектов на земельных участках в виде подписанной владельцами/владелец/ми схемы-определения места размещения объекта и решений в случае наличия определенных условий размещения проектируемого объекта; 4. Оформить протокол общего собрания (высшего или заверенная актом), содержащий решение участников ОДС о согласовании строительства объекта в условиях планируемых сделок по земельным участкам, наладившись на праве общей долевой собственности более чем 5 (пяти) лиц; 5. Проект плана отвода (ППО) должен включать: <ol style="list-style-type: none"> 5.1. - графическую часть проекта «Плана отвода» необходимо для организации работ по межканалу (на бумажном носителе и в формате Маршб) в системе координат МСК-43); 5.2. - листом по проектируемой трассе; 5.3. - информационно и семантически данные Маршб: тип строительства, наименование объекта (сооружения), вид отвода, площадь, угодья, виденки землепользования; 5.4. - границы земельных участков согласно актуальным сведениям, содержащимся в Едином государственном реестре недвижимости и сведениям ГФД; 5.5. - информацию и правообладателей земельных участков (в т.ч. в семантически данных Маршб); 5.6. - разделение на арендный и постоянный отводы проектируемых сооружений в слое «Отвод П»; 6. Подготовить проекты планировки и межевания территорий в соответствии со ст. 42, 47 Градостроительного кодекса РФ - для линейных и площадных объектов. Документацию согласовать с государственными органами согласно требованиям законодательства.

№ 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 каталинами абрисов и в системе координат кадастрового учета. Также в проектной документации предусмотреть проходы красных линий, имеющиеся проектом межквартальной 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 территории участка линейного сооружения выложить в системе координат в которой ведется государственный кадастровый учет земельных участков;</p> <p>9. Документация по планировке территории (проект планировки и проект зонирования территории) предоставляется в формате MapInfo (*.shp);</p> <p>10. Разработать проект регулятивным зонам, разработанный в соответствии с действующими нормативными документами.</p>																																										
14.	Требования по параметрической разработке	Не требуется																																										
15.	Особые условия строительства	<p>Опасный производственный объект. Класс опасности проектируемого объекта опираться и согласовывать с Заказчиком.</p> <p>Природно-климатические и инженерно-геологические условия:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Климатический подрайон определить согласно СП 131.133.30.2020; • Ландшафтные условия (субрайон, абозначенность, окруж. и т.д. – определять проектом) по результатам инженерных изысканий; • Геологические условия площадки строительства (плитные оползни, просадочные, карстовые грунты и т.д.) – определять проектом по результатам инженерных изысканий; • Прочие условия, влияющие на производство работ определять при проектировании. 																																										
16.	Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта	<p>Данные по скважинам:</p> <table border="1" data-bbox="754 1261 1361 1630"> <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>№ участка</td> <td>А4</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Дебит жидкости по скв., м³/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 обводненность 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="754 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>№ участка</td> <td>А4</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Дебит жидкости по скв., м³/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 обводненность скважины, %</td> <td>25</td> </tr> </tbody> </table>			Скважина №819	№п/п	Наименование показателя		1	№ участка	А4	2	Дебит жидкости по скв., м ³ /сут.	48,7	3	Дебит нефти скв., т/сут.	33,2	4	Средняя обводненность скважины, %	25	5	Тип насосного оборудования	УЭЦН	6	ПЭД	50			Скважина №820	№п/п	Наименование показателя		1	№ участка	А4	2	Дебит жидкости по скв., м ³ /сут.	48,7	3	Дебит нефти скв., т/сут.	33,2	4	Средняя обводненность скважины, %	25
		Скважина №819																																										
№п/п	Наименование показателя																																											
1	№ участка	А4																																										
2	Дебит жидкости по скв., м ³ /сут.	48,7																																										
3	Дебит нефти скв., т/сут.	33,2																																										
4	Средняя обводненность скважины, %	25																																										
5	Тип насосного оборудования	УЭЦН																																										
6	ПЭД	50																																										
		Скважина №820																																										
№п/п	Наименование показателя																																											
1	№ участка	А4																																										
2	Дебит жидкости по скв., м ³ /сут.	48,7																																										
3	Дебит нефти скв., т/сут.	33,2																																										
4	Средняя обводненность скважины, %	25																																										

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований																												
		<table border="1"> <tr> <td data-bbox="751 293 815 344">5</td> <td data-bbox="815 293 1086 344">Тип насосного оборудования</td> <td data-bbox="1086 293 1358 344">УЭЩН</td> </tr> <tr> <td data-bbox="751 344 815 396">6</td> <td data-bbox="815 344 1086 396">ПЭД</td> <td data-bbox="1086 344 1358 396">50</td> </tr> <tr> <td data-bbox="751 396 815 448">№ п/п</td> <td data-bbox="815 396 1086 448">Наименование показателя</td> <td data-bbox="1086 396 1358 448">Скважина № 831</td> </tr> <tr> <td data-bbox="751 448 815 499">1</td> <td data-bbox="815 448 1086 499">№ пласта</td> <td data-bbox="1086 448 1358 499">А0, А07</td> </tr> <tr> <td data-bbox="751 499 815 551">2</td> <td data-bbox="815 499 1086 551">Дебит воды по скважине /сут.</td> <td data-bbox="1086 499 1358 551">6,4</td> </tr> <tr> <td data-bbox="751 551 815 602">3</td> <td data-bbox="815 551 1086 602">Дебит нефти скважине /сут.</td> <td data-bbox="1086 551 1358 602">5,5</td> </tr> <tr> <td data-bbox="751 602 815 654">4</td> <td data-bbox="815 602 1086 654">Средняя обводненность скважины %</td> <td data-bbox="1086 602 1358 654">3</td> </tr> <tr> <td data-bbox="751 654 815 705">5</td> <td data-bbox="815 654 1086 705">Тип насосного оборудования</td> <td data-bbox="1086 654 1358 705">УЭЩН</td> </tr> <tr> <td data-bbox="751 705 815 752">6</td> <td data-bbox="815 705 1086 752">ПЭД</td> <td data-bbox="1086 705 1358 752">45</td> </tr> </table>	5	Тип насосного оборудования	УЭЩН	6	ПЭД	50	№ п/п	Наименование показателя	Скважина № 831	1	№ пласта	А0, А07	2	Дебит воды по скважине /сут.	6,4	3	Дебит нефти скважине /сут.	5,5	4	Средняя обводненность скважины %	3	5	Тип насосного оборудования	УЭЩН	6	ПЭД	45	<p>Березовское месторождение разрабатывается в соответствии с проектом декларацией «Декларация в отношении к территориальному проекту разработки Березовского нефтяного месторождения Самарской области» утвержденному проектом ЦКР Роснедр от УИС № 7993 от 12.11.2019г.</p> <p>Проект предусматривает:</p> <p>обустройство нефтянодобывающей скважины № 819.</p> <p>Основные проектные сооружения (ориентировочные размеры):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Платформа скважины (обвалование) – 60x70м; • Выклевная линия – 0,28км; • ВЛ – 0,1км. <p>Путь следования дороги от существующей дороги на скважину №819 – 0,07км. Категория IV-в.</p> <p>обустройство нефтянодобывающей скважины № 820.</p> <p>Основные проектные сооружения (ориентировочные размеры):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Платформа скважины (обвалование) – 60x70м; • Выклевная линия – 0,3км; • ВЛ – 0,3км. <p>Путь следования дороги – 0,23км. Категория IV-в.</p> <p>обустройство нефтянодобывающей скважины № 831.</p> <p>Основные проектные сооружения (ориентировочные размеры):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Платформа скважины (обвалование) – 60x70м; • Выклевная линия – 0,40км; • ВЛ – 0,1км; • Путь следования дороги – 0,06км. Категория IV-в.
5	Тип насосного оборудования	УЭЩН																												
6	ПЭД	50																												
№ п/п	Наименование показателя	Скважина № 831																												
1	№ пласта	А0, А07																												
2	Дебит воды по скважине /сут.	6,4																												
3	Дебит нефти скважине /сут.	5,5																												
4	Средняя обводненность скважины %	3																												
5	Тип насосного оборудования	УЭЩН																												
6	ПЭД	45																												
17.	Особые требования к проектированию	<ol style="list-style-type: none"> 1. Получить Технические Условия на пересечение автомобильных с автомобильными дорогами, а также технические условия на прицепание к автомобильным дорогам, по принадлежности ООО «ПНК-Самаринфрегат» 2. Согласовать рабочую документацию с владельцами пересекаемых автомобильных 3. В случае размещения проектируемого объекта (либо отдельных сооружений) в границах стороннего нестационарного земельного участка, получить согласование размещения проектируемых соору- 																												

