



РОСНЕФТЬ

ТомскНИПИнефть

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»**

(АО «ТомскНИПИнефть»)

**Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 –
2022г.г. третья очередь**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ, ПРЕДУСМАТРИВАЮЩАЯ
РАЗМЕЩЕНИЕ ОДНОГО ИЛИ НЕСКОЛЬКИХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ**

5328

Главный инженер проектов



А.А. Ишимов

Томск, 2021

СОДЕРЖАНИЕ

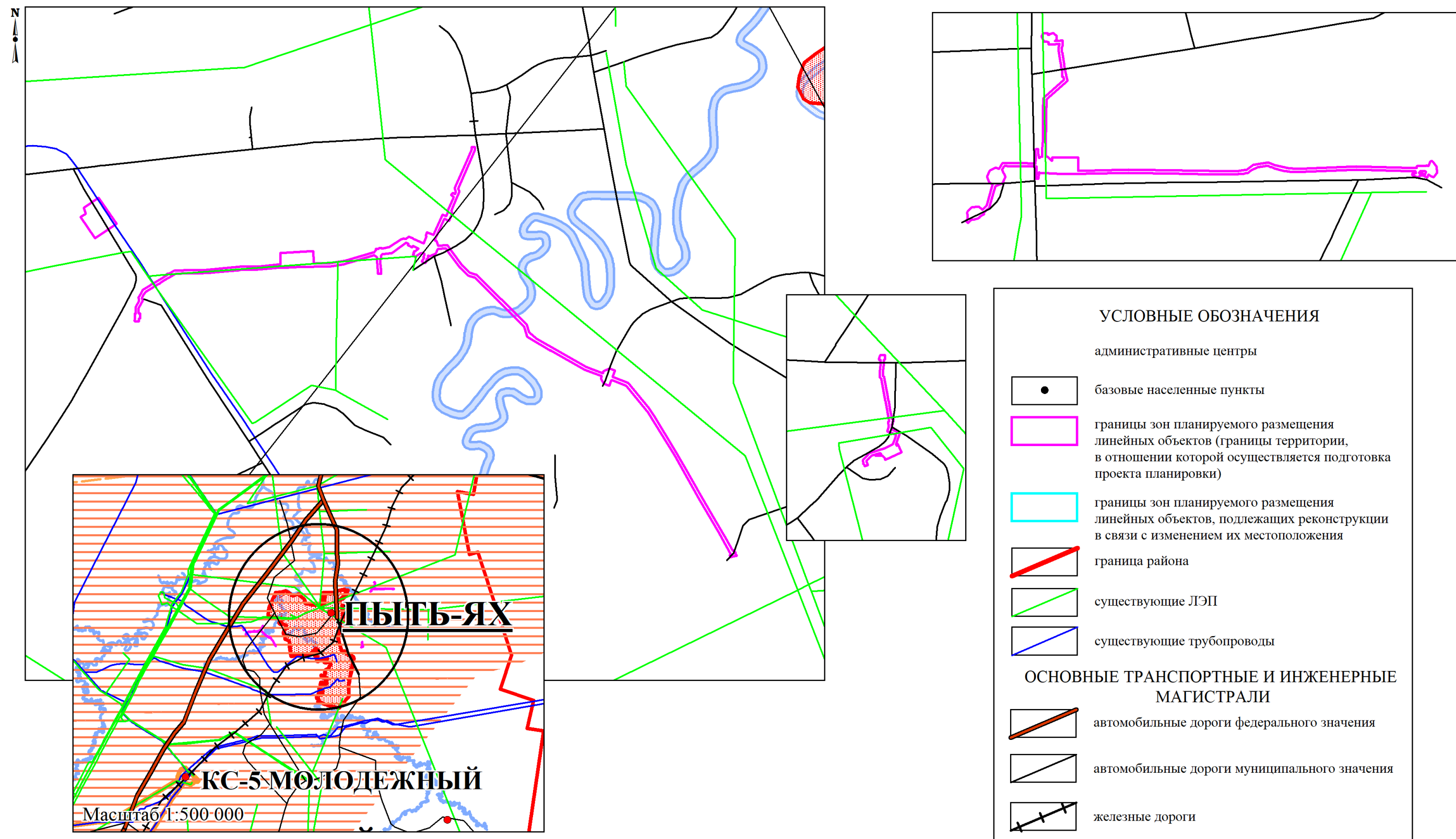
1. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.....	3
1.1 Схема расположения элементов планировочной структуры	3
1.2 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	4
1.3 Схема организации улично-дорожной сети	5
1.4 Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	6
1.5 Схема границ территорий объектов культурного наследия	7
1.6 Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	8
1.7 Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	9
1.8 Схема конструктивных и планировочных решений	10
2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	15
2.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки	15
2.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	16
2.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	17
2.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов	17
2.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которых не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	17
2.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	21
2.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	22
3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ	25
3.1 Чертежи по обоснованию проекта межевания территории	25
4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	28
4.1 Обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков	28
4.2 Обоснование способа образования земельного участка	28
4.3 Обоснование определения размеров образуемого земельного участка	28
4.4 Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации	29
ПРИЛОЖЕНИЯ	30
Приложение А Письмо об ООПТ федерального, регионального и местного значения	30
Приложение Б Письмо о ТТП регионального и местного значения	39
Приложение В Письмо об объектах культурного наследия	41
Приложение Г Материалы и результаты инженерных изысканий	44
Приложение Д Программа и техническое задание на выполнение инженерных изысканий	45
Приложение Е Постановление о подготовке документации по планировке территории	46
Приложение Ж Техническое задание на разработку документации по планировке территории	49
Приложение И Постановление о внесении изменений в постановление о подготовке документации по планировке межселенной территории Нефтеюганского района	62
Приложение К Задание на проектирование	64
Приложение Л Исходные данные	98
Приложение М Договора аренды на ранее образованные земельные участки	99

1. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

1.1 Схема расположения элементов планировочной структуры

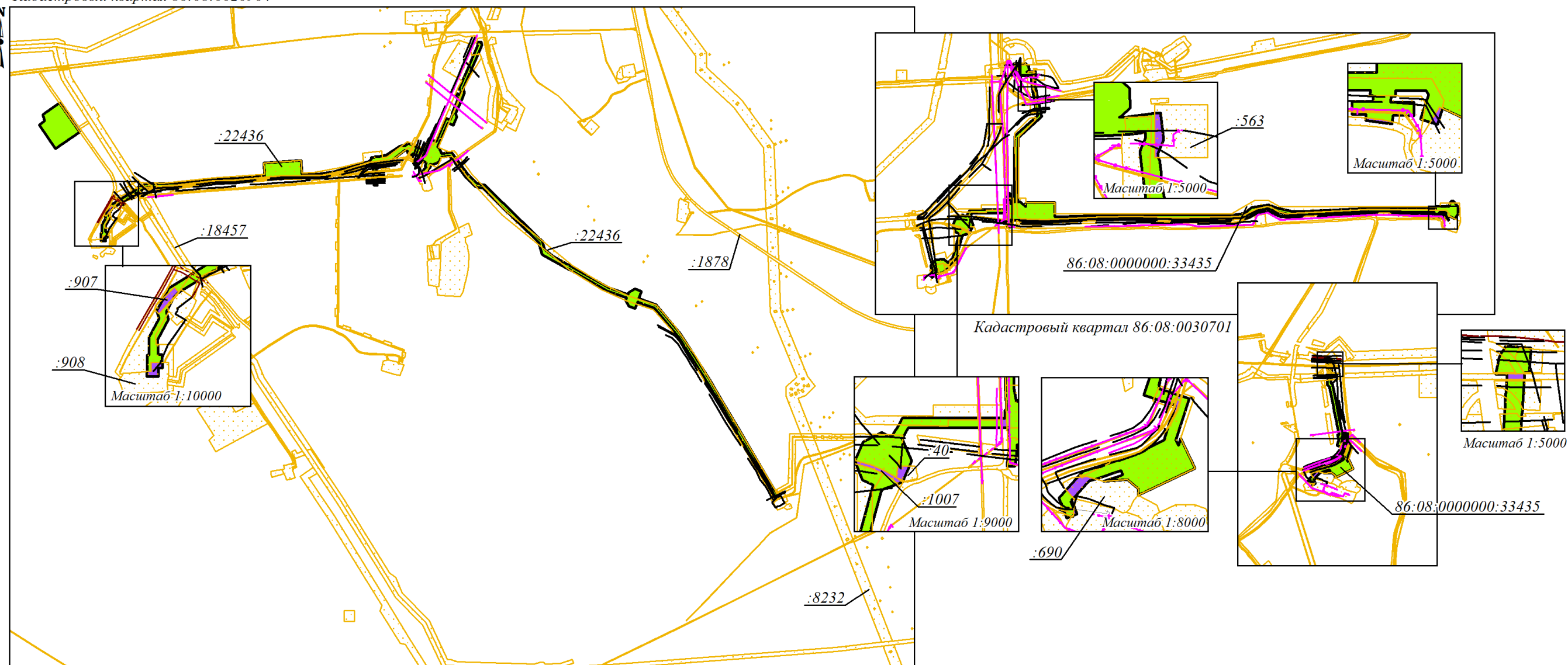
«Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь»

Масштаб 1:25 000



1.2 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
«Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь
 Масштаб 1:25 000

Кадастровый квартал 86:08:0020904



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

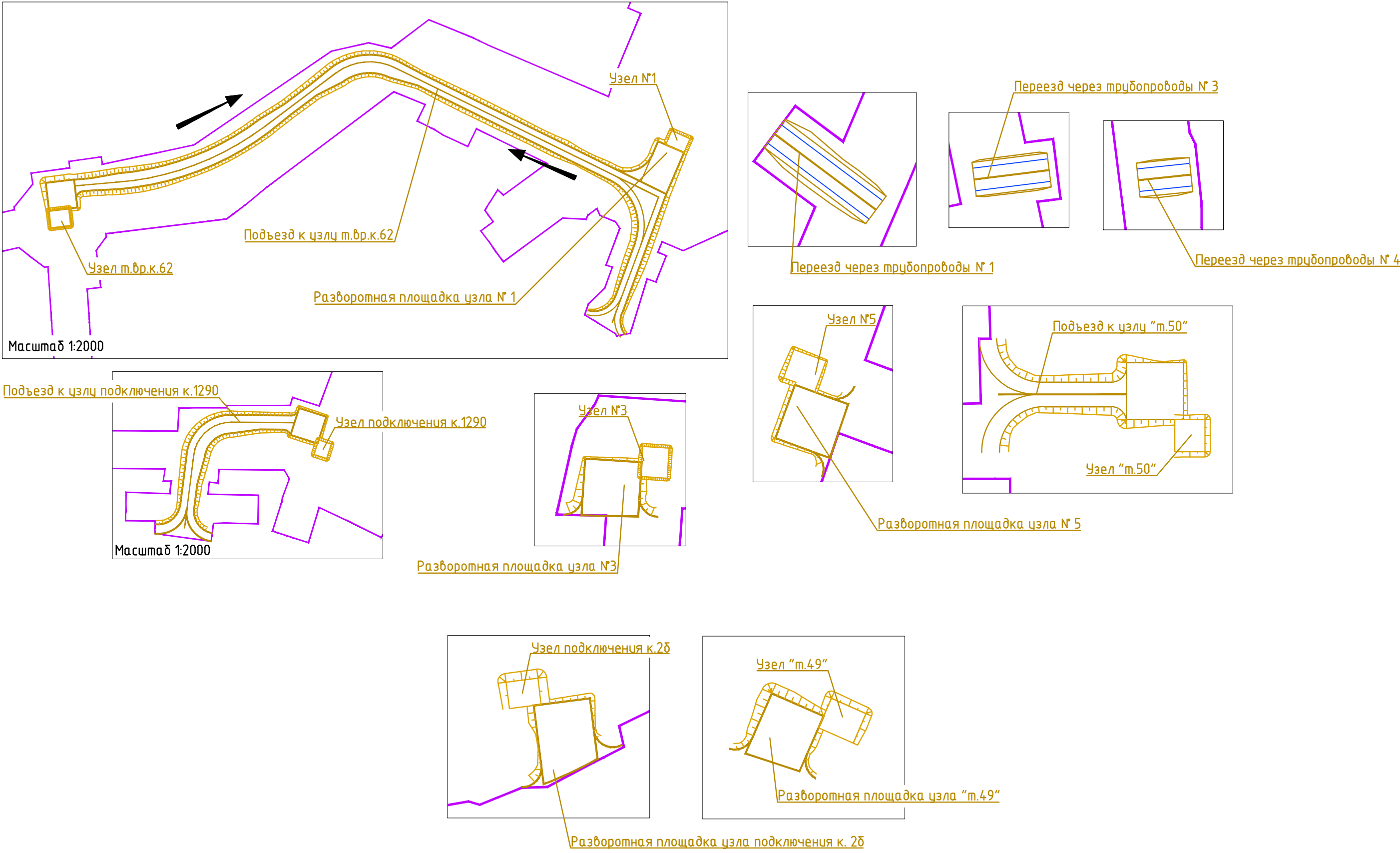
- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- границы существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН
- :5111 - кадастровый номер земельного участка согласно сведениям ЕГРН
- границы муниципального образования

Сведения об отнесении к определенной категории земель

- земли лесного фонда
- земли промышленности

Контуры существующих объектов капитального строительства

- существующие ЛЭП
- существующие дороги
- существующие трубопроводы



Технические показатели дороги		
№ п/п	Наименование	Техническая категория
1.	Подъезд к узлу «т.бр.к.62»	IV–б
2.	Подъезд к узлу подключения к.1290	IV–б
3.	Подъезд к узлу «т.50»	IV–б
4.	Разворотная площадка узла № 5	–
5.	Разворотная площадка узла № 1	–
6.	Разворотная площадка узла № 3	–
7.	Разворотная площадка узла «т.49»	–
8.	Разворотная площадка узла подключения к. 28	–
9.	Переезд через трубопроводы № 1	–
10.	Переезд через трубопроводы № 3	–
11.	Переезд через трубопроводы № 4	–

Условные обозначения

- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
- ➔ направление движения транспорта
- - - границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы публичных сервитутов
- иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозных потребностей в транспортном обеспечении территории

1.4 Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории

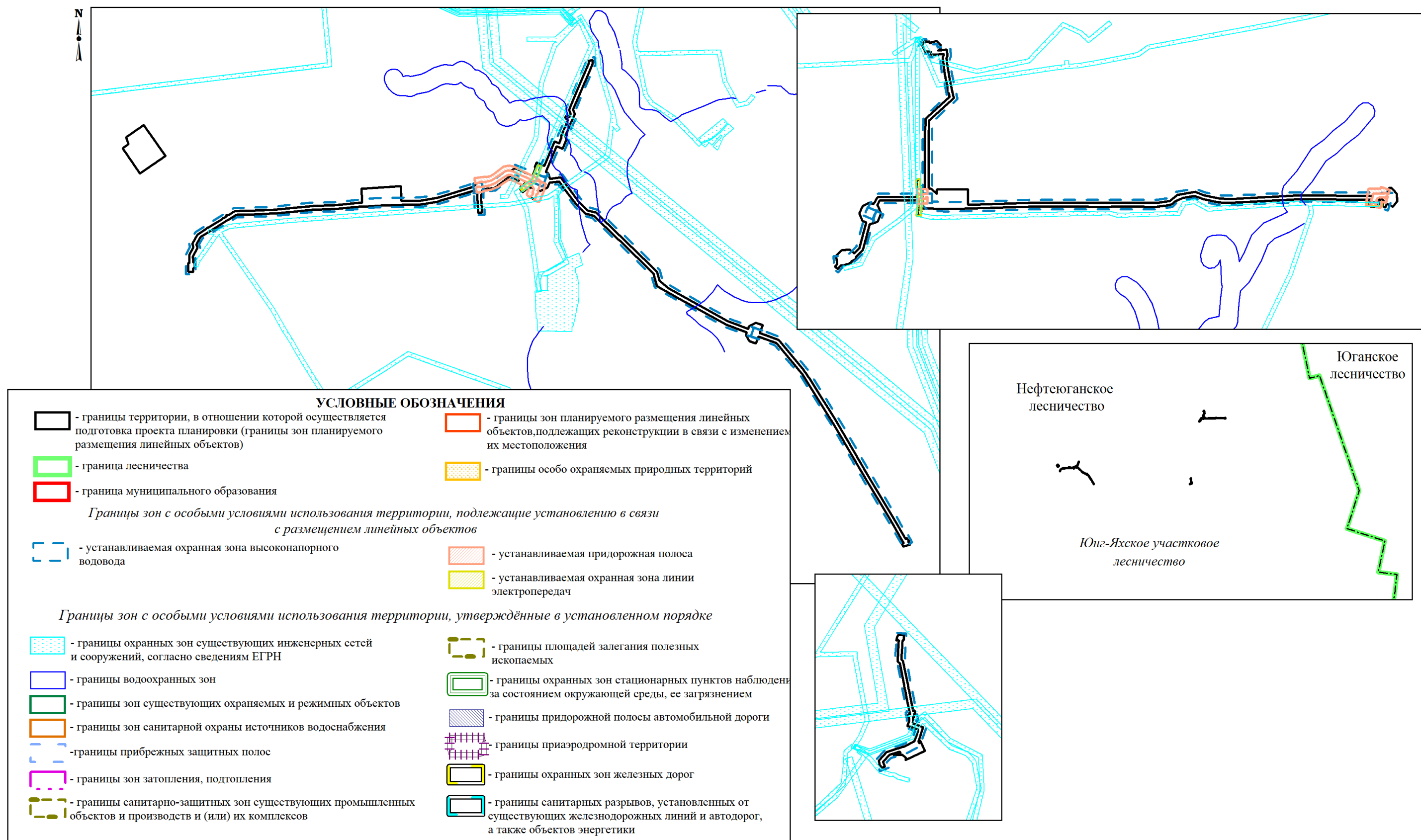
В соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 25 апреля 2017 года № 740/пр, схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не подготавливается, так как проект планировки территории не предусматривает размещение объектов капитального строительства, не являющихся линейными объектами, автомобильных дорог общего пользования, проездов, железнодорожных линий, выделение элементов улично-дорожной сети. Планируемые автомобильные дороги не являются автомобильными дорогами общего пользования.

1.5 Схема границ территорий объектов культурного наследия

Согласно заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, на территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включённые в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

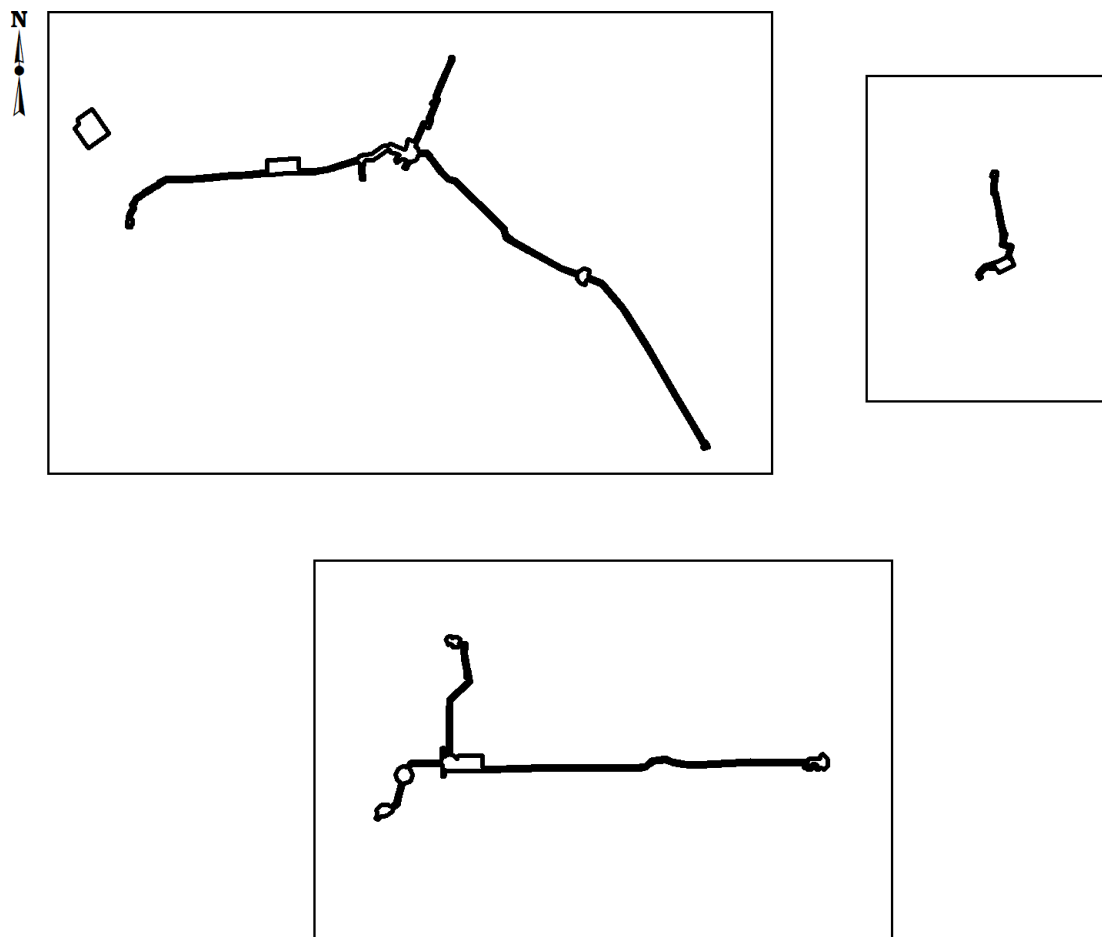
В соответствии с п.23 Постановления Правительства РФ от 12 мая 2017 года №564, схема границ объектов культурного наследия не разрабатывается, связи с отсутствием объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой разрабатывался проект планировки территории.

