

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Тюменская область
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Общество с ограниченной ответственностью
«РусНефтеГазПроект»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ
ТЕРРИТОРИИ

ПОД ОБЪЕКТ:
«ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-УСТЬ-БАЛЫКСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН №13БИС»

г.Нижневартовск, 2022

**Общество с ограниченной ответственностью
«РусНефтеГазПроект»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ
ТЕРРИТОРИИ**

**ПОД ОБЪЕКТ:
«ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-УСТЬ-БАЛЫКСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН №13БИС»**

Генеральный директор

Главный инженер проекта



Д.А. Хусниддинова

Д.В. Давыдов

г.Нижневартовск, 2022

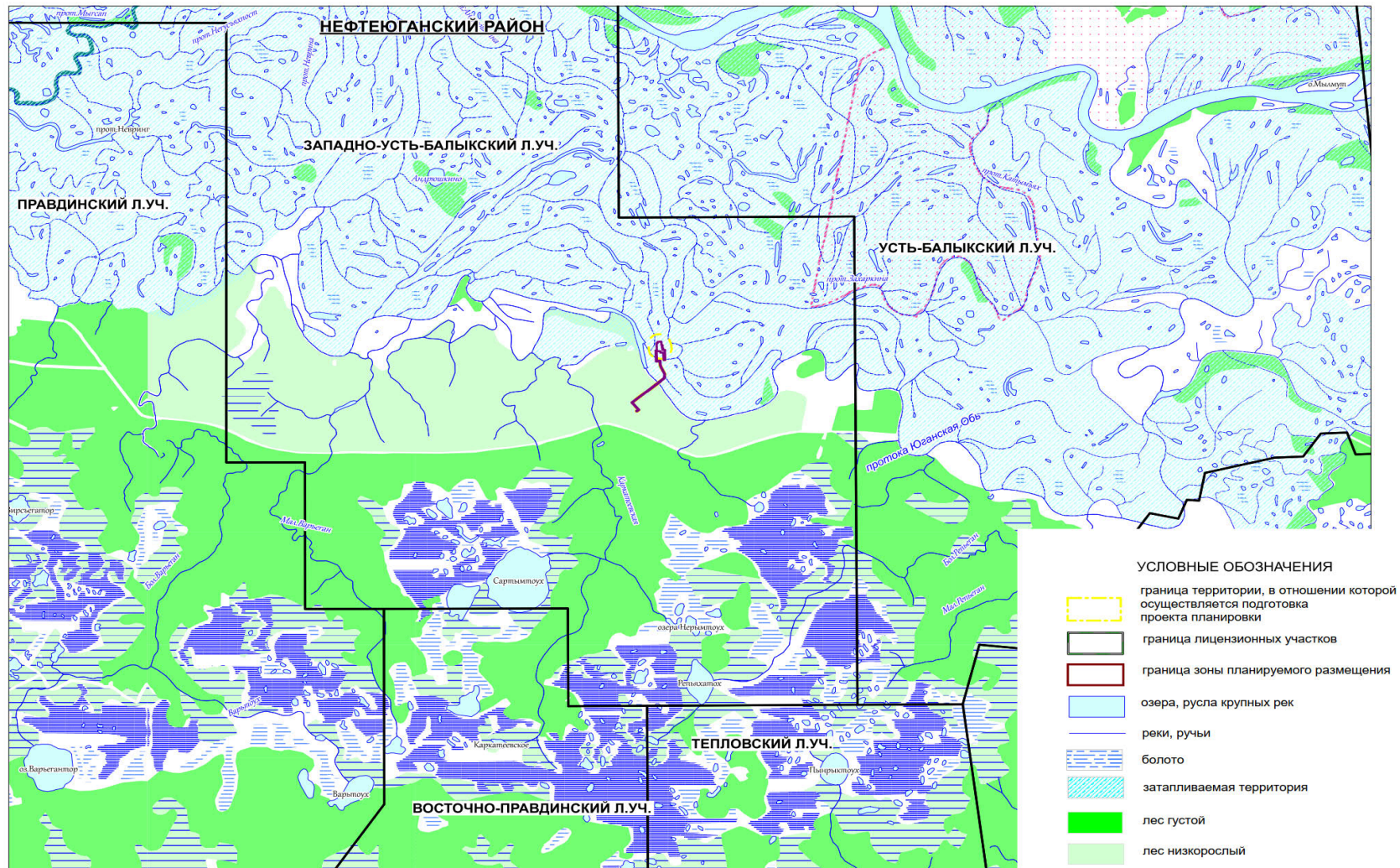
СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	3
3.1. Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов)	3
3.2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	4
3.3. Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	5
3.4. 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.)	6
3.5. Схема конструктивных и планировочных решений	6
РАЗДЕЛ 4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	8
4.1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	8
4.2. Обоснование определение границ зон планируемого размещения линейных объектов	9
4.3. Обоснование определения зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	10
4.4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	10
4.5. Ведомость пересечения 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	11
4.6. Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	13
4.7. Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	14
4.8. Обязательное приложение к разделу «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	14
4.8.1. Материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировке территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации	14
4.8.2. Исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории	15
4.8.3. Приложения	16

Техническое задание на производство инженерных изысканий для строительства объекта «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин № 13бис»	16
Программа на производство инженерно-геодезических изысканий	25
Программа на производство инженерно-геологических изысканий	40
Программа на производство инженерно-экологических изысканий	57
Программа на производство инженерно-гидрометеорологических изысканий	75
Задание на разработку документации по планировке территории.....	83
Заключение о наличии/отсутствии ООПТ регионального и местного значения.....	85
Заключение о наличии/отсутствии территорий традиционного природопользования	86
Заключение о наличии/отсутствии объектов историко-культурного наследия.....	87
Заключение о наличии/отсутствии ООПТ федерального значения	90
Заключение о наличии/отсутствии территорий традиционного природопользования	94
Согласование документации по планировке территории с Департаментом недропользования и природных ресурсов ХМАО - Югры	95

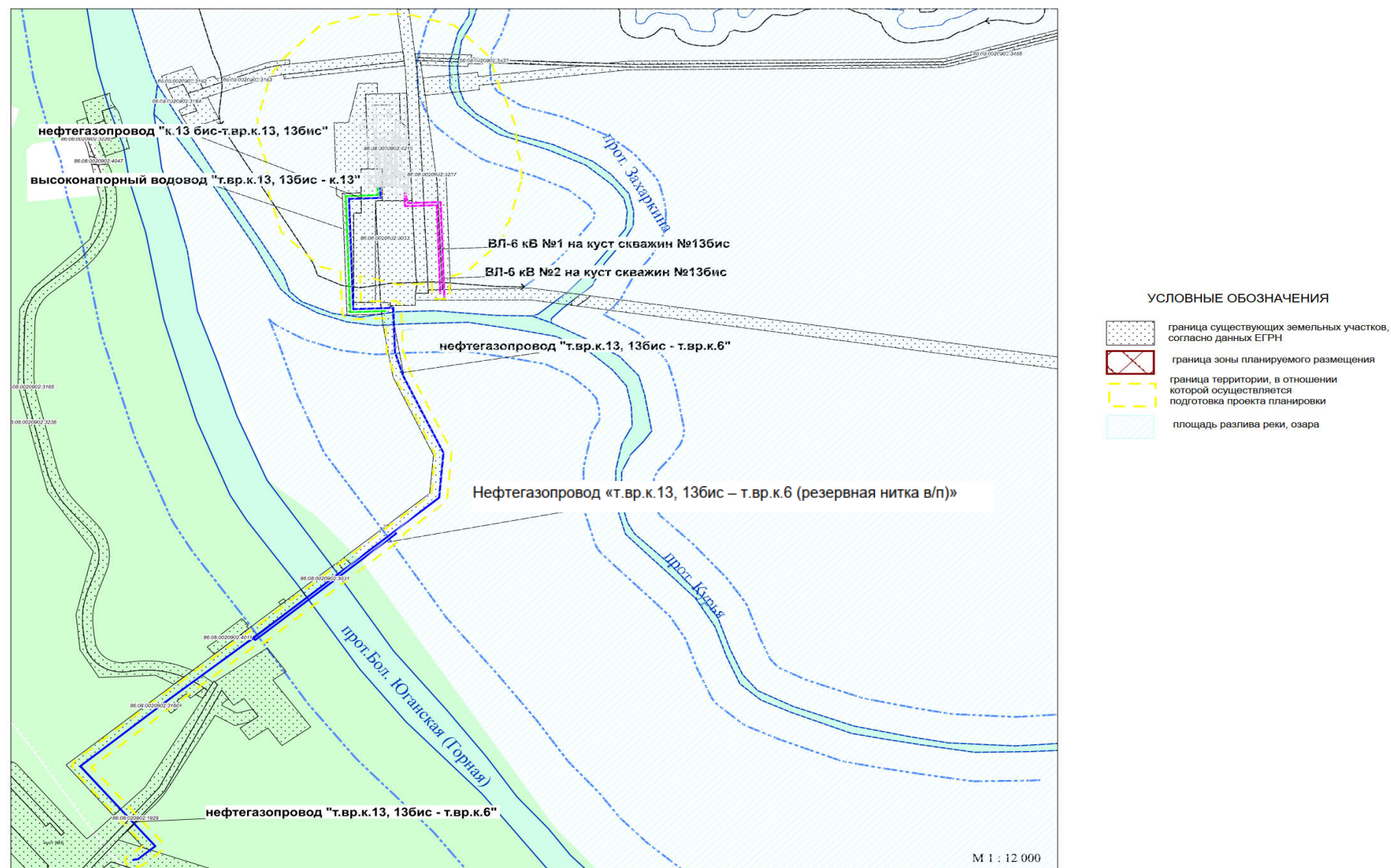
Раздел 3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

3.1. Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов)



Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.

3.2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории

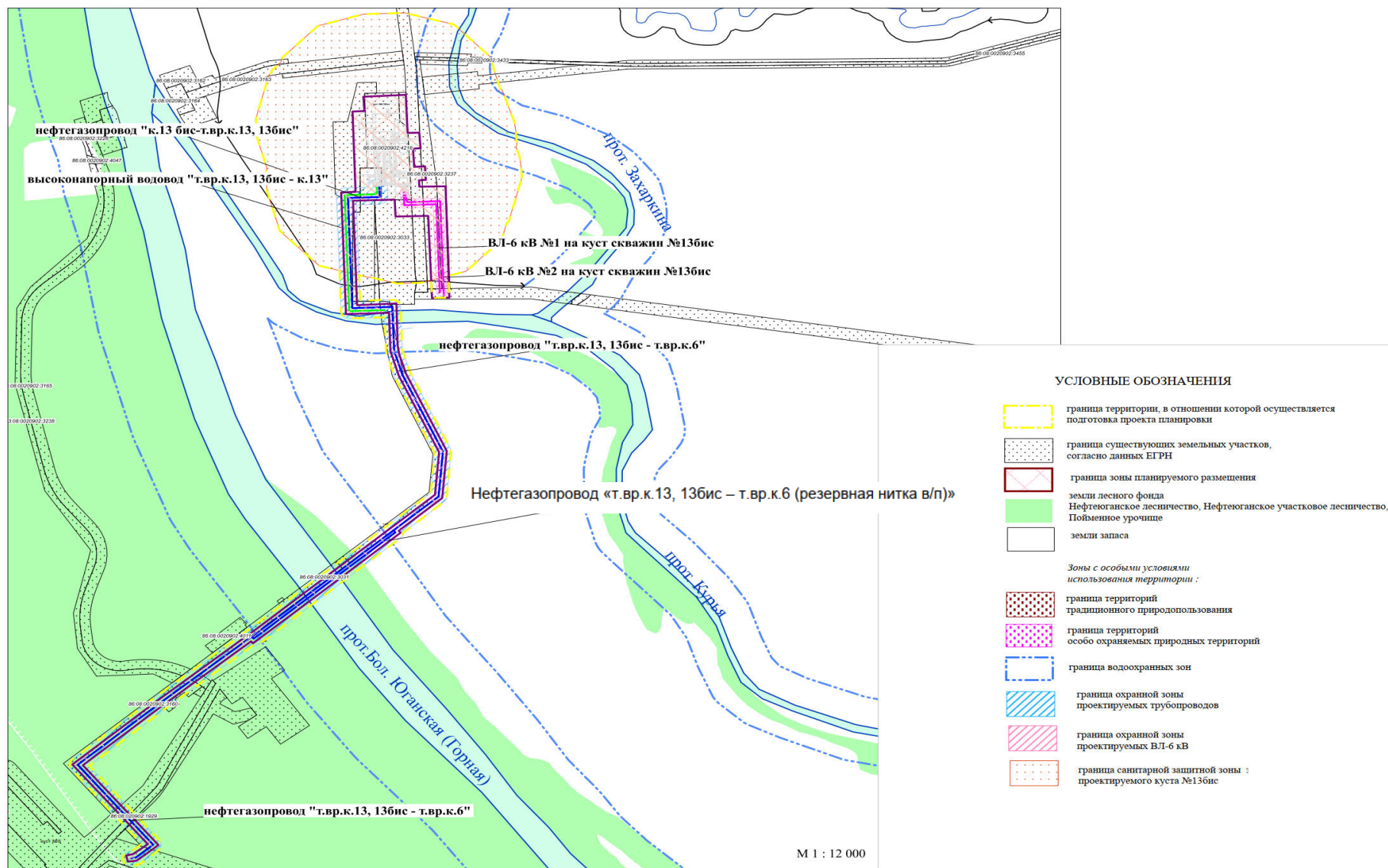


Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.

Контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов в проекте отсутствуют.

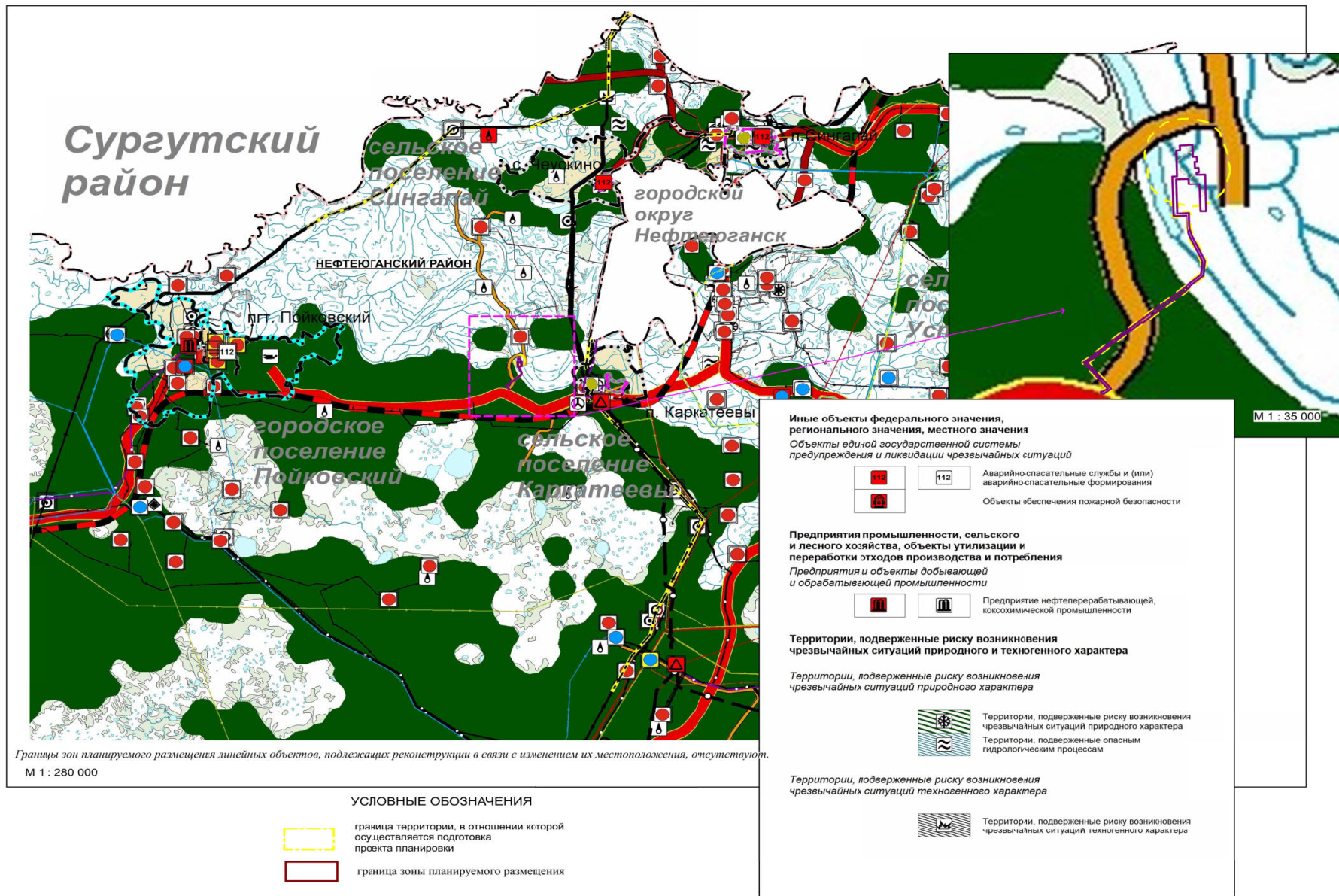
Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки в проекте отсутствует.

3.3 Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств



Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения в проекте отсутствуют. Границы зон с особыми условиями использования территорий установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов в проекте отсутствуют.

3.4 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.)



3.5. Схема конструктивных и планировочных решений

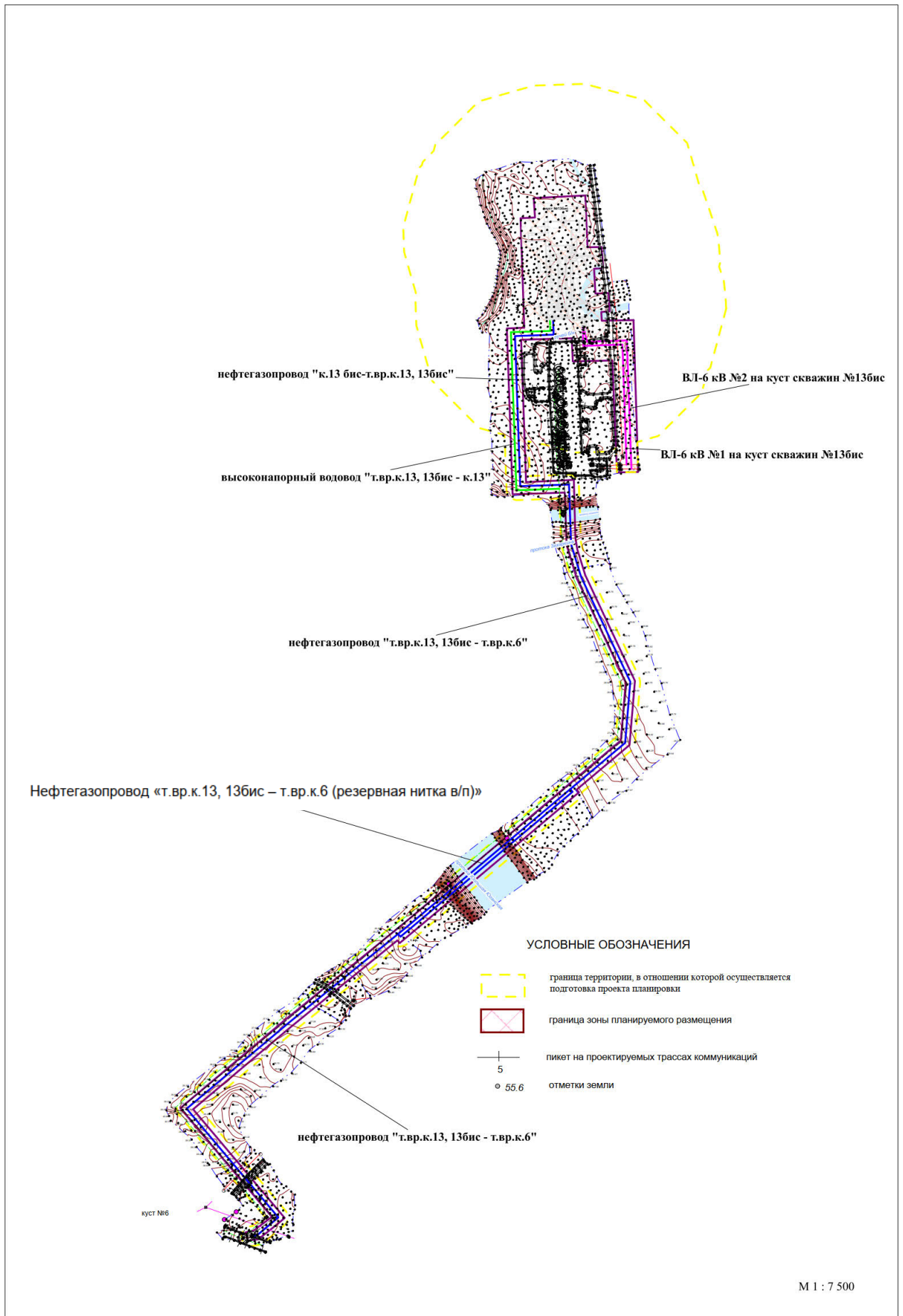


Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта

Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта, предусматривающего размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта проектом планировки территории не предусматривается.

Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории

Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории проектом планировки территории не предусматривается.

Схема границ территорий объектов культурного наследия

Схема границ территорий объектов культурного наследия проектом планировки территории не предусматривается.

В границах участка, испрашиваемого под проектируемый объект, объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

РАЗДЕЛ 4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

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

Район изысканий в административном отношении находится на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югра, на территории действующего Западно-Усть-Балыкокого месторождения.

Западно-Усть-Балыкокое месторождение нефти расположено в центральной части Западно - Сибирской равнины, в бассейне реки Обь.

Район изысканий расположен на Западно-Усть-Балыкоком месторождении нефти в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в 21 км юго-западнее г. Нижневартовска.

Ближайший к объекту населенный пункт – Каркатеевы, Пойковский, г. Нижневартовск.

Территория месторождения характеризуются преобладанием плосковолнистого рельефа, в комплексе с плоскобугристыми болотами, абсолютные отметки колеблются от 28.0мБС до 30.0мБС. В геоморфологическом отношении территория представляет собой увалистую, слабо пресеченную местность.

Ближе к речным долинам полого-холмистая поверхность расчленена овражно-балочной сетью. Овраги и балки имеют преимущественно пологие склоны, покрытые мощным плащом делювиальных отложений.

Растительный покров в границах участка представлен сосново-осиновыми, кедрово-осиновыми, кедрово-березовыми, сосново-березовыми кустарничково-зеленомошными лесами на песчаных и торфянисто-подзолисто-элювиально-глееватых почвах. При хорошем дренировании характерно распространение на суглинках сосновых бруснично-зеленомошных и чернично-зеленомошных лесов. Подлесок состоит из шиповника, березы и рябины.

Обилие рек, болот оказывает существенное влияние на климат территории. Среднегодовая относительная влажность воздуха составляет 76%. Максимальная относительная влажность отмечается осенью – 80-82%, минимальная – летом (69-73%).

Гидрографическая сеть района изысканий представлена р. Обь и ее многочисленными притоками.

По характеру водного режима водотоки данного района относятся к западно-сибирскому типу. Для них характерно наличие высокого весенне-летнего половодья. По характеру питания реки данного района относятся к рекам смешанного снегово-дождевого грунтового питания.

Основная фаза в гидрологическом режиме рек – весеннее половодье. Подъем уровня начинается в конце апреля – начале мая. Наиболее ранний срок половодья – середина апреля, поздний – конец первой декады мая. Наивысшие уровни наступают через 20-30 дней после начала подъема. Возможные возвраты холодов после начала снеготаяния часто на некоторое время замедляют интенсивность подъема, а иногда наблюдается временный спад

уровня. Продолжительность стояния воды на пойме в период высоких весенних половодий до 80 дней. Гидрогеологические условия месторождения характеризуются наличием болотных и грунтовых вод.

Географическое положение рассматриваемой территории определяет ее климатические особенности. Над территорией осуществляется меридиальная форма циркуляции, вследствие которой периодически происходит смена диаметрально противоположных воздушных масс, и отмечаются существенные нарушения в распределении давления. Зимой над территорией распространяется область повышенного давления в виде отрога сибирского антициклона. Летом район находится под воздействием области пониженного давления.

Таким образом, над рассматриваемой территорией, как летом, так и зимой, преобладают континентальные воздушные массы, что ведет к повышению температуры воздуха летом и понижению ее зимой. Рассматриваемая территория характеризуется суровой продолжительной зимой с сильными ветрами и коротким теплым летом. Переходные сезоны короткие с резкими колебаниями температуры.

Климатические характеристики приведены по данным многолетних наблюдений метеостанции Нижневартовска:

- многолетняя среднегодовая температура воздуха в районе равна минус 3,4оС;
- максимальная глубина промерзания почвы бывает в конце марта - начале апреля и под естественным покровом в среднем равна 100см. На оголенной от снега поверхности глубина промерзания в 2,5 раза больше (до 2,9м). Глубина проникновения температуры 0оС в почву - 10%-ой обеспеченности (один раз в 10 лет) равна 2,0м;
- средняя из наибольших высот снежного покрова за зиму составляет на защищённых участках 76см, а на открытых - около 50см;
- средняя годовая скорость ветра равна 3,6м/с. В осенние и весенние месяцы скорость ветра наибольшая - достигает 4,0м/с, наименьшая скорость ветра отмечается в феврале - 3,1м/с.

4.2. Обоснование определение границ зон планируемого размещения линейных объектов

Зона планируемого размещения проектируемого объекта капитального строительства рассчитана с учетом следующих требований:

Ширина полосы отвода земель, изымаемых во временное пользование на период строительства и эксплуатации подземных трубопроводов определена в соответствии со строительными нормами СН 459-74.

Расчет земельных участков под проектируемые объекты произведен в соответствии с требованиями СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов», №14278тм-т1 ВСН «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.38 – 750 кВ».

Вариантность выбора места размещения линейных объектов не рассматривалась, так как объекты технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории.