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>с заданием изготовителями в соответствии с ранее разработанными проектными планами ОД.</p> <p>16. Предусмотреть унификацию свай, опор, переходов через автодороги (минимальное количество типовремен и геометрии).</p> <p>17. Задачи документации (геометрические требования, оросные листы, ведомости МТР) в соответствии с регламент, определенным на стадии ПД.</p> <p>18. Каждый элемент РД должен сопровождаться ведомостью объемов работ.</p> <p>19. Условно спецификацию направлять на согласование Заказчику, ведомости из состава разработанной документации комплектами с обязательным указанием их в сопроводительном листе.</p> <p>20. В рабочей документации в разделе «Комплектность поставки» предусматривать разбивку «сложного блочного» и технологического оборудования на составляющие элементы по группам с различным сроком полезного использования, применяя группы указанные в Постановлении Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».</p> <p>21. В рабочей документации на крупноблочные, каркасно-панельные здания, изготавливаемые по индивидуальному проекту, и на изделия оформляемые в соответствии с законодательством РФ Сертификаты соответствия и Разрешения на применение как отдельного изделия в разделе «Требования к документации» включить требования к объему поставки – прочностные расчеты конструкций.</p> <p>22. Формировать на чертежах материалы оросные листы или техниче-ские требования.</p> <p>23. В местах пересечения кабельных эстакад и ВЛ с дорогами предусмот-реть установку дорожных знаков с указанием габаритов.</p> <p>24. Уровень ответственности зданий и сооружений определять в соответ-ствии с ФЗ от 30 декабря 2009 г. № 384 «Технический регламент о безо-пасности зданий и сооружений» (ст.7, п.10 статьи №4) и пунктом №6 свода правил «Обеспечение конструктивной 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 ПНР описать даты: - выдачи ОД, ТТ на оборудование ДПП; - выполнения и согласования инженерных изысканий (с рабочей по-исками); - выполнения монтажно-строительных работ; - выполнения стадии ПД; - выполнения стадии РД; - проведения государственной экспертизы.</p> <p>26. Возможность размещения объектов подтверждать инженерными геоде-зическими, в случае необходимости размещения новых весте согласо-вать с Заказчиком.</p> <p>27. В пояснительной записке привести информацию об объектах строи-тельства (в табличной форме) с краткой их характеристикой: - назначение; - технические показатели (габариты, пропускная способность, мощность); - группы амортизационных отчислений по классификатору основных средств.</p> <p>28. По каждому разделу рабочей документации, марки (АС, ТХ, ... и т.д.) составить сводную спецификацию материалов и ведомости объемов работ в формате Excel и PDF (с подписями).</p> <p>29. На листах общих данных каждого раздела, марки (АС, ТХ, ... и т.д.) указать перечень оформленной исполнительной документации в со-ответствии с требованиями ПД и законодательства.</p> <p>30. На начальной стадии проектирования согласовать со службой Заказ-чика: 28.1 Техническую схему; 28.2 Состав проектируемых объектов; 28.3 Предлагаемые к разработке технические решения.</p> <p>31. Все технические решения и чертежи проектирования согласовывать с Заказчиком.</p> <p>32. С целью снижения рисков повреждения трубопроводных систем на 16</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>неустойчивости грунтов и в результате хозяйственной деятельности, проводимой застройщиком/заказчиком – принять глубину заложения трубопровода ниже расчетной глубины промерзания грунтов и согласовать с Заказчиком;</p> <p>33. Разработать РД на изготовление конструкций с обоснованием принятых конструктивных решений и предоставление расчета приведенной толщины металла;</p> <p>34. Обеспечить предоставление Заказчику копий Разрешений на выполнение изменений в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020 (в редакции от 01.01.2021) с указанием копирован по фактическим причинам объема изменений в РД (совместно с измененными комплексами РД);</p> <p>35. Определять и указывать в проектной и рабочей документации перечень скрытых работ, перечень ответственных конструкций и перечень участков цепи инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию в ходе производства строительно-монтажных работ;</p> <p>36. В случае наличия пересечения границ объекта, проектируем документацию согласовать с территориальным органом исполнительной власти в области строительства в порядке, установленном Правительством РФ (ст. 50 ФЗ № 166 «О строительстве и жилищном фонде биологическим ресурсом);</p> <p>37. Разработать и обеспечить согласование и утверждение проекта результатов землеустройства;</p> <p>38. Основные требования к формату разработки графических материалов, характеризующих геодезические параметры объектов капитального строительства, на земле проектируемые:</p> <p>38.1. Все материалы предоставляются в формате разработки в системе координат государственного кадастрового учета;</p> <p>38.2. Проект планы овода;</p> <p>39. Оси улиц в виде линий, с координированными шпикетами и повернутых точек;</p> <p>40. Внешние и внутренние границы проектируемых земельных участков в виде замкнутой полилинии с координированными повернутыми точками;</p> <p>41. Выделены границы земельного (на период строительства) в действующем землеустройстве;</p> <p>42. Проект планы овода формируется на базе кадастрового плана территории, площадью не более 2 га;</p> <p>43. Углы, площади и границы земельного, формируются в отдельном слое, в соответствии с требованиями, предъявляемыми к внешним границам земельных участков (см. выше);</p> <p>44. В ПЮ отображаются границы существующих и проектируемых земельных участков;</p> <p>45. Предоставляется базис: планций по земельно-кадастровым и кадастровым участкам;</p> <p>На ПЮ указываются зоны ограниченного использования земельных участков в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) существующие, которые выделены в сведениях кадастра недвижимости; б) устанавливаемые устанавливаемые в соответствии с действующим законодательством должны быть определены по материалам инженерных изысканий и проектных решений (ограниченные санитарно-защитные зоны, зоны минимальных расстояний и т.д.); в) все пересечения в объектах параллельного строительства; <p>38.3. Проект планировочной организации земельного участка;</p> <p>46. Отображаются внешние границы земельного участка необходимого для реализации объекта строительства;</p> <p>47. Выделены границы земельного (на период строительства) в действующем землеустройстве;</p> <p>48. Проектируемые объекты недвижимости должны быть отмечены в виде замкнутых контуров;</p> <p>49. На ПЮ отображаются границы существующих и проектируемых земельных участков;</p> <p>50. Предоставляется базис: планций по земельно-кадастровым и кадастровым участкам;</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>На ПТУ устанавливаются зоны ограниченного использования земельных участков 2.1.4:</p> <p>а) существующие, которые внесены в сведения кадастре недвижимости;</p> <p>б) устанавливаемые устанавливаемые в соответствии с действующим законодательством должны быть определены по категориям инженерных изысканий и принятым проектным решениям (справочные санитарно-защитные зоны, зоны санитарных расстояний и т.д.);</p> <p>в) все перечисленные объекты переклассифицированного состояния.</p> <p>2.4. Документация по планировке территории:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Документация по планировке территории (проект планировки и проект зонирования территории) предоставляется в формате, совместимым с AutoCAD; - Разработка ДИП проводится на основе плановых изысканий и кадастрового плана территории; - Внешние границы формируются участка в проекте зонирования территории дополнительно предоставляются в формате *.dxf, *.dwg.
18.	Система основных проектных сооружений	<p>Проектом предусматривать следующие сооружения:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Обустройство скважины № 119, К20, К31: <ul style="list-style-type: none"> • площадка скважины; • обвалование скважины; • проекционные дождевые симметричные каналы с емкостью под принудительно-дождевые стоки, V>5м³; • площадка под ремонтный агрегат; • площадка под перекачивающее насосы; • площадка под КТП; • радиометр; • измерительная (при необходимости, согласно расчетам); • шифр КПП/А; • площадка под ИЧО; • Тип насосного оборудования – УМДН, УЭВМ. 2. Выходной трубопровод от скважины № К19 подключить к действующей УЗ-5 Борковского м.а.: <ul style="list-style-type: none"> • Ориентировочная протяженность выходящей линии от скважины №К19 до УЗ-5 Борковского м.а составляет 8,28км; 3. Выходной трубопровод от скважины № К20 подключить к действующему УЗ-2 Борковского м.а.: <ul style="list-style-type: none"> • Ориентировочная протяженность выходящей линии от скважины №К20 до АГТУ №4 Борковского м.а составляет 8,30 км; 4. Выходной трубопровод от скважины № К31 до подключить к действующей АГТУ №3 Борковского м.а.: <ul style="list-style-type: none"> • Ориентировочная протяженность выходящей линии от скважины №К31 до АГТУ №3 Борковского м.а составляет 9,48км; • Предусмотреть в проекте ограждения предупредительного типа для узлов, элементов и структуры трубопровода. <p>Для электроснабжения скважины № К19 Борковского месторождения – строительство ВЛ-6кВ (L = 0,08км) от существующей ВЛ-6 кВ Фид.№4 ПС 15/6 кВ «Боровское»;</p> <p>Для электроснабжения скважины № К20 Борковского месторождения – строительство ВЛ-6кВ (L = 0,11км) от существующей ВЛ-6 кВ Фид.№4 ПС 15/6 кВ «Боровское»;</p> <p>Для электроснабжения скважины № К31 Борковского месторождения – строительство ВЛ-6кВ (L = 0,08км) от существующей ВЛ-6 кВ Фид.№5 ПС 15/6 кВ «Боровское».</p> <ul style="list-style-type: none"> • КТП 6/0,4кВ типа КТПВ (ВК).