1.6 Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств
«Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь
Масштаб 1:20 000






1.7 Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

«Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь
Масштаб 1:50 000



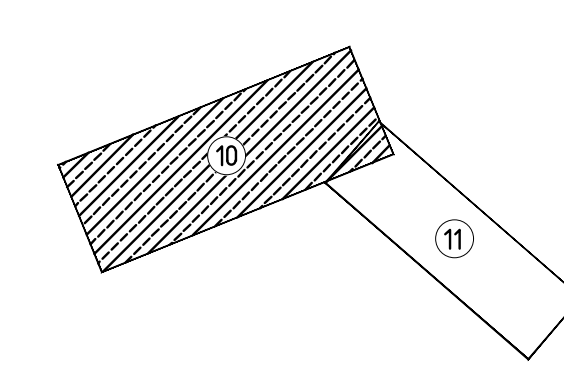
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории)
-  границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
-  границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Примечание: границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, отсутствуют

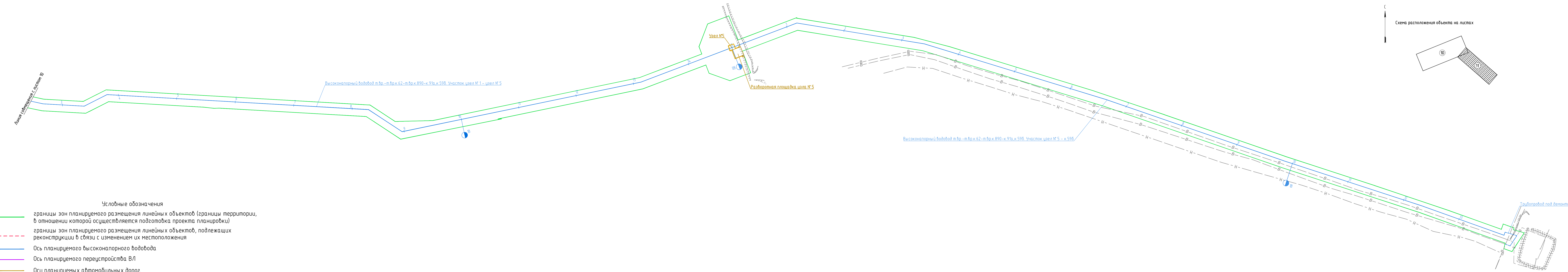


Схема расположения объекта на листах



Условные обозначения

- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
- - - границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- Ось планируемого высоконапорного водовода
- Ось планируемого перестройства ВЛ
- Оси планируемых автомобильных дорог



- Условные обозначения
- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
 - - - границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 - Ось планируемого высоконапорного водовода
 - Ось планируемого переустройства ВЛ
 - Оси планируемых автомобильных дорог

Трубопровод под демонтаж

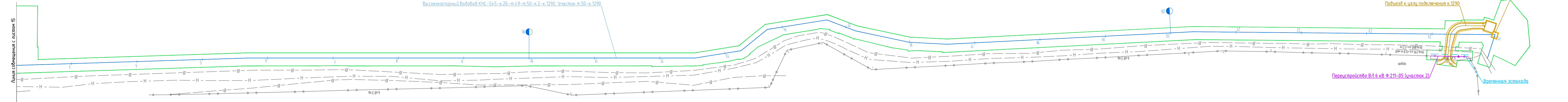
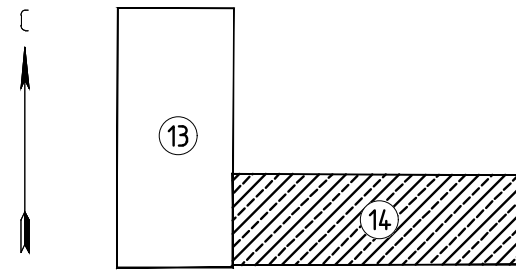


Схема расположения объекта на листах



Условные обозначения

- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
- - - границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- Ось планируемого высоконапорного водовода
- Ось планируемого перестройства ВЛ
- Оси планируемых автомобильных дорог

2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

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

В административном отношении планируемые объекты находятся на территории Нефтеюганского района Ханты Мансийского автономного округа - Югры Тюменской области на землях лесного фонда и землях промышленности. Ближайшим населённым пунктом является г. Пыть-Ях.

С географической точки зрения район изысканий находится в центральной части Среднеобской низменности Западно-Сибирской равнины, на левобережье Оби, в ее среднем течении. Территория изысканий расположена в бассейне р. Большой Балык.

Территория расположена в зоне таежных лесов. Растительный покров представлен темнохвойными лесами, приуроченными к речным долинам и приречным частям равнины, сфагновыми болотами с незначительным распространением луговой растительности. Леса состоят из ели, пихты, сосны, кедра с примесью осины и березы. На гривах произрастают заросли карликовой березы, багульника. Травостой представлен луговыми и осоковыми травами.

Площади заболоченных лесов и болот занимают от 40 до 80 %. Болота чаще грядово-мочажинные и грядово-озерковые олиготрофные. Среди озер часто встречаются озера-старицы на пойме и небольшие «открытые окна» воды среди болот. Болотные воды приурочены к торфяным отложениям, уровень их установления фиксируется у дневной поверхности.

Почвы территории в основном подзолистые и глеево-подзолистые, дерново-глеевые, подзолисто-болотные, песчаные и супесчаные, торфяники и торфяно-глеевые.

По гидрологическому районированию рассматриваемая территория относится к равнинному району, лесной зоне.

Гидрографическая сеть территории полностью принадлежит бассейну р. Обь и представлена реками Большой Балык, Пытьях, Пучипигый и их притоками. Все реки принадлежат бассейну Карского моря. Густота речной сети 0,39 км/км². Реки равнинные, с небольшими уклонами, извилистые, с большим количеством стариц.

По климатическому районированию для строительства согласно СП 131.13330.2012 территория изысканий относится к климатическому подрайону ИД.

Средняя годовая температура воздуха по данным приведенным в СП 131.13330.2012 для метеостанции Сургут равна минус 3,4 °С. Средняя месячная температура января для территории изысканий равна минус 22 °С; самого жаркого - июля – (+16,9 °С). Абсолютный минимум температуры приходится на декабрь-февраль и составляет минус 55 °С, абсолютный максимум отмечается в июне и июле +34 °С.

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 равна минус 43 °С, обеспеченностью 0,98 равна минус 45 °С, температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92 равна минус 47 °С, обеспеченностью 0,98 равна минус 48 °С.

Средняя годовая сумма осадков 676 мм по данным метеостанции Сургут, приведенным в СП 131.13330.2012. Отмечается значительная межгодовая изменчивость, отклонения по данным наблюдений составляют 100-120 мм, но это отмечается не каждое десятилетие.

Количество осадков за теплый период (апрель-октябрь) значительно превышает количество осадков за холодный период (ноябрь-март) и составляет 467 и 209 мм, соответственно.

В среднем за год наблюдается 185 дней с осадками. Суточный максимум осадков 1 % составляет 68 мм. Максимальная интенсивность осадков за 5-ти минутный интервал времени составляет 2,1 мм/мин, количество осадков, выпавших за этот период, равно 10 мм.

2.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Общая площадь зоны планируемого размещения объекта «Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь составляет 34,1206 га.

Размер зоны планируемого размещения ВЛ определён в соответствии с ПУЭ и Нормами отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278тм-т1.

В соответствии с п. 4.5 Методических указаний Компании №П1-01.05 М-0133 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отработке промысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его обществ группы» размер зоны планируемого размещения промысловых трубопроводов определяют проектами с учетом специфики их сооружениями и норм отвода земель СН 452-73.

Размер зоны планируемого размещения для подземного трубопровода определен в соответствии с табл.1 СН 452-73 «Норм отвода земель для магистральных трубопроводов».

Размер зоны планируемого размещения для автомобильных дорог определен в соответствии с Постановлением правительства РФ от 2.09.2009г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса».

Размер зоны планируемого размещения под объекты линейной части трубопровода (узлы запорной арматуры) определен в соответствии с СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий). СНиП II-89-80* (с изменением №1)» и с учетом требований п. 6.1.6 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям», СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности».

Размер зоны планируемого размещения временного жилого городка строителей (комплекс жилых, культурно-бытовых, санитарных и хозяйственных зданий и сооружений, предназначенных для обеспечения жизнедеятельности работников, рассчитанного относительно численности рабочих) определен в соответствии с Постановлением Правительства РФ №390 от 25 апреля 2012 года «О противопожарном режиме», с учетом требований СанПиН 2.2.3.1384-03 "Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ" и ВСН 199-84 «Проектирование и строительство временных поселков транспортных строителей».

Размещение временного жилого вахтового городка в границах зоны планируемого размещения линейных объектов обусловлено необходимостью проживания рабочих (строителей) в непосредственной близости к строящимся линейным объектам, а ближайший населенный пункт для возможного проживания находится на значительно удаленном расстоянии. Городок носит характер временного, так как на его территории предусмотрено размещать временные здания и сооружения, которые будут эксплуатироваться только во время строительства.

Таблица 2.2.1

Расчет площади зоны планируемого размещения объекта, необходимой для размещения и эксплуатации планируемых линейных объектов

Наименование объекта	Площадь вновь образуемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, образованным ранее, га		Площадь зоны планируемого размещения, га
		ПАО «ННК «Роснефть»	оформленным ПАО «ННК «Роснефть» на правах сервитута	
«Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь	10,4429	23,6477	0,0300	34,1206

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

Линейные объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.

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

В связи с тем, что предельные параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов не устанавливаются, обоснование определения таких параметров отсутствует.

2.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которых не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Таблица 2.5.1

X	Y	Наименование объекта капитального строительства
924971.71	3534801.67	Существующая линия электропередач
924960.85	3534783.94	
924897.49	3534633.7	
924896.12	3534626.36	
925084.14	3534662.09	Существующая линия электропередач
925274.74	3534790.44	Существующая линия электропередач
925261.49	3534806.55	
925312.77	3534806.68	Существующая линия электропередач
925299.49	3534822.8	
923250.81	3547652.9	Существующая линия электропередач
923269.14	3547661.17	

923338.15	3547635.45	Существующая линия электропередач
923340.63	3547655.36	
930525.8	3548921.96	Существующая линия электропередач
930505.8	3548922.83	
930615.69	3548980.87	Существующая линия электропередач
931146.98	3549129.25	Существующая линия электропередач
931299.92	3549024.01	
931336.28	3549003.49	
931150.39	3549149.06	
931242.28	3549113.4	Существующая линия электропередач
931299.99	3549032.46	
931342.72	3549006.71	
931236.85	3549134.62	
931129.23	3549133.1	Существующая линия электропередач
931131.99	3549152.97	
930481.75	3551438.45	Существующая линия электропередач
930489.41	3551371.12	
930476.7	3551416.86	Существующая автомобильная дорога
930481.35	3551386.68	
930476.7	3551416.86	Существующая автомобильная дорога
930481.35	3551386.68	
930476.7	3551416.86	
930481.35	3551386.68	
930476.7	3551416.86	
930481.35	3551386.68	
930476.7	3551416.86	
930433.28	3548669.72	Существующая автомобильная дорога
930438.93	3548668.82	
930396.54	3548766.17	
930392.3	3548756.36	
923244.33	3547672.63	
923263.14	3547679.43	Существующая автомобильная дорога
923259.82	3547689.55	
923152.02	3547610.89	
923240.87	3547683.18	
923449.35	3547612.8	Существующая автомобильная дорога
923460.45	3547610.61	
923462.2	3547630.65	
923451.55	3547632.76	
923619.31	3547573.85	Существующая автомобильная дорога
923625.12	3547574.24	
923629.17	3547594.54	
923624.36	3547594.22	
923656.81	3547576.35	
923663.14	3547576.77	Существующая автомобильная дорога
923664.9	3547596.92	
923658.14	3547596.48	
923704.06	3547579.5	Существующая автомобильная дорога
923712.96	3547580.1	

923713.78	3547567.12	
923712.63	3547600.11	
923704.1	3547599.55	
924228.44	3535841.44	Существующая автомобильная дорога
924183.54	3535836.18	
924164.04	3535829.72	
924166.41	3535823.27	
924159.82	3535821.04	
924130.31	3535806.98	
924974.65	3534799.46	
924963.59	3534782.42	Существующая автомобильная дорога
924970.92	3534777.26	
924982.88	3534793.29	
924748.91	3532900.05	
924731.92	3532910.62	Существующий трубопровод
924774.7	3532941.21	Существующий трубопровод
924758.76	3532953.52	
924780.56	3532950.58	Существующий трубопровод
924765.08	3532963.59	
924796.21	3532975.55	Существующий трубопровод
924779.91	3532987.23	
924822.23	3533017.09	Существующий трубопровод
924808.95	3533034.96	
924834.89	3533078.08	Существующий трубопровод
924961.95	3534425.18	
924940.3	3534351.01	
924937.25	3534317	
924844.18	3533534.07	
924842.5	3533471.61	
924820.79	3533242.87	
924815.2	3533087.37	
924933.74	3534351.8	Существующий трубопровод
924930.74	3534325.45	
924925.12	3534352.84	Существующий трубопровод
924921.32	3534326.06	
924894.67	3534347.84	Существующий трубопровод
924893.66	3534327.86	
924883.48	3534348.56	Существующий трубопровод
924881.75	3534328.64	
924855.2	3534350.41	Существующий трубопровод
924854.12	3534330.45	
924849.9	3534350.76	Существующий трубопровод
924848.12	3534330.85	
924843.69	3534351.16	Существующий трубопровод
924842.1	3534331.26	
924838.29	3534351.51	Существующий трубопровод
924837.05	3534331.6	
925038.8	3534584.58	Существующий трубопровод
924942.42	3534576.08	
924972.71	3534563.07	

924996.49	3534571.08	
925044.16	3534572.04	Существующий трубопровод
925002.67	3534558.5	
925032.5	3534599.32	Существующий трубопровод
925028.45	3534608.81	
924979.24	3534578.38	
924987.1	3534589.15	
924987.52	3534589.35	
924990.7	3534582.88	
925023.57	3534620.25	Существующий трубопровод
925067.59	3534637.22	
925090.49	3534646.87	
924953.42	3534591.12	
925086.97	3534655.3	Существующий трубопровод
924958.29	3534600.26	Существующий трубопровод
925503.24	3534869.85	
925486.73	3534884.55	Существующий трубопровод
924947.33	3534819.96	Существующий трубопровод
924934.83	3534803.72	
924938.72	3534826.42	Существующий трубопровод
924925.35	3534810.92	
923079.12	3536622.1	Существующий трубопровод
923065.94	3536626.58	
923061.37	3536587.16	
923125.42	3547528.06	Существующий трубопровод
923164.44	3547635.46	
923246.35	3547666.49	
923248.69	3547659.36	
923268.38	3547663.48	
923265.33	3547672.76	
923052.34	3547502.25	
923054.84	3547475.76	
923125.42	3547528.06	
923164.44	3547635.46	
923246.35	3547666.49	Существующий трубопровод
923248.69	3547659.36	
923268.38	3547663.48	
923265.33	3547672.76	
923052.34	3547502.25	
923054.84	3547475.76	
923125.42	3547528.06	
923164.44	3547635.46	
923643.06	3547575.43	
923644.27	3547595.55	Существующий трубопровод
923698.89	3547579.16	Существующий трубопровод
923698.13	3547599.15	
930171.36	3548549.56	Существующий трубопровод
930214.17	3548546.53	
930171.36	3548549.56	Существующий трубопровод
930214.17	3548546.53	

930171.36	3548549.56	
930214.17	3548546.53	
930171.36	3548549.56	
930214.17	3548546.53	
930171.36	3548549.56	
930214.17	3548546.53	
930171.36	3548549.56	
930214.17	3548546.53	
930171.36	3548549.56	
930214.17	3548546.53	
930171.36	3548549.56	
930214.17	3548546.53	
930171.36	3548549.56	
930214.17	3548546.53	
930171.36	3548549.56	
930214.17	3548546.53	
930171.36	3548549.56	
930214.17	3548546.53	
930171.36	3548549.56	
930214.17	3548546.53	
930171.36	3548549.56	
930214.17	3548546.53	
930171.36	3548549.56	
930214.17	3548546.53	
930171.36	3548549.56	
931070.49	3549145.82	Существующий трубопровод
931089.93	3549137.12	
931097.25	3549137.13	
931099.54	3549160	
931093.47	3549161.32	
931073.08	3549165.73	
931123.11	3549134.42	Существующий трубопровод
931126.36	3549154.19	
931160.63	3549126.3	Существующий трубопровод
931162.67	3549146.92	
931276.14	3549114.68	Существующий трубопровод
931286.91	3549048.91	
931297.84	3549044.99	
931299.52	3549020.25	
931313.97	3549011.57	
931352.58	3549037.76	
931352.65	3549039.7	
931342.86	3549044.85	
931289.48	3549136.24	

2.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, отсутствуют.