Границы и координаты земельных участков в графических материалах проекта определены в местной системе координат МСК-86 (зона 3).

Общая площадь зоны планируемого размещения проектируемого объекта в Нефтеюганском районе составляет 17,7162 га.

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

Проектом планировки территории не предусматривается реконструкция линейных объектов из зоны планируемого размещения объекта.

4.4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Предельные параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, не подлежат установлению

4.5. Ведомость пересечения 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

Зона планируемого размещения проектируемых линейных объектов расположена на территории действующего месторождения

Ведомость перехода через коммуникации

NN п/п	Местоположение		Наименование перехода	Характеристика коммуникаций					
	точки пересечения			Диаметр трубопров ода, кабеля	Глубина заложения или провис, м	Расстояние от левой опоры ЛЭП	Расстояние от правой опоры ЛЭП	Владелец пересекаемых коммуникаций	
	пк	+							
	ВЛ-6кВ N1 на куст скважин N13бис								
	1	3	17,4	ВЛ6кВ	3пр.		30,9	20,1	ПАО «СН-МНГ»
	ВЛ-6кВ N2 на куст скважин N13бис								
	2	0	10,8	ВЛ6кВ	3пр.		12,0	18,7	ПАО «СН-МНГ»
	3	3	50,7	ВЛ6кВ	3пр.		41,0	10,0	ПАО «СН-МНГ»
	Нефтегазопровод «к.13бис -т.вр.к.13, 13бис»								
	4	6	7,1	водовод	168	2,0			ПАО «СН-МНГ»
	5	6	20,1	нефтепровод	159	1,0			ПАО «СН-МНГ»
	Нефтегазопровод «к.13, 13бис -т.вр.к.6 (резервная нитка в/п)»								
	Пересечений нет								
	Высоконапорный водовод «т.вр.к.13, 13бис -к.13бис								
	6	0	00,0	трубопровод	168	2,0			ПАО «СН-МНГ»
	Нефтегазопровод «к.13, 13бис -т.вр.к.6»								
	7	23	65,9	водовод в обваловке	114	1,8	26,0	17,7	ПАО «СН-МНГ»
	8	23	48,9	ВЛ6кВ	3пр.		60,9	155,9	ПАО «СН-МНГ»
	9	25	38,7	ВЛ6кВ	3пр.				ПАО «СН-МНГ»

Ведомость пересечения автомобильных дорог

NN п/п	Пикетажное значение препятствия			Угол пересечения	Наименование дороги	Ведомственная принадлежность	Категория или класс дороги	земляного полотна,	Ширина и тип проезжей части	Положение пересеч. по сущ. автодороге		
	км	ПК	+							км	+	От какого пункта

ВЛ-6кВ N1 на куст скважин N13бис

1	1	4	33,2	90	на переправу, на К7	ПАО «СН-МНГ»	песок	15,0	9,6			
---	---	---	------	----	------------------------	--------------	-------	------	-----	--	--	--

ВЛ-6кВ N2 на куст скважин N13бис

2	1	4	67,0	90	на переправу, на К7	ПАО «СН-МНГ»	песок	13,7	10,1			
---	---	---	------	----	------------------------	--------------	-------	------	------	--	--	--

Нефтегазопровод «к.13бис -т.вр.к.13, 13бис»

Пересечений нет

Нефтегазопровод «к.13, 13бис -т.вр.к.6 (резервная нитка в/п)»

Пересечений нет

Нефтегазопровод «к.13, 13бис -т.вр.к.6»

3	2	16	62,4	76	на переправу-на 3004Р, К6	ПАО «СН-МНГ»	песок	12,3	8,0			
4	3	23	77,0	83	на К6, КПП-на 3004Р	ПАО «СН-МНГ»	песок	12,9	7,1			

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

Ведомость пересечений трубопроводов с водными преградами

Пикетажное значение				Название	Длина перехода	Глубина, м	Отметка уреза воды, м	Примечание
н/н	пк	+						
	ВЛ-6кВ №1 на куст скважин N 13бис							
	Нет пересечений							
	Нефтегазопровод «к.13бис -т.вр.к.13, 13бис»							
	Нет пересечений							
	Нефтегазопровод «к.13, 13бис -т.вр.к.6»							
	1	0+60,3	протока Захаркина	35,3	0,6			
	2	10+98,3	протока Большая Юганская	133,9	2,1			
	Нефтегазопровод «к.13, 13бис -т.вр.к.6 (резервная нитка в/п)»							
	3	2+29,9	протока Большая Юганская	132,7	2,1			
	ВЛ-6кВ №2 на куст скважин N 13бис							
	Нет пересечений							
	Высоконапорный водовод «т.вр.к.13, 13бис -к.13бис							
Нет пересечений								

ПРИЛОЖЕНИЕ Н
(обязательное)

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

Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории не приводится, в связи с ее отсутствием.

4.8 Обязательное приложение к разделу «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»

4.8.1 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

Выполнение инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, осуществляется для решения следующих задач :

а) оценка природных условий территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории, и факторов техногенного воздействия на окружающую среду, прогнозирование их изменения в целях обеспечения рационального и безопасного использования указанной территории;

б) определение границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, уточнение их предельных параметров;

в) обоснование проведения мероприятий по организации поверхностного стока вод, частичному или полному осушению территории и других подобных мероприятий и по инженерной защите и благоустройству территории.

Инженерные изыскания выполнены согласно «Программе на производство инженерных изысканий», выполненной ООО «РусНефтеГазПроект» на основании технического задания на производство комплексных инженерных изысканий по объекту «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №13бис».

Программа составлена для выполнения:

инженерно-геодезических;

инженерно-геологических;

инженерно-гидрометеорологических;

инженерно-экологических изысканий.

Общество с ограниченной ответственностью «РусНефтеГазПроект»

. 4.8.2 Исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории

Исходными данными при подготовке проекта планировки территории послужили :

- инженерно-геодезические изыскания;
- инженерно-геологические изыскания;
- инженерно-гидрометеорологические изыскания;
- инженерно-экологические изыскания;

Материалы представлены отдельно в электронном виде к разделу «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»

4.8.3 Приложения

Техническое задание на производство инженерных изысканий для строительства объекта «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин № 13бис»

3/3

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. начальника ОПИР ЦИП
ПАО «СН-МНГ»

Игнатов С.В.

«10» *сентября* 2022г.

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. главного маркшейдера-
начальника управления
маркшейдерско-
землеустроительных работ
ПАО «СН-МНГ»

Соловей Д.В.

«10» *сентября* 2022г.

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор
ООО «РусНефтеГазПроект»

Хусниддинов К.Д.

«10» *сентября* 2022г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на производство инженерных изысканий для строительства объекта
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин
№ 13бис»

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.1 Шифр и наименование основного договора	Договор №16257-102 от 20.12.2021г., шифр 313-22 «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин № 13бис»
1.2. Наименование организации-генпроектировщика	ООО «РусНефтеГазПроект», 628624, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск, ул. Мира д. 98, пом. 1007, тел./факс: 8 (3466) 42-40-77, 42-40-88; info@rngp-nv.ru
1.3 Основание для проектирования	Бизнес план ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
1.4 Вид строительства	Новое строительство
1.5 Заказчик	Публичное Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» далее (ПАО «СН-МНГ»)
1.6 Местоположение объекта изысканий	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Западно-Усть-Балыкское месторождение, Западно-Усть-Балыкский лицензионный участок
1.7 Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях	Отсутствуют
1.8 Стадия проектирования	Рабочая документация Проектная документация
1.9 Срок начала и окончания строительства	Начало строительства – 2024г. Окончание строительства – определяется проектом
1.10 Цель изысканий	Предоставление необходимых и достоверных данных для обоснования компоновки сооружений, принятия конструктивных и объемно-планировочных решений, составление ситуационного и генерального планов, разработки мероприятий и проектирования сооружений инженерной защиты, мероприятий по охране природной среды, проекта организации строительства

Зед. инженер ОПИР ЦИП проф. Хусниддинов К.Д.

1.11 Вид изысканий	<p>Комплексные инженерные изыскания:</p> <ul style="list-style-type: none"> – инженерно - геодезические изыскания; – инженерно - геологические изыскания; – инженерно - гидрометеорологические изыскания; – инженерно - экологические изыскания
1.12 Идентификация сооружения в соответствии со статьей 4 Федерального закона РФ № 384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»	<p>Назначение - сооружения обустройства нефтяного месторождения (в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94);</p> <p>Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность – не принадлежит;</p> <p>Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – пучение грунтов, заболачивание территории;</p> <p>Принадлежность к опасным производственным объектам – опасный производственный объект;</p> <p>Пожарная и взрывопожарная опасность - взрывопожароопасность (АН);</p> <p>Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – нет;</p> <p>Уровень ответственности – согласно идентификации по признакам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - куст скважин – нормальный; - нефтегазопровод – нормальный; - высоконапорный водовод – нормальный; - автодорога – нормальный; - ВЛ-6кВ - нормальный
1.13 Требования к составу, срокам и порядку предоставления материалов изысканий	<ol style="list-style-type: none"> 1. На бумажном носителе – 2 экз.; 2. В электронном виде – на компакт диске в 2-х форматах: 1 – в формате PDF; 2 – в формате разработки отчетной документации, 3 – в электронном виде в формате MapInfo в системе координат Заказчика (слои, их структуру, названия запросить); 3. После проектирования выдать Заказчику: <ul style="list-style-type: none"> - проектную точку устья скважины в формате MapInfo в местной системе координат; - передать на местности Заказчику проектную точку устья скважины, углы и точки поворота, закрепленные маркировочными столбами и выносами; - все закрепленные знаки и границу отвода нанести на чертежи (планы трасс); - полосу отвода – в электронном виде. 4. Закрепление трасс выполнить в соответствии с требованиями ВСН 30-81 «Инструкция по установке знаков и реперов при изысканиях объектов нефтяной промышленности». Начало и конец трассы закрепить дополнительно на местности высотными реперами. 5. Полноту снятых коммуникаций, местоположение точек подключения согласовать с ПАО «СН-МНГ»
1.14 Особые требования к производству работ, к отчетным материалам и их точности	<ol style="list-style-type: none"> 1. Все инженерно-геодезические изыскания должны быть выполнены согласно требованиям СП 11-104-97, маркшейдерской службы ПАО «СН-МНГ» по вопросам качества изыскательских работ; 2. Система координат – местная; 3. Система высот – Балтийская 1977г.; 4. Соблюсти точности передачи местонахождения объектов на местности в плане и по высоте в СК Заказчика; 5. Категория сложности инженерных инженерно-геологических условий II (средней сложности) <p>Перед началом выполнения инженерных изысканий взять у Застройщика (Технического заказчика) оси ранее запроектированных трасс и площадок в районе работ (в МГО УМЗР), а также сведения об отведенных и отводимых ЗУ (в ОЗиЗ УМЗР) в векторном виде в формате MapInfo для оценки возможности размещения проектируемых объектов в этих границах. При проектировании максимально использовать свободные ранее отведенные или отводимые земельные участки Застройщика (Технического заказчика)</p>

2. Основные требования к инженерно-геодезическим изысканиям:	
2.1 Нормативная документация, регламентирующая основные требования к изысканиям	1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (актуализированная версия СНиП 11-02-96). 2. СНиП 11-104-97. Часть II. «Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства»
2.2 Линейные объекты	Особые требования: 1. Обеспечить точность передачи местонахождения объектов на местности в плане и по высоте в пределах, определяемых Заказчиком, в СК Заказчика. 3. Обеспечить соответствие существующих на местности пересекаемых осью проектируемой трассы коммуникаций, объектов и рельефа. 4. Передать на местности Заказчику проектные углы поворотов, начала и конца трасс, закрепленные маркированными столбами. 5. Начало и конец трассы закрепить дополнительно на местности высотными реперами. 6. Местоположение всех узлов согласовать с главным маркшейдером ПАО «СН-МНГ». 7. Полноту снятых коммуникаций согласовать с начальником цеха эксплуатации и обслуживания трубопроводов. 8. Все закрепленные знаки и границу отвода нанести на планы трасс.