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> • Предусмотреть установку в здании проектируемого объекта автоматического пункта секционирования б/В с односторонним питанием на базе ресмузера б/В с воздушным выключателем в МПУ РЗА «Сигма» с передачей данных через существующую систему АСДУ/АСДУЭ на АРМ диспетчера ОДС Энергоучастка №1, №2 ООО «НПК-Самаринфорт» <ol style="list-style-type: none"> 5. Предусмотреть защиту блочного-вертыного здания КТП автоматической пожарной сигнализацией и системой оповещения и управления эвакуацией (СОУЭ) 1-го типа в соответствии с требованиями СП 1.13130.2009. 6. Для КТП предусмотреть вывод сигналов АПС и СОУЭ в помещении с круглосуточным дежурством 7. диаметру и толщину стенки трубопровода подтвердить гидравлическим расчетом. Выполнить гидравлический расчет всей системы сбора до установок подготовки нефти с учетом ввода новых скважин 8. Подъемные дороги, категории IV-II: к скважине №19-0,0 км к скважине №20-0,2 км; к скважине №11-0,0 км.
10.	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	<ol style="list-style-type: none"> 1. Правила технологии, строительные решения, организация производства и труда должны соответствовать действующим стандартам и нормам РФ по качеству. 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, упрощения монтажа монтажных элементов конструкций и оборудования, рациональной эксплуатации земель, охраны окружающей среды, охраны и пожаробезопасности объектов. 3. Проектные решения должны соответствовать наилучшим доступным технологиям (НДТ).
10.	Требования к режиму эксплуатации	<ol style="list-style-type: none"> 1. Режим работы предприятия круглосуточный, круглосуточный. 2. Разработать технологические и технические решения, включая в сметы на капитальные вложения и эксплуатационные затраты. 3. Предусмотреть требования к технологическим решениям, направленным 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. 4. Предусмотреть использование малоотходных, энергосберегающих, экологически чистых технологий.
11.	Требования к технологии и используемому оборудованию	<ol style="list-style-type: none"> 1. Выполнить расчеты на прочность, устойчивость, толщину стенок, коррозии и срока службы трубопровода. Расчеты оформить и архивизировать. 2. Предусмотреть применение оборудования, регулирующей арматуры, позиционных клапанов и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке в соответствии Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании». 3. Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов. 4. Технические решения должны учитывать возможность возможного применения отечественного оборудования и материалов и привлечение Российских подрядных организаций. <p>Требования по учету при проектировании обустройства скважинной артезиальной площадки.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - проектная площадь. Уровень грунтовой воды на уровне рельефа территории (до учета вертикалей + толщина плиты - с целью исключения скопления паводковых вод возле устья сваялки); - габаритные размеры проектной площадки (ДхШ): 3000мм x 2750мм; - дата из базы ФИС для организации свободного доступа в зданиям и помещениям восточной обочины; Два поста - арматурный бетон; - проекционно-дождевая спроектированная канализация в плите с выносом на дренажную емкость V=5м³. Приспособить вылеты решетчатой и минимальной уклона к дренажному каналу с целью исключения застоя и скопления паводковых/дождевых вод в плите; - организовать подстанции в дренажной емкости для исключения возможности выхода газа в шахту; - стандартная лестница в соответствии с требованиями ПБ и ОТ для спуска в шахту; - главные щиты из углового и проессно-вытяжного листа для покрытия шахты; - площадка под решетчатый агрегат. Уровень площадки под решетчатый агрегат на уровне бордюрного камня проектной площадки; - площадка под передвижные носки. Отсыпка площадки под передвижные носки на уровне бордюрного камня проектной площадки; - ограждение площадки проекционной канализации; - площадки под КИП; - уровень площадки под ИЭО (информативное электрическое оборудование) выше уровня проектной территории сваялки - с целью исключения возможности подтопления ИЭО; - постамент под ИЭО должен быть стационарным, сборным для возможности переноса и крепления, состоять из следующих частей: двух секций под станцию управления в ТМШН (трехфазный трансформатор настольный для питания погружных носков (спиральных) с резервным согласно габаритов оборудования, двух секций под технологические площадки на крыше постамента; - постамент должен быть выполнен согласно стандарта ИЭК и соответствовать требованиям ФНП в области ПБ «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»; - постамент должен иметь две вышка-выпада с лестницами и поручнями; - на постаменте должны быть предусмотрены крепления ИЭО, стационарные места крепления изолирующих проводников; - площадка под постамент должна обеспечивать его устойчивость и безопасность; - постел постамент должен быть из проессии, для исключения негативных атмосферных осадков; - кабельные каналы; - радиомачта; - молниезащиты (при необходимости, согласно расчетам); - КИП в А и связь; - клеммная коробка с герметичной крышкой КЛ типа КИВН1 до площадки станции управления, в которой обеспечиваются защиту КЛ от повреждения указкой тепловой и возможность ее замены при поломке или ПИП оборудования; - обозначение; - информативные таблички и указатели; - минимально разрешенное расстояние от ПП до устья сваялки (в соответствии с требованиями действующих норм и правил) с целью обеспечения подключения бригад ТЭС. <p>В случае содержания в площадке горючего водорода свыше 5% (объемной), площадка сваялки должна быть ограждена и оснащена соответствующими знаками безопасности и предупредительными надписями (п.1377 приказа Федеральной службы по техническому и экспортному контролю 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 конструкцией:</p> <ol style="list-style-type: none"> 5. пробоборонника перекачиваемой мощности (ППОБП-Ф1, в климатическом исполнении УХЛ категории 1, ГОСТ 15150-69); 6. трехлопастного крапа под манжеты (Dу=15мм, Ру не более 4 МПа, в климатическом исполнении УХЛ категории 1, ГОСТ 15150-69); 7. штуцера дискретного фланцевого на углубленной шпиль с возможностью плавной регулировки и стропнивания избыточного давления, в климатическом исполнении УХЛ категории 1, ГОСТ 15150-69 (при наличии в разрезе скважины клапанов с номинально высоким клапаном давлением, при условии применения устьевого оборудования, рассчитанного на рабочее давление 35 МПа и более); 8. дополнительная задвижка соответствующей серии для возможности монтажа в разрезе штуцера дискретного фланцевого, на оставленном скважину (при наличии в разрезе скважины клапанов с номинально высоким клапаном давлением, при условии применения устьевого оборудования, рассчитанного на рабочее давление 35 МПа и более); 9. дополнительная задвижка соответствующей серии задвижку требования равнопроходные и пробоборонником перекачиваемой мощности (при наличии в разрезе скважины клапанов с номинально высоким клапаном давлением, при условии применения устьевого оборудования, рассчитанного на рабочее давление 35 МПа и более); 10. обвязку устьевого оборудования выполнить по вариантам, рассчитанных на максимальное рабочее давление. <p>Предусмотреть возможность контроля межкомнатного давления с организацией свободного доступа в аварийной ситуации и мониторингом величины обвязки путем организации шпильки на устье, при этом обеспечить соответствие требованиям ПБ и ОТ и возможность беспрепятственной установки бригад ТКРС.</p> <p>Предусмотреть возможность отвода ливневых и талых вод за пределы устьевого 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"> - 10м < 60м – перед обвалованием устья скважины для подъезда и разворота техники; - 30м > 70м (слева или справа от обвалования скважины) – для размещения бригадного оборудования согласно требованиям ПБ и ОТ и возможности заезда специальной техники с учетом радиуса разворота не менее 17м. <p>Дополнительный объем:</p> <p>Выездная линия от скважины №816 до АГТУ №3 Борковского н.а. L – составляет 0,28 км;</p> <p>Выездная линия от скважины №828 до АГТУ №2 Борковского н.а. L – составляет 0,30 км;</p> <p>Выездная линия от скважины №831 до АГТУ №3 Борковского н.а. L – составляет 0,43 км.</p> <ol style="list-style-type: none"> 11. Подробные координаты определить по результатам топографических работ с акрином ТУ в ООО «ИПК-Смаринофитгаз»; 12. В случае подтверждения расчетные номинальные давления в системе сбора присутствуют скважин (3,5 МПа и более) – на устье, в том же направлении и т.д., предусмотреть дополнительные мероприятия и технологические решения, направленные на снижение давления в системе.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>13. Проработать необходимость монтажа УД (установка депрессии) с электронным контролем расхода реагента (на основании расчетов подтверждением необходимости по условиям для стабильной работы ПНО (глубинные кислотные оборудование) и каталитической трубки для его подачи на армату ЗЦН (при необходимости).</p> <p>14. Проектом предусмотреть подключение вновь построенного трубопровода к действующей сети методом без отстоя врезки.</p> <p>15. Решения и рекомендации технической обработки сварных соединений труб принимаются в соответствии с п.7.2 ГОСТ Р 53678-2009 и п.А.2. ПНО 13156-2.2003.</p> <p>16. Предусмотреть при проектировании в строительстве трубопроводов отвода 1,5 Ду и монтаж поплавика.</p> <p>17. Предусмотреть проектом разработку рекомендаций по пассивной защите трубопроводов. Рассмотреть необходимость оснащения трубопроводов устройствами пассивной химической защиты для пассивной защиты трубопроводов от коррозии и отложения «серафиниш».</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 подкладной организации специальной инструкции по очистке и вводу трубопровода, с включением в нее по окончании монтажа проекта полиуретанового демпферного поршня типа СепторФ.</p> <p>21. Предусмотреть проектом оснащение проектируемых трубопроводов средствами «стелеметалланти» для вывода рабочих параметров (давления) на пульсы диспетчеров.</p> <p>22. Предусмотреть проектом установку индикаторов противодавления, узлов с оформлением скрепами узлов (МКШ СОД, узлы подсоединений и т.д.) выполняемых в соответствии фирменного стиля АО НКК при оформлении производственных объектов.</p> <p>23. Диаметр и толщину стенок трубопроводов подтверждать гидравлическим расчетом. Выполнить гидравлический расчет всей системы сбора до установки подготовки нефти с учетом ввода скважины.</p> <p>24. Выбор материалов, изделий и технических решений производится на условиях 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 131.133.30.2020 (утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 24.12.2020 № 819/пр и введен в действие с 25.06.2021) «Строительная климатология» и данные материалов изделий, а также 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 востановленных методических указаний. Предусмотреть 2х слойное наружное покрытие.</p> <p>26. Соединительные детали трубопроводов - тройники, переходы, elbows и димы (запуска) - должны изготавливаться в соответствии с государственными стандартами или техническими усло-</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>инши, утвержденных в установленном порядке</p> <ol style="list-style-type: none"> 27. Прочностные характеристики и стойкость в коррозии привязанных деталей, значение ударной вязкости, свариваемость должны быть аналогичны соответствующим характеристикам стали основной трубы. 28. Расчет на прочность включает в себя определение толщины стенок труб и соединительных деталей, проведение проверочного расчета принятого конструктивного решения на неблагоприятные сочетания нагрузок и воздействий. 29. Расчет устойчивости трубопровода включает в себя оценку продольной устойчивости от действия температурного расширения (включая действие температурных деформаций на проектируемый трубопровод) и оценку устойчивости поперечника (против выпячивания). 30. Выбор толщины стенок для труб и деталей производится с учетом номенклатуры заводских изготовителей. 31. Расчет выполняется с учетом характеристик стальных привязанных труб, с учетом скорости коррозии трубной стали, гарантируемой заводским изготовителем в соответствии с указаниями ТУ на привязанные трубы и с учетом срока службы антикоррозионной защиты. 32. Диаметры трубопроводов должны определяться расчетом и соответствию с нормами технологического проектирования. 33. Выбор оптимального диаметра трубопроводной системы и связанная проверка на прочность путем моделирования реальных движений жидкости в трубопроводах, производится на основании гидравлических расчетов. 34. Все оборудование на трубопроводах, арматура, трубы, соединительные детали должны иметь сертификаты соответствия на применение конкретного вида (типа) сварочного устройства на объектах производственных объектов. 35. Арматура арматуру принимать по указанию Российских заводов, класса герметичности «А» по ГОСТ 8544-2013 [32], на технологические параметры трубопроводов (рабочее давление и диаметр, в соответствии с перекачиваемой средой). Закрытия арматура должна соответствовать климатическим условиям района строительства. Климатическое исполнение изделий - У, ХТ или УХЛ.
22.	Требования к архитектурно-планировочным, конструктивным и инженерным решениям	<ol style="list-style-type: none"> 1. Разработать архитектурно-строительные и объемно-планировочные решения в соответствии с действующими нормами проектирования, с учетом климатических условий района строительства. 2. Принять инженерные и технические решения, учитывающие температурное воздействие на окружающую среду. 3. Предусмотреть применение блочного комплексного оборудования и типового метода строительства. 4. Применять конструкции зданий и сооружений повышенной заводской готовности, блок-боксы и блок-контейнеры. 5. Целовые решения оформления блочного оборудования принять в соответствии с фирменным стилем АО «НПК» (предоставляет Заказчик) и согласовать с Заказчиком. 6. Объемно-планировочные, конструктивные решения, степень огнестойкости зданий и сооружений, категории пожарной и взрывопожарной и пожарной опасности выполнять согласно федеральному закону от 22.07.08 №123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности». 7. Минимизировать «мокрые» процессы на строительной площадке. 8. Уменьшить длину дистанции грузов на место монтажа и установки в осенний период, в связи с отсутствием постоянных дорог. 9. При разработке проектной документации предусмотреть максималь-

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>ние исполнению типовых строительных материалов с учетом удаленности расположения объекта от баз строительной индустрии.</p> <p>10. При возведении выемки земляного полотна автодороги рассмотреть возможность использования грунта из местных ресурсов.</p> <p>11. Предусмотреть включение в раздел «Технологические решения» ПД отдельную часть него технологического процесса (обора 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.	Требования и условия к разработке проектных мероприятий	<ol style="list-style-type: none"> 1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с законодательством, действующим законодательством, нормативными актами и локальными нормативными документами Общества, и Постановлением Правительства РФ от №17 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» в актуальной редакции на дату проектирования; 2. В разделе указать географические координаты каждого источника выброса загрязняющих веществ; 3. Перечень объектов и программу мониторинга (проектного/внепроектного экологического контроля) объекта проектирования предусмотреть в соответствии с действующим графиком проведения мониторинга ООО «НПК Самаринфотек» и требованиями действующего законодательства; 4. Генеральной проекцией разрабатывает и сопровождает согласование проекта рекультивации нарушенных земель с заказчиком и территориальными органами; 5. При наличии ущерба рыбному хозяйству предусмотреть соответствующий раздел в составе раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»; 6. В соответствии с действующим законодательством обеспечить расчет санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для объекта. Разработать проект санитарно-защитной зоны сданной компанией, получить положительное санитарно-эпидемиологическое заключение ФБУЗ. Обеспечить соблюдение условий СЗЗ в РПН. В составе проекта разработать карту план СЗЗ. Согласовать в кадастровой палате; 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, минимизации воздействия на окружающую среду, а также обеспечению нормативным документом воздействия на окружающую среду и содержать предложения по территориальным мероприятиям, нормативным документам выбросов, сбросов; 8. Раздел должен предусматривать мероприятия по предотвращению и устранению загрязнения окружающей среды, применение ресурсосберегающих, экологических, безопасных и иных технологий, способствующих предотвращению и устранению загрязнения окружающей среды, охране окружающей среды; 9. В соответствии с постановлением Правительства РФ № 2198 от 31.12.2020, проектируемый объект относится к I категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду; 10. В разделе должна быть определена категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно ПП РФ от 31.12.2020 № 2198 и класс опасности согласно Постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 25.09.2007 №74; 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 общественной обсуждения материалов ОВОС, обеспечить проведение экологической экспертизы до получения положительного заключения ГЭЭ (государственной экологической экспертизы).
24.	Энергоснабжение	1.1. Требования по категорированию систем и электрооборудования.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> • Выполнить расчет электрических нагрузок проектируемых объектов и оборудования, отдельно рассчитать нагрузку первой категории особой группы, согласовать с Заказчиком; • Категория надежности электроснабжения – определить проекты с учетом требований действующих нормативных документов, в т.ч. ПУЭ, ВНИИ. <p>1.2 Требования по подключению внешнего ЭСН, если действующего предприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Сеть действующего предприятия; • Точка подключения к источнику электроснабжения – в соответствии с ТУ на электроснабжение; • Техническое подключение к источнику электроснабжения выполняется на основе утвержденных у Заказчика Технических условий. <p>1.3 Требования по соблюдению технических условий уполномоченной региональной энергообслуживающей организации:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Разработку проекта выполнять согласно требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»; • Проект разработать в соответствии с действующими законодательными, нормативно-правовыми документами, в том числе Градостроительного кодекса РФ; • Проектирование электроснабжения электротехникой выполнять согласно нормам ПУЭ, ПТЭЭП, нормативно-технической документации по строительству объектов электроснабжения; • Оборудование должно отвечать нормативным документам и следующим требованиям: Принцип технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используются оборудование, работающее под избыточным давлением», № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных объектов», Принцип по охране труда при эксплуатации электростанций; • Разработать схему электроснабжения объекта. Выполнить расчеты нормальных и аварийных режимов электроснабжения, проверить соблюдение установленных уровней напряжения, перегрузок и компенсации реактивной мощности. Выполнить расчеты динамической и статической устойчивости напряжения; • Предусмотреть наличие цепи внутреннего и внешнего электроснабжения, автоматических устройств, резервной мощности, подтверждающих соответствие надежности электроснабжения объекта заявленной потребителем; • Выполнить расчеты токов короткого замыкания; • Номинальную и технические характеристики энергетического оборудования, испытательно в проектной документации, согласовать с Заказчиком; • Номинальную, тип и технические характеристики электротехнического оборудования согласовать с Заказчиком; • Электрооборудование должно быть сертифицировано в соответствии с нормами ПУЭ; • На всем электрооборудовании устанавливать знаки «Опасность поражения электрическим током» в соответствии с ГОСТ Р 12.4.026-2015. <p>1.4 Требования к системе шунт и автоматизации:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проектируемое электрооборудование должно быть рассчитано на длительнейший режим работы;