2.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

Таблица 2.7.1

Ведомость пересечения с водными объектами		
X	Y	Наименование водного объекта
924482.57	3535290.83	р. Пытьях
924475.07	3535292.96	
924469.84	3535273.65	
924478.36	3535271.23	
924726.23	3535062	ручей
924725.47	3535062.78	
924715.77	3535044.05	
924721.81	3535037.83	
925207.5	3534766.65	ручей
925210.49	3534767.93	
925215.97	3534770.27	
925221.59	3534772.67	
925171.44	3534767.77	
925176.5	3534755.92	
924835.43	3534924.21	
924835.08	3534925.6	
924815.38	3534921.95	
924815.83	3534920.16	
924840.25	3533227.18	
924856.36	3533397.36	
924862.81	3533483.04	
924873.72	3533653.95	
925373.46	3534836.37	
925348.32	3534843.63	
925227.91	3534796.01	болото
925213.49	3534800.94	
924380.83	3535421.01	
924359.1	3535460.02	
924107.2	3535964.69	
923993.26	3536059.88	
923866.3	3536143.01	
923678.54	3536259.3	
923654.53	3536250.74	
923860.79	3536122.85	
923981.74	3536043.45	
924091.98	3535951.36	
924335.93	3535460.49	
924363.65	3535408.76	
924547.11	3535217.95	
924601.49	3535161.89	
924868.34	3533991.44	
924842.06	3533455.34	
924842.06	3533455.25	

X	Y	Наименование водного объекта
924841.15	3533446.23	
924835.9	3533393.78	
924820.79	3533242.87	
924820.66	3533239.08	
924820	3533220.61	
930170.48	3548549.67	
930173.37	3548549.31	
930236.72	3548568.88	
930239.28	3548654.08	
930307.39	3548682.11	
930368.76	3548698.87	
930490.26	3548709.61	
930525.8	3548966.51	
930579.11	3548993.5	
930566.52	3549004.84	
930580.59	3549017.85	
930724.75	3549017.86	
930924.22	3549019.88	
930951.17	3549028.82	
931078.15	3549144.16	
931077.62	3549137.12	
931130.07	3549132.92	
931141.92	3549130.35	
931235.91	3549114.2	
931350.54	3549059.81	
931352.23	3549066.43	
931353.89	3549072.96	
931315.32	3549099.73	
931306.73	3549090.52	
931304.34	3549086.91	
931235.19	3549134.63	
931144.27	3549150.31	
931132.94	3549152.77	
931080.1	3549164.21	
930943.26	3549049.86	
930581.31	3549037.85	
930540.25	3549245.71	
930486.31	3549326.18	
930488.07	3549382.02	
930493.96	3549697.56	
930493.96	3550249.02	
930539.85	3550374.34	
930528.39	3550899.11	
930533.64	3551076.11	
930513.62	3551077.8	
930508.15	3550899.45	
930515.29	3550373.94	
930473.91	3550249.32	

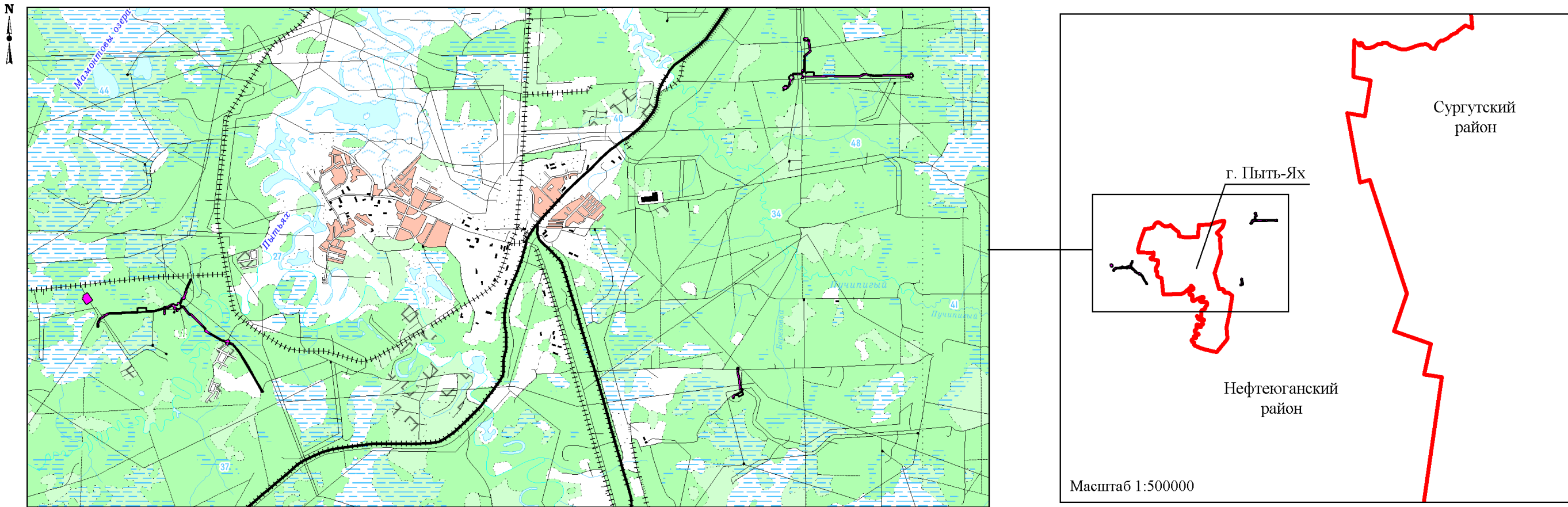
X	Y	Наименование водного объекта
930474.28	3549699.87	
930468.14	3549384.52	
930466.38	3549329.1	
930462.47	3549205.85	
930465.04	3549017.77	
930434.17	3548995.13	
930505.8	3548981.77	
930505.8	3548967.27	
930444.42	3548781.43	
930382.08	3548728.26	
930329.32	3548708.4	
930216.01	3548659.1	
930202.39	3548651.07	
930184.94	3548625.96	
930184.29	3548624.8	

3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ




3.1 Чертежи по обоснованию проекта межевания территории

«Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь

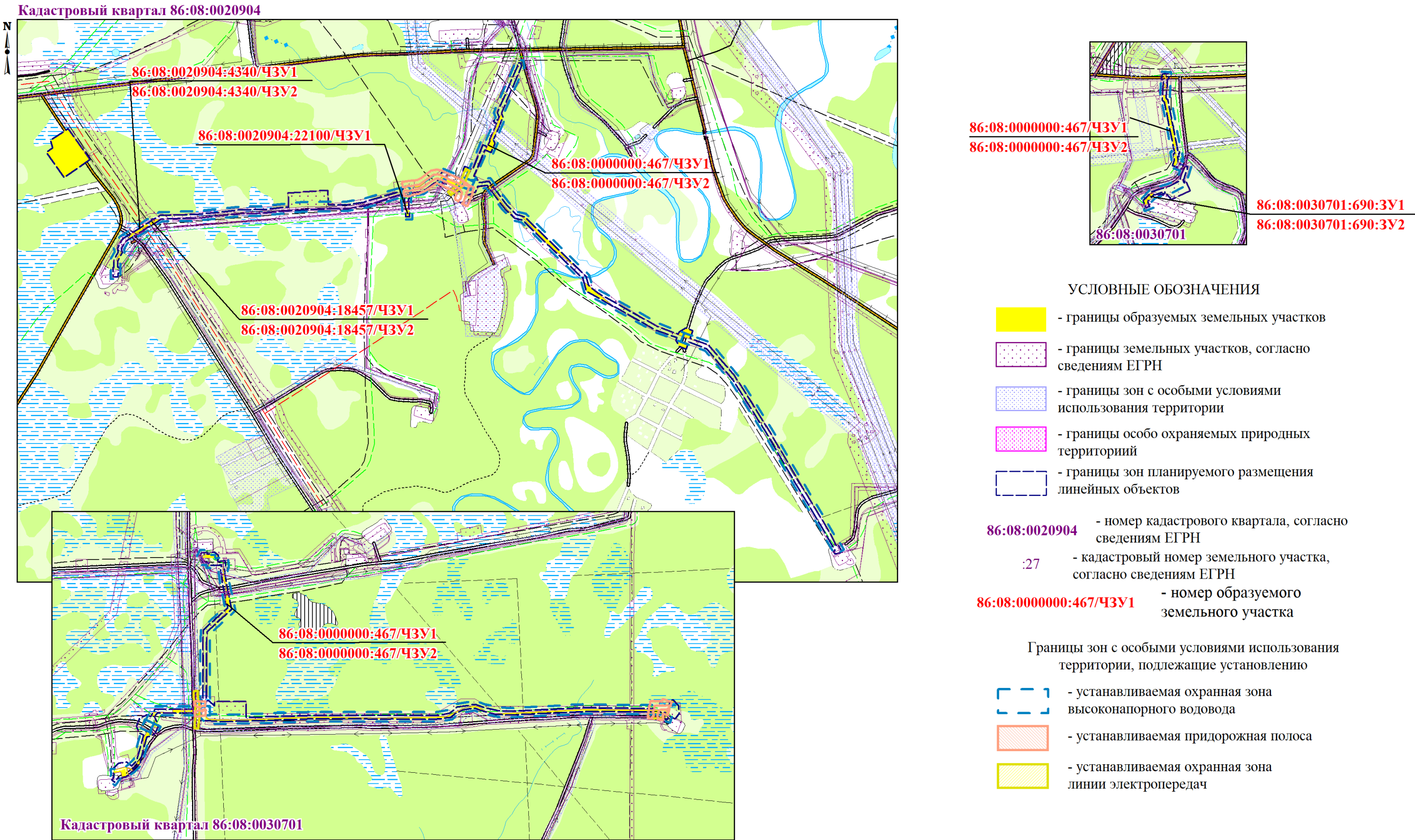
Масштаб 1:100 000

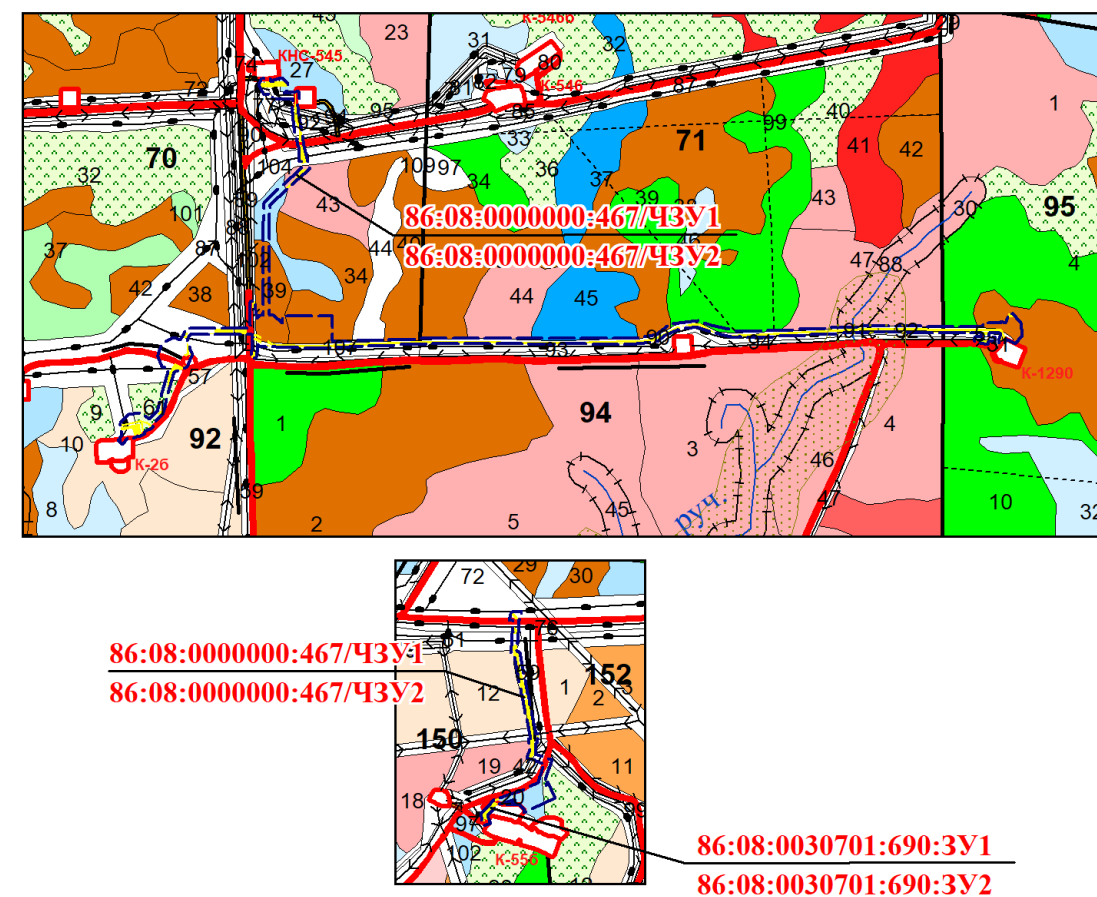


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ


-  - границы образуемых земельных участков
-  - границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  - границы муниципальных образований, районов


Чертежи по обоснованию проекта межевания территории
«Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь»
Масштаб 1:20 000








УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ											
ОСНОВНОЙ ЭЛЕМЕНТ ЛЕСА	ГРУППЫ ВОЗРАСТА / СОВМЕРШИВШИЕСЯ КУЛЬТУРЫ				Насаждения по старым насаждениям	Насаждения на вырубках	Культуры под пологом леса	Культуры созданные в порядке реконструкции	Подрост под пологом леса. Редуты	Второй ярус	
	Молодняки	Средневозрастные	Поспевающие	Старые и перестойные							
Кедр											
Сосна											
Лиственница											
Ель											
Пихта											
Береза											
Осина											
Ива древовидная											
Ива кустарниковая											
Тра и полог насаждения	Вырубки	Прогалины полог	Пята пологие сор	Ветропальники	Пустыри	Посы	Болота	Рези, осыр, ручьи	Буруны плод. дщ	Компрессорные станции	Площадки вертолётные
Линия электропередачи	Наф.тепловоды	Газопроводы	Трассы коммуникаций	Противопожарный разрыв	Профили	Высоты	Водоотвод	Береговая линия	Кладбища	Земельное	Пристань
ГРАНИЦЫ								ГРАНИЦЫ КВАРТАЛОВ			
Область	Административных районов	Лесничество	Участковые лесничества	Поселковых зон	Промышленно-пользовательских зон	Территориальных выделов	Исключений	По в. прояскам	Условные и по естественным рубежам		По. прояскам по профилю
Особозначимые участки леса	Запретных полос лесов	Охраняемых зон заповедника	Заповедника	Природных памятников	Орехово-промысловых зон	Коридоры					
ДВОР ОДИ								НОМЕРА			
Автомобильные	Лесные	Прилегающие территории	Земельные	Постоянная тропа	Населенные пункты	КОНТОРЫ участковых лесничеств	Национальный памятник	25		17	

 - границы образуемых земельных участков

 - границы особо охраняемых природных территорий

 - границы муниципального образования

 - границы территорий объектов культурного наследия (малоперспективная зона)

 - границы зон планируемого размещения
линейных объектов

4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

4.1 Обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков

Планируемые линейные объекты размещены на свободной от застройки территории с учетом действующих допустимых норм сближения с существующими коммуникациями и местоположением ранее запланированных объектов инфраструктуры, а также с учетом схемы территориального планирования Нефтеюганского района.

4.2 Обоснование способа образования земельного участка

В связи с расположением планируемых к размещению линейных объектов по существующим земельным участкам, находящихся в государственной или муниципальной собственности, границы которых установлены в соответствии с действующим законодательством, формирование земельных участков, необходимых для размещения планируемых линейных объектов происходит путем раздела существующих земельных участков с сохранением исходного в измененных границах.

4.3 Обоснование определения размеров образуемого земельного участка

Размер земельного участка для автомобильных дорог определен в соответствии с Постановлением правительства РФ от 2.09.2009г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса».

Размер земельного участка для ВЛ определен в соответствии с ПУЭ и Нормами отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278тм-т1.

В соответствии с п. 4.5 Методических указаний Компании №П1-01.05 М-0133 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отработке промысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его обществ группы» размер земельного участка для размещения промыслового трубопровода определяют проектами с учетом специфики их сооружениями и норм отвода земель СН 452-73.

Размер земельного участка для подземного трубопровода определен в соответствии с табл.1 СН 452-73 «Норм отвода земель для магистральных трубопроводов».

Размер земельного участка для размещения объектов линейной части трубопровода (узлы запорной арматуры) определен в соответствии с СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий). СНиП II-89-80* (с изменением №1)» и с учетом требований п. 6.1.6 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям», СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности».

Размер земельного участка для размещения временного жилого городка строителей (комплекс жилых, культурно-бытовых, санитарных и хозяйственных зданий и сооружений, предназначенных для обеспечения жизнедеятельности работников, рассчитанного относительно численности рабочих) определен в соответствии с Постановлением Правительства РФ №390 от 25 апреля 2012 года «О противопожарном режиме», с учетом требований СанПиН 2.2.3.1384-03 "Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ" и ВСН 199-84 «Проектирование и строительство временных поселков транспортных строителей».

4.4 Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации

Границы публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации, отсутствуют.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение А Письмо об ООПТ федерального, регионального и местного значения



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

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10

сайт: www.mnr.gov.ru

e-mail: minprirody@mnr.gov.ru

телетайп 112242 СФЕН

20.02.2018 № 05-12 - 32/5143

на № _____ от _____

Начальнику ФАУ
«Главгосэкспертиза»
Минстроя России
Мавылову И.Е.

Фуркасовский пер., д.6, Москва,
101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Уважаемый Игорь Евгеньевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) взамен ранее направленного письма от 21.12.2017 № 05-12-32/35995 направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать в том числе раздел «Изученность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 3954(3+34ч)
28.02.2018 г.

года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее – Перечень). Также перечень содержит ООПТ федерального значения находящиеся в ведении других организаций.

В иных административно территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ частично размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

При реализации объектов на территориях указанных в перечне необходимо обращаться в организацию, в чьем ведении находятся указанные ООПТ.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая

объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с приложенным Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданную уполномоченным государственным органом исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.

Приложение: на 34 листах.



М.К. Керимов

Приложение к письму Минприроды России
от 20.02.2018 № 05-12-32/514

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России и иных организаций.

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Гаш	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

					государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты- Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты- Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне- Кондинский	Минприроды России
	Ханты- Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты- Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосва	Минприроды России
	Ханты- Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России
87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Анадырский, Чаунский	Планируемый к созданию национальный парк	Центрально- Чукотский	Минприроды России
89	Ямало- Ненецкий автономный	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне- Тазовский	Минприроды России

	округ				
	Ямало- Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Республика Крым	Планируемые к передаче в ведение Минприроды России в статусе федеральных ООПТ	ООПТ Республики Крым	Минприроды России





**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628007

Телефон: (3467)35-30-03
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depnrirod@admhmao.ru

12-Исх-22170
01.10.2018

Главному инженеру
ООО «БашНИПИнефть»

В.В.Белозерову

ул.Ленина, д.86/1, г.Уфа, 450006,
e-mail: BashNIPIneft@bashneft.ru;
ArtyukhinAE@bashneft.ru

На исх. от 12.09.2018 № ВБ-12599/4
На исх. от 12.09.2018 № ВБ-12599/5
На исх. от 12.09.2018 № ВБ-12599/7
На исх. от 12.09.2018 № ВБ-12599/8
На исх. от 12.09.2018 № ВБ-12599/9

На Ваши запросы сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий местного и регионального значения в границах размещения объектов: «Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020-2022 г.г. вторая очередь (ш.5327)»; «Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020-2022 г.г. первая очередь (ш.5326)»; «Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020-2022 г.г. третья очередь (ш.5328)», действующие особо охраняемые природные территории местного и регионального значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» (природные парки, природные заказники, памятники природы, дендрологические парки и ботанические сады), отсутствуют.

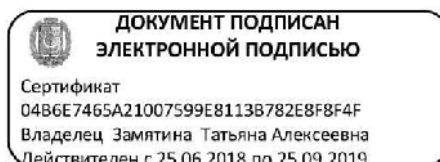
Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Департаментом недропользования и природных ресурсов Ханты-

Мансийского автономного округа – Югры (далее – Департамент) не проводились.

Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со Сводом правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (СП 11-102-97).

В случае обнаружения при проведении инженерно-экологических изысканий редких видов животных и растений, информацию о местах их обитания, произрастания и численности прошу направить в адрес Департамента в соответствии с п. 3.4 раздела 3 Порядка ведения Красной книги Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.2009 № 333-п «О Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа - Югры».

Исполняющий
обязанности директора
Департамента



Т.А.Замятина



Администрация Нefтеyганского района

ООО «БашНИПИнефть»

**КОМИТЕТ
ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА,
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**

ул.Нефтяников, строение № 10, г.Нефтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru
<http://www.admoil.ru>

10.10.2018 № 28-исх-1025
ВБ-
На № 12599/22 от 12.09.2018

Информация о наличии ТТП, ООПТ

На Ваш запрос сообщаю, что в Нefтеyганском районе по объекту «Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020-2022 г.г., третья очередь» (ш.5328):

- особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют;
- по вопросу получения информации о зонах санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения Вам необходимо обращаться в Ханты-Мансийский филиал ФБУ «Территориальный фонд геологической информации по Уральскому федеральному округу» (г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, д. 2, тел. 8 (3467) 35-32-82).

- ближайший полигоны ТБО: ООО «Спецкоммунсервис» (адрес предприятия: ХМАО-Югра, г.Нефтеyганск, промышленная зона «Пионерная», ул.Жилая, строение № 18, тел/факс (3463) 283164, 233011), ООО "Сибирь" Нefтеyганский район, пгт. Пойковский, Промзона 47 «А»sibir2006@mail.ru8(3463)259-140;

- территории традиционного природопользования местного значения отсутствуют;

- объекты историко-культурного наследия, непосредственно на территории проектируемого объекта отсутствуют.