2.1 Объемы выполнения изысканий

Таблица 1

Топографическая съемка площадок

Наименование площадки	Масштаб съемки	Сечение рельефа, М	Площадь съемки, Га	Дополнительные или особые требования
1. Укрупненная съемка кустовой площадки				
1. Куст скважин №13бис	1:500	0,5	230х400м S=9,2Га*	*Площадь съемки уточнить.
2. Укрупненные съемки мест установки узлов и переходов через естественные и искусственные препятствия:				
1. Подключение нефтегазопровода (в т.вр.к.13, 13бис, т.вр.к.6, т.вр.к.6 (резервная нитка в/п))	1:500	0,5	100х50м S=0,50Га	Укрупненные съемки начала и конца трасс, (точки врезок)
2. Подключение высоконапорного водовода (в т.вр.к.13, 13бис)	1:500	0,5	100х50м S=0,50Га	Укрупненные съемки начала и конца трасс, (точки врезок)
3. Подключение ВЛ 6кВ №1, 2 на куст скважин №13бис	1:500	0,5	100х50м S=0,50Га	Точки подключения: существующие опоры ВЛ-6кВ Ф-2, 16 ПС-35/6 кВ «Касаев»
4. Районы пересечения с ВЛ-35кВ 110кВ, 220кВ, 500кВ (наличие уточнить при производстве ИИ)	1:500	0,5	Площадь съемки уточнить при ИИ≈300х50м S≈1,50Га	Для выполнения переходов через ВЛ-35кВ 110кВ, 220кВ, 500кВ в границах ближайших опор
5. Автодорога на куст скважин №13бис (узел примыкания к сущ. а/дороге)	1:500	0,5	100х50м S=0,50Га	

Таблица 2

Изыскания трасс линейных сооружений

Наименование трассы	Начальный и конечный пункт трассы	Протяжен. трассы, км	Ширина полосы съемки, м	Масштаб съемки	Сечение рельефа, м	Дополнит. или особые требования
1) Нефтегазопровод «к.13бис – т.вр.к.13, 13бис»	Начало трассы к.13бис Конец трассы т.вр.к.13, 13бис	0,6	100	1:2000	0,5	Ø219х8**
2) Нефтегазопровод «к.13, 13бис – т.вр.к.6»	Начало трассы к.13, 13бис Конец трассы т.вр.к.6	2,65	100	1:2000	0,5	Ø219х8**
3) Нефтегазопровод «к.13, 13бис – т.вр.к.6 (резервная питка в/п)»	Начало трассы к.13, 13бис Конец трассы т.вр.к.6	0,25	100	1:2000	0,5	Ø219х8**
4) Высоконапорный водовод «т.вр.к.13, 13бис – к.13бис»	Начало трассы т.вр.к.13, 13бис Конец трассы к.13бис	0,7	100	1:2000	0,5	Ø168х14**
5) Автодорога на куст скважин №13бис (первый заезд)	Начало трассы узел примыкания к сущ. дороге. Конец трассы КП 13бис	0,7	100	1:2000	0,5	Категория автодороги III
6) Автодорога на куст скважин №13бис (второй заезд)	Начало трассы узел примыкания к проектируемой дороге на КП 13бис. Конец трассы КП 13бис	0,5	100	1:2000	0,5	Категория автодороги III
4) ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №13бис	Начало трассы - существующие опоры ВЛ-6кВ	0,5	100	1:2000	0,5	
5) ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №13бис	Ф-2, 16 ПС-35/6 кВ «Касаев»	0,5	100	1:2000	0,5	
Особые требования:	1) *- протяженность трубопровода будет уточнена после выполнения трассирования с учетом требований действующих норм. 2) **- диаметр и толщина стенки трубопровода будут уточнены после проведения и согласования гидравлического расчета.					
	1) Исключить трассирование по озерной части. 2) Переходы через а/дороги выполнить под углом 90° (согласно ТУ). 3) Пересечения с действующими коммуникациями выполнить под углом не менее 60°. 4) Пересечения с ВЛ-110кВ, 220кВ, 500кВ (если таковые есть!) выполнить под углом не менее 60° (в защитном футляре длиной не менее 60м (по 30м от оси пересечения в обе стороны)).					

3. Основные требования к изысканиям	
3.1 Нормативная документация, регламентирующая основные требования к изысканиям	1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (актуализированная версия СНиП 11-02-96). 2. СНиП 11-04-97. Часть II. «Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства».
3.2 Отчетная документация	1. Материалы изысканий выдать в электронной версии в программе AutoCAD. 2. Система координат – местная. 3. Система высот - Балтийская - 1977г. 4. Границу отвода нанести на планы.

3.3 Дополнительные требования:	<p>1. На изысканные трассы предоставить каталог координат и высот закрепленных точек со схемой.</p> <p>2. Дать характеристику района изысканий (административное размещение, расстояние до ближайших населенных пунктов по автодороге и напрямую, транспортные связи) и привести его климатическую характеристику.</p> <p>3. Закрепление углов, створных и других точек выполнять в соответствии с требованиями нормативных документов.</p> <p>4. После окончания изыскательских работ материалы передать в маркшейдерскую службу ПАО «СН-МНГ», в формате Mapinfo.</p> <p>5. Соблюсти точности передачи местонахождения объектов на местности в плане и по высоте, определяемых Заказчиком (в СК Заказчика).</p> <p>6. Отобразить фактически существующие на местности коммуникации.</p> <p>7. Наличие видимости между углами изысканной трассы – визирки.</p> <p>8. Полноту снятых коммуникаций согласовать с эксплуатирующей службой.</p>
3.4 Для проектирования на стадии ПД и РД выполнить (рекомендуемые масштабы при оформлении)	<p>Выполнить обзорную схему района проектирования в М : 10 000.</p> <p>Планы и продольные профили выполнить в масштабах:</p> <ul style="list-style-type: none"> -горизонтальный М1:2000; -вертикальный М1:100; -геологический М1:100. <p>Укрупненные профили переходов через сложные участки (автомобильные дороги, магистральные трубопроводы, коридоры коммуникаций, высоковольтные линии э/передач и т.д.) выполнить в масштабах:</p> <ul style="list-style-type: none"> -горизонтальный М1:500; -вертикальный М1:100; -геологический М1:100
3.5. Перечень информации, которую должны содержать материалы изысканий и основные требования к их оформлению	<p>1. На топографические планы нанести все существующие подземные, наземные и надземные коммуникации с указанием их основных характеристик, составить ведомость согласования с Владельцами коммуникаций (адреса, телефоны (факсы) и Ф.И.О. гл. инженера организации, владеющей коммуникацией).</p> <p>2. При пересечении коммуникацией указать диаметр, назначение, глубину заложения, указать состояние коммуникации (действ. или недейств.).</p> <p>3. При пересечении с ВЛ определить высоты подвесок проводов в абсолютных отметках (верхнего и нижнего) на провисах, на оси трассы и смежных опорах и составить эскиз. Указать номер ближайших опор.</p> <p>4. На пересечении с высоковольтной линией э/передач 110кВ, 220кВ, 500кВ (если таковые есть!) для оформления проекта пересечения предоставить: данные по владельцу, габариты, высоту опор (нижних проводов, верхних проводов), номера ближайших опор и т.д. Наименование высоковольтных линий э/передач согласовать с Владельцами.</p> <p>5. При пересечении с автомобильными дорогами определить направление, параметры дороги, тип покрытия, категорию. Составить ведомость пересекаемых дорог.</p> <p>6. На пересечениях с автодорогами конец и начало кривой или отвода не должны располагаться ближе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 30м от подошвы насыпи автодороги. <p>7. При трассировании трубопроводов выдерживать расстояния (согласно СП 36.13330.2012, табл.4):</p> <ul style="list-style-type: none"> • от устья нефтяной скважины – 50м; • от подошвы насыпи земляного полотна а/дороги с твердым покрытием – 30м; <p>при параллельной прокладке с сущ. коммуникациями расстояния выдерживать согласно табл.14 СП 34-116-97: не менее 11м – диаметре свыше 300мм до 600мм включительно, не менее 14м – свыше 600мм</p>

3.6. Рекомендуемые (минимальные) радиусы кривых в плане, углы поворотов трасс	<p>1. Для трубопроводов минимальный радиус должен соответствовать требованию $R_{\text{упр.изг.}} = DN_{\text{тр.}}(м) \times 1000$, для углов поворота в плане до величины 12°, далее повороты выполнить стандартными углами: 15°, 30°, 45°, 60°, 75°, 90°.</p> <p>2. Для дороги внутрипромысловой при малых углах поворота дороги в плане применять радиусы круговых кривых не менее указанных в таблице 5.21 СП 34.13330.2012.</p>
3.7. Конструктивные характеристики линейных сооружений	<p>1. Нефтегазопровод – стальной трубопровод, прокладываемый подземно. Глубина укладки до верха трубы – 0,8 м согласно п. 9.3.1 СП 284.1325800.2016.</p> <p>2. Дорога внутрипромысловая на куст скважин – категория 3.</p> <p>3. Линии ВЛ 6кВ - в габаритах 6/35кВ.</p> <p>4. Предполагаемая глубина погружения свай:</p> <ul style="list-style-type: none"> • на узлах ЗА – не менее 6м (уточняется в каждом конкретном случае). • на узлах на болоте – не менее 15м; • глубину инженерной скважины принять не менее 10м с учетом опоры (не менее 6м) и предполагаемой глубины ее забивки до несущего основания. <p>Предполагаемая нагрузка на сваю – не менее 1,5т. Намеченный тип свай на УЗА – сваи-трубы.</p>
4. Основные требования к составу документации по инженерно-геологическим изысканиям:	
4.1 Нормативная документация, регламентирующая основные требования к изысканиям	<p>1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (актуализированная версия СНиП 11-02-96).</p> <p>2. СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания»</p>
4.2 Общие требования	<p>1. Бурение геологических скважин предусмотреть с частотой – не менее 2-х на один проектируемый узел.</p> <p>2. Указать физико-химические характеристики грунтов, для торфа показатели: степень разложения, коэффициент пористости.</p> <p>3. Указать уровень грунтовых вод, их характеристику по отношению к бетону и металлу, уровень возможного подъема в паводковый период, степень водонасыщения грунта.</p> <p>4. Указать глубины промерзания каждого типа грунтов и теплофизические характеристики ВМГ (если таковые есть).</p> <p>5. Указать степень пучинистости грунтов.</p> <p>6. Лабораторные работы по определению физических свойств грунтов выполнить в соответствии с действующими нормативными документами (ГОСТ 5180-84, ГОСТ 12536-79, ГОСТ 23740-79 и др.).</p>
5. Основные требования к составу документации по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям:	
5.1 Нормативная документация, регламентирующая основные требования	<p>СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (актуализированная версия СНиП 11-02-96)</p>
5.2 Необходимость поиска и расчета водоисточников и водоприемников	<p>1. Определить место для забора и утилизации воды после проведения гидроиспытаний в районе ближайшего площадочного объекта (ДНС, КСП, УДС, ГПЗ).</p> <p>2. Определить количество воды, необходимое для проведения гидравлического испытания.</p> <p>3. Использовать воду для гидроиспытаний с бактерицидным раствором и поглотителем кислорода.</p>
5.3 Способ проходки переходов	<p>Через А/дороги без усовершенствованного покрытия – открытым способом</p> <p>Через А/дороги с усовершенствованным покрытием – методом горизонтального бурения или продавливания (в соответствии с ТУ)</p>

5.4 Дополнительные требования	<p>1. При пересечении с водотоком (если таковые есть!) необходимо указать:</p> <ul style="list-style-type: none"> • гидрографическую характеристику района изысканий; • уровни ГВВ и расходы 1% (на профилях автодороги), 2% (на профилях ВЛ), 3% (на профилях куста, автодороги), 10% (на профилях трубопроводов, автодороги) обеспеченности (показать уровни на графических приложениях (профилях, разрезах)); • отметку размыва дна с перспективой на 25 лет; • расходы 2% обеспеченности для понижений по трассе автодороги. <p>2. Предоставить данные для расчета ущерба (в случае его наличия!), наносимого рыбному хозяйству.</p>
6. Основные требования к составу документации по инженерно-экологическим изысканиям:	
6.1 Нормативная документация, регламентирующая основные требования	<p>1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (актуализированная версия СНиП 11-02-96).</p> <p>2. СНиП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».</p>
6.2 Дополнительные требования	<p>С учетом антропогенного воздействия описать современное состояние природной среды в районе размещения объекта строительства.</p> <p>Составить прогноз изменения природных и техногенных условий на объекте строительства.</p> <p>Оценить опасность и риск от природных и техногенных процессов на объекте строительства.</p> <p>Дать следующие оценки ожидаемым воздействиям проектируемых объектов на окружающую среду в период строительства и эксплуатации по:</p> <ul style="list-style-type: none"> - нарушению почвенно-растительного покрова; - загрязнению грунта; - загрязнению атмосферы в результате выбросов загрязняющих веществ; - загрязнение поверхности водотоков.

Исполнитель задания на изыскания:

Главный инженер проекта
ООО «РусНефтеГазПроект»


« 10 » января 2022 года

Согласовано от проектной организации

ООО «РусНефтеГазПроект»

(наименование организации)

Начальник отдела
инженерных изысканий
(должность)

« 10 » января 2022 года
(дата)


(подпись)

А.А. Барабанов
(расшифровка подписи)

Нач. инженер. отдела ОИР ГИИЛ Фед. Нахичеван. обл.

Конструктивная характеристика зданий и сооружений

Нагрузка на фундамент		Налич. динамических нагрузок	Налич. мокрых технол. процессов	Предполагаемая нагрузка на грунт, кг/см²	Чувств. к неравномерным осадкам, допуск. величины деформации	Прочие сведения	По эксплуатации	Уровень ответственности	Вид и назначение сооружений	Конструкт. особенности	Размеры здания	Этажность	Налич. подвалов, приямков, их глубина	Намечаемый тип фундамента, отметка ростверка свайного основания	Предполагаемая глубина заложения фундамента или погруженности свай
На 1 м фундамента	на 1 опору														
Замерная установка (1шт.)															
Блок напорной гребенки (1шт.)															
Емкость дренажная 25м³ (1шт.)															
Площадка ТМПП и СУ															
Площадка АВР (1шт.)															
КТП (1шт.)															
Узлы задвижек по трассе – уровень ответственности нормальный															

При необходимости выполнить испытания согласно п. 7.2.3 СП 24.13330.2011.



Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегнионнефтегаз"

**ГЛАВНЫЙ МАРКШЕЙДЕР – НАЧАЛЬНИК УПРАВЛЕНИЯ
МАРКШЕЙДЕРСКО - ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ**

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегнион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34643) 4-68-80, факс (34643) 4-77-59, E-mail: NovichkovAA@mng.slavneft.ru

На № _____ 2017 г. № _____
от _____ 2017 г.

Начальнику управления
перспективного развития
И.Г. Тухфатуллин

Об исходных данных по кустовым
площадкам

Сообщаем проектные координаты первой скважины и НДС на куст,
включенный в план эксплуатационного бурения.

Система координат 1963г.

№ п/п	№ куста	Месторож- дение	Координаты		НДС
			Х	У	
1.	136ис	Западно-Усть-Батыкское	753284	514905	358"

Примечание: ГПП-нет
Земли-запас
ВЗ-нет
ВХН-нет

Главный маркшейдер -
Начальник управления

Начальник управления
геологии

Начальник ОЗиЗ

Иск. Матвеев С.В.
Тел. 47-359

А.А.Новичков

Д.А.Прунов

Д.В.Соловей

Программа на производство инженерно-геодезических изысканий

Приложение Б
(обязательное)
РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

Тюменская область
Ханты – Мансийский автономный округ - Югра
Общество с ограниченной ответственностью
«РусНефтеГазПроект»

СОГЛАСОВАНО:

И.о.главного маркшейдера-
начальника управления
маркшейдерско-
землеустроительных работ
ПАО «Славнефть-
Метаннефтегаз»

10 января 2022 г. Соловей Д.В.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «РусНефтеГазПроект»

10 января 2022 г. Хусниддинов К.Д.

**ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-УСТЬ-БАЛЫКСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 13БИС**

**ПРОГРАММА НА ПРОИЗВОДСТВО
ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ**

ЗУБ-313.22-ИИ-ИГДИ

г. Нижневартовск, 2022

Содержание

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	3
2 ОЦЕНКА ИЗУЧЕННОСТИ ТЕРРИТОРИИ.....	5
3 КРАТКАЯ ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ.....	6
4 СОСТАВ И ВИДЫ РАБОТ, ОРГАНИЗАЦИЯ ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ	8
4.1 Виды и объемы работ.....	8
4.2 Методы и технология выполнения	9
4.3 Метрологическое обеспечение средств измерений	10
5 КОНТРОЛЬ И ПРИЕМКА РАБОТ	12
6 СПИСОК НОРМАТИВНОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	13
7 ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАБОТ	14
8 ОТЧЕТНЫЕ МАТЕРИАЛЫ.....	15

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									2
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

ЗУБ-313.22-ИИ-ИГДИ

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Наименование объекта: «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин № 13бис».

Заказчик: ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Исполнитель: ООО «РусНефтеГазПроект».

Местоположение объекта: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Западно-Усть-Балыкское месторождение, Западно-Усть-Балыкский лицензионный участок

Идентификационные сведения об объекте:

Состав проектируемого объекта:

- Куст скважин №13бис;
- Нефтегазопровод «к.13бис -т.вр.к.13, 13бис»
- Нефтегазопровод «к.13, 13бис -т.вр.к.6»
- Нефтегазопровод «к.13, 13бис -т.вр.к.6 (резервная нитка в/п)»
- Высоконапорный водовод «т.вр.к.13, 13бис -к.13бис
- Автодорога на куст скважин N13бис (первый заезд)
- Автодорога на куст скважин N13бис (второй заезд)
- ВЛ-6кВ N1 на куст скважин N13бис
- ВЛ-6кВ N2 на куст скважин N13бис

Стадия проектирования – проектная документация и рабочая документация.

Вид строительства – новое.

Цель проведения топографо-геодезических работ: получение топографо-геодезических материалов и данных, необходимых для разработки проектно-сметной документации для обустройства куста скважин № 13бис Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти

Задачи инженерно-геодезических изысканий: совместно с инженерно-геологическими, инженерно-гидрометеорологическими и инженерно-экологическими изысканиями обоснование правильного выбора расположения объекта изысканий.

Природные и техногенные условия района:

Природная среда района производства работ испытывает разного рода техногенную нагрузку. Основные факторы техногенного воздействия – механические и технологические. Техногенные воздействия изыскиваемого объекта на природную и геологическую среду связаны со строительством и эксплуатацией линейного сооружения, что проявляется в повреждении и уничтожении почвенно-растительного слоя, нарушении целостности рельефа, загрязнении почвенного слоя нефтепродуктами, искусственном изменении рельефа местности

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						3

ЗУБ-313.22-ИИ-ИГДИ

при планировке, нарушении поверхностных стоков и водотоков в течение периода строительства и эксплуатации объектов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
									Лист
			ЗУБ-313.22-ИИ-ИГДИ						4
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

2 ОЦЕНКА ИЗУЧЕННОСТИ ТЕРРИТОРИИ

В районе производства работ ранее выполнены инженерные изыскания по объектам.

Право на пользование земельными участками под объектами нефтедобычи в лицензионных границах месторождения принадлежит ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Материалы акта выбора земельных участков и материалы государственного кадастра предоставлены Заказчиком.

В районе производства инженерных изысканий имеются пункты государственной сети.

Фондовые материалы и справочная информация различных информационных источников использованы для подготовки программы на производство инженерно-геодезических работ.

Система координат – Местная.

Система высот – Балтийская – 1977 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГДИ			5

Район изысканий в административном отношении находится на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югра, на территории действующего Западно-Усть-Балыкокого месторождения.

Район изысканий расположен на Западно-Усть-Балыкоком месторождении нефти в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в 21 км юго-западнее г. Нижневартовска.

Территория месторождения характеризуется преобладанием плосковолнистого рельефа, в комплексе с плоскобугристыми болотами, абсолютные отметки колеблются от 28.0мБС до 30.0мБС. В геоморфологическом отношении территория представляет собой увалистую, слабо пресеченную местность.

Ближе к речным долинам полого-холмистая поверхность расчленена овражно-балочной сетью. Овраги и балки имеют преимущественно пологие склоны, покрытые мощным плащом делювиальных отложений.

Растительный покров в границах участка представлен сосново-осиновыми, кедрово-осиновыми, кедрово-березовыми, сосново-березовыми кустарничково-зеленомошными лесами на песчаных и торфянисто-подзолисто-элювиально-глееватых почвах. При хорошем дренировании характерно распространение на суглинках сосновых бруснично-зеленомошных и чернично-зеленомошных лесов. Подлесок состоит из шиповника, березы и рябины.

Обилие рек, болот оказывает существенное влияние на климат территории. Среднегодовая относительная влажность воздуха составляет 76%. Максимальная относительная влажность отмечается осенью – 80-82%, минимальная – летом (69-73%).

Гидрографическая сеть района изысканий представлена р. Обь и ее многочисленными притоками.

По характеру водного режима водотоки данного района относятся к западно-сибирскому типу. Для них характерно наличие высокого весенне-летнего половодья. По характеру питания реки данного района относятся к рекам смешанного снегово-дождевого грунтового питания.

[illegible]

Основная фаза в гидрологическом режиме рек – весеннее половодье. Подъем уровня начинается в конце апреля – начале мая. Наиболее ранний срок половодья – середина апреля, поздний – конец первой декады мая. Наивысшие уровни наступают через 20-30 дней после начала подъема. Возможные возвраты холодов после начала снеготаяния часто на некоторое время замедляют интенсивность подъема, а иногда наблюдается временный спад уровня. Продолжительность стояния воды на пойме в период высоких весенних половодий до 80 дней. Гидрогеологические условия месторождения характеризуются наличием болотных и грунтовых вод.

Географическое положение рассматриваемой территории определяет ее климатические особенности. Над территорией осуществляется меридиальная форма циркуляции, вследствие которой периодически происходит смена диаметрально противоположных воздушных масс, и отмечаются существенные нарушения в распределении давления. Зимой над территорией распространяется область повышенного давления в виде отрога сибирского антициклона. Летом район находится под воздействием области пониженного давления.

Таким образом, над рассматриваемой территорией, как летом, так и зимой, преобладают континентальные воздушные массы, что ведет к повышению температуры воздуха летом и понижению ее зимой. Рассматриваемая территория характеризуется суровой продолжительной зимой с сильными ветрами и коротким теплым летом. Переходные сезоны короткие с резкими колебаниями температуры.

Климатические характеристики приведены по данным многолетних наблюдений метеостанции Нижневартовска:

- многолетняя среднегодовая температура воздуха в районе равна минус 3,4оС;
- максимальная глубина промерзания почвы бывает в конце марта - начале апреля и под естественным покровом в среднем равна 100см. На оголенной от снега поверхности глубина промерзания в 2,5 раза больше (до 2,9м). Глубина проникновения температуры 0оС в почву - 10%-ой обеспеченности (один раз в 10 лет) равна 2,0м;
- средняя из наибольших высот снежного покрова за зиму составляет на защищённых участках 76см, а на открытых - около 50см;
- средняя годовая скорость ветра равна 3,6м/с. В осенние и весенние месяцы скорость ветра наибольшая - достигает 4,0м/с, наименьшая скорость ветра отмечается в феврале - 3,1м/с.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ЗУБ-313.22-ИИ-ИГДИ						7
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

4 СОСТАВ И ВИДЫ РАБОТ, ОРГАНИЗАЦИЯ ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ

На основании технического задания, полученных данных, топографических карт устанавливается инженерно-геодезические условия исследуемой территории и категория сложности этих условий, в соответствии с чем, устанавливаются состав, объемы, методика и технология выполнения работ.

В состав инженерно-геодезических работ входят следующие основные виды работ:

- сбор и анализ материалов инженерных изысканий прошлых лет, топографо-геодезических, картографических и других материалов и данных;
- рекогносцировочное обследование участка изысканий;
- создание съемочной геодезической сети;
- создание инженерно-топографического плана в масштабе 1:2000, в том числе в цифровой форме, съемка подземных коммуникаций и сооружений;
- трассирование линейного объекта;
- геодезические работы, связанные с привязкой инженерно-геологических выработок.

4.1 Виды и объемы работ

В соответствии с техническим заданием на производство инженерных изысканий и требованием нормативной документации на стадии «Проектная документация. Рабочая документация» будут выполнены виды и объемы работ, приведенные в таблице 1.

Таблица 1 Виды и объемы работ

п./п.	Виды работ	Единица измерения	Объем работ
1	Создание опорных геодезических сетей	шт.	5
2	Создание инженерно-топографических планов в масштабе 1:2000 с сечением рельефа через 0.5 м.	га	64.0
3	Создание инженерно-топографических планов в масштабе 1:500 с сечением рельефа через 0.5 м.	га	12.7
4	Трассирование трубопроводов	км	4.2
5	Трассирование автодорог	км	1.2
6	Трассирование ВЛ	км	1.0
7	Плановая и высотная привязка геологических выработок	шт.	по заданию
8	Составление отчета	отчет	1

Примечание: количество геологических выработок будут уточнены после выполнения трассирования с учетом действующих норм.

Взам.инв.№

Подп. и дата

Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

ЗУБ-313.22-ИИ-ИГДИ

Лист

8

4.2 Методы и технология выполнения

Все предусмотренные инженерно-геодезические работы выполнить в порядке, установленном действующим законодательными и нормативными актами Российской Федерации в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 11-104-97, ВСН 30-81.

При производстве работ должны соблюдаться требования нормативно-технических документов, регламентирующих геодезическую деятельность в соответствии с Федеральным законом «О геодезии и картографии», а также требованиям маркшейдерской службы ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Инженерно-геодезические изыскания выполнить в местной системе координат и в системе высот Балтийская 1977 г.

При производстве работ по созданию геодезической съемочной сети использовать координаты и отметки пунктов триангуляции.

Определение планового и высотного положения точек съемочной сети на основе использования геодезического спутникового оборудования выполнить с использованием двухчастотных приемников GPS: Topcon GR-5 №780-10899 (свидетельство о поверке №47650127 от 24.03.2021 г.); Topcon GR-5 №780-10892 (свидетельство о поверке №47650126 от 24.03.2021 г.); GNSS многочастотный GR-3 №502-00784 (свидетельство о поверке №43865130 от 11.03.2021 г.), электронного тахеометра CX-105L №НК1232 (свидетельство о поверке №С-ГСХ/04-02-2022/129379907 от 04.02.2022г.).

Методику определения координат и высот пунктов съемочной геодезической сети на основе использования геодезического спутникового оборудования (приемников GPS) следует принимать исходя из требований к точности измерений и указаний фирмы-изготовителя прибора. Обработка результатов полевых измерений по созданию плановой и высотной съемочной сети производится с использованием программных комплексов Topcon Tools 8.5.

Топографическую съемку выполнить с использованием спутниковых технологий, тахеометрическим методом (тахеометр электронный Sokkia CX-105L), также сочетанием различных методов, используемые методы должны обеспечивать точность съемки ситуации и рельефа в соответствии с 5.1.16 - 5.1.18 СП 47.13330.2012.

При трассировании линейного сооружения, топографическую съемку выполнить в масштабе 1:2000 с сечением рельефа через 0.5 м в соответствии с приложением Г СП 11-104-97.