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> • Для машин потребителей электрической энергии от перерубов и токов короткого замыкания, также заносится при учете по «механи» термодинамики и т.д. исполняются автоматические выключатели. При выборе номинальных характеристик выключателей (типы, исполнение, номиналы, машины) руководствоваться требованиями ПУЭ. • На основании проведенных расчетов электрических режимов и токов короткого замыкания разработать общеклиматные средства управления (режимы защиты и автоматика, противопожарная автоматика, средства связи) на подстанции объектов. <p>1.3 Требования к способу организации оперативного тока, предназначенному типу КППН 35-0,4кВ и КППН 6/0,4 кВ, распределительных шин 0,4кВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Предусмотреть распределительные шины 0,4 кВ для подключения оборудования. Количество и номинальные характеристики коммутационных аппаратов распределительных шин 0,4 кВ определять расчетом. • Автоматические выключатели (типы, исполнение, номиналы, машины) определять проектом в соответствии с требованиями ПУЭ. <p>1.4 Требования к системе освещения, заземления и молниезащиты:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Провести расчет заземления, молниезащиты, освещенности и тепловые режимы по их реализации; • Предусмотреть освещение с применением светодиодных осветительных с регулируемым включением/отключением. Выполнить в соответствии с требованиями и нормами проектирования; • Управление системой наружного освещения должно осуществляться от таймера включения и фотодатента, также предусмотреть ручное управление; • Предусмотреть автоматическое аварийное отключение при нарушении изоляции; • Предусмотреть защитное заземление и молниезащиту для защиты от поражения электрическим током, прямых ударов молнии, статического электричества в соответствии с ПУЭ; • Система заземления и молниезащиты в соответствии с нормами ПУЭ, система TN-S. Трансформатор цеха – пятипроводное исполнение, однофазные – трехпроводные. Проектом предусмотреть защиту от прямых ударов молнии, инвеса внешних потенциалов, статического электричества; • Фланцевые осветительные трубопровода, предусмотренные для установки светильников, должны быть оснащены токопроводящими перемычками; • Проектном предусмотреть от всех молниезащитников, установленных на объекте (в т.ч. контур освещения) отдельными токопроводящими проводниками – токопроводами, с присоединением их к заземляющему устройству; <p>1.5 Требования по учету электроэнергии:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проектном предусмотреть техникой учет электроэнергии. <p>1.6 Требования по сети переменного тока, составлению трасс:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Кабельные линии проложить в кабельных коробах, закрытых лотках. По всей длине трассы предусмотреть металлическую защиту кабельной линии. Проектном предусмотреть прокладку кабельных линий по стенам. Трассу прокладки кабельных линий выполнить согласно требованиям ПУЭ. • Провести расчет электрических нагрузок, согласно кабельных шин определить расчетом. Силовые кабели до 1000 В применять бронированные, в соответствии

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>питаниями (ЭЛ), с прокладкой по распределительной сети, материал жилы – медь, сечение определяется проектом. Конечные и соединительные муфты – трехфазные, напряжения ЭЛ-1;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Предусмотреть защиту кабелей линий от механических повреждений во время с кабельных сооружений; • Сечение ЭЛ определить исходя из наибольшей мощности потребителя; • Применить кабельную продукцию производств российских производителей; • Прокладку кабельной продукции по территории площадки предусмотреть по кабельным конструкциям/кабельной эстакаде (учесть при проектировании); • 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° минимально унифицированно согласовать с Заказчиком; • Во избежание возникновения искры при монтаже соединительных и ответвительных кабельных муфт, за исключением сварочных щелей.
25.	Требования по энергосбережению	<ol style="list-style-type: none"> 1. В части разрабатываемой документации включить раздел «Обращение на соответствие соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений зданиями учета коммунальных энергетических ресурсов» в соответствии с требованиями «Положения о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства РФ № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» в актуальной редакции на дату проектирования (исключая необходимость разработки энергетического паспорта проекта). Раздел должен соответствовать требованиям Федерального закона от 23.11.2006 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». 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. 3. При подборе оборудования, проектировании зданий и сооружений руководствоваться принципами энергоэффективности и энергоэффективная в соответствии с № 261-ФЗ, СП 34-13330.2012, СП 23-101-2004; 4. Предусмотреть освещение с применением светодиодных светильников с регулируемым включением/выключением. Выбирать в соответствии с требованиями и нормами проектирования; 5. Управление системой наружного освещения должно осуществляться от таймера включения и фоточувствителя, также предусмотреть ручное управление; 6. Для обогрева помещений предусмотреть применение инфракрасных обогревателей, снабженных системами автоматического регулирования.
26.	Автоматизация технологических процессов	<ol style="list-style-type: none"> 1. Проектные решения по автоматизации технологических процессов, инструментальному оснащению и контролю качества и количества углеводородной продукции выполняться в соответствии с действующими нормативными документами и стандартом АСУ ТП АО «ННК». 2. Все приборы КИПиА должны монтироваться так, чтобы к ним был обеспечен постоянный свободный доступ с указанного уровня либо с постоянных платформ. Помещения для приборов должны быть установлены так, чтобы их показания были отчетливо видны. Все прибор-

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>ры должны иметь заперто-отпираемое оборудование с демифирующим устройством для обеспечения безопасной эксплуатации, обслуживания и доступа на поврху или внутрь.</p> <ol style="list-style-type: none"> 3. Защиту кабельной продукции при открытой прокладке произвести гибким герметичным металлорукавом в ПВХ-оболочке исполнением ХЛ с резьбовым контактом со стороны прибора, клеммной коробки и зазем. 4. Предусмотреть минимально-достаточный объем автоматизации скажины (давление, температура, расход). 5. Предусмотреть интегрицию в существующую систему телемеханики, принимать унифицироанные решения по применяемому оборудованию комплекса технических средств в приборе КПШДА. Основные аналитические решения согласовать на этапе подготовки Технического задания. 6. В объеме разработки РД предусмотреть разработку документации на «низкий» уровень систем автоматизации и разработку ТЗ на систему телемеханики. В приложении к ТЗ предусмотреть: <ul style="list-style-type: none"> • структурную схему; • таблицу входных/выходных параметров; • таблицу функций.
27.	Требования к метрологическому обеспечению	<ol style="list-style-type: none"> 1. Основные решения по метрологическому обеспечению согласовать с Заказчиком. 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 работ по опрещению скважин с нефтью, нефтепродуктами, газом/газ конденсатом, сжиженным углеводородным газом и паровой фазой при углеводородном составе» (в соответствии с Приказом № 14 от 27.10.2015г АО «НПК» (в соответствии с ГОСТ Р 1.305-2018, ГОСТ Р 1.745-2013), а также взаимосвязать с метрологическим документом в области метрологии и контроля качества. 3. Типы проектируемых средств измерения согласовать с Заказчиком. 4. Все проектируемые средства измерения должны быть внесены в государственный реестр средств измерения и должны иметь: <ul style="list-style-type: none"> • свидетельства об утверждении типа СИ, выданные Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии; • сертификаты соответствия по аккредитации; • методики поверки; • руководство по эксплуатации на русском языке; • действующие свидетельства о поверке (не менее 2/3 срока межповерочного интервала), выданные Федеральной службой по техническому, техническому метрологическому и промышленному надзору. 5. Предусмотреть возможность замера дебита скважины стационарной пьезометрической установкой.
28.	Технологическая связь	<ol style="list-style-type: none"> 1. Проектном предусмотреть разработку решений «Связь» в объеме с организационной следующей схемой связи: <ul style="list-style-type: none"> • предусматривается вывод информации от проектируемых объектов в Сеть телемеханики – АСУ ТП «Телемех»», Корпоративной сети передачи данных ООО «НПК-Самарнефтегаз» для КИ телемеханики; 2. В ЦДП-1 ООО «НПК-Самарнефтегаз» необходимо специфицировать систему оборудования с учетом добавления в систему контроля и управления проектируемых объектов в соответствии с требованиями сетевой информационной безопасности АО НПК, а конфигурация базы данных сервера системы «Телемех»» привести проектируемые объекты. 3. В соответствии с техническими требованиями на проектирование передачи информации с проектируемых скважин на верхний уровень управления осуществляется с использованием GSM модемов. 4. Передача информации по основной линии связи обеспечивается GSM модемами с интегрированным антеннами, входящими в состав шкафов контроллеров ТК-16I на скважинах.
29.	Требования по проекту	Требования по пожарной безопасности.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	<p>ленной безопасности, пожарной безопасности, охране и гигиене труда</p>	<ol style="list-style-type: none"> 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. 2. Проектную документацию разработать в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации, в том числе Федеральными законами от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент и требования пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального и муниципального уровня (СП, ВНПБ, НПБ, НПБ, НПБ, НПБ, ВСН и т.д.). 3. В процессе разработки проектной документации осуществлять актуализацию проектных решений в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации на текущий период. 4. Указать при разработке проектной документации конкретные системы, оборудование, приборы, комплектующие и т.п. В проектной документации необходимо указывать характеристики и технические требования к оборудованию и приборам системы противопожарной защиты. 5. Выбираемые системы пожаротушения должны быть преимущественно составлены с водой. 6. Предусмотреть оборудование объекта (территории и помещений) первичными средствами пожаротушения согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 16.09.2009 года №1479 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» (раздел XIX). 7. Количество одновременно пожаров для расчета принимается с учетом функционального назначения объекта (в соответствии с действующими нормативно-применными актами Российской Федерации в области пожарной безопасности) и соотносится с количеством. 8. При эксплуатации в ходе строительства проекта организации строительства (далее - ОС) и эксплуатации объектов капитального (небольшой застройки) учесть требования «Свод правил обустройство нефтяных и газовых месторождений «Требования пожарной безопасности» СП 231.131.1500.2015 от 01.07.2015 года». 9. Систему пожарной безопасности выполнить в соответствии с СП 231.131.1500.2015.Ф3-12). Для помещений категории "А" качество ДСК применять класс по ГОСТ Р 30288-2014. Для помещений категории "А" применить автономные модули газового пожаротушения. 10. Для объектов защиты разработать Декларации пожарной безопасности в соответствии с действующими нормативными документами. При отступлении от требований нормативных документов по пожарной безопасности декларация пожарной безопасности должна содержать расчеты по оценке пожарного риска. <p>Требования по охране труда:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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 СНиП Обществе в области охраны труда и санитарно-гигиенических биологически населения, в том числе: <ol style="list-style-type: none"> 1.1. Трудовой кодекс РФ, №197-ФЗ. 1.2. Федеральный закон от 30 марта 1999 г. N 32-ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения". 1.3. Система управления охраной труда. Общие требования. ГОСТ 12.0.230.2007 1.4. Санитарные правила СП 2.2.3678-20 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда" 1.5. Санитарные правила и нормы СанПиН 1.2.3685-21 (утвержден постановлением Главного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 17/Техническое требования к содержанию производственных помещений"