Председатель комитета

О.Ю.Воронова

Иванова Елена Николаевна,
специалист-эксперт,
8(3463)250261, Sever@admoil.ru

Приложение Б Письмо о ТТП регионального и местного значения



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628007

Телефон: (3467)35-30-03
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-23387
16.10.2018

ООО «БашНИПИнефть»

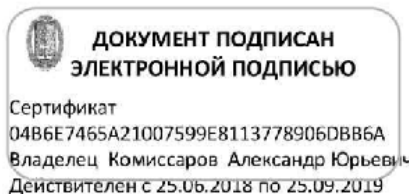
На исх. № ВБ-12746/26 от 13.09.2018

д. 86/1, ул. Ленина,
г. Уфа,
450006

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, сообщаем следующее.

Объект «Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020-2022 гг третья очередь» (ш.5328), площадью 62,6976 га, согласно представленных данных о расположении, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Заместитель директора
Департамента



А.Ю. Комиссаров

Исполнитель:
Сварыгина Марина Евгеньевна, Телефон: 8(3467) 335-485



Администрация Нefтеyганского района

ООО «БашНИПИнефть»

**КОМИТЕТ
ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА,
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**

ул.Нефтяников, строение № 10, г.Нефтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru
<http://www.admoil.ru>

10.10.2018 № 28-исх-1025
ВБ-
На № 12599/22 от 12.09.2018

Информация о наличии ТТП, ООПТ

На Ваш запрос сообщаю, что в Нefтеyганском районе по объекту «Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020-2022 г.г., третья очередь» (ш.5328):

- особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют;
- по вопросу получения информации о зонах санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения Вам необходимо обращаться в Ханты-Мансийский филиал ФБУ «Территориальный фонд геологической информации по Уральскому федеральному округу» (г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, д. 2, тел. 8 (3467) 35-32-82).
- ближайший полигоны ТБО: ООО «Спецкоммунсервис» (адрес предприятия: ХМАО-Югра, г.Нефтеyганск, промышленная зона «Пионерная», ул.Жилая, строение № 18, тел/факс (3463) 283164, 233011), ООО "Сибирь" Нefтеyганский район, пгт. Пойковский, Промзона 47 «А»sibir2006@mail.ru8(3463)259-140;
- территории традиционного природопользования местного значения отсутствуют;
- объекты историко-культурного наследия, непосредственно на территории проектируемого объекта отсутствуют.

Председатель комитета

О.Ю.Воронова

Иванова Елена Николаевна,
специалист-эксперт,
8(3463)250261, Sever@admoil.ru

Приложение В Письмо об объектах культурного наследия



СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ул. Ленина д. 40, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

Телефон (3467) 30-12-19
Факс (3467) 30-12-19
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 18-4291 от 23 октября 2018 г.

Заявитель: ООО «БашНИПИнефть» (исх. № ВБ-12599/14 от 12.09.2018).

Наименование объекта: «Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020-2022гг. третья очередь» (ш. 5328).

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, земли лесного фонда, земли промышленности. Нефтеюганское лесничество, Нефтеюганское участковое лесничество, Нефтеюганское урочище, кварталы №№ 70, 71, 92, 95, 112, 113, 115, 120, 144, 145, 146, 150, 152.

Площадь объекта: 56,0512 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Карачаров К.Г. Отчет о НИР Историко-культурная экспертиза территории Мамонтовского, Тепловского, Кудринского и Ефремовского месторождений, разрабатываемых НГДУ "Мамонтовнефть", АО "Юганскнефтегаз" (предварительная, камеральная экспертиза). № 96.08-7. Екатеринбург, 1996. Инв. №:1136, д.153.
5. Визгалов Г.П. Отчет о НИР ИКобследование территорий, испрашиваемых под проект "Трубопроводы Мамонтовского региона строительства 2013-2015гг. первая очередь" проведенные в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры в 2013г" Нефтеюганск, 2013. Инв. №:7106, д.1808.
6. Визгалов Г.П. Акт № 93/1574-1 ГИКЭ земельных участков, подлежащих воздействию хозяйственных работ в ходе строительства объекта "Трубопроводы Мамонтовского месторождения строительства 2016г., вторая очередь" Нефтеюганск, 2015. Инв. №:7404, д.1496.

На территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Сведениями об отсутствии/наличии на территории испрашиваемого земельного участка выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия Госкультухрана Югры, располагает для части испрашиваемой территории.

Испрашиваемый земельный участок согласовывается для предоставления в пользование.

Заключение не является основанием для прохождения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.

До начала осуществления хозяйственной деятельности Заказчик работ обязан обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка путем археологической разведки, в соответствии с требованиями статей 28, 30, 31, 32, 36 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

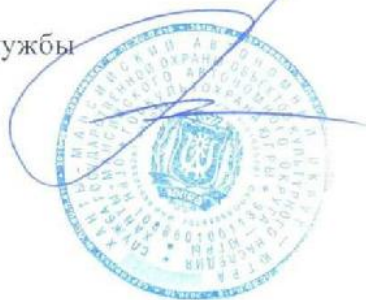
Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. *

*Приложение, заверенное подписью специалиста АУ «Центр охраны культурного наследия» является неотъемлемой частью настоящего заключения.

Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия автономного округа – Югры по адресу <https://nasledie.admhmao.ru/> в разделе - «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы

А.Н. Кондрашёв



Исполнитель: АУ «Центр охраны культурного наследия», тел./факс: 8 (3467) 301-226, 301-224, e-mail: mail@iknugra.ru

Директор

(А.В. Коломинский)

Научный сотрудник

(Л.А. Завьялова)

Приложение к Заключению № 18-4291

Ситуационный план по объекту: "Трубопроводы Мехонского ретина, целевой программы строительства 2020 – 2022гг. третья очередь", (ш.5326)
М 1:50 000



Исполнитель: научный сотрудник (Л.А. Завьялова)

Заявитель: ГИП (Хомутов А.В.)
Сотрудник АУ "ЦОКН"

Приложение Г Материалы и результаты инженерных изысканий

Материалы и результаты инженерных изысканий представлены на электронном носителе.

Приложение Д Программа и техническое задание на выполнение инженерных изысканий

Программа и техническое задание на выполнение инженерных изысканий представлены на электронном носителе.



АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

12.01.2021

№ 38-па

г.Нефтеюганск

О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь»

В соответствии со статьей 45, пунктом 16 статьи 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Нefтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, постановлением администрации Нefтеюганского района от 15.10.2018 № 1732-па-ппа «Об утверждении порядка подготовки документации по планировке территории, разрабатываемой на основании решения Главы Нefтеюганского района и порядка принятия решения об утверждении документации по планировке территории Нefтеюганского района», на основании заявления акционерного общества «Томский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» от 18.12.2020 № 41317 постановляю:

1. Подготовить проект планировки и проект межевания территории (далее - Документация) для размещения объекта: «Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь» (приложение 1).
2. Утвердить задание на разработку документации по планировке территории для размещения объекта: «Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь» (приложение 2).
3. Рекомендовать АО «ТомскНИПИнефть» осуществить подготовку Документации для размещения объекта, указанного в пункте 1 настоящего постановления, и предоставить подготовленную Документацию в комитет по градостроительству администрации Нefтеюганского района на проверку.
4. Комитету по градостроительству администрации Нefтеюганского района (Крышатович Д.В.):
 - 4.1. Организовать учет предложений от физических и юридических лиц о порядке, сроках подготовки и содержании Документации.
 - 4.2. Осуществить проверку подготовленной на основании настоящего постановления Документации в течении двадцати рабочих дней со дня поступления Документации в комитет по градостроительству администрации Нefтеюганского

района на соответствие требованиям пункта 10 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

5. Настоящее постановление подлежит опубликованию в газете «Югорское обозрение» и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления Нефтеюганского района.

6. Признать утратившим силу постановление администрации Нефтеюганского района от 29.06.2020 № 886-па «О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь».

7. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на директора департамента имущественных отношений – заместителя главы Нефтеюганского района Бородину О.В.

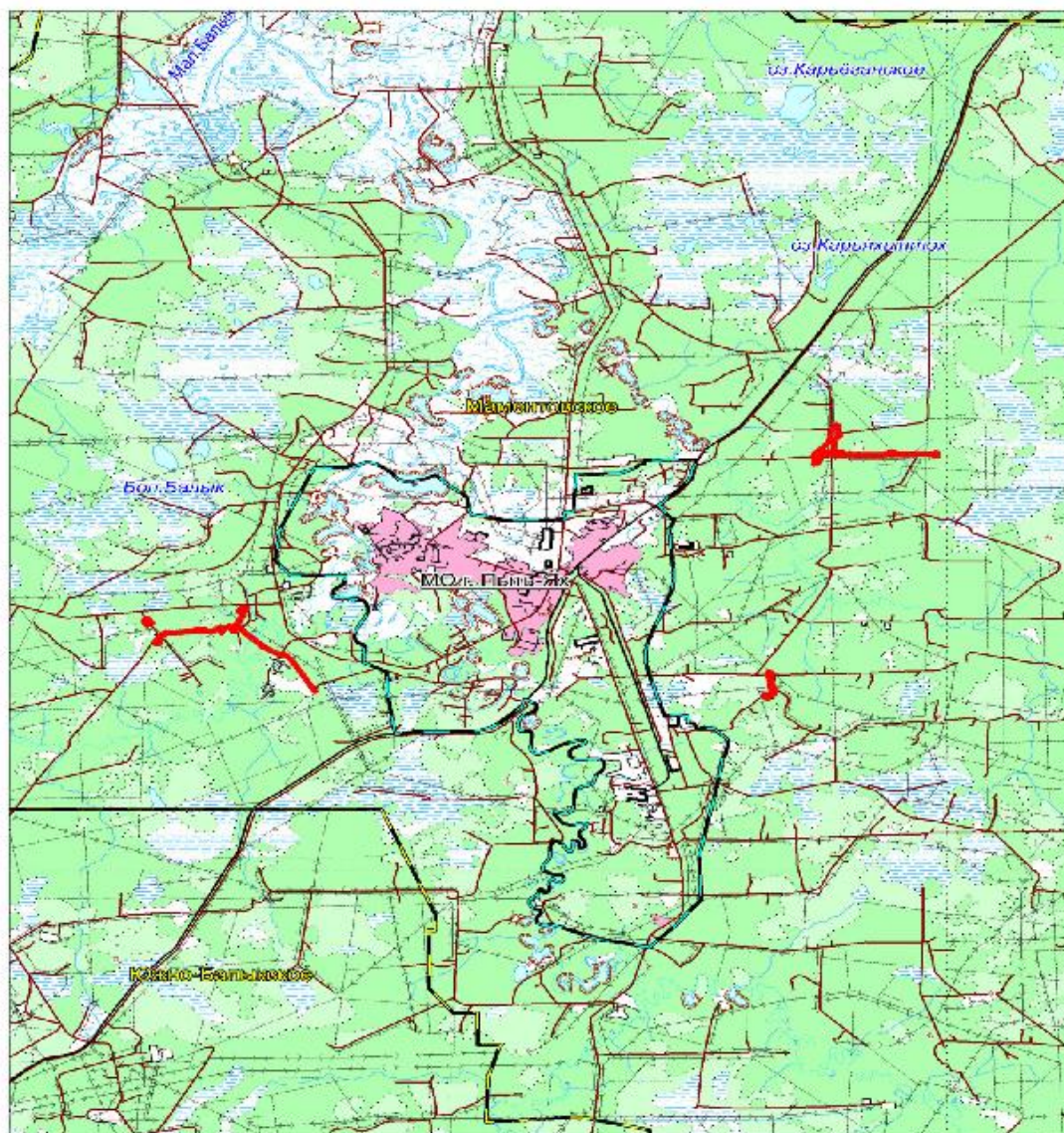
Глава района




Г.В.Лапковская

Приложение 1
к постановлению администрации
Нефтеюганского района
от 12.01.2021 № 38-па

Схема размещения объекта: «Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь»



 зона планируемого размещения

Приложение Ж Техническое задание на разработку документации по планировке территории

4

Приложение 2
к постановлению администрации
Нефтеюганского района
от 12.01.2021 № 38-па

ЗАДАНИЕ на разработку документации по планировке территории

«Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства
2020 – 2022г.г. третья очередь»

(наименование территории, наименование объекта (ов) капитального строительства,
для размещения которого (ых) подготавливается документация по планировке территории)

Наименование позиции	Содержание
1. Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории. Проект межевания территории
2. Инициатор подготовки документации по планировке территории	Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть», ОГРН 1027700043502 от 19.07.2002 г. 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1 ИНН 7706107510 КПП 770601001 Доверенность №11-72/27 от 01.02.2019 г.
3. Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств ПАО «НК «Роснефть»,
4. Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	Полное наименование объекта «Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь». Его основные характеристики представлены в приложении № 1 к проекту задания
5. Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Муниципальное образование Нефтеюганский район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области
6. Состав документации по планировке территории	Документацию по планировке территории выполнить в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 года №564 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов». Проект планировки территории должен состоять из основной (утверждаемой) части и материалов по ее обоснованию. 1. Основная часть проекта планировки территории

	<p>включает в себя:</p> <p>раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»;</p> <p>раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов».</p> <p>Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» должен быть представлен в виде чертежа (чертежей), выполненного на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства.</p> <p>Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» включает в себя:</p> <p>чертеж красных линий;</p> <p>чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.</p> <p>На чертеже красных линий отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации), устанавливаемые и отменяемые красные линии;</p> <p>в) номера характерных точек красных линий, в том числе точек начала и окончания красных линий, точек изменения описания красных линий. Перечень координат характерных точек красных линий приводится в форме таблицы, которая является неотъемлемым приложением к чертежу красных линий;</p> <p>г) пояснительные надписи, содержащие информацию о видах линейных объектов применительно к территориям, которые заняты такими объектами или предназначены для их размещения о видах территорий общего пользования, для которых установлены и (или) устанавливаются красные линии.</p> <p>На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p>
--	---

	<p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов с указанием границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов, обеспечивающих в том числе соблюдение расчетных показателей минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателей максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в соответствии с нормативами градостроительного проектирования. Места размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, подлежат уточнению при архитектурно-строительном проектировании, но не могут выходить за границы зон планируемого размещения таких объектов, установленных проектом планировки территории. В случае если для размещения линейных объектов требуется образование земельных участков, границы зон планируемого размещения линейных объектов устанавливаются в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон;</p> <p>г) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов.</p> <p>На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению или изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения</p> <p>Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов" должен содержать следующую</p>
--	--

	<p>информацию:</p> <p>а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>б) перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения:</p> <p>предельное количество этажей и (или) предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов;</p> <p>максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны;</p> <p>минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;</p> <p>требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов;</p>
--	---

	<p>расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием:</p> <ul style="list-style-type: none"> требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов; требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов; требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения; <p>е) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;</p> <p>и) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.</p> <p>Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» содержит следующие схемы:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов); б) схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; в) схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта; г) схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории; д) схема границ территорий объектов культурного наследия; е) схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых
--	---

	<p>природных территорий, лесничеств;</p> <p>ж) схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.);</p> <p>з) схема конструктивных и планировочных решений. Схема расположения элементов планировочной структуры разрабатывается в масштабе от 1:10000 до 1:25000 при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. На этой схеме отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры, в пределах границ субъекта (субъектов) Российской Федерации, на территории которого устанавливаются границы зон планируемого размещения линейных объектов и границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения</p> <p>На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки территории отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>д) границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, с указанием форм собственности таких земельных участков и информации о необходимости изъятия таких земельных участков для государственных и муниципальных нужд;</p> <p>е) контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов;</p> <p>ж) границы зон планируемого размещения объектов</p>
--	---

	<p>капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.</p> <p>Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта. На этой схеме отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; г) категории улиц и дорог; д) линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы зон действия публичных сервитутов; е) остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта; ж) объекты транспортной инфраструктуры с выделением эстакад, путепроводов, мостов, тоннелей, объектов внеуличного транспорта, железнодорожных вокзалов, пассажирских платформ, сооружений и устройств для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземных) и иных подобных объектов в соответствии с региональными и местными нормативами градостроительного проектирования; з) хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных; и) основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях; к) направления движения наземного общественного пассажирского транспорта; л) иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозных потребностей в транспортном обеспечении территории. <p>Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории выполняется в случаях, установленных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере</p>
--	---

	<p>строительства, архитектуры, градостроительства. Допускается отображение соответствующей информации на одной или нескольких схемах в зависимости от обеспечения читаемости линий и условных обозначений. На этой схеме отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) границы зон планируемого размещения линейных объектов; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; в) существующие и директивные (проектные) отметки поверхности по осям трасс автомобильных и железных дорог, проезжих частей в местах пересечения улиц и проездов и в местах перелома продольного профиля, а также других планировочных элементов для вертикальной увязки проектных решений, включая смежные территории; г) проектные продольные уклоны, направление продольного уклона, расстояние между точками, ограничивающими участок с продольным уклоном; д) горизонтали, отображающие проектный рельеф в виде параллельных линий; е) поперечные профили автомобильных и железных дорог, улично-дорожной сети в масштабе 1:100 - 1:200. Ширина автомобильной дороги и функциональных элементов поперечного профиля приводится с точностью до 0,01 метра. Асимметричные поперечные профили сопровождаются пояснительной надписью для ориентации профиля относительно плана. <p>Схема границ территорий объектов культурного наследия разрабатывается в случае наличия объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки. При отсутствии объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, соответствующая информация указывается в разделе 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка". На этой схеме отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; г) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный
--	--

	<p>реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;</p> <p>д) границы территорий выявленных объектов культурного наследия.</p> <p>На схеме границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств, которая может представляться в виде одной или нескольких схем, отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) границы зон с особыми условиями использования территорий, виды которых предусмотрены статьей 105 Земельного кодекса Российской Федерации, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>д) границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств.</p> <p>На схеме границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.), отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (в соответствии с исходными данными, материалами документов территориального планирования, а в случае их отсутствия - в соответствии с нормативно-техническими документами).</p> <p>На схеме конструктивных и планировочных решений, подготавливаемой в целях обоснования границ зон планируемого размещения линейных объектов, отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p>
--	--

	<p>в) ось планируемого линейного объекта с нанесением пикетажа и (или) километровых отметок;</p> <p>г) конструктивные и планировочные решения, планируемые в отношении линейного объекта и (или) объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, в объеме, достаточном для определения зоны планируемого размещения линейного объекта.</p> <p>Раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка" содержит:</p> <p>а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;</p> <p>б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов;</p> <p>д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории;</p> <p>е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории;</p> <p>ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).</p> <p>Обязательным приложением к разделу 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка» являются</p> <p>а) материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</p>
--	---

	<p>б) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории; (При наличии необходимости выполнения инженерных изысканий. См. п. 6 ППРФ от 26.07.1017 г. № 884)</p> <p>либо пояснительная записка, содержащая обоснование отсутствия необходимости выполнения инженерных изысканий для подготовки документации по планировке территории;</p> <p>в) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>г) решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания</p> <p>Проект межевания территории выполнить в соответствии со статьей 43 Градостроительного Кодекса.</p> <p>Проект межевания территории должен состоять из основной части, которая подлежит утверждению, и материалов по обоснованию этого проекта</p> <p>Основная часть проекта межевания территории включает в себя текстовую часть и чертежи межевания территории.</p> <p>1. Текстовая часть проекта межевания территории включает в себя:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования; 2) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд; 3) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом; 4) целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ, образуемых и (или) изменяемых лесных участков); 5) сведения о границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания, содержащие перечень координат характерных точек этих границ в
--	--

	<p>системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Координаты характерных точек границ территории, в отношении которой утвержден проект межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с настоящим Кодексом для территориальных зон.</p> <p>2. На чертежах межевания территории отображаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры; 2) красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, утверждаемые, изменяемые проектом межевания территории в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации; 3) линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений; 4) границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков, условные номера образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд; 5) границы публичных сервитутов. <p>3. Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя чертежи, на которых отображаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) границы существующих земельных участков; 2) границы зон с особыми условиями использования территорий; 3) местоположение существующих объектов капитального строительства; 4) границы особо охраняемых природных территорий; 5) границы территорий объектов культурного наследия; 6) границы лесничеств, лесопарков, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов.
--	---