Трассирование проектируемых объектов производить в соответствии с актом выбора земельных участков.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>Топографическую съемку выполнить с использованием спутниковых технологий, тахеометрическим методом (тахеометр электронный Sokkia CX-105L), также сочетанием различных методов, используемые методы должны обеспечивать точность съемки ситуации и рельефа в соответствии с 5.1.16 - 5.1.18 СП 47.13330.2012.</p> <p>При трассировании линейного сооружения, топографическую съемку выполнить в масштабе 1:2000 с сечением рельефа через 0.5 м в соответствии с приложением Г СП 11-104-97.</p> <p>Трассирование проектируемых объектов производить в соответствии с актом выбора земельных участков.</p>					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГДИ		Лист
								9

№0001.310380 в области обеспечения единства измерений выдан Федеральной службой по аккредитации).

Геодезические приборы и область их применения приведены в таблице 2.

Таблица 2- Геодезические приборы

Наименование прибора	Тип прибора	Область применения
GPS -приемник спутниковый геодезический двухчастотный	Topcon GR-5 (№780-10899, №780-10892), Topcon GR-3 (№502-00784)	Создание опорной геодезической сети, съемочной геодезической сети и съемки ситуации и рельефа.
Тахеометр электронный	SOKKIA CX-105L (№НК1232)	Создание съемочной геодезической сети и съемки ситуации и рельефа.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГДИ			11

5 КОНТРОЛЬ И ПРИЕМКА РАБОТ

Контроль полевых топографо-геодезических работ осуществляется систематически, охватывая все процессы. Систематический контроль полевых работ осуществляется начальником партии, начальником экспедиции и руководством отдела изысканий.

Начальник партии контролирует работу исполнителя непосредственно на участке производства изысканий, в процессе контроля проводятся инструментальные проверки, просмотр полевой технической документации. Полевой контроль завершается составлением акта, в котором отмечаются результаты проверки с обязательным указанием объемов выполненных работ и объема контроля по каждому из видов проверок.

Все полевые и камеральные работы выполнять в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 11-104-97, Инструкции по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГДИ				12

6 СПИСОК НОРМАТИВНОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Свод правил СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. М., Минстрой, 2013 г.
2. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. СП 11-104-97. Госстрой России, 1997г.
3. Классификатор топографической информации для использования в автоматизированных системах цифрового картографирования масштабов 1:500 – 1:10 000», ФАГиК, Москва, 2006г.
4. Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах (ПТБ-88). ГУГК, 1991 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГДИ			13

7 ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАБОТ

Все виды инженерно-геодезических работ должны производиться в соответствии с «Правилами по технике безопасности на топографо-геодезических работах» (ПТБ-88).

Инженерно-технические работники и рабочие допускаются к выполнению работ только после изучения правил техники безопасности и проходят инструктаж у начальника партии с записью в журнале регистрации инструктажа.

Контроль над соблюдением исполнителями и рабочими техники безопасности обеспечивает начальник партии, начальник экспедиции и руководство отдела.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГДИ				14

8 ОТЧЕТНЫЕ МАТЕРИАЛЫ

По результатам инженерно-геодезических изысканий с учетом технического задания, а также назначения разрабатываемой проектной документации составить технический отчет согласно СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. М.).

В печатном виде – 3экз. (заказчику ОАО «СН-МНГ» - 2 экз., ООО «РусНефтеГазПроект» - 1 экз.; в электронном виде на компакт-диске).

Материалы инженерно-геодезических изысканий для разработки проектной документации предоставить: графическую часть - в формате AutoCAD (*.dwg), текстовую часть в формате MS Office (*.doc, *.xls.).

По особым требованиям заказчика о предоставлении картографических материалов инженерно-геодезических изысканий, топографический план выполнить с использованием программы MapInfo.

По окончании изыскательских работ материалы в формате MapInfo (в системе координат заказчика) передать в маркшейдерскую службу ОАО «СН-МНГ».

Сроки проведения работ:

Начало - *февраль 2022г.*

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						15

ЗУБ-313.22-ИИ-ИГДИ

Программа на производство инженерно-геологических изысканий

156

Приложение Ц. Программа производства работ

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Тюменская область
Ханты – Мансийский автономный округ
Общество с ограниченной ответственностью
«РусНефтеГазПроект»

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. начальника ОНПР ЦИП
ПАО «СН-МНГ»

Игнатова С.В.
«ИНТЕГРИРОВАННОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ»

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. главного маркшейдера-
начальника управления
маркшейдерско-
землеустроительных работ
ПАО «СН-МНГ»

Павлов И.В.
«МАРКШЕЙДЕРСКО-ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ»

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор
ООО «РусНефтеГазПроект»

Хусниддинов К.Д.

«31» января 2022г.

ПРОГРАММА НА ПРОИЗВОДСТВО ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ

г. Нижневартовск, 2022 г.

1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									153
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГИ.ТЧ			

Содержание

1 Общие сведения.....	3
2 Инженерно-геологическая изученность	4
3 Физико-географические и техногенные условия.....	5
4.1 Методика производства работ	9
4.1.1 Сбор и систематизация материалов изысканий прошлых лет	9
4.1.2 Инженерно-геологическая рекогносцировка.	9
4.1.3 Буровые работы.....	9
4.1.4 Опробовательские работы.....	10
4.1.5 Лабораторные работы.....	11
4.1.6 Камеральная обработка материалов и составление технического отчета	12
5 Контроль качества и приемка работ.....	15
6 Требования по охране труда и технике безопасности.....	16
7 Отчетные материалы и сроки их предоставления	17

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГИ.ТЧ			154

3

[illegible]

Изыскательские работы выполняются на основании свидетельства о допуске к работам по выполнению инженерных изысканий – выписка из реестра СРО-И-033-16032012 от 15 марта 2022 г. (Приложение Б).

Лабораторные работы по изучению физических, химических и агрессивных свойств грунтов и воды будут выполняться в лаборатории физики и механики ООО «Тюмень ТИСИЗ» (приложение В).

2 Инженерно-геологическая изученность

Непосредственно на участок изысканий фондовые архивные материалы изысканий отсутствуют, имеются архивные материалы на сопредельную территорию:

- Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин № 5бис;
- Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин № 65.

Кроме того, были использованы общедоступные материалы региональных инженерно-геологических и геологоразведочных работ на территории Западной Сибири, обобщенные в монографиях, мелкомасштабных и обзорных картах:

- «Инженерно-геологическая карта Западно-Сибирской плиты» масштаба 1:1500000, 1972 г.;
- «Карта типов грунтовых толщ Западно-Сибирской плиты» масштаба 1:1000000, 1985 г., составленные коллективом ученых МГУ, ПНИИИИС, Фундаментпроект и др., под общей редакцией академика Е.Н. Сергеева;
- «Карта геокриологического районирования Западно-Сибирской равнины, масштаба 1:1500000, 1982 г, под общей редакцией академика В.В. Баулина.

Для написания отдельных глав отчета, анализа инженерно-геологических и гидро-геологических условий участка изысканий общедоступные материалы использовались как ознакомительные. На основании архивных и общедоступных материалов установлено, что в основании проектируемого сооружения принимают участие среднечетвертичные озерно-аллювиальные отложения. Породы более древнего, мезо-кайнозойского возраста залегают на больших глубинах и не попадают в зону влияния наземных сооружений.

Аллювиальный комплекс представлен песчано-глинистыми отложениями. В пределах первых 25 м от поверхности 95 % составляют глинистые разности. Среди глинистых пород преобладают средние и тяжелые суглинки и легкие глины. Глинистые грунты местами содержат примеси органических веществ до 0,10 д.е.

4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГИ.ТЧ			156

Болотные отложения представлены торфами. Мощность торфа колеблется от 0,5 до 7,5 м.

Техногенные отложения представлены насыпными грунтами.

По гидрогеологическому районированию исследуемая территория расположена в пределах Западно-Сибирского артезианского бассейна. Гидрогеологические условия характеризуются наличием водоносного горизонта, залегающего в нерасчлененных озерно-аллювиальных отложениях. Питание горизонта происходит за счет атмосферных осадков и поверхностных вод.

Анализ и оценка инженерно-геологических условий района работ позволяют в соответствии с приложением Г СП 47.13330.2016 отнести территорию к категории сложности II (средней сложности).

3 Физико-географические и техногенные условия

3.1 Краткая физико-географическая характеристика района работ

Район изысканий расположен на территории Западно-Усть-Балыкского месторождения в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (ГЧ лист 2).

3.2 В геоморфологическом отношении территория представляет собой верхнеплейстоценовую озерно-аллювиальную террасированную равнину левобережья р. Оби. Рельеф равнинно-волнистый и представляет собой слабодренированную равнину, холмы и ложбины отсутствуют.

Рассматриваемая территория располагается в центральной части Западно-Сибирской равнины и целиком относится к зоне распространения четвертичных озерно-аллювиальных и частично озерных уровней. В течение четвертичного времени она претерпевала несколько крупных этапов рельефообразования.

3.3 По геоботаническому районированию местность относится к подзоне средней тайги лесной зоны Западно-Сибирской низменности. Поверхность равнины поросла древесной растительностью, в основном, сосной, реже березой и кедром. Травянистая растительность в лесных массивах представлена брусничником, багульником, местами узколистной осокой.

3.4 В гидрографическом отношении район относится к бассейну Средней Оби, который характеризуется замедленным поверхностным стоком и слабым естественным дренажем грунтовых вод. Плоский рельеф избыточное увлажнение, наличие пород с низкими фильтрационными свойствами, близкое к поверхности залегание грунтовых вод и слабый дренаж – все это создает благоприятные условия для широкого развития процессов заболачивания и образования озер. Русла всех рек сильно меандрируют.

5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГИ.ТЧ			157

Территория Сургутского района имеет развитую речную сеть, которая представлена огромным количеством водотоков, проток, рек, ручьев. Все они являются притоками Оби. Речная сеть района хорошо выражена. Реки полноводны, с обширными поймами и широкими долинами. В питании рек основную роль играют талые снеговые воды.

Для рек характерно сильно растянутое половодье, пониженная пропускная способность и, следовательно, пониженная дренирующая роль, что является одним из важных факторов переувлажнения и заболачивания территории.

По характеру водного режима реки района характеризуются весенне-летним половодьем и паводками в теплое время года. Весенний подъем воды начинается обычно в мае.

Во время половодья проходит основной объем годового стока рек, и, как правило. Наблюдается максимальные расходы и уровни воды. Наибольшие расходы воды в период половодья в 4-10 раз (местами в 10-15 раз) выше величины средних годовых расходов.

Спад половодья продолжается до июля. Появление первых ледовых образований, наблюдается в середине октября, устойчивый ледостав сохраняется в среднем 200 дней.

3.5 Географическое положение территории определяет ее климатические особенности. Наиболее важными факторами формирования климата является перенос воздушных масс с запада и влияние континента. Взаимодействие двух противоположных факторов придает циркуляции атмосферы над рассматриваемой территорией быструю смену циклонов и антициклонов, способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам. Кроме того, на формирование климата существенное влияние оказывает огражденность с запада Уральскими горами, незащищенность с севера и юга. Над территорией осуществляется меридиональная циркуляция, вследствие которой периодически происходит смена холодных и теплых масс, что вызывает резкие перепады от тепла к холоду.

Климатическая характеристика района изысканий принята по метеостанции Сургут.

Климат данного района резко континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны - осень и весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Среднегодовая температура воздуха - минус 3,4 °С, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 22 °С, а самого жаркого июля + 16,9 °С. Абсолютный минимум температуры – минус 55 °С, абсолютный максимум + 34 °С. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки 0,98 обеспеченности минус 45 °С; 0,92 обеспеченности - минус 43 °С.

6

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГИ.ТЧ			158

7

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	<div>4 Виды и объемы проектируемых работ</div> <div>При определении оптимального объема и состава проектируемых работ в основу были положены следующие исходные документы и положения:<ul style="list-style-type: none">- техническое задание (Приложение А);- требования СП 47.13330.2016, СП 11-105-97, СП 446.1325800.2019.Для решения поставленных задач планируется проведение следующего комплекса инженерно-геологических изысканий:</div> <div>7</div>						
							ЗУБ-313.22-ИИ-ИГИ.ТЧ		Лист
Изм.	Кол.вч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	159			

- сбор и анализ материалов изысканий прошлых лет;
- инженерно-геологическая рекогносцировка;
- геофизические работы методом ВЭЗ;
- геофизические работы методом ЕП;
- проходка инженерно-геологических скважин;
- статическое зондирование грунтов;
- опробовательские работы;
- лабораторные работы;
- камеральные работы и составление технического отчета.

Программой планируется выполнение комплекса инженерно-геологических работ, приведенного в таблице 4.1.

Таблица 4.1. Виды и объемы инженерно-геологических работ.