№ 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 (утверждены и введены в действие с 01.01.2021 постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 № 40) «Санитарно-гигиенические требования к условиям труда женщин».</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. Системы «наличие сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений на применение используемого на опасных производственных объектах технического оборудования и технических устройств (при необходимости) - для объектов производственного назначения».</p> <p>2.3. Системы «расчетной численности, профессионально-квалификационный состав работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест в их единичности» - 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. Принятые решения по организации труда и условиям производства.</p> <p>2.6. Расчет количества рабочих мест и численности работников.</p> <p>2.7. Организация обслуживания и оснащения рабочих мест.</p> <p>2.8. Прогнозируемые 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 повышения квалификации рабочих кадров.</p> <p>2.13. Организация молодежного сопровождения и оказания ПР помощи посредствами.</p> <p>2.14. Требования к специальным целям (участкам) для трудоустройства беременных женщин.</p> <p>3. Раздел НОС должен содержать перечень мероприятий и проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охране труда.</p> <p>Требования в области промышленной безопасности:</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 системе правил 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 соглашения, экспертные обоснования безопасности и регистрации заключений экспертные обеспечивает Заказчик.</p> <p>4. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, материалы</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. Проектная документация сопровождается в согласовании проектной документацией в надзорных и разрешительных органах в 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 расчетами сроки службы и ресурс проектных сооружений, указать требования к срокам службы применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством Российской Федерации, действующими законодательствами, нормативными правовыми актами.</p> <p>8. Эксплуатация в проектной рабочей документации оборудование (технические устройства) должно иметь (в случае, если конкретно оборудование в документации не указывается, должны быть предусмотрены соответствующие требования к оборудованию):</p> <p>8.1. Один из следующих комплексов документов:</p> <p>8.1.1. документы, подтверждающие соответствие (сертификат либо декларация) требованиям технических регламентов (технических, либо Таможенного союза);</p> <p>8.1.2. Наличие Эксперта 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, входящих в состав измерений и относящихся 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 заключенного, импортного оборудования, ранее не поставленного на территорию Российской Федерации, либо изготовленного за рубежом, а также для оборудования, вышедшего необходимые разрешительные документы, срок действия которых истекает до планируемой даты изготовления, изготовления (поставки) данного оборудования разработчик предоставляет всех необходимых документов до приема объекта в эксплуатацию.</p> <p>9. Конструкция оборудования и планировка территории должны предусматривать возможность осмотра в процессе эксплуатации, свободный и безопасный доступ к узлам и деталям с целью проведения плановых обслуживания, ремонта и технического освидетельствования (диагностирования).</p> <p>10. Разработать (опционально) планы мероприятий по ликвидации последствий аварий в соответствии с требованиями, установленными Постановлением Правительства от 17 сентября 2020 г. № 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по ликвидации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».</p> <p>11. В случае, 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 (нефть) на проектируемых участках трубопроводов здания обустройства ООО «НПК-Самаранефтегаз. Разработать документацию в соответствии с классом опасности, определенным расчетом.</p> <p>13. Подбор технических устройств вышешить в соответствии с требованиями Технического регламента Таможенного союза IP TC 010/2011 «О безопасности машин и оборудования».</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
30.	Требования по информационной безопасности	<ol style="list-style-type: none"> 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»; 2. Выполнить требования Приказа ФСТЭК России от 21.12.2017 № 215 «Об утверждении Требований к созданию системы безопасности информационных объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации и обеспечению их функционирования»; 3. Выполнить требования приказа ФСТЭК России от 25.12.2017 № 239 «Об утверждении Требований по обеспечению безопасности информационных объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»; 4. Выполнить требования Приказа ФСБ России от 06.05.2019 №196 «Об утверждении Требований к средствам, предназначенным для обнаружения и ликвидации последствий кибератак на и в реализации на компьютерные системы»; 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 людей и здоровья людей и для окружающей природной среды»; 6. Основное принимаемое оборудование согласовать с Заказчиком.
31.	Надежность технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	<ol style="list-style-type: none"> 1. Получить в территориальной органе МЧС исходные данные и требования, подлежащие учету при разработке раздела «Мероприятия по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» 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 СПиП 2.04.51-00 «Надежность-технические мероприятия гражданской обороны».
32.	Требования к системам безопасности и охране объектов	<ol style="list-style-type: none"> 1. При разработке проектной документации подтвердить и обосновать, что проектируемый объект не является контролируемым объектом ГЭК в соответствии с требованиями Федерального закона № 256-ФЗ от 31.07.2011 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса». Проектирование объекта выполнять в соответствии с 3 классом значности по СП 152.13330.2011» (акт введ. 01.01.2012). 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"> 1.1. Для КТП и измерительной установки: <ul style="list-style-type: none"> • установка независимого доступа в блок-бачку измерительной установки с возможностью передачи параметров через контроллер по интерфейсу RS-485 в контроллер системы телеметрии (протокол Modbus RTU); • использование инструкций, соответствующих требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 184-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», обеспечивающих прочность сооружения при металлических взрывах; • снабжение входной двери замком; • оборудование указанных купольных ячеек территории (площадки) КТП, связанных с остальными объектами должны иметь возможность доказывать хранения видеонаблюдения и ее вывод в административные здания (г. Самара, ул. Павлова д.6 Б). Камеру разместить на высоте

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>не менее 7 метров от уровня земли по специально стоящей опоре. Время хранения архива аудио-информации не менее 30 суток. Защита видеoinформации предусматривать по детектору движения в зоне обзора камеры и по рабочему каналу системы охранной сигнализации с автоматическим направлением камеры на точку срабатывания. Передача видеoinформации – осуществлять в реальном режиме времени. Предусмотреть бесперебойное питание камер (при отсутствии электрического питания камеры, устройства записи и передачи информации должны быть работоспособны не менее 45 минут с момента отключения электроснабжения). Предусмотреть возможность оборудования системы видеонаблюдения (камеры видео-наблюдения). Качество видео-информации для передачи должно быть не менее Full HD. Камеры должны иметь функцию наблюдения в ночное время, в том числе с уровнем освещенности менее 0,5 лк/м². Камеры, устройства записи и передачи информации должны быть работоспособны в диапазоне температур от -40 до +45 С°. Кабели линии питания и передачи информации от устройства записи и передачи информации (о камерах) должны быть проложены скрытым способом и защищены от механических повреждений и воздействия.</p> <p>1.2. Для остальных сооружений</p> <ul style="list-style-type: none"> • защита ограждений предупредительного типа земляных сооружений (улов пыли и проема очистных устройств, дренажные выходы); • проведение систематического визуального осмотра (по графику) трассы с целью контроля состояния линейной трассы, арматуры и сооружений, объектов электроснабжения и КПЭА обслуживающие персонал, а также ведомственной службой безопасности; • вывешивание и предоставление информации о состоянии работ, выполняемых по аварийной технике в охранной зоне трубопровода; • установка информационных щитов, что объект находится под охраной; • установка датчиков давления в нескольких точках проектируемых трубопроводах с целью информации на пункт диспетчера ЦРТ в целях своевременного обнаружения утечек и аварийной арматуры в трубопроводах. <p>2. В случае определения и установления категории информационной защищенности объекта ТЭЖ согласно ФЭ № 256-ФЗ от 06.07.2011, предусмотреть следующее:</p> <p>2.1. Система безопасности объекта проектироваться в соответствии с требованиями Федерального закона № 256-ФЗ от 06.07.2011 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», Постановления Правительства РФ № 456 от 05.05.2012 «по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса».</p> <p>2.2. Обеспечить соответствие системы опоре и обработке информации требованиям Постановления Правительства РФ № 456 от 05.05.2012 «по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса», в частности, но не ограничиваясь пунктами 116-203.</p> <p>3. Основные технические оборудование согласовать с Заказчиком.</p>
35	Требования к разработке сметной документации	<p>1. Сметная документация должна содержать ведомость объемов работ, сводный сметный расчет стоимости строительства, расчет стоимости по форме Заказчика, объектные и локальные сметные расчеты, пояснительную записку. Документация разрабатывается в соответствии с требованиями Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, ввода объектов в эксплуатацию.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>технического строительства, работ по содержанию объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденные Приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 4 августа 2020 № 424/пр с изменениями и дополнениями. Сметная документация составляется в соответствии с последними данными Заключен 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 по сметной не применяется/применяется документу, на основании которых приняты используемые в сметной документации индексы с обозначением указанных их числовых значений;</p> <p>2.2. Методом определения сметной стоимости оборудования и материалов, в качестве обоснования стоимости, которых приняты цены поставщиков или заводо-изготовителей, а также принятой 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 стоимости и др.);</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 безымянными методами в двух уровнях цен:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в базисных ценах на основе действующей сметно-нормативной базы 2001г; - в текущих ценах на дату выпуска сметной документации. <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 расчет применяемых объектов-аналогов проводить на уровне локальных смет, разработанных на стадии РД объекта-аналогов. Аналогии применяются с приведением в условия строительства при условии разуровнятия до объектов/подобъектов/конструктивов.</p> <p>3.4. Аналогии 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 проводить деление на подобъекты/данные/сооружения, в соответствии с их назначением для целей корректного формирования затрат на каждый подобъект/данные/сооружение. Локальные сметы должны включать в себя виды работ и затрат на каждый отдельный подобъект/данные/сооружение.</p> <p>3.7. Разработать сметную документацию по подбору материалов на площадке строительства в соответствии с ведомостями объема работ, полученными от заказчика/исполнителя для стадии РД. Сметы включить в ССР.</p> <p>3.8. Сметную документацию представлять на электронном носителе в формате сметного программного комплекса, а также в формате *.xml, *.pdf и в формате «Excel».</p>
34.	Дополнительные требования к ПОС	<p>1. Проект организации строительства (ПОС) разработать в соответствии с действующими нормативными документами и в соответствии с исходными данными Заключен (Приложение № 2);</p> <p>2. В составе проекта организации строительства (ПОС) разработать нормативные графики (календарный план) строительства с повсеместно распределением объема СМР и определить их с Заказчиком;</p> <p>3. Проектом ПОС определить количество и расположение временных площадок для размещения складской недвижимости, стоянок машин, мест хранения и другие временные сооружения строительных организаций на период выполнения СМР. После окончания строительства временные площадки подлежат реконструкции.</p>
35.	Определение затрат на	1. Выплатить в соответствии со ст. 263 Налогового кодекса РФ и п. 17.