Приложение №1
к заданию на разработку
документации по планировке
территории

Основные технические характеристики планируемой
воздушной линии электропередач (ВЛ)

Наименование	Напряжение	Марка провода	Тип опор	Тип изоляции	Протяженность, м
Переустройство ВЛ 6 кВ ф. 270-08	6 кВ	АС 95/16	Из металлических труб по серии 4.0639	Стеклянная, ПС-70Е	145
Переустройство ВЛ 6 кВ ф. 211-05					233,8

Основные технические характеристики планируемых трубопроводов

Наименование трубопровода	Диаметр трубопровода, толщина стенки, мм	Давление (избыточное), МПа, в начале/конце участка	Проектная мощность трубопровода по жидкости, м³/сут	Протяженность трубопровода, м	Материал изготовления
Высоконапорный водовод т.5-к.55Б	168х14	11,93 / 11,77	1656,0	859,05	Сталь
Высоконапорный водовод КНС-545-к.2Б-т.49-т.50-к.2-к.1290	219х16; 168х14; 114х10	10,49 / 10,11	1985,0; 1365,0; 620,0	1008,38; 2534,91; 758,38	Сталь
Высоконапорный водовод т.вр.-т.вр.к.62-т.вр.к.890-к.91а,к.59б, в том числе временный жилой вахтовый городок строителей	273х18; 219х16; 168х14; 159х12	13,09 / 12,93	3820,0; 1967,0 / 1853,0; 819,0; 1034,0	728,98; 1845,22; 3120,69; 142,49	Сталь

Основные технические характеристики планируемых подъездов

Наименование	Техническая категория	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Протяженность, м	Количество углов поворота
Подъезд к узлу «т.вр.к.62»	IV-в	6,5	4,5	413,57	3
Подъезд к узлу подключения к.1290	IV-в	6,5	4,5	101,29	1
Подъезд к узлу «т.50»	IV-в	6,5	4,5	33,97	-

Приложение И Постановление о внесении изменений в постановление о подготовке документации по планировке межселенной территории Нефтеюганского района



АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14.02.2021

№ 229-НС

г.Нефтеюганск

О внесении изменений в постановление администрации Нефтеюганского района от 12.01.2021 № 38-па «О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь»

В соответствии со статьей 43 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статьей 42 Устава Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры п о с т а н о в л я ю:

1. Внести изменения в постановление администрации Нефтеюганского района от 12.01.2021 № 38-па «О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь», изложив приложение № 1 к заданию на разработку документации по планировке территории в следующей редакции:

«Приложение № 1
к заданию на разработку
документации по планировке
территории

Основные технические характеристики планируемой воздушной линии электропередач (ВЛ)

Основные технические характеристики планируемой воздушной линии электропередач (ВЛ) наименование	Напряжение, кВ	Марка провода	Тип опор	Тип изоляции	Протяженность, м
Переустройство ВЛ 6 кВ ф.270-08	6 кВ	АС 95/16	Из металлических труб по серии 4.0639	Стеклянная, ПС-70Е	145
Переустройство ВЛ 6 кВ ф.211-05					176
Переустройство ВЛ 6 кВ ф.211-05 (участок 2)			Из металлических труб по серии 25.0074		57,8

Основные технические характеристики планируемых трубопроводов

Наименование трубопровода	Диаметр трубопровода, толщина стенки, мм	Давление (избыточное), МПа, в начале/ конце участка	Проектная мощность трубопровода по жидкости, м³/сут	Протяжённость трубопровода, м	Материал изготовления
Высоконапорный водовод т.5-к.55Б	168х14	11,93 / 11,77	1656,0	859,05	Сталь
Высоконапорный водовод КНС-545-к.2Б-т.49-т.50-к.2-к.1290	219х16; 168х14; 114х10	10,49 / 10,11	1985,0; 1365,0; 620,0	1008,38; 2534,91; 758,38	Сталь
Высоконапорный водовод т.вр.-т.вр.к.62-т.вр.к.890-к.91а, к.59Б	273х18; 219х16; 168х14; 159х12	13,09 / 12,93	3820,0; 1967,0 / 1853,0; 540,0 / 819,0; 1034,0	728,98; 1845,22; 3120,69; 142,49	Сталь

Основные технические характеристики планируемых подъездов

Наименование	Техническая категория	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Протяжённость, м	Количество углов поворота
Подъезд к узлу «т.вр.к.62»	IV-в	6,5	4,5	413,57	3
Подъезд к узлу подключения к.1290	IV-в	6,5	4,5	101,29	1
Подъезд к узлу «т.50»	IV-в	6,5	4,5	33,97	-
Разворотная площадка узла № 5	-	15,0	13,0	-	-
Разворотная площадка узла № 3	-	15,0	13,0	-	-
Разворотная площадка узла «т.49»	-	15,0	13,0	-	-
Разворотная площадка узла подключения к. 26	-	15,0	13,0	-	-
Переезд через трубопроводы № 1	-	9,0	6,0	33,53	-
Переезд через трубопроводы № 3	-	9,0	6,0	20,0	-
Переезд через трубопроводы № 4	-	9,0	6,0	14,0	-

».

2. Настоящее постановление подлежит опубликованию в газете «Югорское обозрение» и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления Нефтеюганского района.

3. Контроль за выполнением постановления возложить на директора департамента имущественных отношений – заместителя главы Нефтеюганского района Бородину О.В.

Исполняющий обязанности
Главы района



О.В.Бородинна

Приложение К Задание на проектирование

Приложение №1 к договору
№ _____ от « _____ » _____ 20 ____ г.

СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель Генерального
директора по производству - Главный
инженер ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____ п/п _____ /Кучуков И.Г./

« 2 » августа 2017 года

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____ /Татриев Х.К./
_____ 2017 года

А.Е. Прудников
по дов.№ 6/17 от 01.01.2017г



ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

*«Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г.
третья очередь»*

1.	Основание для проектирования	Производственная программа ООО «РН-Юганскнефтегаз» 2020-2022г.г. Целевая программа повышения надежности трубопроводов 2020-2022г.г. Служебная записка УЭТ № 02/16/02/01-4877 от 20.07.2017г.
2.	Вид строительства	Капитальное строительство
3.	Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация.
4.	Срок выполнения работ	В соответствии с календарным планом
5.	Местоположение объекта, здания, сооружения	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ Югра, Мамонтовский регион, Мамонтовское месторождения.
6.	Заказчик	ПАО «НК «Роснефть»
7.	Требования к проектировщику	Наличие свидетельств о допуске к производству работ по проведению инженерных изысканий и подготовке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями, наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ ISO 9001-2011 (Приказ Росстандарта от 22.12.2011 N 1575-ст) и т.д.
8.	Потребность в ИИ	<ol style="list-style-type: none"> Инженерные изыскания выполнить согласно действующим нормативным документам РФ, в объеме, необходимом для разработки проектной и рабочей документации на объект проектирования; Требования к проведению инженерных изысканий: В обязательном порядке приступать к проведению изысканий только после наличия: <ul style="list-style-type: none"> • выполнения гидравлических расчетов; • согласования схем трубопроводов с размещением узлов запорной арматуры от ООО «РН-Юганскнефтегаз»; Инженерные изыскания выполнять согласно требованиям СП 47.13330.2012; СП 11-104-97, СП 11-102-97 и положений Компании: «Порядок проведения инженерно-

		<p>геодезических изысканий для строительства объектов компании» № П2-01 Р-0090, № 958 от 28.07.2010 г., «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов компании» № П2-01 Р-0014, № 1490 от 17.12.2009 г., «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0149, №310 от 09.06.2011г.;</p> <ol style="list-style-type: none"> 4. Выполнить сбор и изучение материалов изысканий прошлых лет на район работ; 5. Систему принять: координат - местная (МСК 86); Высот – Балтийская, 1977 г. 6. Перед началом выполнения инженерных изысканий согласовать с заказчиком (УЗиМР) программу на производство работ; 7. Согласовать с УЗиМР предварительное расположение проектных площадных и линейных объектов, для исключения наложений на существующие и проектируемые объекты других организаций. Окончательные согласования выполнить после проведения инженерных изысканий и разработки проекта; 8. Полевое трассирование проводить на 2 этапе работ, 9. При сдаче материалов на стадии «проектная документация» дополнительно выдать ведомость пересечений проектируемых линейных сооружений с инженерными коммуникациями, с указанием их владельцев. Выполнить предварительные согласования на пересечения с целью подготовки материалов для получения ТУ; 10. Предусмотреть изготовление камеральных и картографических документов в цвете (красках) и выдачу промежуточных материалов изысканий с полученными согласованиями от владельцев коммуникаций для: <ol style="list-style-type: none"> а) разработки генпланов площадок и выполнения инженерно-геологических работ; б) получения ТУ на пересечения с существующими коммуникациями сторонних организаций (в т.ч. железными, автомобильными дорогами, магистральными трубопроводами); в) проектирования переходов через водотоки и искусственные сооружения методом ННБ; 11. В отчет инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации включить продольные профили на участки пересечения с естественными и искусственными преградами; 12. В случае наличия поверхностных водных объектов в зоне влияния проектируемого объекта предоставить рыбохозяйственную характеристику водных объектов в составе отчета об инженерно-экологических изысканиях. 13. После проведения инженерных изысканий сдать 1 экземпляр материалов изысканий: каталог координат и картографические материалы отделу маркшейдерских работ УЗиМР ООО «РН-ЮНГ» в электронном виде в программе Mapinfo в системе координат МСК-86 в соответствии с принципами классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000»;
--	--	--

		<p>14. Принятие объемов выполненных изыскательских работ и материалов к отводу земель под объекты строительства, после приемки и визирования актов сдачи-приемки выполненных работ начальником отдела маркшейдерских и геодезических работ УЗиМР, на основании распоряжения по ООО «РН-ЮНГ» №1509 от 12 декабря 2008г.;</p> <p>15. Передать в установленном порядке в УЗиМР ООО «РН-Юганскнефтегаз» каталог координат и высот планово-высотного обоснования закрепленных створных и выносных знаков, углов поворотов трасс. Обеспечить прикрепление вех к знакам, с учетом высоты снежного покрова и травяной растительности проектируемых трасс и геологических скважин;</p> <p>16. Производить полевое трассирование, закрепление трасс и площадок на стадии РД;</p> <p>17. При сдаче в УЗиМР полосовых и площадных съемок, предоставлять границы съемок в электронном виде для контроля их площади;</p> <p>Изыскания – полосовая съемка 1 этапом (отдельный акт) и закрепленные на местности оси 2 этапом (отдельный акт).</p> <p>18. Проведение историко-культурной экспертизы земельного участка при условии требования Службы государственной охраны объектов культурного наследия о необходимости проведения историко-культурной экспертизы (археологического натурного обследования земельных участков).</p>
9.	Требования к вариантной проработке и формированию ОПР	<p>Разработать и согласовать с заказчиком основные проектные решения. Оформить отдельным томом «Основные проектные решения», с обязательным приложением графических материалов.</p> <p>Положение Компании №П2-01 Р-0161 «Порядок принятия технических решений на этапе проектирования объектов капитального строительства и капитального ремонта Компании».</p>
10.	Требования к выделению этапов строительства	<p>1. Предусмотреть разделение на этапы строительства, позволяющие оформить разрешение на независимый ввод и включение в работу объектов, согласно перечню объектов приложение №1;</p> <p>2. Указанный перечень включать в раздел 1 «Пояснительная записка» и раздел 6 «Проект организации строительства» с указанием мощностей. При разработке проектной документации не допускать размещение перечня этапов строительства в приложениях к пояснительной записке. Согласовать с УНС;</p> <p>3. При получении заключения экспертизы проектной документации, контролировать соответствие наименований и основные технико - экономические показатели этапов строительства предусмотренные проектом;</p> <p>4. В рабочих чертежах названия участков трубопроводов принять согласно указанным в приложении этапам строительства;</p> <p>5. Таблицу этапов строительства в обязательном порядке согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>6. На каждый этап строительства разработать отдельный</p>

		комплект рабочих чертежей;
11.	Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования	<ol style="list-style-type: none"> 1. Основные технико-экономические показатели объектов проектирования уточнить на стадии начала проектирования. 2. В состав каждого объекта (этапа) входят: <ul style="list-style-type: none"> • Линейный трубопровод; • Переходы трубопровода через естественные и искусственные препятствия; • Узлы линейных сооружений; • Площадки обслуживания узлов линейных сооружений; • Подъездные дороги к узлам линейных сооружений; • Электроснабжение линейных потребителей (при необходимости запросить при проектировании); • АСУ ТП и телемеханика (при необходимости) 3. Транспортируемая жидкость: <ul style="list-style-type: none"> • высоконапорные водоводы - подтоварная вода или вода из сеноманских скважин; 4. Диаметр и толщину стенки трубопроводов подтвердить/определить гидравлическими и прочностными расчетами, при проектировании и согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз». 5. Основные технико-экономические показатели проектируемого объекта уточнить при проектировании и свести в таблицу этапов строительства показатели объектов; 6. При формировании перечня технико-экономических показателей включать полный перечень объектов энергетики и трубопроводного транспорта с мощностными характеристиками, согласно согласованным этапам строительства; 7. Техничко-экономические показатели (краткие проектные характеристики) указывать согласно Приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 19.02.15г. № 117/ПР; 8. При проектировании учесть необходимость минимизации капитальных вложений на строительство объектов.
12	Срок начала и окончания строительства объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	В соответствии с производственной программой
13	Особые условия строительства	<p>Климат резко-континентальный (климатический подрайон ID);</p> <ul style="list-style-type: none"> • средняя температура наиболее холодной пятидневки составляет (-43°C) обеспеченностью 0,92; • абсолютный минимум – (-60°C); • абсолютный максимум – ($+34^{\circ}\text{C}$); <p>Район сейсмичности – несейсмично опасный.</p>
14	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений	Уровень ответственности (повышенный, нормальный, пониженный) в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений». Перечень объектов с идентификационными признаками выделен отдельным приложением к заданию на проектирование.
15	Особые требования к	1. Определить проектом площадки складирования заготовленной древесины и использование для

	проектированию	<p>строительства проектируемого объекта. Обеспечить включение данных видов работ при проектировании в состав ПСД, раздел подготовительные работы; (согласовать с Артамоновым В.В. Отдел по работе с предприятиями лесного комплекса)</p> <ol style="list-style-type: none"> 2. Разработать компенсационные мероприятия по лесовосстановлению утраченных кедровых насаждений. Включить затраты по лесовосстановлению в сводный сметный расчет; (согласовать с Артамоновым В.В. Отдел по работе с предприятиями лесного комплекса) 3. При разработке ПСД предусмотреть применение типовой заказной документации на оборудование для обустройства месторождений, утвержденной ПАО «НК «Роснефть»; 4. В стадии проектирования проектный институт проводит уточнение исходных данных со специалистами ООО «РН-Юганскнефтегаз» по направлениям, которые оформляются письмами, протоколами, без внесения изменений в ТЗ; 5. Организовать защиту проекта в ООО «РН-Юганскнефтегаз» планируемого состава объекта и технических решений с учетом настоящего ТЗ; 6. При проектировании учесть в полном объеме требования в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности приведены в приложении к ТЗ «В области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности»; 7. Выполнить расчеты по определению технической и экономической целесообразности применения геосинтетических материалов при проектировании вдольтрассовых и технологических проездов, подъездных дорог к площадным объектам нефтепромыслов, согласовать с Заказчиком. При положительном решении проектирование предусмотреть в соответствии с методическими указаниями Компании «Проектирование автомобильных дорог на месторождениях Компании» № П1-01.03 М-0116 версия 1.00; 8. При проектировании учитывать требования локальных документов компании согласно письму исх. № 03-02-401 от 28.03.2012: Руководителям проектных организаций О требованиях при проектировании (критерии качества) и письмо УНС №03/03/01-07-2126 от 12.03.2013г. «Руководителям ПО, о применении дополнительных ТУ 1390-004-70403923-09 (трубы стальные)»; 9. Предусмотреть при проектировании работу с данными под грифами «секретно» и «ДСП». 10. Процесс предоставления, рассмотрения и принятия ПД/РД выполняется в соответствии с Положением ООО «РН-Юганскнефтегаз» №П2-01 Р-0066 ЮЛ-099 Версия 2.00 «О взаимодействии подразделений по обеспечению проектно-сметной документацией объектов капитального строительства» (с изменениями, внесенными Распоряжением ООО «РН-Юганскнефтегаз» № 1278 от 30.06.2015г.) и Положением Компании №П2-01 Р-0161 «Порядок принятия технических решений на этапе проектирования объектов капитального
--	----------------	---

		<p>строительства и капитального ремонта Компании» от 01.08.2011г. и Положением ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Порядок взаимодействий структурных подразделений общества при принятии технических решений на этапе проектирования объектов капитального строительства П2-01 Р-0161 ЮЛ-099 Версия 3.00 от 09.12.2014г.;</p> <p>11. В случае необходимости, включить в сметный расчет затраты, на проведение мероприятий по охране объектов культурного наследия;</p> <p>12. При проектировании учесть требования ЛНД Паспорта документации типового проектирования Компании (ПДТПК), применительно к сооружениям учтенным в данном проекте. Перечень ДТПК прилагается. При необходимости направить запрос заказчику с целью получения ЛНД;</p> <p>13. При проектировании учесть требования ЛНД типовой заказной документации единые технические требования (ЕТТ), применительно к сооружениям учтенным в данном проекте. Перечень ЛНД типовой заказной документации (ЕТТ) прилагается. При необходимости направить запрос заказчику с целью получения ЛНД;</p> <p>14. На стадии проработки проектных решений, в случае прохождения коридоров коммуникаций в лесах I группы (защитные леса по новому лесному кодексу), необходимо дополнительно, до составления акта выбора, направлять в адрес Заказчика варианты размещения объектов проектирования, прохождение трассы вне лесов I группы с приложением предварительного расчета площадей земельных участков, указанием длин коммуникаций. Основные технические решения предварительно согласовать с Заказчиком на стадии подготовки концепции проектирования;</p>
16.	Применение ДТПК	<p>При разработке ПД и РД на объект капитального строительства учесть требования ДТПК:</p> <p>1. Антикоррозионную защиту металлоконструкций выполнить согласно №П2-05.02 ТИ-0002 Версия 2.00 от 05.02.2013г. «Технологическая инструкция Компании. Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтедобычи, нефтепереработки и нефтеобеспечения Компании»;</p> <p>2. При выборе типоразмеров толщины стенки трубной продукции и марки стали учитывать унификацию трубной продукции и требованиями НТД и ЛНД ПАО «НК «Роснефть»;</p> <p>3. При определении в проектах и ГОСТ трубной продукции руководствоваться требованиями НТД и ЛНД ПАО «НК «Роснефть» независимо от вида ТУ, ГОСТ, номера нормативно-технической документации и марки стали;</p> <p>4. Тепловую изоляцию выходящих на поверхность частей трубопровода, а так же запорной арматуры, фланцевых соединений в местах измерения и проверки состояния трубопровода необходимо предусмотреть в соответствии с требованиями НТД и ЛНД ПАО «НК «Роснефть»;</p> <p>5. Применять при разработке ПСД требования указанные в Методических указаниях Компании №П1-01.05 М-0082 Версия 2.00 от 19.12.2016г. «Единые технические требования. Задвижки клиновые для промышленных и технологических</p>