Наименование работ	Единица измерения	Объем
Полевые работы		
Инженерно-геологическая рекогносцировка	км	5,5
Механическое колонковое бурение скважин	п.м.	680
Отбор образцов грунта ненарушенного сложения	проба	50
Отбор образцов грунта нарушенного сложения	проба	120
Плановая и высотная привязка геологических выработок	выработка	35
Статическое зондирование	испытание	2
Геофизические работы методом ВЭЗ	ф.н.	15
Геофизические работы методом ЕП	ф.н.	4
Плановая и высотная привязка геологических выработок	выработка	36
Лабораторные работы		
Полный комплекс физико-механических свойств глинистого грунта с определением сопротивления срезу грунта срезу (консолидированный срез) под нагрузкой до 0,6 МПа	определение	18
Полный комплекс физико-механических свойств песчаного грунта с определением сопротивления срезу грунта срезу (консолидированный срез) под нагрузкой до 0,6 МПа	определение	12
Полный комплекс определения физических свойств глинистых грунтов	определение	12
Полный комплекс определения физических свойств песчаных грунтов	определение	8
Влажность песчаных грунтов	определение	30
Гранулометрический состав песчаных грунтов	определение	30
Влажность глинистых грунтов	определение	90
Консистенция глинистых грунтов	определение	90

8

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

ЗУБ-313.22-ИИ-ИГИ.ТЧ

Лист

160

Наименование работ	Единица измерения	Объем
Химический анализ грунтовых вод	определение	3
Определение относительной деформации морозного пучения	определение	12
Определение коррозионной агрессивности грунтов к углеродистой и низколегированной стали	определение	18
Определение агрессивности грунтов к бетону и железобетонным конструкциям	определение	12
Определение угла естественного откоса песков	определение	24
Определение коэффициента фильтрации песков	определение	24
Камеральные работы		
Камеральная обработка буровых работ	пог.м	680
Камеральная обработка статического зондирования	опыт	6
Камеральная обработка рекогносцировки	км	5,5
Камеральная обработка геофизических работ	ф.н.	19
Камеральная обработка лабораторных работ	определение	275
Составление программы производства работ	программа	1
Составление технического отчета по изысканиям	отчет	1

4.1 Методика производства работ

4.1.1 Сбор и систематизация материалов изысканий прошлых лет

Сбор и систематизация материалов изысканий прошлых лет включают в себя изучение и анализ ранее выполненных работ, позволяющие изучить геологическое строение территории и оценить факторы инженерно-геологических условий.

4.1.2 Инженерно-геологическая рекогносцировка.

Инженерно-геологическую рекогносцировку планируется проводить в соответствии с п. 5.5 СП 446.1325800.2019 с целью выявления поверхностных форм проявления современных физико-геологических процессов, способных отрицательно повлиять на устойчивость проектируемого сооружения и выбора мест для бурения разведочных скважин. Рекогносцировка заключается в прохождении маршрутного обследования в пределах изучаемой территории. Результаты обследования заносятся в журнал. Общая протяженность маршрутного обследования составит – 5,5 км.

4.1.3 Буровые работы

Бурение скважин будет произведено с целью определения литологического состава грунтов слагающих объект изысканий, характера их залегания, установления геологического разреза, определения уровня подземных вод, отбора проб грунтов и воды для лаборатор-

9

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГИ.ТЧ			161

ных исследований в соответствии с существующими СНиПами, ГОСТами и нормативно-технической документацией.

Расположение, количество и глубина скважин планируется в соответствии с техническим заданием и СП 446.1325800.2019.

Скважины на площадке скважины № 13бис располагаются в соответствии с генеральным планом по экспликации проектируемых сооружений. Глубина скважин 20,0 м.

Скважины по трассам проектируемых автодорог, нефтегазопроводов, водоводов и ВЛ располагаются через 200-300 м. Глубина скважин составит 5,0-17 м. Предполагаемое количество скважин – 36 скважин. Общий объем бурения 680,0 п.м.

Бурение скважин предполагается проводить передвижной установкой типа УБШМ 1-13, механическим способом, с отбором проб воды и грунта нарушенной и ненарушенной структуры с ограничением нормализованного рейса до 0,3-0,5 м., диаметром бурового инструмента до 150 мм. При бурении колонковым способом для отбора монолитов – число оборотов бурового инструмента должно быть менее 100 об/мин, осевая нагрузка не более 10 кН, а длина рейса не должна превышать 0,7 м.

Из буровых скважин монолиты следует отбирать грунтоносами с уровня зачищенного забоя скважины. Бурение скважин при этом осуществляется без подлива воды с перекрытием водоносных горизонтов обсадными трубами. При проходке оплывающих и осыпавшихся грунтов обязательно применяют обсадные трубы.

После проходки скважин на проектную глубину и извлечения бурового инструмента, в скважинах регистрируется установившийся уровень грунтовых вод, производится отбор проб воды для стандартного химического анализа. Затем обсадные трубы извлекаются и скважины тампонируются глиной или цементно-песчаным раствором с целью исключения загрязнения природной среды и активизации геологических и инженерно-геологических процессов.

Бурение всех скважин производится с обязательным ведением полевой документации, включающей:

- заполнение и оформление бурового журнала;
- составление сопроводительной ведомости (реестра) монолитов, проб грунтов и воды в 2-х экземплярах.

4.1.4 Опробовательские работы.

Отбор монолитов глинистых грунтов осуществляется разборными грунтоносами методом вдавливания и обуривания. Пески отбираются лепестковым грунтоносом ГК-123 со вставленными сдвиговыми лабораторными кольцами, а также виброзондом и забивным

10

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГИ.ТЧ			162

стаканом с клапаном. Применяются двойные колонковые трубы. Отбор монолитов производится с зачищенного забоя скважины, высота монолита (кольца) более одного диаметра монолита – около 150-200 мм. С целью сохранения естественного состояния и влажности пробы ненарушенной структуры парафинируются.

Опробованию должны подлежать все литологические разновидности грунта. Отбор проб грунтов необходимо производить с различных глубин, чередуя в шахматном порядке. Монолиты отбираются для определения комплекса физико-механических свойств грунтов. Пробы нарушенной структуры отбираются для определения природной влажности, консистенции, гранулометрического состава, степени агрессивности.

Объем опробования грунтов определяется обеспечением принципа достаточности для статистических расчетов по результатам испытаний в соответствии с ГОСТ 20522-2012 из расчета: не менее 10 проб ненарушенной структуры из каждого основного литологического пласта (слоя).

Из расчета предполагаемого количества инженерно-геологических элементов не менее пяти, объем опробования составит: $5 \times 10 \text{ проб} = 50 \text{ проб (монолитов)}$.

Вес проб глинистых грунтов для определения консистенции и гранулометрического состава составляет 0,8 кг, вес проб на коррозионную активность - 1 кг.

Для определения химического состава грунтовых вод и агрессивных свойств, производится отбор проб воды объемом 1,5 литра. Планируется отобрать 3 пробы воды.

Пробы и монолиты с сопроводительной ведомостью (реестром) направляются в лабораторию на проведение определенного комплекса лабораторных испытаний.

Отбор образцов грунта и воды, их хранение, транспортировка и упаковка осуществляются согласно требованиям ГОСТ 12071-2014, ГОСТ 31861-2012.

4.1.5. Лабораторные работы

Лабораторные исследования грунтов выполняются с целью определения гранулометрического состава, состояния, физических и геохронологических свойств, для классификации грунтов по ГОСТ 25100-2020, определения нормативных и расчетных показателей, выявления степени однородности грунтов в соответствии с ГОСТ 20522-2012.

Стандартные химические анализы воды и водной вытяжки из грунтов производятся для определения степени агрессивности воды и грунтов к бетонам и железобетонным конструкциям, в соответствии с СП 28.13330.2017.

Для оценки коррозионной агрессивности грунта по отношению к стали выполняется определение удельного электрического сопротивления (УЭС) и средней плотности катодного тока грунтов в соответствии с ГОСТ 9.602-2016.

11

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГИ.ТЧ			163

Лабораторные работы выполняются в соответствии с требованиями:

- ГОСТ 30416-2020. Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения.
- ГОСТ 5180-2015. Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик.
- ГОСТ 12536-2014. Грунты. Методы лабораторного определения гранулометрического (зернового) и микроагрегатного состава.
- ГОСТ 9.602-2016. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные.
- ГОСТ 12248.1-2020 Грунты. Определение характеристик прочности методом одноплоскостного среза
- ГОСТ 12248.4-2020 Грунты. Определение характеристик деформируемости методом компрессионного сжатия
- ГОСТ 25100-2020. Грунты. Классификация.

По окончании работ составляется сводная ведомость лабораторных испытаний грунтов, ведомость химического состава воды, ведомость агрессивных свойств грунтов, ведомость нормативных и расчетных показателей грунтов.

Необходимо (СП 11-105-97, п. 7.19) особое внимание уделить выявлению специфических грунтов (органогенных, техногенных и др.) и изучению негативных геологических явлений (морозное пучение, развитие многолетнемерзлых грунтов, подтопление и др.).

4.1.6 Камеральная обработка материалов и составление технического отчета

Камеральная обработка полученных материалов проводится в процессе производства полевых работ (текущая и предварительная) и после их завершения и выполнения лабораторных исследований (окончательная камеральная обработка и составление технического отчета).

Текущая обработка полевых материалов производится с целью обеспечения контроля за полнотой и качеством инженерно-геологических работ и современной корректировки программы изысканий в зависимости от полученных промежуточных результатов изыскательских работ.

В процессе текущей обработки материалов изысканий осуществляется систематизация каталогов и ведомостей горных выработок, образцов грунтов и проб воды для лабораторных исследований, увязка между собой результатов отдельных видов инженерно-геологических работ (горных, полевых исследований грунтов и др.), составление колонок

12

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГИ.ТЧ			164

(описаний) горных выработок, предварительных инженерно-геологических разрезов, карты фактического материала и пояснительных записок к ним.

При окончательной камеральной обработке производится уточнение и доработка представленных предварительных материалов (в основном по результатам лабораторных исследований грунтов и проб подземных вод), оформление текстовых и графических приложений и составление текста технического отчета о результатах инженерно-геологических изысканий, содержащего все необходимые сведения и данные об изучении, оценке и прогнозе возможных изменений инженерно-геологических условий, а также рекомендации по проектированию и проведению строительных работ в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, предъявляемыми к материалам инженерных изысканий для строительства на стадии разработки проектной и рабочей документации.

При графическом оформлении инженерно-геологических разрезов и колонок условные обозначения элементов гидрогеологии, залегания слоев грунтов, а также обозначения видов грунтов и их литологических особенностей следует принимать в соответствии с ГОСТ 21.302-2013.

Камеральная обработка полевых материалов и создание графической документации по инженерно-геологическим изысканиям производится с использованием программных продуктов:

- CREDO. Программный комплекс обработки инженерных изысканий, цифрового моделирования местности, проектирования генпланов и автомобильных дорог, построение объемной геологической модели;
- MapInfo, AutoCAD версии 2007-2018.

Состав и содержание технического отчета о результатах инженерно-геологических изысканий для разработки проектной документации должны содержать следующие разделы и сведения (п.4.3.9, п.6.2.1.2 СП 47.13330.2016).

- Введение - основание для производства работ, задачи инженерно-геологических изысканий, местоположение района инженерных изысканий, данные о проектируемом объекте, виды и объемы выполненных работ, сроки их проведения, методы производства отдельных видов работ, состав исполнителей, отступления от программы и их обоснование и др.
- Изученность инженерно-геологических условий - характер, назначение и границы участков ранее выполненных инженерных изысканий и исследований, наименование организаций-исполнителей, период производства и основные результаты работ.

13

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Код. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГИ.ТЧ			165

- Физико-географические и техногенные условия – климат, геоморфология, растительность, почвы, гидрография, сведения о хозяйственном освоении и использовании территории, техногенных нагрузках.

- Методика и технология выполнения работ.

- Геолого-геоморфологическое строение: геоморфология; стратиграфия (описание формаций коренной основы и геолого-генетических комплексов покровных образований, их литологический состав, распространение, условия залегания).

- Гидрогеологические условия: характеристика водоносных горизонтов (вскрытых выработками и известных по фондовым материалам), влияющих на условия строительства и/или эксплуатацию зданий и сооружений: положение уровня подземных вод, распространение, условия залегания, источники питания, химический состав подземных вод, прогноз изменений гидрогеологических условий в процессе строительства и эксплуатации объектов.

- Свойства грунтов - для каждого выделенного инженерно-геологического элемента приводятся нормативные и расчетные характеристики физических, деформационных, прочностных и химических свойств грунтов;

- Специфические грунты – устанавливается наличие, распространение, условия залегания специфических грунтов.

- Геологические, инженерно-геологические и гидрогеологические процессы - наличие, распространение, интенсивность развития и контуры проявления опасных инженерно-геологических процессов.

- Заключение - краткие результаты выполненных инженерно-геологических изысканий и рекомендации для принятия проектных решений.

- Список использованных материалов - перечень фондовых и опубликованных материалов, использованных при составлении технического отчета.

Графическая часть технического отчета должна содержать следующие материалы:

- карта фактического материала;
- инженерно-геологические разрезы;

Текстовые приложения к техническому отчету должны содержать:

- техническое задание;
- сертификаты, свидетельства;
- таблицы лабораторных определений показателей свойств грунтов и химического состава подземных вод;

14

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГИ.ТЧ			166

- каталог координат и отметок выработок.

При оформлении технического отчета требуется учитывать требования ГОСТ Р 21.1101-2020, ГОСТ 2.105-2019, ГОСТ 21.301-2014, Постановление правительства № 87.