№ п/п	Перечень основных данных и требований строительства	Содержание основных данных и требований
		<p>ном Госстроя РФ от 18.07.2002г. № 113-1042/7 «О кредитных на торжестве мерит строительных организаций по деобоснованному строительству-строительных рисков».</p> <p>2. Учесть в соответствии с исключитель данными в разработке сметной документации.</p>
36.	Состав демонстрационных материалов	Не требуется
37.	Требования к оформлению ЦД и РД	<p>1. Документацию оформлять согласно ГОСТ Р 21.101-2020 Национальный стандарт Российской Федерации. Системы проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации" (в редакции от 01.01.2021г.)</p> <p>2. Цифровые документы 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. Направляются по запросу проектирующей организации.</p>
38.	Порядок сдачи работы	<p>1. Порядок сдачи работ осуществляется в соответствии с Положением ООО «ИПК-Самаринфотек» «О порядке получения, рассмотрения, утверждения, хранения проектной, рабочей документации. Внесение изменений в утвержденную РД»;</p> <p>2. Проектная организация предоставляет Заказчику материалы проектной и рабочей документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 3 экземпляра в структурированном виде на флэш-накопителях; • 3 экземпляра в электронном виде (в т.ч. сметной документации и спецификации для заказа оборудования и материалов) 2 мб. в формате *.pdf; 1 мб. в остальных форматах (*.dwg, *.doc, *.xls и др. форматах); • Графические материалы предоставлять в электронном виде в формате *.dwg в системе координат государственного административного учета на данной территории. <p>3. Проектная организация обеспечивает получение сопроводительного ЦД для получения положительного заключения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Государственной экологической экспертизы; • Экспертизы ФАУ Главного эксперта России. <p>4. Генпроектировщик передает проектно-сметную документацию Заказчику по накладной по месту нахождения Заказчика.</p>
39.	Требования к передаче материалов на электронных носителях.	<p>1. Текстовые документы предоставлять в оригинальных форматах (MS Office 2010) и в не редактируемом формате PDF (AcrobatReader).</p> <p>2. Сметную документацию предоставлять в редактируемом формате MS Excel, не редактируемом формате PDF (AcrobatReader) и универсальном формате XLS, для возможности прочтения программой «Юникод-считалка».</p> <p>3. Чертежи предоставлять в формате DWG (AutoCAD совместимый с dwg, dxf) и в не редактируемом формате PDF (AcrobatReader).</p> <p>4. Сборники спецификаций оборудования, таблиц и материалов, ресурсные ведомости, ведомости объемов работ предоставлять формате PDF (AcrobatReader).</p> <p>5. Электронная версия комплекта документации, представленная на CD-R диске (дискет), должна передаваться сопроводительными документами с подтверждением отсутствия на диске (дискет) вирусов по результатам проверки специализированного антивирусного ПО. Указать наименование примененного специализированного антивирусного ПО.</p> <p>6. Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дискет), компьютерных разработчиков документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата:</p> <p>7. CD-RW, DVD-R, DVD-RW.</p> <p>8. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом информация с указанием: наименования ЦД (и РД) документом, Заказчика, проектировщика, даты изготовления, утвердившей версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в защитный бокс, на лицевой поверхности второго бокса делается выгравированная информация.</p> <p>9. Состав и содержание диска должны соответствовать комплексу документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска (файлов (группой файлов) электронного документа. Каталог каталога должен соответствовать названию раздела.</p> <p>10. Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 2000/XP/Vista/7/8/10.</p>
40.	<p>Согласованы с главными специалистами, федеральными и иными организациями.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Проектной организации обеспечить получение положительного заключения Государственной экологической экспертизы проектной документацией. 2. Проектной организации обеспечить получение положительного заключения ФАУ «Главэкспертиза России» на проектные документацию и результаты инженерных изысканий. 3. Заказчик оплачивает стоимость проведения Государственной экологической экспертизы, а также государственной экспертизы (ФАУ «Главэкспертиза России») проектной документацией и результатов инженерных изысканий. 4. Оплата проведения проведения государственной экспертизы осуществляется за счет стороны, виновной в получении отрицательного заключения. 5. Проектная организация проводит все необходимые по законодательству согласования с заинтересованными федеральными и иными организациями. 6. Проектная организация подготавливает все необходимые материалы для проведения общественных слушаний (обсуждений) и организует их проведение. 7. Документация по планировке территорий и проект результатов земель проектная организация согласовывает с землемаркетингом и утверждает в Мунципалитете района.
41.	<p>Приложения</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Приложение № 1. Исходные данные для разработки сметной документации. 2. Приложение № 2. Исходные данные для проектирования организации строительства (ИОС). 3. Приложение № 3. Схема выбора размещения площадочных объектов и для трех линейных объектов. 4. Приложение № 4. Фото-технические сведения и листы рабочей документации месторождения. 5. Приложение № 5. Стандарт «Автоматизированные системы управления технологическими процессами. Требования к программно-техническому комплексу». 6. Приложение № 6. Технологическая схема объекта скважины. 7. Приложение № 7. ТУ на энергоснабжение. 8. Приложение № 8. Требования в области ОТ, ПБ к ООС в организациях, привлекаемых к работам и оказанию услуг в интересах Объекта.

От ООО «ИИСК СамараФутбол»:

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



**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ
Сбор нефти и газа по скважинам №№ 819,820,831 Борковского месторождения**

1	Наименование объекта	Сбор нефти и газа по скважинам №№ 819,820,831 Борковского месторождения
2	Местоположение объекта	Свердловская область, Сергиевский район, Борковское месторождение
3	Сроки для выполнения работ	Договор
4	Вид предпринятой деятельности	Новое строительство
5	Этап выполнения инженерных изысканий	Проектная и рабочая документация
6	Срок выполнения инженерных изысканий	В соответствии с календарным планом договора
7	Идентификационные сведения о заказчике	ООО «СИБУР-СИБИРНЕФТЬ» Главный специалист отдела организации производственно-инженерных работ Новосибирск Д.Р. Тел. +7 (927) 732-82-19 E-mail: genin@ Sibur.ru
8	Идентификационные сведения об исполнителе	ООО «СП-Сервис» тел.: 8 (346) 212-95-39 эл. почта: info@sp-servis.com Начальник управления инженерных изысканий Максим Валерий Геннадьевич Рабочий телефон: 8(346)212-95-38, доб.130 E-mail: maslov@sp-servis.com
9	Краткая техническая характеристика объекта, включая размеры проектируемых зданий и сооружений	Перечень проектируемых объектов и их основные характеристики приведены в приложениях Таблица 3-7 настоящего ТЗ
10	Идентификационные сведения об объекте назначения, принадлежности к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на то	Идентификационные сведения об объекте приведены в приложениях Таблица 3-7 настоящего ТЗ

Сбор нефти и газа по скважинам №№ 819,820,831 Борковского месторождения

	Безопасность; принадлежность к опасным производственным объектам; пожарная и взрывопожарная опасность; уровень ответственности зданий и сооружений	
11	Данные о границах площадок (площадок) и (или) трассы (трассе) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность)	Данные о границах площадок (площадок) и (или) трассы (трассе) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность) приводятся в приложениях Таблицы 3 – 7, Приложении 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: для выполнения ПЗД. Виды изысканий: <ul style="list-style-type: none"> • инженерно-геодезические изыскания; • инженерно-геологические изыскания; • инженерно-гидрометеорологические изыскания; • инженерно-экологические изыскания. Задачи 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 выполнять на основании следующего перечня нормативных правовых актов, НТД: <ul style="list-style-type: none"> • Постановлением Правительства РФ от 31.03.2017 №402 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства»; • ГОСТ 21.301-2014 Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям (с поправкой) • СП 47-13330-2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Акустизированная редакция СНиП 11-02-96; • СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства; • СП 482.132.9000-2020 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ; • СП 11-103-97 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства; • СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания

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

		<p>для строительства,</p> <ul style="list-style-type: none"> • СП 11-105-97. Инженерно-геодетические изыскания для строительства, • ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заявки на крепительных знаков и реперов при изысканиях объектов нефтяной промышленности»
15	Перечень передаваемых заказчиком по времени пользование исполнителем 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	Отсутствуют
16	Виды изысканий	<p>Изыскания выполнять в системе координат МСК субъект 63 и Балтийской системе высот 1977 г.</p> <p>1. Инженерно-геодезические изыскания.</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 съемку всех надземных и подземных инженерных коммуникаций и пересекаемых инженерных коммуникаций.</p> <p>1.3 Топографические планы существующих коммуникаций согласовать с эксплуатирующей организацией, объекты которых располагаются в пределах инженерных изысканий.</p> <p>1.4 Дополнительно указать по пересекаемым линиям ВЛ местоположение двух крайних в 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 проводов.</p> <p>1.5 При пересечении трасс с автодорогами и магистральными трубопроводами указать километраж мест пересечений.</p> <p>1.6 Указать наименование, диаметр и глубину заложения выявленных подземных коммуникаций. Принятость нанесения подземных и надземных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующей организации, оформить соответствующий акт, со следующей обязательной формулировкой «на плане коммуникации отображены верно и в полном объеме». Подпись представителей организации обязательно заверить печатью.</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 Беровского месторождения

		<p>передану ГРО службе маркишейдерии Эвксочка согласно требованиям ВСН 30-81.</p> <p>2. Инженерно-геологические изыскания</p> <p>2.1. Инженерно-геологические изыскания должны обеспечивать комплексное изучение инженерно-геологических условий района проектируемого строительства, включая рельеф, геологическое строение, сейсмостектонические, 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"> • сбор и обработка материалов изысканий и исследований прошлых лет; • рекогносцировочное обследование; • проходка горных выработок; • гидрогеологические исследования; • лабораторные исследования грунтов, подземных и поверхностных вод; • коммерческая обработка материалов и составление технического отчета (эскизно). <p>2.3. Инженерно-геологические работы выполнять в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 (в части, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.07.2020 №985), СП 11-105-97, СП 446.132.5800.2019, 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"> • детальность инженерно-геологических исследований принять в соответствии с масштабом топографо-геологических работ, с учетом сложности инженерно-геологических условий в соответствии с СП 11-105-97, ч. 1 • выполнение буровых работ для изучения инженерно-геологических условий, литологического состава грунтов, определения уровня грунтовых вод, отбора проб грунтов и грунтовых вод на участке изысканий глубины бурения принять в соответствии с требованиями в СП-11-105-97, ч.1, п. 7.8, СТО НОСТРОЙ 2.27.17-2011, СП 47.13330.2016, • выполнение лабораторных исследований, классификации грунтов с выделением классов, групп, подгрупп, типов, видов и разновидностей в соответствии с ГОСТ 25100, определения их нормативных и расчетных характеристик, выделение инженерно-геологических элементов,
--	--	---