		<p>трубопроводов Компании».</p> <ol style="list-style-type: none"> 6. При проектировании узлов запорной арматуры учесть типовые проектные решения Компании «Ограждение узлов запорной арматуры» № П1-01.04 ПДТП-0008 Версия 1.00 от 13.10.2016г. 7. ПДТПК «ТТР. ТПР. Переходы трубопроводов через автомобильные и железные дороги» № П1-01.05 ПДТП-0006; 8. ПДТПК "ТТР. Постоянные и временные переезды через трубопроводы" № П1-01.04 ПДТП-0007; 9. ПДТПК "ТТР. Устройство водопропускных труб на автомобильных дорогах" № П1-01.04 ПДТП-0020; 5. МУК "ЕТТ. Геосинтетические материалы" № П1-01.04 М-0045; 10. ПДТПК "ТТР. Применение геосинтетических материалов при строительстве объектов обустройства месторождений Компании" № П1-01.04 ПДТП-0029; 11. МУК "Проектирование автомобильных дорог на месторождениях Компании" № П1-01.03 М-0116.
17.	Требования к инженерно-техническим решениям (Линейные трубопроводы)	<ol style="list-style-type: none"> 1. <u>Линейный трубопровод</u> 1.1 Способ прокладки трубопроводов – подземный; 1.2 Протяженность и прохождение трасс трубопроводов определить при проектировании с учетом соблюдения существующего коридора прохождения трасс по результатам изысканий; 1.3 При прокладке трубопроводов вдоль существующего, в процессе выполнения изысканий (инженерно-геодезические и инженерно-геологические) выполнить трассирование трубопровода вновь укладываемого с привязкой к существующей системе трубопроводов; 1.4 Предусмотреть демонтаж всех бездействующего трубопроводов ООО «РН-Юганскнефтегаз» (не планируемых к вводу в эксплуатацию) расположенных вдоль проектируемого трубопровода (трубопроводы под демонтаж определить на этапе инженерных изысканий и согласовать с УЭТ ООО «РН-Юганскнефтегаз»); 1.5 Прокладку проектируемого трубопровода предусмотреть в освободившийся после демонтажа коридор максимально близко к автомобильной дороге; 1.6 Технические условия на демонтаж трубопроводов запросить официальным запросом в УЭТ; 1.7 Не допускать прокладку нового трубопровода в одном коридоре с ВЛ согласно РД 39-132-94. Расстояние между трубопроводами и ВЛ должно соответствовать нормативным требованиям с соблюдением охранных зон трубопроводов и ВЛ, а так же устройство защитных футляров при пересечении ВЛ (6 кВ и выше) и прохождения трассы трубопровода рядом с трансформаторными подстанциями. При параллельной прокладке вдоль дороги, расстояние от оси проектируемого высоконапорного водовода до ВЛ не менее 30 метров; 1.8 План трассы, точки подключения (с указанием способа) и схемы узлов (с характеристиками запорной арматуры и трубопровода) согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»; 1.9 Предусмотреть максимальное использование существующих площадок, проездов, подъездных путей; 1.10 Проектными решениями предусмотреть гарантированное обеспечение устойчивости трубопроводов, в том числе

		<p>против нагрузок связанных с плавучестью трубопроводов, линейными расширениями и прочее;</p> <p>1.11 На проектируемых трубопроводах предусмотреть точки контроля давления в начале и в конце участков, в том числе на узлах до и после запорной арматуры;</p> <p>1.12 Предусмотреть решения по двум вариантам проведения испытаний на прочность и герметичность – гидравлическое, пневматическое – если действующей нормативной документацией допускается замена гидравлического испытания пневматическим для данной категории трубопроводов. В сметной документации отразить наиболее затратный вариант. Обязательное согласование проектировщиком инструкций гидравлических или пневматических испытаний на прочность нефтесборных сетей, разработанных подрядчиком;</p> <p>1.13 В ходе проектирования трубопровода предусмотреть обозначенность трассы согласно ТУ Заказчика. Знаки должны быть выполнены в соответствии с методическими указаниями Компании «Применение фирменного стиля ОАО «НК»Роснефть» по оформлению производственных объектов в дочерних обществах ОАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного блока» №ПЗ-01.04 М-0006 от 19.08.2011г;</p> <p>1.14 Предусмотреть закрепление и обозначение трассы на участках подводных переходов, установку необходимых опознавательных знаков в соответствии с требованиями стандарта компании №П1-01.05 С-0038 Версия 1.00 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов на объектах ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» (с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 25.01.2017 № 16);</p> <p>1.15 Конструкцию знаков принять в соответствии с требованиями инструкции утвержденной 08.08.2014г. №1518 «Установка опознавательных знаков, аншлагов и указателей трасс трубопроводов» № ПЗ-05 И-009 ЮЛ-099 Версия 2.00 (с изменениями, внесенными Распоряжением ООО «РН-Юганскнефтегаз» № 2063 от 04.12.2014г.);</p> <p>1.16 Исключить тупиковые участки и застойные зоны на проектируемых трубопроводах;</p> <p>1.17 Предусмотреть решение по предпусковой внутритрубной диагностике трубопроводов для выполнения «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013г. № 101;</p> <p>1.18 Исключить монтаж трубных секций с продольным швом по нижней образующей (в РД указать на листе общие данные).</p> <p style="text-align: center;">2. Основные требования для высоконапорных водоводов</p> <p>2.1. Толщину стенки водоводов определять расчетом из условия давления указанного в проекте разработки месторождения (запрашивается в службе УРМ при подготовке исходных данных) и с учетом максимальных</p>
--	--	--

		<p>напорных характеристик (давления), установленных на КНС насосов (уточнить при проектировании в УППД);</p> <p>2.2. На высоконапорных водоводах предусмотреть наружное заводское антикоррозионное покрытие трубопровода без привязки к заводу производителю (при необходимости по результатам ТЭО);</p> <p>2.3. В случае отсутствия свободной (незадействованной) запорной арматуры для подключения водоводов к действующим трубопроводам предусмотреть подключение с остановкой и врезкой тройника (отвода). В составе сметной документации необходимо учесть все затраты связанные с подключением в том числе затраты на опорожнение, рекультивацию арендованных земель после строительства;</p> <p>2.4. При проектировании высоконапорных водоводов предусмотреть применение запорной арматуры без электрификации.</p> <p>2.5. Исключить применение фланцевой запорной арматуры на УЗА линейной части ВВД;</p> <p>2.6. На водоводах высокого давления, транспортирующих сильноагрессивную жидкость предусмотреть ингибиторную защиту от внутренней коррозии;</p> <p>2.7. Подачу ингибитора коррозии с УДПХ организовать в низконапорный водовод возле площадки КНС для обеспечения ингибиторной защитой водоводов высокого давления действующих и проектируемых;</p> <p>2.8. К УДПХ обеспечить круглогодичный подъезд спец. техники для плановых заправок хим. реагентом и проведения ремонтных работ (АЦН, кран, УНБ);</p> <p>2.9. УДПХ должен быть установлен на ровной поверхности (металлическая рама, плиты и т.п.). Заземление;</p> <p>2.10. Подключение выкидной линии с УДПХ выполнить на приеме КНС через обратный клапан и секую задвижку DN50мм. Подачу электроэнергии для УДПХ предусмотреть от ближайших ВЛ, КТПН, по тех. условиям от УЭЭ;</p> <p>2.11. Предусмотреть систему контроля внутренней коррозии по средствам прямого измерения;</p> <p>2.12. Требования к УДПХ и системам мониторинга коррозии в соответствие с опросным листом, запросить в ОЭТ УЭТ;</p> <p>2.13. Информацию по наличию УДПХ на действующих площадках КНС запросить отдельно в ОЭТ УЭТ;</p> <p>2.14. Рассмотреть возможность подключения трубопроводов на территории объектов подготовки и кустовых площадок (БГ КНС, БГ куста).</p> <p style="text-align: center;">3. Узлы запорной арматуры</p> <p>3.1 Предусмотреть расположение линейных узлов задвижек в местах, не затрудняющих впоследствии объезда, осмотра трассы вновь построенных трубопроводов;</p> <p>3.2 Узлы линейных сооружений предусмотреть в надземном исполнении:</p>
--	--	--

		<ul style="list-style-type: none"> – При размещении на заболоченной, затапливаемой территории - на насыпном основании; – На равнинном, суходольном участке не подвергающемуся подтоплению паводковыми водами с устройством технологической насыпи. <p>3.3 Предусмотреть опоры снижающие нагрузку на арматуру от трубопровода (тип опор – свая металлическая);</p> <p>3.4 На существующих и вновь проектируемых технологических и перспективных задвижках разработать и предусмотреть конструктивные решения (устройства), предотвращающие несанкционированный отбор жидкости. Конструктивные решения согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз».</p> <p>3.5 Предусмотреть площадки обслуживания, (при необходимости) с целью обеспечения безопасной для жизни людей и здоровья, эксплуатации объекта в соответствии с требованиями действующих нормативных документов «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», (приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 №101), а также стандарта компании № П1-01.05 С-0038 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ группы» (с изменениями, внесенными Распоряжением ООО «РН-Юганскнефтегаз» № 207 от 08.02.2017г.);</p> <p>3.6 Предусмотреть устройства молниезащиты и заземления запорной арматуры, элементов ограждений;</p> <p>3.7 Внешнее оформление (узлов задвижек, ограждение узлов задвижек, тех. схемы узла) выполнить в соответствии с методическим указанием Компании «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» по оформлению производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного блока» №ПЗ-01.04 М-0006 от 19.08.2011г;</p> <p>3.8 Предусмотреть установку предупреждающих и информационных знаков, технологических схем, знаков пожарной безопасности на узлах переключения (УЗА) в соответствии методическим указанием Компании «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» по оформлению производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного блока» №ПЗ-01.04 М-0006 от 19.08.2011г;</p> <p>3.9 Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда (подъездные дороги) к узлам линейных сооружений. Технические решения (схемы) по подъездным дорогам в обязательном порядке согласовать с Заказчиком;</p> <p>3.10 В составе узлов запорной арматуры трубопроводов предусмотреть установку запорной арматуры на развитие в начале и конце участков трубопровода в количестве, достаточном для подключения коммуникаций перспективных кустов и расширения системы трубопроводов (подключение вторых ниток). Решения</p>
--	--	---

		<p>согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>3.11 Тепловую изоляцию выходящих на поверхность частей трубопровода, а так же запорной арматуры, фланцевых соединений в местах измерения и проверки состояния трубопровода необходимо предусмотреть в соответствии с Разделом 5.11. Требования к тепловой изоляции согласно МУК ПАО «НК «Роснефть» «Методические указания Компании «Изоляция. Теплоизоляция трубопровода» № П1-01.04 М-0041 «Выбор Метода Антикоррозионной Защиты Промысловых и Технологических Трубопроводов и Требования к трубной продукции» № П1-01.05 М-0132. Версия 1.00. Приказ № 20 от 25.01.2017г. ПАО «НК «Роснефть».</p> <p>3.12 Монтаж технологических задвижек предусмотреть прямой врезкой в тело трубы с приваркой усиливающего элемента (воротника) с нанесением внутреннего антикоррозионного покрытия в заводских условиях;</p> <p>3.13 Предусмотреть равно-проходную запорно-регулирующую арматуру. Класс герметичности «А» по ГОСТ 9544-2015 Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов Предусмотреть дополнительный ЗИП на 2 года эксплуатации;</p> <p>3.14 Предусмотреть подбор и установку запорной арматуры для Районов приравненных к Крайнему северу с параметрами рабочей температуры до -60°C;</p> <p>3.15 При подключении в рамках существующего (ранее запроектированного) узла запорной арматуры предусмотреть расширение границ существующего узла (периметрального ограждения, отсыпку). Приведение ограждения существующих узлов задвижек к требованиям корпоративной обозначенности (при необходимости).</p> <p>4. <u>Переходы через естественные и искусственные препятствия</u></p> <p>4.1 Конструкцию и метод выполнения переходов через естественные и искусственные препятствия определить при проектировании, и согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз».</p> <p>4.2 Пересечения/переходы через наземные и подземными коммуникациями (искусственные препятствия) выполнить по техническим условиям владельца;</p> <p>4.3 Переходы через коммуникации АО «Тюменьэнерго», ПАО «Газпром», ПАО «Транснефть» – выполнить по техническим условиям владельца. Стоимости затрат на выполнение работ/услуг отраженных в ТУ на пересечения так же запросить у владельцев:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Диагностика пересекаемых трубопроводов ПАО«Транснефть», ПАО «Газпром»; • Организация постоянных переездов в местах пересечения с ВЛ АО «Тюменьэнерго»; • Иные работы/услуги; <p>Все затраты включить в проектные сметы проектируемого объекта;</p> <p>4.4 Пересечения с наземными и подземными коммуникациями</p>
--	--	--

		<p>выполнить с защитными кожухами - по полученным от владельца техническим условиям. При наличии пересекаемых коммуникаций с ЭХЗ – предусмотреть дренажную защиту проектируемого участка.</p> <p>4.5 Конструкцию и метод выполнения переходов через промисловые дороги ООО РН-Юганскнефтегаз принять в соответствии с распоряжением №1536 от 12.10.2012г по переходу трубопроводов через дороги. Предусмотреть полный комплекс восстановительных работ при переходах открытым способом;</p> <p>4.6 Предусмотреть монтаж футляров на действующих трубопроводах, пересекаемых проектируемыми подъездными автодорогами;</p> <p>4.7 При необходимости разработать проектно-сметную документацию на подводные переходы методом наклонно-направленного бурения.</p> <p>4.8 Разработчиком рабочей документации на переходы методом наклонно-направленного бурения принять специализированное предприятие, осуществляющее комплекс работ от проектирования до строительства. Разработчика рабочей документации на переходы методом наклонно-направленного бурения согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>4.9 При проектировании переходов трубопроводов коридоры коммуникаций методом ННБ, предусмотреть способ прокладки – труба в трубе на спейсерах без заполнения полости бетоном, для возможного впоследствии демонтажа и монтажа новой нитки. В качестве резервной нитки предусмотреть подключение действующего трубопровода.</p> <p>4.10 При проектировании переходов трубопроводов через водные преграды методом ННБ предусмотреть конструкцию сооружения "труба в трубе" в качестве футляра равнозначный по прочностным характеристикам с основной ниткой трубопровод с учетом герметизации с целью обеспечения использования в качестве резервной нитки при отказе основной.</p> <p>4.11 Секущие задвижки проектных подводных переходов предусмотреть выше уровня ГВВ 10%;</p> <p>4.12 Предусмотреть устройство защитных футляров на проектируемых трубопроводах при пересечении ВЛ (6 кВ и выше).</p> <p style="text-align: center;">5. <u>Гидравлические расчеты</u></p> <p>5.1 Гидравлические расчеты и технологические схемы выполнять в соответствии с требованиями методических указаний от УЭТ (запросить дополнительно).</p> <p>5.2 Характеристики (типоразмер) трубопроводов определить гидравлическим расчетом на основании полученных исходных данных при текущем режиме работы;</p> <p>5.3 Гидравлические расчеты, схемы трубопроводов с размещением узлов запорной арматуры на начальном этапе проектирования до проведения изысканий в обязательном порядке согласовать с УЭТ ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>5.4 Выполнить прочностной расчет по толщине стенки с выделением информации по запасу на коррозию.</p>
--	--	---

		<p>5.5 В проектной документации произвести расчет нормативного (безопасного) срока эксплуатации трубопровода.</p> <p>6. <u>Трубная продукция (материалы, марка стали)</u></p> <p>6.1 Материал, марку стали трубопроводов необходимо определить на основе технико-экономического обоснования, с учетом прочностных характеристик и коррозионной стойкости, проектируемых трубопроводов определить по результатам расчетов на прочность с учетом запаса на коррозию при этом учесть требования методических указаний Компании «Выбор Метода Анतिकоррозионной Защиты Промысловых и Технологических Трубопроводов и Требования к трубной продукции» № П1-01.05 М-0132. Версия 1.00. Приказ № 20 от 25.01.2017 г ПАО «НК «Роснефть»;</p> <p>6.2 При проектировании в части выбора трубной продукции учитывать требование: указывать ГОСТ, только с отработанной технологией процесса изготовления. При формировании проектной документации запрещается использовать ТУ на опытные партии трубной продукции, а так же трубной продукции с неуказанными в ТУ величинами толщины стенок;</p> <p>6.3 При разработке проектной и рабочей документации, наряду с основной маркой стали, закладывать альтернативные марки стали в соответствии с методическими указаниями Компании «Выбор Метода Анतिकоррозионной Защиты Промысловых и Технологических Трубопроводов и Требования к Трубной Продукции» № П1-01.05 М-0132. Версия 1.00. приказ № 20 от 25.01.2017 г ПАО «НК «Роснефть», не снижающие прочностные и эксплуатационные характеристики трубопроводов. Возможность применения альтернативных марок сталей трубной продукции/соединительных деталей трубопроводов должна учитываться, в том числе в заказных спецификациях проектных решений (письмо ОАО «НК «Роснефть» №01-62707 от 05.10.2015г.);</p> <p>6.4 Предусмотреть применение типовых технических решений и типовых проектов, утвержденных компанией;</p> <p>6.5 Предусматривать, при разработке текущих проектов трубопроводного транспорта будущих периодов, в РД применение типовых физических параметров (градусов) отводов 30°, 45°, 60°, 90° (исключить 32°, 43° и т.п.). В случае не возможности исключения применения не типовых фасонных частей, обоснование выбора их применения согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>6.6 Необходимо руководствоваться методическими указаниями</p> <p>6.7 Компании «Технические требования к соединительным деталям промысловых трубопроводов» № П1-01.05 М-0067 Версия 1.00 с изменениями, внесенными приказом ОАО «НК «Роснефть» от 24.07.2014 № 350.</p> <p>7. <u>Прочие условия при разработке ПСД</u></p> <p>7.1 Проектные решения разработать в соответствии с</p>
--	--	---

		<p>требованиями СП 34-116-97;</p> <p>7.2 При разработке проектных решений в обязательном порядке руководствоваться в применении реестр ДТПК требований МУ ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Применение документации типового проектирования» №П2-01 М-0069 ЮЛ-099 Версия 1.00 в соответствии с Распоряжением ООО «РН-Юганскнефтегаз» № 176 от 03.02.2017г.;</p> <p>7.3 Получение локальных документов компании согласно письма «исх. № 03-02-401 от 28.03.2012: Руководителям проектных организаций О требованиях при проектировании (критерии качества)» и письмо УНС №03/03/01-07-2126 от 12.03.2013г. «Руководителям ПО, о применении дополнительных ТУ 1390-004-70403923-09 (трубы стальные)»;</p> <p>7.4 Перечень ранее разработанных проектов уточнить в УНС до проведения гидравлических расчетов;</p> <p>7.5 При проектировании предусмотреть в проекте ресурсосберегающие мероприятия;</p> <p>7.6 Согласования проводить в соответствии с утвержденной схемой взаимодействия;</p> <p>7.7 Основные проектные решение «Линейные трубопроводы» разработать по назначению трубопроводов в отдельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - «Высоконапорные трубопроводы»; <p>ОПР должны отражать следующую информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> • категории и класс линейных объектов; • сведения о проектных мощностях проектируемых трубопровода; • технология процесса транспортирования продукта; • гидравлический расчет трубопровода; • расчет трубопровода на прочность и характеристика параметров трубопроводов; • проектные решения по прохождению трассы трубопровода; • месторасположения запорной арматуры; • месторасположение запорной арматуры; • переходы через естественные и искусственные препятствия; • перечень мероприятий по защите трубопроводов от коррозии; • глубина заложения трубопровода; • принципиальные конструктивные решения балластировки трубопровода с применением утяжелителей; • испытания трубопроводов; • технические решения по диагностике трубопроводов. <p>7.8 Проект выполнить на бумажном носителе в 6-ти экземплярах и в электронном виде в одном экземпляре;</p> <p>7.9 В комплекте рабочей документации в обязательном порядке предусматривать лист обзорной схемы проектных трубопроводов с указанием характеристик запорной арматуры, технических характеристик трубопроводов, типа покрытия (ВНП, НП) и протяженности, в том числе наличие и характеристики переходов методом ННБ, подключения к существующим трубопроводам с остановкой перекачки</p>
--	--	---