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

		<ul style="list-style-type: none"> • определение химического состава подземных и поверхностных вод, а также водных выходов грунтов в целях определения их агрессивности к бетону и стальным конструкциям, оценки влияния подземных вод на развитие геологических и инженерно-геологических процессов; • описание основных геологических и инженерно-геологических процессов; <p>2.5. Перед началом полевых работ по бурению скважин запросить у ГИПа актуальный генеральный план площадного сооружения, топографический или линейного объекта.</p> <p>2.6. Расчетную сейсмическую активность в районе строительства принять по ближайшему населенному пункту по карте В ОСП-2015 СП 14.13330.2018. По результатам инженерно-геологических изысканий указать расчетную сейсмичность площадки изысканий с учетом сейсмичностных условий.</p> <p>3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания:</p> <p>3.1. Сведения и указания по проведению инженерно-гидрометеорологических изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • данные о гидрографической сети района изысканий; • данные об основных чертах режима водных объектов; • данные о местах размещения постов наблюдений и станций; • данные о климате; • расчетные данные при пересечении водотоков или их пойм; • состав работ определяется в зависимости от вида сооружения, для которого выполняются изыскания; <p>3.2. Производить оценку опасных гидрометеорологических процессов и явлений (затопление, русловой процесс, метеорологические явления). При наличии переходов через водные преграды определить расходы и уровни воды, построить графики функций $Q=f(H)$ и $V=f(H)$, выполнить анализ деформационных процессов (тип, скорость, прогноз).</p> <p>3.3. В разделе климатические характеристики района строительства указать толщину снежного покрова по ближайшим метеостанциям. Дополнительно указать район по гололеду, по ветровому давлению, по среднелетней продолжительности таяния в соответствии с ПУЭ. Указать наибольшую декадную или среднемесячную высоту снежного покрова 5 % обеспеченности согласно рис.12. Приложение 1 «Методические рекомендации по определению климатических характеристик при проектировании автомобильных дорог и местных переходах, Москва, 1983». При отсутствии данных привести максимальную наблюдаемую высоту снежного покрова.</p>
--	--	---

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,826,831 Беровского месторождения

		<p>3.4. При пересечении проектируемых 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 тематического отчета определить в Программе работ.</p> <p>4. Инженерно-экологические изыскания:</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 11-103-97 «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"> • выполнить комплексное изучение природных и техногенных условий территории; • дать оценку современного экологического состояния отдельных компонентов окружающей среды и экосистем в целом, их устойчивость к геологическим воздействиям и способности к восстановлению; • осуществить прогноз возможных изменений окружающей среды в зоне влияния объектов и сооружений при их строительстве и эксплуатации. <p>4.3. Состав работ:</p> <p>4.3.1. Предварительное исследование</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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; • получение данных в территориальных органах о современном состоянии компонентов окружающей среды. <p>4.3.2. Полевые работы</p> <ul style="list-style-type: none"> • маршрутные наблюдения с покомпонентным описанием окружающей среды и ландшафтов в целом, состояния наземных и водных экосистем, растительных и визуальных признаков загрязнения; • опробование поверхностных, подземных вод (при их наличии) с определением в них комплексов загрязнителей; • исследование и оценка радиационной обстановки, согласно МУ 2.6.1.2398-08; • почвенные исследования. Провести почвенную
--	--	--

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,826,831 Беровского месторождения

		<p>ссылку или почвенно-геоинформационное профилирование сопровождающееся отбором проб по типам ландшафтов. Выполнить оценку загрязненности почв по химическим показателям, по санитарно-химическим показателям;</p> <ul style="list-style-type: none"> • характеристика известной информации дается на основании изучения запросов, опубликованных и фондовых материалов различных ведомств; • при геоботаническом исследовании проводится сбор, обработка и анализ опубликованных и фондовых материалов. <p>4.3.3 Камеральные работы</p> <p>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"> • пояснительную записку с комплексной экологической оценкой состояния окружающей среды; • результаты лабораторных исследований, интерпретацию данных отбора проб; • предварительный качественный прогноз возможных изменений состояния окружающей среды под воздействием строительства объекта; • предложения по организации производственного экологического мониторинга; • картографический материал. <p>4.4 Дополнительные требования о предоставлении следующих документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> • данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии полезных ископаемых; • 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, в границах зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия; • данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии растений и животных, занесенных в Красную книгу; • данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии особо охраняемых природных территорий (федерального, регионального и местного значения).
--	--	--

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,826,831 Беровского месторождения

		<ul style="list-style-type: none"> • данные уполномоченных государственных органов о озоноразрушающих веществах, • данные уполномоченных государственных органов о наличии поврежденных и подземных источников водоснабжения и наличии зон санитарной охраны, • данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии экологического риска, • данные уполномоченных государственных органов о фоновых концентрациях вредных веществ, • данные о наличии или отсутствии защитных лесов.
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 устранимо или ослабляемо их влияние	На основании выполненных изысканий указать в отчете категорию опасности выявленных опасных процессов и явлений в соответствии с СП 115.13330.2016 по площади поражения. 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 устранимо или ослабляемо их влияние.
19	Требования 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 необходимыми данными и характеристикам при	Требования, превышающие предусмотренные НД не предъявляются.

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

	инженерных изысканиях, представляющие предусмотренные требованиями ИД 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, геологических 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>1. Перечень материалов, предоставляемых в результате работ</p> <p>1.1. В результате работ должны быть предоставлен отчет, содержащий следующие материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • пояснительная записка, • ситуационный план, • каталоги координат в МСК субъект 63, • топографические планы площадного объекта, узлов подключения к существующим и ранее запроектированным коммуникациям, сложным участкам и мест пересечений в соответствии с таблицей 4 настоящего ТЗ, • топографические планы для проектирования трасс коммуникаций в соответствии с таблицей 5 настоящего ТЗ, • ЦММ должна содержать трассировку цифровой модель рельефа. Обязательными составными частями цифровой модели рельефа являются: отметки высот, линии горизонталей, триангуляция (поверхность образованная множеством треугольных граней), • на планах привести необходимые данные по гидротехнике, • инженерно-геологические разрезы, совмещенные с продольными профилями трасс линейных сооружений в соответствии с таблицей 5, • инженерно-геологические разрезы, совмещенные с укрупненными продольными профилями переходов трасс трубопроводов через дороги и водотоки в соответствии с таблицей 5 (настоящего ТЗ) (в случае наличия трубопроводов в составе проектируемых сооружений), • инженерно-геологические разрезы по площади, • таблицы физико-механических свойств грунтов, • результатов статического зондирования грунтов, • на продольных профилях дается инженерно-геотехнический разрез с указанием номеров инженерно-геологических элементов и групп грунтов по разработке. <p>1.2. Предоставить топографический план в масштабе 1:2000, содержащий всю топографическую съемку по</p>

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,826,831 Беровского месторождения

	<p>объекту в формате AutoCAD в системе координат МСК субъект 5663 (расширения *.dwg, Mariafo). Топографический план должен быть ориентирован на север, водной горизонтально.</p> <p>1.3. Предоставить перечень владельцев пересекаемых коммуникаций (трубопроводов, линий электропередачи) с указанием номеров ближайших опор.</p> <p>2. Предоставление технической документации по инженерным изысканиям</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"> • ЦММ под проектируемый объект с характеристиками существующих инженерных коммуникаций и указанием их владельцев; • краткую информацию о наличии затопления территории с указанием предварительных расчетных расходов и амплитуды поднятия уровня воды 10% вероятности превышения. <p>2.2. Промежуточные материалы</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 зондровок, указанием местоположения проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (валды, бугры морозного лучения, карсты, овраги и т.д.); • 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 указанию при их наличии должны соответствовать требованиям нормативных документов (ВСН 26-90, СП 34.13330). Указать тип болот по проходивости строительной геологии в соответствии с ВСН 51-2.38 (инженерно-геологические разрезы не должны отличаться от значений, выдаваемых в геологическом отчете ИИ); • окончательно оформленные инженерно-геологические разрезы, совмещенные с продольными профилями по трассам инженерных коммуникаций, с указанием расчетных уровней воды с местоположением скважин и зондровок, указанием местоположения проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (валды, бугры морозного лучения, карсты, овраги и т.д.); • таблиц расчетных значений показателей физико-механических свойств грунтов (значения показателей физико-механических свойств грунтов не должны отличаться от значений, выдаваемых в геологическом отчете ИИ); • краткое описание природно-климатических условий
--	--

Сбор нефти и газа со скважин №№ 819,826,831 Беровского 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"> • 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, карстоходе, данные по скорости течения воды, сведения о лесоплыве и судоплыве, о существующих мостах; <p>2.3. Технический отчет. Технические отчеты ИИ передавать 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>3. Требования к составу, форматам, порядку и форме предоставления отчета по ИИ для бумажного носителя и электронного вида, количество экземпляров отчета.</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 №№ 819,826,831 Беровского 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. Отчеты по НИ предоставляются в составе и объемах 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 сброшюрованными в альбомы.</p> <p>3.8. Состав и структура электронной версии топической 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"> • одним файлом в не редактируемом формате pdf с графическими приложениями с подписями исполнителей; • в редактируемых форматах; • геодезические изыскания в формате стандарта MapInfo в проекции, слоях, шрифтах Заказчика; • описательная часть в формате Microsoft Word (приложения таблицы в формате Excel). <p>Состав и структура электронной версии отчета должен быть идентичен бумажному варианту.</p>
24	Перечень текстовых и графических приложений	<p>Приложения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Таблицы 1,2,3,4,5,6 • Приложение 1 «Схема отводов в трассе»

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 Сергиевскому муниципальному району 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 Сергиевскому муниципальному району 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 Сергиевскому муниципальному району 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

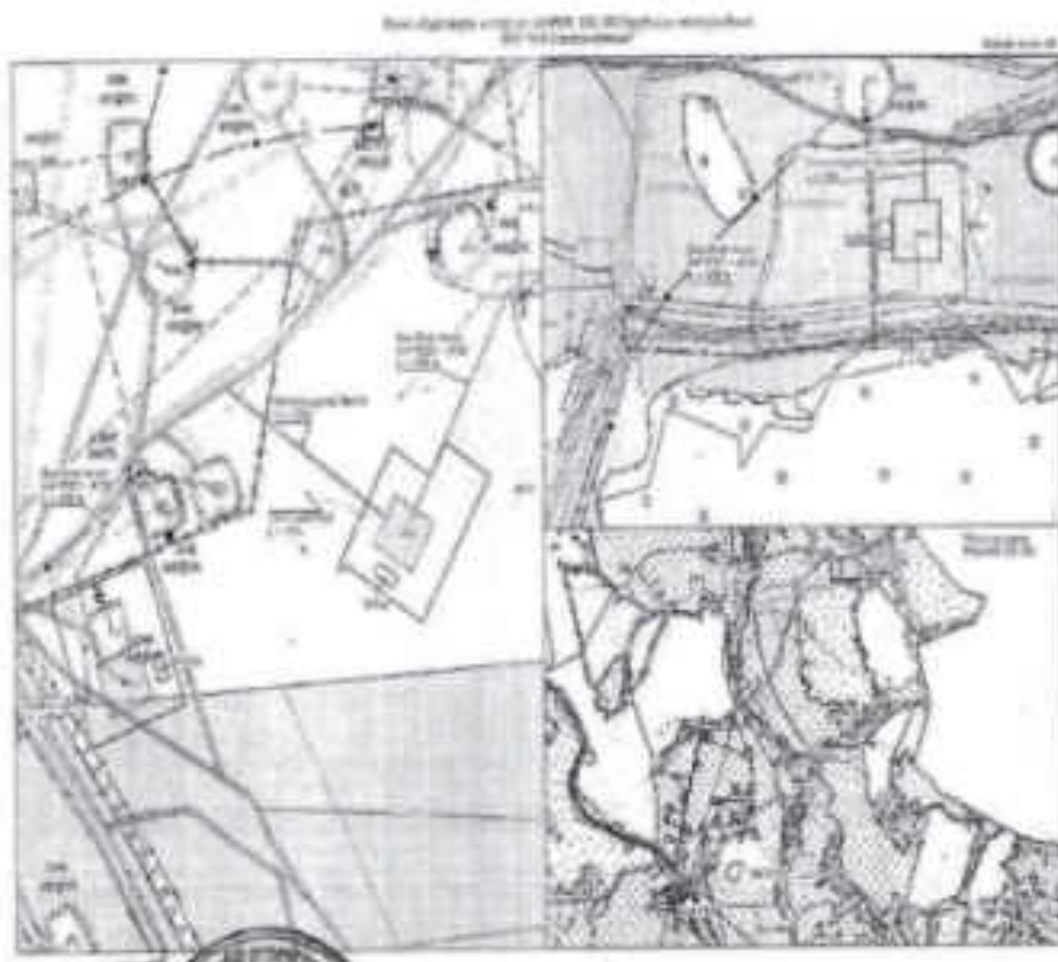
- (Приложение № 1).
2. Утвердить прилагаемое задание на подготовку документации по планировке территории, указанной в пункте 1 настоящего Постановления (Приложение № 2).
 3. Установить, что подготовленная документация по планировке территории должна быть представлена в Администрацию сельского поселения Сергиевскомunicipального района Сергиевский Самарской области в срок до 22.11.2024 г.
 4. Предложения физических и (или) юридических лиц касющиеся 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 Сергиевскомunicipального 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

Приложение № 1 к Постановлению
Администрации сельского поселения
Сергеевский муниципального района
Сергеевский № 69 от 24.11.2023 г.



ЗАДАНИЕ

на подготовку документации по планировке территории

для размещения объекта ООО «ННК-СамараНефтегаз»: 222ПП «Сбор нефти и газа со скважин №№ 819, 820, 831 Боровского месторождения» в границах сельских поселений Сергиевск муниципального района Сергиевской Самарской области

(наименование территории, наименование объекта (объекта) капитального строительства, для размещения которого (которых) осуществляется подготовка документации по планировке территории)

	Наименование задания	Содержание
1.	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории с проектом зонирования территории в его составе
2.	Заказчик подготовки документации по планировке территории	ООО «ННК-СамараНефтегаз», ОГРН 1216300022344, ИНН КПП 6316271946-631601001 4410068, г. Самара, Николая Павлова, д. 6Б
3.	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	Средства Заказчика (схемы бюджетной организации ООО «ННК-СамараНефтегаз»- ООО «НТ-Сервис»)
4.	Вид и наименование планируемого в размещении объекта капитального строительства, его основные характеристики	Для размещения объекта: 222ПП «Сбор нефти и газа со скважин №№ 819, 820, 831 Боровского месторождения»
5.	Наименование пункта, поселения, городского округа, муниципального района, 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 с размещением линейных объектов Раздел 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории Раздел 3. Проект зонирования 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) 244-71-71

email: ugooon@samara.gov.ru

<http://samara.gov.ru>

ОКПО 47810132 ОГРН (13.01.20)7806

ИНН КСД 631179408 03760100

04.07.2023 № УГООКН/3310

м.п. 96 от 16.06.2023

О выдаче заключения

Директору
ООО «Арх-Проект»

А.С.Телорядце

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

post@arch-pro.com

Уважаемый Анатолій 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, метаморфических, 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 вышеуказанных земельных участках.

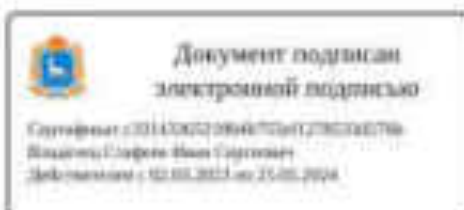
Также в соответствии с данными государственного учета культурного наследия Самарской области, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия либо 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

Объектов 2147181



Администрация
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

446540, г. Сергиевск, ул. Ленина, 22
тел. 2-14-05, факс 2-11-72
www.serгиеvsk.smbd2@samnet.ru

18.10.2022 № 3368

от №2582-10/22 от 12.10.2022 г.

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

443001, г. Самара, ул. Ульяновская/ ул.
Ярмороцкая, 52/55, 13 этаж
e-mail: info@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 Гигарина, дом 2А; адрес электронной почты: map@itsberg.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 лесопарковой 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

Жилища О.Ю. 8(846)5521162



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

443012 г. Самара, ул. Дачная 44
т/ф: 263-31-70; факс/факс: 263-28-03
E-mail: MNP@samregion.ru

8 8 907 7072

№ МЛХ-04-01/23259

№ № 2867-10/22 от 08.11.2022

Директору по проектированию
ООО «ИП-Сервис»

И.Ю.Петрову

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

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области сообщает, что на основании предоставленных материалов (лх. № МЛХ/23821 от 14.10.2022), в соответствии с положениями Водного кодекса Российской Федерации, по данным картографической основы программы ГИС ИнГео запрашиваемой 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 зоны водных объектов.

Координаты земельного участка:

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
1	480376,82	2250161,39	16	481227,96	2250871,81	2	481042,75	2251706,16
2	480324,23	2250217,67	17	481302,76	2250863,69	3	481047,98	2251693,75
3	480376,43	2250294,42	18	481293,35	2250789,54	4	481074,66	2251609,70
4	480371,83	2250324,24	19	481170,31	2250829,98	5	481083,11	2251700,41
5	480986,91	2250276,09	20	481141,42	2250613,18	6	481034,08	2251840,44
6	481014,18	2250289,61	21	481131,87	2250594,16	7	481036,98	2251828,04
7	481011,87	2250372,09	22	481180,82	2250564,22	8	481046,81	2251866,29
8	481038,41	2250427,16	23	481230,69	2250481,89	9	481078,13	2252026,79
9	481025,95	2250500,19	24	481181,34	2250386,12	10	481007,11	2252026,23
10	481004,61	2250570,76	25	481076,18	2250376,86	11	481040,87	2251980,27
11	480934,73	2250631,89	26	480981,93	2250363,04	12	481045,84	2251987,87
12	481016,24	2250733,10	27	480918,17	2250284,28	13	481056,43	2251917,06
13	481033,34	2250756,41	28	480916,23	2250164,66	14	481056,87	2251716,68
14	481087,47	2250727,28	29	480834,07	2250101,19	15	481096,76	2251706,71
15	481138,36	2250770,77	30	X	Y			
			1	481040,86	2251156,71			

Заместитель министра

М.В.Шаров

Пучкова 266741

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**

443001, г. Самара, ул. Демьяна 44
т/ф. 743-11-76, тел./факс 243-24-17
E-mail: MMLH@samara.ru

11 000 000 № *МЛХ-05-02/5209*

ИД № 243/0001 от 20.03.2024

Директору по проектированию
ООО «ИТ-Сервис»

Петрову И.Ю.

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

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 скважинами №№ 819, 820, 831 Боровского месторождения», расположенного на территории м.р. Сергеевский 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
департамент лесного хозяйства

Е.В. Ефремова

Активен 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)

119 015, Греческий пер., д. 48, Москва, 125005,
тел. (495) 254-41-45, факс (495) 254-43-10

сайт: www.mnr.gov.ru

электронная почта: mnr@minpriroda.gov.ru

почтовый индекс: 125005

30.04.2020 № 15-47/10213

ФГУ «Главгосэкспертиза»
Министерства России

Фурцаковский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-геологических 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 определенных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличие 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 и информационных организациях, уполномоченных 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

Ильинская С.А. 08913223041 (даль. 1040)

А.И. Григорьев

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

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	Административное-территориальное единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказской имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобразованию России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башарский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шулган-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	Надпочвенный парк	Башкирия	Минприроды России

3	Республика Бурятия	Муонхшибирский район	Государственный природный заказник	Алтайский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Кабанский район	Государственный природный заказник	Кабанский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район	Государственный природный заказник	Фроликовский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Довландский район, Кабанский район, Селенгинский район	Государственный природный заказник	Байкальский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район	Государственный природный заказник	Баргузинский иногда К.А. Забелина	Минприроды России
	Республика Бурятия	Курумканский район	Государственный природный заказник	Джержинский	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 заказник	Алтайский	Минприроды России
	Республика Алтай	Усть-Коксинский район	Государственный природный заказник	Катунский	Минприроды России
	Республика Алтай	Кино-Алтайский район	Национальный парк	Сайтосемский	Минприроды России
	Республика Алтай	г. Горно-Алтайск	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиостанция Горно-Алтайского государственного университета	Минприроды России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горно-Алтайский государственный университет"
	Республика Алтай	Шибанинский 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. Беллинского	"Темский государственный педагогический университет имени В.Г. Беллинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государственный природный заповедник	Басегин	Минприроды России
	Пермский край	Краснокамский	Государственный природный заповедник	Вашерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государственный природный заповедник	Рословский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Лопатинский	Государственный природный заповедник	Пятистивский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государственный природный заповедник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтинский	Государственный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спаский, Шильский	Государственный природный заповедник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спаский	Государственный природный заповедник	Озский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиологическая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минобразовани России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Староитильский	Государственный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Серебрякова	Минприроды России

	Самарская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский	Национальный парк	Бугуружский бор	Минприроды России
	Самарская область	Вольский, Жигулевск, Самара, Ставропольский, Сыранский	Национальный парк	Самарская Лука	Минприроды России
	Самарская область	Шигонский	Памятник природы	Клязьминские 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)	Министерство 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.	Плановый и специальный государственный природный заказник	Среднекурильский	Минприроды России
	Сахалинская область	г.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	Висынский	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
(ПРИВОЛЖСКНЕФДРА)**

ул. М. Горького, 42, г. Пенза, 440000
Тел./факс: (473) 433-74-00, тел.: 433-78-00
E-mail: penza@rosnedra.gov.ru

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

it@ita-samara.com

31.10.2022 № СМ-ПФО-13-00-08/2296

№ № 2591-10/22 от 11.10.2022

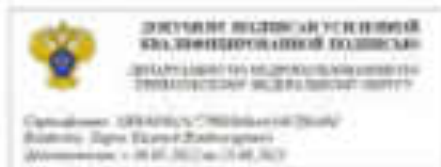
**Уведомление
об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых
в недрах под участком предстоящей застройки**

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 Сергеевском районе Самарской области ввиду вышесказанного основания, предусмотренного подпунктом 3 пункта 63 Административного регламента:

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

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

Заместитель начальника



Е. В. Ларин

Светлана Павлова Георгиевна
(8463) 333 38 55