		<p>жидкости и без остановки перекачки;</p> <p>7.10 Предоставить предварительные схемы узлов подключения и прохождения трассы на согласование в ООО «РН-Юганскнефтегаз» (электронный вид). В обязательном порядке при направлении на согласование прикладывать согласованный ООО «РН-Юганскнефтегаз» гидравлический расчет;</p> <p>7.11 Конструктив узлов запорной арматуры (на стадии РД) согласовать с УЭТ отдельным запросом в официальном порядке (через УНС);</p> <p>7.12 Узлы запорной арматуры, находящиеся в составе линейной части трубопровода (высоконапорные водоводы) необходимо прикладывать к РД с указанием в чертежах к какому объекту данные узлы относятся;</p> <p>7.13 Комплект опросных листов, заказных спецификаций (находящихся в зоне ответственности УЭТ) с привязкой к объектам (проектируемым трассам трубопроводов) согласовать отдельным письмом в официальном порядке (через УНС);</p> <p>7.14 В рабочих чертежах на линейную часть прикладывать планы подключений к существующим задвижкам (трубопроводам), планы промежуточных узлов по трассе трубопровода и задвижек, устанавливаемых на площадочных объектах (на которых осуществляется подключение);</p> <p>7.15 Планы подключений трубопровода, прохода по территории площадочных объектов (при наличии), а также переходы через коридоры коммуникаций выполнить в масштабе 1:500, по объектам в стадии «РД».</p> <p>7.16 В проекте должно быть обязательно предусмотрено:</p> <ul style="list-style-type: none"> – контроль за качеством поступающих труб, фасонных деталей, арматуры, сварочных материалов в соответствии со стандартом компании №П1-01.05 С-0038 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ»; – операционный контроль за качеством подготовительных, земляных, транспортных и разгрузочных, противокоррозионных, сварочно-монтажных, укладочных, рекультивационных работ в соответствии со стандартом компании №П1-01.05 С-0038 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ», СП 45.13330.2012, ВСН 011-88, ВСН 012-88 (1 и 2 части). «Земляные сооружения, основания и фундаменты»; – очистка полости и опрессовка трубопроводов при сдаче в эксплуатацию, в соответствии со стандартом компании №П1-01.05 С-0038 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ», ВСН 011-88, ВСН 012-88 (1 и 2 части); – предусмотреть разработку и выдачу проектно-
--	--	--

		<p>сметной документации и заказных спецификаций на линейные объекты, в том числе фасонные изделия, запорную арматуру электроснабжение линейных потребителей, автоматизация линейных сооружений.</p> <p>7.17 В ПСД предусмотреть затраты на постоянный авторский надзор в процессе строительства. Выделить данные затраты отдельной строкой в объектной смете на строительство;</p> <p>7.18 В ПСД предусмотреть затраты на независимый технический надзор в процессе строительства. Выделить данные затраты отдельной строкой в сводном сметном расчете на строительство с разделением по объектам. В сметной документации для строчки «Строительный контроль» принять обоснование – Постановление Правительства РФ от 21.06.2010г. №468;</p> <p>7.19 В составе рабочей документации разработать отдельным комплектом спецификации и ОЛ на каждое подключение без остановки перекачиваемой продукции;</p> <p>7.20 В сметной документации предусмотреть затраты на сварку однотрубных секций в трассовых условиях;</p> <p>7.21 При разработке ПСД предусмотреть проведение работ по монтажу узлов задвижек в трассовых условиях из фасонных изделий изолированных в заводских условиях (в том числе с внутреннем покрытием);</p> <p>7.22 В сметной документации предусмотреть затраты с учетом требования ЛНД ООО «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ» № П2-05.01 С-0043 ЮЛ-099 требования по согласованию и размещению подрядными организациями сооружений и оборудования, включая временные здания и сооружения на месторождениях эксплуатируемых ООО «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»;</p> <p>7.23. На болоте II, III типа учесть непосредственно на объект в стадии РД лежневой настил, отсыпку вдоль трассового проезда, в сметной документации объемы должны отражаться с разделением по объектно;</p> <p>7.24 В рамках сметной документации предусмотреть расчеты на монтаж и демонтаж лежневого настила;</p> <p>7.25 Для возможности частичной замены в процессе строительства при разработке рабочей документации на листе общих данных и в заказных спецификациях указывать несколько марок сталей для трубной продукции и совмещаемых с ними марок сталей фасонных изделий с учетом взаимозаменяемости и свариваемости;</p> <p>7.26 В заказных спецификациях указывать необходимое давление заводского испытания труб;</p> <p>7.27 До начала оформления опросных листов запросить унифицированную форму на всю запорную арматуру от Ду 50 мм и более;</p> <p>7.28 Предусмотреть организацию минерализованных полос с установкой аншлагов противопожарного и природоохранного содержания. Данный вид работ учесть в сметной документации;</p> <p>7.29 Ссылка на показатели ударной вязкости согласно требованиям НТД и ЛНД ПАО «НК «Роснефть»;</p> <p>7.30 Проектную и рабочую документацию в части</p>
--	--	---

		<p>электроснабжения объектов согласовать с Управлением электроэнергетики ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>7.31 Определить перечень мероприятий по охране окружающей среды в соответствии с требованиями п.п.25 и 40 Постановления правительства РФ №87 от 16.02.2008 г.;</p> <p>7.32 Выбор природоохранных мероприятий при реализации проекта строительства объекта осуществляется на основании требований природоохранного законодательства РФ, природно-климатических и экологических характеристик региона, в котором планируется проведение строительных работ и его обеспеченности соответствующей инфраструктурой;</p> <p>7.33 Предусмотреть при проектировании работу с данными под грифами «секретно» и «ДСП»;</p> <p>7.34 Обеспечить разработку и выдачу детализированного графика выполнения ПСД, который должен содержать полную информацию о составе и сроках разработки рабочей документации (по комплектам рабочей и сметной документации, в том числе, субподрядных организаций);</p> <p>7.35 В календарном плане (приложение к наряд-заказу) в обязательном порядке отразить сроки предоставления детализированного графика разработки ПСД (не позднее срока предоставления утверждаемой части проектной документации);</p> <p>7.36 Направлять информацию в архив заказчика необходимо с учетом требований ЛНД по кодировке и предоставлению документов, только в кодировке стандартов Компании с приложением сопроводительного файла формата .XML или .XLS (с описью передаваемого пакета документов для автоматического импорта в систему);</p> <p>7.37 Дополнительно предоставить заполненную форму на основании письма ООО «РН-Юганскнефтегаз» № 03-02-113 от 28.01.2013»;</p> <p>7.38 Произвести расчет объема лесозаготовительных работ на основании фактически проведенных инженерных изысканий, указать источники древесины для устройства лежневых настилов. Включить данные виды работ в раздел «Подготовительные работы»;</p> <p>7.39 На стадии проработки проектных решений, при прохождении коридоров коммуникаций в лесах 1 группы (защитные леса по новому лесному кодексу), необходимо дополнительно, до составления акта выбора, направлять в адрес Заказчика варианты размещения объектов проектирования, прохождение трассы вне лесов 1 группы с приложением предварительного расчета площадей земельных участков, указанием длин коммуникаций. Основные технические решения предварительно согласовать с Заказчиком на стадии подготовки концепции проектирования;</p> <p>7.40 Оформление, согласование и утверждение материалов выбора земельных (лесных) участков выполнить в соответствии с проектными решениями, и с учетом всех категорий земель для отвода земли под</p>
--	--	---

		<p>строительство объектов, предусмотренных Положением ООО «РН-Юганскнефтегаз» «О подготовке и утверждении материалов выбора земельных и лесных участков для строительства и эксплуатации, капитального ремонта и реконструкции объектов общества» № П2-01 Р-0186 ЮЛ-099;</p> <p>7.41 Требования к оформлению материалов выбора и проекта рекультивации согласно требованиям ТЗ;</p> <p>7.42 Утвержденные материалы выбора земельного участка предоставить в электронном виде в программе MapInfo и на бумажном носителе, согласованные с инспектирующими органами, основными землепользователями, главами родовых угодий;</p> <p>7.43 Предоставлять проекты материалов выбора земельного участка на согласование с охранными зонами в электронном виде в формате MapInfo в МСК-86;</p> <p>7.44 Для возможности интеграции/импорта данных по проектируемым объектам в модуль «Обустройство» РН-КИН (КГИС), НИПИ необходимо предоставить в УЗиМР проектную информацию в виде дополнительного атрибута формата MapInfo или ArcGIS (таблица данных файл*.dbf). для трубопровода по следующим параметрам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Наименование и тип трубопровода по назначению; - диаметр; - толщина стенки; - планируемый год ввода по производственной программе; - протяженность; - тип прокладки; материал трубы; - высотные отметки; - коридор прохождения с координатами и высотные отметки; - код САП (если есть) <p>7.45 При проектировании необходимо учитывать документацию типового проектирования Компании, разработанную в рамках Системы типового проектирования Компании, уточненную в ТЗ к наряд - заказам. В заказных спецификациях указывать необходимое количество материалов с учетом норм отходов, документально обоснованных;</p> <p>7.46 При разработке материалов выбора земельного участка и для земельных участков, расположенных на землях лесного фонда, руководствоваться требованиями земельного и лесного законодательства для оформления разрешительной документации на земле-лесоупользование;</p> <p>7.47 При выборе вариантов расположения линейных объектов учитывать наличие территорий традиционного природопользования МНС, ИКН, ВОЗ, защитных лесов и в целом материалов лесоустройства, получить согласование от заинтересованных организаций по расположению объектов;</p> <p>7.48 Согласовать с Заказчиком в письменной форме технологическую схему и генплан объекта на стадии проект. Согласование приложить к ПЗ проекта; В</p>
--	--	---

		<p>комплекте рабочей документации в обязательном порядке предусматривать ведомость объемов работ;</p> <p>7.49 В проекте организации строительства при гидравлических испытаниях руководствоваться ВСН-011-88.</p> <p style="text-align: center;">8. Требования к энергообеспечению.</p> <p>8.1 После определения электрических нагрузок и категории надежности электроснабжения запросить технические условия на электроснабжение в УНС ООО «РН-Юганскнефтегаз». Выданные ТУ считать неотъемлемой частью данного ЗП.</p>
18.	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<p>1 Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный;</p> <p>2 Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать нормам Российской Федерации;</p> <p>3 Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат и соответствующие мировому уровню;</p> <p>4 Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопровода, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению;</p>
19.	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>1 Покрытие ограждающих конструкций, стеновых и кровельных панелей, покраска оборудования выполняется в корпоративной цветовой гамме с нанесением логотипов ПАО «НК «Роснефть» - в соответствии с ТУ (Методическими указаниями) Заказчика;</p> <p>2 Используемые материалы и покрытия для изготовления блоков должны обеспечивать их сохранность и внешний вид без дополнительных работ на весь срок службы;</p> <p>3 Предусмотреть установку предупреждающих и информационных знаков, знаков пожарной безопасности согласно нормам и требованиям ПБ РФ, на трубопроводах, крановых узлах - согласно требованиям методических Указаний ООО «РН - Юганскнефтегаз»;</p> <p>4 Предусмотреть закрепление трассы трубопроводов на местности установкой опознавательных, предупредительных и пр. знаков в соответствии с требованиями РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов»;</p> <p>5 Конструкцию знаков принять в соответствии с требованиями инструкции № ПЗ-05 И-009 ЮЛ-099 "Установка опознавательных знаков, аншлагов и указателей трасс трубопроводов";</p> <p>6 Конструктивное исполнение площадок обслуживания запорной арматуры и другого линейного оборудования должно обеспечивать возможность кругового доступа и обслуживания оборудования в соответствии с требованиями ФНиП в области промышленной</p>

		<p>безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;</p> <p>7 Площадки обслуживания и лестницы должны отвечать требованиям СНиП и ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Во всех случаях площадки лестницы должны иметь настил выполненный из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения;</p> <p>8 Наружную покраску всего проектируемого технологического оборудования произвести в соответствии с методическим указанием Компании «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» по оформлению производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного сервисного блока» №ПЗ-01.04 М-0006 от 19.08.2011г.;</p> <p>9 Экологические требования в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ;</p>
20.	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>1 Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с требованиями Постановления от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» (с учетом изменений и дополнений) относительно к проектируемому объекту;</p> <p>2 Разработка рыбохозяйственного раздела (при необходимости) Предусмотреть пообъектный расчет затрат на возмещение ущерба водным биоресурсам и среде их обитания. Затраты учесть в объектных сметах объектов.</p>
21.	Требования энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	<p>1 Предусмотреть разработку раздела «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности», с отражением в проекте итоговых первичных сведений по проектируемому объекту в формате приложений к ГОСТ Р 51379-99 «Энергосбережение. Энергетический паспорт промышленного потребителя топливно - энергетических ресурсов. Основные положения. Типовые формы»;</p> <p>2 Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов;</p> <p>3 Предусмотреть технико-экономические обоснования (сравнительного анализа) по энергоэффективности предлагаемых решений в части выбора энергоемкого оборудования и систем теплоснабжения.</p>
22.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>1 В соответствии с действующим законодательством РФ по ГО и ЧС, Градостроительным кодексом (ст. 48 пункт 14), СП 11-107-98 , СНиП 2.01.51-90 , Приказом МЧС РФ, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС РФ;</p> <p>2 Устанавливать уровни ответственности зданий и сооружений, классифицировать объекты по значимости в случае реализации террористических угроз;</p> <p>3 Выполнение в полном объеме требований Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных федеральной службой</p>

		по экологическому, технологическому и атомному надзору приказом №101 от 12.03.2013г.;
23.	Требования по обеспечению пожарной безопасности, ПС, АСПТ	<ol style="list-style-type: none"> 1 Раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» разработать в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»; 2 Проектную документацию разработать в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого/ведомственного уровня (СП, ВНПБ, ВППБ, ВНТП, ВСН и т.д.) и Стандартов Компании: <ul style="list-style-type: none"> – «Оснащение средствами пожаротушения, пожарной техникой и другими ресурсами для пожаротушения объектов компании» № ПЗ-05 С-0196; – «Требования по оснащению объектов ПАО «НК «Роснефть» системами противопожарной защиты» №3-05 С-0201 (ВНПБ 12-12); – «Требования к проектированию систем противопожарной защиты на объектах ПАО «НК «Роснефть» № ПЗ-05 С-0208 (ВНПБ 13-13). 3 В процессе разработки проектной документации осуществлять актуализацию проектных решений в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации на текущий период. 4 Выбираемые системы пожаротушения должны быть предварительно согласованы с заказчиком. 5 При использовании в ходе строительства (ПОС) и эксплуатации объекта вагон-домов (мобильных зданий) учесть требования Методических указаний Компании «Требования к размещению, обустройству и эксплуатации подрядными организациями сооружений и оборудования на месторождениях Компании (включая временные здания и сооружения)» № П1-01.04 М-0008 и дополнительные требования промышленной и пожарной безопасности, изложенные в письме ПАО «НК «Роснефть» от 30.03.2011 №5-3-352; 6 В разделе ПОС «Описание проектных решений и мероприятий по охране объектов в период строительства» определить организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности на территории строительства в соответствии с действующими правилами по пожарной безопасности; 7 При невозможности соблюдения требований нормативных документов для зданий, сооружений, строений, для которых отсутствуют нормативные требования пожарной безопасности, должны быть разработаны специальные технические условия (СТУ), отражающие специфику обеспечения их пожарной безопасности и содержащие комплекс необходимых инженерно-технических и организационных мероприятий по обеспечению пожарной безопасности. Необходимость разработки СТУ обосновать

		<p>и согласовать с заказчиком;</p> <p>8 Учет при проектировании требования СП 231.1311500.2015, ГОСТ 12.3.047;</p> <p>9 Запроектировать установку знаков пожарной безопасности;</p> <p>10 Учет требования пожарной безопасности к электроустановкам в соответствии с ст. 82 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», СП 6.13130 "Системы противопожарной защиты. Электрооборудование. Требования пожарной безопасности", ГОСТ Р 53315 "Кабельные изделия. Требования пожарной безопасности", ГОСТ Р 53310 "Проходки кабельные, вводы герметичные и проходы шинопроводов. Требования пожарной безопасности. Методы испытаний на огнестойкость", ГОСТ Р 53313 "Изделия погонные электромонтажные. Требования пожарной безопасности. Методы испытаний";</p> <p>11 Учет требования раздела XV «Правил противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 25 апреля 2012г. № 390, в части запрещения проживания людей на территории строительства;</p> <p>12 Обеспечить разработку декларации пожарной безопасности (в случае если она требуется в соответствии с ч. 1 ст. 64 Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»);</p>
24.	Требования в области промышленной безопасности, охране и санитарно-гигиенические требования.	<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, действующими нормативными правовыми актами и локальными нормативными документами ПАО «НК «Роснефть» и Постановление Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;</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. Все необходимые согласования, экспертизы обоснования безопасности и регистрация заключения обеспечивает Исполнитель;</p> <p>3 Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать требованиям действующих норм и правил в области промышленной безопасности;</p> <p>4 Исполнитель обеспечивает сопровождение и согласование проектной документации в надзорных и разрешительных органах и органах государственной экспертизы проектов;</p> <p>5 Обеспечить применение новейших материалов и</p>

		<p>технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию;</p> <p>6 Указать расчетные сроки службы и ресурсы проектируемых сооружений, указать требования к срокам службы применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством Российской Федерации, действующими законодательными, нормативными правовыми актами и локальными нормативными документами ПАО «НК «Роснефть»;</p> <p>7 Заложенное в проектную документацию оборудование (технические устройства) должны иметь один из следующих компонентов документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Документы, подтверждающие соответствие (сертификат либо декларацию) требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза); - Комплект эксплуатационной документации на русском языке; - Для эксклюзивного оборудования, не имеющего аналогов, обеспеченных всеми необходимыми разрешительными документами и изготавливаемого штучно, которое не имеет необходимых документов, в документации должны быть предусмотрены требования к изготовителю (поставщику) о предоставлении всех необходимых документов до начала приемки в эксплуатацию; - Действующее разрешение на применение, выданное Ростехнадзором в комплекте с заключением экспертизы промышленной безопасности и копией письма о его утверждении и регистрации (для случаев, когда заключение указано в разрешении как основание для разрешения на применение); также в комплекте с копией разрешения должна быть представлена копия сертификата ГОСТ Р (в случае, если продукция подлежит обязательной сертификации в системе ГОСТ Р, или подлежала до вступления в силу соответствующего технического регламента, при условии, что сертификат ГОСТ Р выдан также до вступления в силу соответствующего технического регламента, и при этом не окончен срок переходного периода, установленный техническим регламентом); для продукции изготовленной после 01.01.2014г вместо разрешения на применение может быть предоставлена только копия заключения экспертизы промышленной безопасности, зарегистрированного в Ростехнадзоре не ранее 01.01.2014г. <p>8 Конструкция оборудования и планировка территории должны предусматривать возможность осмотра в процессе эксплуатации, свободного и безопасного доступа к узлам и деталям с целью проведения технического обслуживания, ремонта и технического освидетельствования (диагностирования);</p> <p>9 Разработать (опционально) планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий в соответствии с требованиями, установленными Постановлением Правительства от 26 августа 2013 года №</p>
--	--	---

		<p>730 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».</p> <p>В случаях, предусмотренных статьей 14 Федерального закона от 21 июля 1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать декларацию промышленной безопасности с последующим проведением экспертизы промышленной безопасности и регистрацией указанных документов в органах Ростехнадзора.</p> <p>Раздел «Охрана труда и санитарно-гигиенические требования»</p> <p>10 Раздел «охрана труда и санитарно-гигиенические требования» разработать в соответствии с требованиями действующих, с учетом изменений и дополнений, а так же принятых вновь нормативно-правовых, инструктивно-методических документов Российской Федерации и ЛНД Компании в области охраны труда и санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Трудовой кодекс РФ, № 197-ФЗ; - Федеральный закон от 30 марта 1999г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»; - Система управления охраной труда. Общие требования. ГОСТ 12.0.230-2007 с изменением № 1; - Санитарно-эпидемиологические правила СП 2.2.2.1327-03 «Гигиенические требования к организации технологических процессов, производственному оборудованию и рабочему инструменту»; - Санитарные правила и нормы СанПиН 2.2.4.548-96 «Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений» (утв. Постановлением Госкомсанэпиднадзора РФ от 01 октября 1996г. № 21); - Свод правил СП 44.13330.2011 «СНиП 2.09.04-87 Административные и бытовые здания» (утв. Приказом Министерства регионального развития РФ от 27 декабря 2010г. № 782); - СП 52.13330.2011. Свод правил. Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95; - Санитарные правила и нормы СанПиН 2.2.0.555-96 «гигиенические требования к условиям труда женщин» (утв. Постановлением Госкомсанэпиднадзора РФ от 28 октября 1996г. № 32); - Федеральный закон от 30 декабря 2009 года № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»; - «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» Санитарно-эпидемиологические правила СП 2.2.1.1312-03; - И другими действующими нормативными
--	--	---

		<p>документами;</p> <p>11 Технические решения по охране труда разработать с учетом требований Постановления Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», в том числе, предусмотреть перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства, который должен содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Перечень мероприятий по обеспечению выполнения требований, предъявляемых к техническим устройствам, оборудованию, зданиям, строениям и сооружениям на опасных производственных объектах, - для объектов производственного назначения; – Сведения о наличии сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений на применение используемого на подземных горных работах технического оборудования и технических устройств (при необходимости) – для объектов производственного назначения; – Сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения; – Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий); – Принципиальные решения по организации труда и управления производством; – Расчет количества рабочих мест и численность работающих; – Организацию, обслуживание и оснащение рабочих мест; – Прогрессивные формы организации труда; – Режим труда и отдыха; – Охрана и условия труда работников; – Организация управления производством, предприятием; – Источники комплектования предприятия кадрами и повышение квалификации рабочих кадров; – Организация медицинского сопровождения и оказания первой помощи пострадавшим; – Требования к специальным цехам (участкам) для трудоустройства беременных женщин; <p>12 При необходимости для зданий, сооружений, строений, для которых отсутствуют нормативные требования охраны труда, должны быть разработаны специальные технические условия, обеспечивающие комплекс организационно-технических и санитарно-гигиенических мероприятий для сохранения жизни и здоровья работников</p>
--	--	--

		<p>в процессе трудовой деятельности;</p> <p>13 В соответствии с Федеральным законом от 21.07.07г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». Руководствоваться письмом ПАО «НК «Роснефть» № 81-1449 от 26.12.2013г;</p>
25.	Требования по обеспечению безопасности объекта	<p>1. КИТСО объектов выполнить в соответствии с требованиями «Методических Указаний Компании по оборудованию объектов компании инженерно-техническими средствами охраны» № ПЗ -11.01 М-0003.</p> <p>1.1 Ограждения узлов запорной арматуры выполнить в соответствии с Паспортом документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Ограждение узлов запорной арматуры» № П1-01.04 ПДТП-0008.</p> <p>1.2 Вдоль ограждения периметра с наружной стороны оборудовать зону отторжения шириной не менее 3-х метров. Зона отторжения должна быть тщательно спланирована и расчищена, в ней не должно находиться посторонних коммуникаций и сооружений;</p> <p>2. Технические средства охраны</p> <p>2.1 Система охранной сигнализации (СОС):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Оборудовать средствами охранной сигнализации в режиме тревожной (неотключаемой, аналогично пожарной): наружные входные двери технологических установок, дверцы шкафов, содержащих элементы контроля, управления и телеметрии, электрооборудования, кабельную продукцию и его вводы, иное технологическое оборудование, магнитоконтактными охранными извещателями «на открытие», объем помещений – «на движение». • Объем помещений КТПН, ПКУ блокировать комбинированными извещателями, имеющими два канала обнаружения: оптикоэлектронный и радиоволновый. • Территорию узлов запорной арматуры, оборудованных электроприводами, камер пуска и приема СОД, блокировать однопозиционными радиоволновыми охранными извещателями. Извещатели установить на жестких опорах, не подверженным вибрациям или раскачиванием. Внутренняя территория должна быть спланирована, не иметь резких перепадов высот; • Извещатели применить в соответствующем климатическом исполнении. • Сигнал «Тревога» при несанкционированном доступе, коротком замыкании, обрыве шлейфа сигнализации вывести на приемо-контрольный прибор средней или малой емкости (выбрать исходя из количества извещателей) с последующей передачей сигнала на пульт диспетчера по каналам телеметрии. • Приемо-контрольные приборы разместить в блоке автоматики (блоке аппаратурном). <p>2.2 Электропитание технических средств охраны.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Электропитание ТСО должно быть бесперебойным: от источника переменного тока с автоматическим переключением в аварийном режиме на резервное питание от аккумуляторных батарей. • Основное электропитание ТСО должно осуществляться от электрической сети переменного тока от отдельной группы электропита. • Резервный источник электропитания должен обеспечить работу СОС в течение не менее 24 часов в дежурном режиме

		<p>и в течение не менее 3 часов в режиме тревоги.</p> <p>2.3 Основные проектные решения по инженерно-техническим средствам охраны согласовать с Управлением экономической безопасности.</p> <p>2.4 Оборудование технических средств охраны выбрать из Классификатора Компании № ПЗ-11.01 К-0001.</p> <p>3. Предусмотреть аншлаги «Ведется видеонаблюдение» для снижения рисков краж на кустовых площадках. Срок действия настоящих технических требований 1 год.</p> <p>4. При необходимости проектирования системы автоматизации и связи узлов линейных сооружений трубопроводов запросить технические условия по информационной безопасности в УЭБ.</p> <p>5. При необходимости проектирования системы энергообеспечения узлов линейных сооружений трубопроводов запросить технические условия по инженерно-технической укреплённости в УЭБ.</p>
26.	Требования к разработке сметной документации	<p>1 Расчет сметной стоимости строительства объекта выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> – действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации. – исходные данные для сводного сметного расчета даны в ТЗ к наряд-заказу. <p>2 Сметную документацию выполнить в базе 2001 года на основе ТЕР-2001 с разработкой ресурсных ведомостей;</p> <p>3 Сметную документацию по каждому объекту оформлять отдельными разделами на бумажном и электронном носителях;</p> <p>4 Ресурсные ведомости формировать по локальным сметам с обязательным учетом разделов локальных смет и с разделением материальных ресурсов, учтенных в расценке и включенных в смету отдельной строкой, а также общие ресурсные ведомости МТР по объектным сметам с указанием цен по всей номенклатуре в базе 2001г.;</p> <p>5 При необходимости учитывать на стадии РД в сметной документации выполнение подготовительных работ (рубка леса, срезка кустарника, укладка лежневого настила, захоронение/утилизация (при уточнении в ТЗ к наряд-заказу) лесопорубочных остатков, расчистка территории строительства от снега и т.д.);</p> <p>6 В ресурсных ведомостях по каждому разделу локальных смет выводить итоги по количеству маш/час на эксплуатацию машин и механизмов с подведением общего итога по локальной смете;</p> <p>7 Предоставить электронную версию сметной документации, заказные спецификации МТР и ресурсные ведомости в формате Excel, PDF, ARPS (CD-ROM);</p> <p>8 При разработке проектно-сметной документации по объектам строительства руководствоваться Распоряжением №1536 от 12.10.2012 г. «О согласовании переходов трубопроводов через промышленные дороги ООО «РН-Юганскнефтегаз» при строительстве, реконструкции и ремонте трубопроводов». Предусмотреть затраты на восстановление дорог и устройство усиленных переездов в разделы смет «переходы трубопроводов через действующие автомобильные дороги на объекты строительства и ремонта»;</p>

		<p>9 В сметной документации предусмотреть затраты подрядной организации на перебазировку техники, перевозку вахтового персонала, на перевозку работников строительно-монтажных организаций к месту работы и обратно на расстояние свыше 3-х км в одном направлении;</p> <p>10 В сметной документации предусмотреть затраты подрядной организации по выносу в натуру проектируемых объектов, РЦО ЛЭП;</p> <p>11 Разработать сметную документацию на выполнение ПНР на ПС, КТПН, НЭО, ВЛ (при необходимости привлечь специализированные организации);</p> <p>12 Разработать сметную документацию и ресурсные ведомости в части ПНР электрооборудования (КТПН, НКУ, ПМ, БОВ, ЗУ, БА, ДЕ, РЩ-ПРС, ДФКУ, Электрообогрев) в соответствии с письмом исх.№03/03/01-07-10162 от 07.10.2013г. и прилагаемым перечнем-шаблоном необходимых объемов работ;</p> <p>13 Предоставить заполненную форму согласно письму ООО «РН-Юганскнефтегаз» №03-02-113 от 28.01.2013г.</p> <p>14 При разработке сметной документации учитывать виды подготовительных работ, согласно письму исх.№03/03/01-07-4954 от 04.11.2016г.;</p> <p>15 Предусмотреть затраты по утилизации порубочных остатков в соответствии с природоохранным законодательством РФ;</p> <p>16 При разработке документации учесть порядок расчета затрат на разницу в стоимости электроэнергии, получаемой от передвижной ДЭС, от стоимости электроэнергии от постоянных источников, а так же порядок расчета затрат на содержание действующих постоянных автомобильных дорог, дорог строящихся, дорог задействованных при строительстве и восстановление их по завершении строительства объектов;</p> <p>17 Стоимость работ по наклонно-направленному бурению (ННБ) с 01.01.2015г. необходимо формировать по расценкам ТЕР ХМАО;</p> <p>18 Предоставить дополнительную сводку физических объемов работ и сводку сметной стоимости работ, выполняемых при строительстве объекта, сгруппированных в соответствие с директивами Компании и направленной формой, письмом ООО «РН-Юганскнефтегаз» исх. №03/03/03-07-8895 от 24.09.2012г.;</p> <p>19 При разработке сводного сметного расчета использовать приложение «Рекомендуемый перечень основных видов прочих работ и затрат, включаемых в сводный сметный расчет стоимости строительства»;</p> <p>20 При разработке сметной документации на устройство грунтовых модулей для сооружения проездов, дорог, насыпных площадок и укрепления откосов использовать расчет расценок с привязкой ГЭСН к ТЕР ХМАО (2 зона);</p> <p>21 Направлять информацию в архив заказчика необходимо с учетом требований ЛНД по кодировке и предоставлению документов, только в кодировке стандартов Компании с приложением сопроводительного файла формата .XML или .XLS (с описью передаваемого пакета документов для автоматического импорта в систему).</p>
--	--	---

27.	Порядок и требования к формированию перечня оборудования и материалов.	<ol style="list-style-type: none"> 1 Предоставить заказные спецификации, в комплекте с опросными листами на оборудование для линейных трубопроводов по этапам в едином комплексе: труба, фасонные изделия, запорная арматура, энергоснабжение в электронном виде (спецификации в формате Excel, опросные листы в формате word); 2 При разработке опросных листов на запорную арматуру применять требования Методических указаний Компании № П1-01.05 М-0082 «Единые технические требования. Задвижки клиновые для промышленных и технологических трубопроводов Компании»; 3 Проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате Excel.
28.	Требования по формированию и выдаче документации для закупочных процедур	<p>В составе ПД разработать техническую часть документации для закупочных процедур для проведения закупки по выбору поставщиков материально-технических ресурсов.</p> <p>Для подготовки документации для проведения закупки по выбору поставщиков материально-технических ресурсов на этапе проработки основных технических решений предусмотреть разработку:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Предварительных спецификаций; 2. ТТ и ОЛ на основное технологическое оборудование; 3. Техническое задание на разработку, изготовление и поставку оборудования; <p>ОЛ и ТТ на вспомогательное оборудование выполняется на этапе разработки ПД.</p> <p>В составе РД разработать полный комплект документации для закупочных процедур по выбору подрядной организации на выполнение строительно-монтажных работ.</p> <p>Срок выдачи документации для закупочных процедур в соответствии с календарным графиком работ.</p>
29.	Материалы, предоставляемые Заказчиком	Перечень исходных данных для проектирования даны в приложении к ТЗ
30.	Состав демонстрационных материалов	<ol style="list-style-type: none"> 1 Схема обустройства месторождения, с выделением географического размещения проектируемого объекта; 2 Представить материалы для защиты проектных решений в форме презентации. 3 Технологическая схема
31.	Требования к составу и оформлению проектной и рабочей документации	<ol style="list-style-type: none"> 1 Комплектность и вид в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48), постановлением Правительства Российской Федерации, требованиями статьи 15 Федерального Закона; 2 Оформление проекта в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2009; 3 Приводится указание на то, что комплект проектной документации должен содержать лист «Состав проекта», включающий перечень разделов проектной документации; 4 Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации; 5 Приводится требование о необходимости применения (по решению ОР) кодировки материалов и оборудования по номенклатурным справочникам Заказчика при составлении ведомостей и спецификаций;

		<ol style="list-style-type: none"> 6 Состав проектно-сметной документации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». При проектировании учесть изменения на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 15.02.2011 г. №73 «О некоторых мерах по совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам»; 7 Материалы по рекультивации земель выполнить в соответствии с «Основными положениями о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», утвержденными приказами Минприроды и Роскомзема России № 525/67 от 22.12.1995г.; 8 По лесному фонду в соответствии с приказом департамента лесного хозяйства ХМАО-Югры №1266-п от 22.12.2014г. «О требованиях, предъявляемых к проектам рекультивации лесных участков в составе земель лесного фонда», в виде отдельного тома, согласованного с начальниками территориальных отделов. По землям промышленности разработать проект рекультивации по аналогии с землями лесного фонда, в виде отдельного тома; 9 Требования к оформлению и составу материалов по рекультивации согласно приложению к ТЗ - 10 к наряд-заказу; 10 Подготовить и утвердить ППТиПМТ; 11 Подготовить и утвердить проект планировки и проект межевания территории на линейные объекты, согласно статьям 42, 43 и 45 "Градостроительного кодекса Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ; 12 Оформление, согласование и утверждение материалов выбора земельных (лесных) участков в соответствии с проектными решениями, с учетом всех категорий земель для отвода земли под строительство объектов, в соответствии с Положением ООО «РН-Юганскнефтегаз» «О подготовке и утверждении материалов выбора земельных и лесных участков для строительства и эксплуатации, капитального ремонта и реконструкции объектов общества» № П2-01 Р-0186 ЮЛ-099; 13 Утвержденные материалы выбора предоставить в электронном виде в программе Mapinfo и на бумажном носителе, согласованные с inspectирующими органами, основными землепользователями и владельцами родовых угодий. Требования к оформлению материалов выбора и проекта рекультивации согласно требованиям ТЗ - 10 к наряд-заказу.; 14 Разработать «Мероприятия по противодействию террористическим актам» на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 15.02.2011 г. №73 «О некоторых мерах по совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам»; 15 Проведение и оплата всех необходимых экспертиз и согласований проектной и рабочей документации в надзорных и разрешительных органах (в том числе в
--	--	--

		<p>Управлении электроэнергетики), экспертных организациях;</p> <p>16 При разработке проектной документации учесть типовые требования по охране труда, пожарной и промышленной безопасности, согласно письму УНС исх.№03/03/03-07-1169 от 07.02.2014г., письма ПАО «НК «Роснефть» исх. №АВ-4455 от 12.05.2014г.;</p> <p>17 Учесть требования технического регламента «О безопасности зданий и сооружений» № 384-ФЗ от 30.12.2009г.;</p> <p>18 Согласно требованию статьи 48 часть 12 п.10.1 Градостроительного Кодекса РФ 190-ФЗ необходимо разработать в составе проектной документации раздел «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации»;</p> <p>19 Предоставлять для согласования местоположение проектируемых опор ВЛ (в электронном виде в формате MapInfo);</p> <p>20 Сбор дополнительных необходимых исходных данных для проектирования, а также необходимых технических условий для разработки специальных разделов проектной документации ПО осуществляет собственными силами;</p> <p>21 Проведение историко-культурной экспертизы земельного участка при условии требования Службы государственной охраны объектов культурного наследия о необходимости проведения историко-культурной экспертизы (культурогического натурного обследования земельных участков).</p>
32.	Порядок сдачи работ	<p>Инженерные изыскания в 1 экземпляре на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде.</p> <p>Картографические материалы ИИ (для отдела маркшейдерских работ УЗиМР ООО «РН-Юганскнефтегаз») в электронном виде на CD – 2 экз. в программе Mapinfo в системе координат МСК-86:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1 Предпроектные оси; 2 Изыскания – полосовая съемка и закрепленные на местности оси; 3 Оси, определяющие конечное местоположение объектов по проектной либо рабочей документации (контура площадных объектов и оси линейных объектов); 4 Материалы выбора; 5 Охранные зоны; 6 Проект планировки и межевания территории. <p>Утвержденные материалы выбора земельного участка со схемами согласованные с inspectирующими органами, основными землепользователями предоставить в УЗиМР на бумажном носителе 3 экз., картографические материалы АВ предоставить в электронном виде на CD – 2 экз. в программе Mapinfo .</p> <p><u>Стадия «Проектная документация»</u> в 2 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде;</p> <p><u>Стадия «Рабочая документация»</u> в 4 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде, оси линейных объектов и контура площадных - в электронном виде на CD - 2 экз. в программе Mapinfo в системе координат МСК-86.</p>

33.	Требования к передаче готовых материалов на электронных носителях.	<p>В электронном виде документация принимается на оптическом носителе информации (компакт-диск CD-ROM, DVD+R, DVD-R). На каждом компакт-диске, содержащем электронную версию ПД/РД, должна быть внутренняя опись ПД/РД. Документация на компакт-диске предоставляется в следующих версиях: 1 версия – графический образ документации с копиями подписей, печатей и необходимых отметок, чертежи основных комплектов в формате Adobe Portable Document format (*.pdf); текстовая документация – Adobe Portable Document format (*.pdf); 2 версия – документация в формате разработки: чертежи – AutoCAD Drawing (*.dwg) версии 15 (2002) и выше; текстовая документация – форматы версии MS Office версии 2000 и выше (*.doc, *.xls, *.mdf, *.ppt).</p> <p>Состав и структура электронной версии проектной документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.</p> <p>Требования к оформлению и сдаче электронного диска:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Необходимо наличие файла «содержание диска»; – Электронную версию ПСД сохранять только на CD, в формате PDF (Acrobat) – это полная сканированная копия проектной документации со всеми необходимыми подписями; – Электронную версию формировать отдельными файлами в строгом соответствии с бумажным носителем (отдельный том – один файл, комплект чертежа с приложениями – один файл, с приложением изысканий в формате МІ и проекта отвода в формате МІ); – При внесении изменений в документацию, обязательно наличие файла «разрешение на изм. 1,2,3...»; – Дополнительно (дублируем) к файлам формата PDF (Acrobat); – Сметная документация, ресурсные ведомости - формате Excel; – Спецификации оборудования, опросные листы, группируются в отдельный файл в соответствии с бумажным носителем – спецификации в формате Excel, опросные листы в формате Word. <p>Выполнить на бумажном носителе (3 экз.) и в формате MapInfo схему пересечения объектов с федеральными автомобильными дорогами в М1:500 с указанием точки пересечения, нанесением пикетажа места пересечения, точек пересечения охранных зон объектов с охранными зонами ФАД и обзорных схем (3экз.) с указанием точки пересечения, нанесением пикетажа места пересечения на вновь проектируемые объекты.</p>
34.	Перечень согласований с государственными надзорными органами	<ol style="list-style-type: none"> 1 Государственную экспертизу провести в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ; 2 Государственную экологическую экспертизу провести в соответствии с требованиями постановлений Правительства РФ; 3 Согласование размещения объекта выполнить в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ; 4 Перечень согласований в государственных региональных органах.

Приложения к ЗП на проектирование объекта:

«Трубопроводы Мамонтовского региона, целевой программы строительства 2020 – 2022г.г. третья очередь»

Приложение № 1	Перечень объектов ПИР.
Приложение № 2	Целевая программа «Повышение надежности трубопроводов»
Приложение № 3	Исходные данные и технические условия УЭТ на проектирование трубопроводов.
Приложение № 4	ТЗ-10

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер УЭТ	«24» июля 2017 г.	п/п	А.А. Артюхов
И.о. Начальника УЭБ	«26» июля 2017 г.	п/п	А.А. Торопинин
Начальник УПБиОТ	«25» июля 2017 г.	п/п	Ф.М. Гареев
Начальник УЗиМР	«27» июля 2017 г.	п/п	Е.В. Шатилов
Начальник УИТ	«31» июля 2017 г.	п/п	И.Д. Яцишен
Начальник УРИ	«27» июля 2017 г.	п/п	А.А. Шарипов

Приложение Л Исходные данные

Исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки и межевания территории (границы зоны размещения и границы образуемых земельных участков) представлены на электронном носителе.

Приложение М Договора аренды на ранее образованные земельные участки

Договора аренды на ранее образованные земельные участки с категорией земель «земли промышленности» представлены на электронном носителе.