5 Контроль качества и приемка работ

5.1 Контроль инженерно-геологических изысканий проводится по всем периодам их выполнения.

Предполевой период – контроль организационно-технической готовности к проведению инженерно-геологических изысканий осуществляется главным инженером предприятия, а именно:

- соответствие требований Технического задания, программы работ требованиям нормативных правовых документов РФ;
- соответствие объемов программы работ и сметной стоимости;
- соответствие объемов изысканий сложности территории, вероятности возникновения геологических рисков и потенциальной опасности проектируемых объектов;
- проверка требований техники безопасности к приборно-техническому оснащению полевых отрядов;
- контроль достаточной комплектации полевых отрядов специалистами для проведения необходимого комплекса работ.

Полевой период – во время проведения полевых работ осуществляется самоконтроль за соблюдением требований Технического задания и программы работ, охраны труда и техники безопасности, нормативных правовых документов РФ графика проведения полевых работ, исполнительных объемов полевых работ. Проверка полевых работ оформляется актом.

Приемка окончательно оформленных материалов изысканий (результатов лабораторных исследований, карты, отчеты и т.д.) от исполнителей производится главным инженером предприятия.

В случаях выявления некачественного материала, контролирующее лицо отмечает это в акте и определяет подлежащий переделке объем работ, устанавливает сроки исправления, указывает, по чьей вине допущен брак.

Полевые материалы (журналы, ведомости, планы, карты) и подлинные ведомости лабораторных анализов хранятся в архиве ООО «РусНефтеГазПроект».

Контроль за качеством камеральных работ осуществляется главным инженером предприятия.

15

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГИ.ТЧ			167

В процессе камеральных работ используют следующие методы контроля:

–входной контроль поступающих данных, ответов на запросы в государственные, научные учреждения;

–проверка согласованности с материалами ранее исполненных работ.

5.2 Оформление результатов контроля камеральных работ.

Результаты контроля камеральных работ фиксируют в материалах, оформленных и скомплектованных в соответствии с действующей документацией. В необходимых случаях составляют акт контроля, который передают руководителю подразделения для принятия мер по устранению выявленных недостатков или нарушений технологической дисциплины.

6 Требования по охране труда и технике безопасности

Охрана труда организуется в соответствии с требованиями правил инструкции по технике безопасности.

Руководитель полевых работ назначается приказом по предприятию, он несет ответственность за соблюдение сроков проведения работ, соблюдение техники безопасности. Руководитель полевых работ до выезда на объект проверяет у работников знание правил по технике безопасности, наличие у них соответствующих удостоверений и прав ответственного ведения работ, а также наличие средств защиты и транспортных средств, приспособленных для перевозки грузов и людей.

Ответственность за обеспечение безопасных и здоровых условий при полевых работах возлагается на руководителя полевых работ и на каждого участника.

По прибытии на объект руководитель обязан выявить опасные участки (линии электропередач, железные и автомобильные дороги, коммуникации и т.д.) и провести пообъектный инструктаж по охране труда, технике безопасности и охране окружающей среды со всеми работниками своего подразделения. Перед началом работ места проведения изысканий обязательно согласовываются с владельцами коммуникаций.

Особое внимание требуется уделить обеспечению безопасности работающих и посторонних лиц при обследовании подземных коммуникаций, на проездах, автомобильных и железных дорогах.

16

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГИ.ТЧ			168

На выполнение работ повышенной опасности должен быть оформлен наряд-допуск в соответствии с требованием ПБ 08-37-2005 «Правила безопасности при геологоразведочных работах», ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах», «Правила противопожарного режима в Российской Федерации».

7 Отчетные материалы и сроки их предоставления

По результатам выполненных полевых и камеральных работ составляется технический отчет о выполненных инженерных изысканиях в соответствии с требованиями СП 47.13330.2017, СП 446.1325800.2019.

Первый экземпляр (оригинал) на бумажном носителе и один экземпляр на магнитном носителе сдается на хранение в архив ООО «РусНефтеГазПроект».

Заказчику материалы изысканий (технические отчеты) передаются в переплетенном или сброшюрованном виде в количестве 2-х экземпляров и в электронном виде (CD диск) в 2-х экземплярах.

Требования к передаче материалов на магнитных носителях:

- текстовые разделы передаются в редакторе Microsoft Word, табличные материалы составляются в редакторе Microsoft Excel, графические – в AutoCAD и Mapinfo. Дополнительно все отчетные материалы изысканий (с подписями) передаются Заказчику в формате *.pdf (архивный вариант);

- материалы сдаются на CD или DVD дисках;

- диск имеет этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта;

- в корневом каталоге диска находится текстовый файл содержания;

- состав и содержание диска соответствует комплекту бумажной документации;

Материалы с грифом «коммерческая тайна», «Секретно» передаются в установленном порядке.

Полевые журналы, планы, схемы, файлы данных и вычислительные материалы хранятся в архиве ООО «РусНефтеГазПроект».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИГИ.ТЧ			169

Программа на производство инженерно-экологических изысканий

Приложение Б
(обязательное)
РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Тюменская область
Ханты – Мансийский автономный округ
Общество с ограниченной ответственностью
«РусНефтеГазПроект»

СОГЛАСОВАНО:

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. начальника ОПИР ЦИП
ПАО «СН-МНГ»

Генеральный директор
ООО «РусНефтеГазПроект»

Игнатов С.В.
«*Сивапу*» 2022г.

Хуснидинов К.Д.
«*Сивапу*» 2022г.

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. главного маркшейдера-
начальника управления
маркшейдерского
землеустроительных работ
ПАО «СН-МНГ»

Соловей Д.В.
«*Сивапу*» 2022г.

**ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-УСТЬ-БАЛЫКСКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ. КУСТ СКВАЖИН № 13БИС**

**ПРОГРАММА НА ПРОИЗВОДСТВО
ИНЖЕНЕРНО- ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ**

ЗУБ-313.22-ИИ-ИЭИ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Колуч.	Лист	Метод.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИЭИ		Лист
								2

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Наименование объекта: «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин № 13бис».

Заказчик: ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Исполнитель: ООО «РусНефтеГазПроект».

Местоположение объекта: на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югра, в Нефтеюганском районе, в границах Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти, Тюменская область, Российская Федерация.

Идентификационные сведения об объекте:

Стадия проектирования: проектная и рабочая документация.

Вид строительства: новое строительство.

Назначение - сооружения обустройства нефтяного месторождения (в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94);

Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность – не принадлежит;

Принадлежность к опасным производственным объектам – опасный производственный объект;

Пожарная и взрывопожарная опасность - взрывопожароопасность (АН);

Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – нет;

Уровень ответственности – согласно идентификации по признакам:

- куст скважин – нормальный;
- нефтегазопровод – нормальный;
- высоконапорный водовод – нормальный;
- автодорога – нормальный;
- ВЛ-6кВ – нормальный

Проектируемые объекты строительства:

- Куст скважин №13 бис, S=9,2Га
- Нефтегазопровод «к.13бис – т.вр.к.13, 13бис», L= 0,6км.
- Нефтегазопровод «к.13, 13бис – т.вр.к.6», L= 0,25км
- Нефтегазопровод «к.13, 13бис – т.вр.к.6 (резервная нитка в/п)» L= 0,25км
- Высоконапорный водовод «т.вр.к.13, 13бис – к.13бис L= 0,7км
- Автодорога на куст скважин №13бис (первый заезд) L= 0,7км
- Автодорога на куст скважин №13бис (второй заезд) L= 0,5км
- ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №13бис L= 0,5км

Инв.№ подл.	Подл. и дата	Взам.инв.№							Лист
			ЗУБ-313.22-ИИ-ИЭИ						3
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

– ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №13бис L= 0,5км

Цель изысканий – обеспечение комплексного изучения инженерно-экологических условий площадки строительства, включая геологическое строение, особенности рельефа, дифференциацию природных комплексов, экологическое состояние компонентов природной среды с целью получения необходимых и достаточных материалов для проектирования.

В задачи инженерно-экологических изысканий входит:

- комплексное изучение природных и техногенных условий территории, ее хозяйственного использования и социальной сферы;
- оценка современного экологического состояния отдельных компонентов природной среды и экосистем в целом, их устойчивости к техногенным воздействиям и способности к восстановлению;
- разработка рекомендаций по предотвращению вредных и нежелательных экологических последствий инженерно-хозяйственной деятельности и обоснование природоохранных и компенсационных мероприятий по сохранению, восстановлению и оздоровлению экологической обстановки;
- анализ возможных непрогнозируемых последствий при строительстве;
- разработка рекомендаций по организации и проведению экологического мониторинга;
- определение размещения проектируемых объектов относительно особо охраняемых природных территорий;
- определение размещения проектируемых объектов относительно мест обитаний животных и растений занесенных в Красные книги РФ, ХМАО.

Природные и техногенные условия района:

Природная среда района производства работ испытывает разного рода техногенную нагрузку. Основные факторы техногенного воздействия – механические и технологические. Техногенные воздействия изыскиваемого объекта на природную и геологическую среду связаны со строительством и эксплуатацией линейного сооружения, что проявляется в повреждении и уничтожении почвенно-растительного слоя, нарушении целостности рельефа, загрязнении почвенного слоя нефтепродуктами, искусственном изменении рельефа местности при планировке, нарушении поверхностных стоков и водотоков в течение периода строительства и эксплуатации объектов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>связаны со строительством и эксплуатацией линейного сооружения, что проявляется в повреждении и уничтожении почвенно-растительного слоя, нарушении целостности рельефа, загрязнении почвенного слоя нефтепродуктами, искусственном изменении рельефа местности при планировке, нарушении поверхностных стоков и водотоков в течение периода строительства и эксплуатации объектов.</p>					
						ЗУБ-313.22-ИИ-ИЭИ		Лист
								4
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

2 ОЦЕНКА ИЗУЧЕННОСТИ ТЕРРИТОРИИ

На район изысканий имеются: лесоустроительные карты; карты размещения охотничьих и промысловых угодий коренного населения. Год составления карт 1999, масштаб 1:25000, составители – Филиал ФГУП «Рослесинфорг», «Запсиблеспроект». Атлас Ханты-Мансийского автономного округа «История, население, экономика», том I, карта «Расселение малочисленных народов севера в сельской местности», масштаб 1:3 000 000, составители: правительство Ханты-Мансийского автономного округа, ОАО «Научно-производственный центр комплексного мониторинга и кадастра природных ресурсов», географический факультет МГУ им. М.В. Ломоносова, Ханты-Мансийск – Москва, 2006 г. Атлас Ханты-Мансийского автономного округа «Природа, экология», том II, разделы «Животный мир», «Растительность», «Использование земель и земельные ресурсы», «Экология», карты масштабом 1:3 000 000, 1:5 000 000, 1:8 000 000, составители: «Роскартография»,

ОАО НПЦ «Мониторинг», географический факультет МГУ им. М.В. Ломоносова, ООО НПФ «ТАЛКА-ТВД», 2004 г. Красная книга Тюменской и Омской области редких и исчезающих видов флоры и фауны, Красная книга Ханты-Мансийского автономного округа – животные, растения, грибы (2013 г.). «Экология Ханты-Мансийского автономного округа», Тюмень, 1997 г.

Ближайший к объекту населенный пункт – п. Каркатеевский, г. Нефтеюганск

В районе производства работ ООО РГНП ранее не выполнялись инженерные изыскания.

Право на пользование земельными участками под объектами нефтедобычи в лицензионных границах месторождения принадлежит ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Материалы акта выбора земельных участков и материалы государственного кадастра предоставлены Заказчиком.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						5

ЗУБ-313.22-ИИ-ИЭИ

3 КРАТКАЯ ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ

Район изысканий в административном отношении находится на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области, на территории действующего Западно-Усть-Балыкского месторождения.

Западно-Усть-Балыкское месторождение нефти расположено в центральной части Западно - Сибирской равнины.

Территория месторождения представляет собой плоскую сильно заболоченную аллювиальную равнину, абсолютные отметки колеблются от 35.0мБС до 120.0мБС. В геоморфологическом отношении территория представляет собой увалистую, слабо пресеченную местность.

Ближе к речным долинам полого-холмистая поверхность расчленена овражно-балочной сетью. Овраги и балки имеют преимущественно пологие склоны, покрытые мощным плащом делювиальных отложений.

Растительный покров в границах участка представлен сосново-осиновыми, кедрово-осиновыми, кедрово-березовыми, сосново-березовыми кустарничково-зеленомошными лесами на песчаных и торфянисто-подзолисто-элювиально-глееватых почвах. При хорошем дренировании характерно распространение на суглинках сосновых бруснично-зеленомошных и чернично-зеленомошных лесов. Подлесок состоит из шиповника, березы и рябины.

Обилие рек, болот оказывает существенное влияние на климат территории. Среднегодовая относительная влажность воздуха составляет 76%. Максимальная относительная влажность отмечается осенью – 80-82%, минимальная – летом (69-73%).

Гидрографическая сеть района изысканий представлена р. Горная (Бол.Юганская) и ее многочисленными притоками.

По характеру водного режима водотоки данного района относятся к западно-сибирскому типу. Для них характерно наличие высокого весенне-летнего половодья. По характеру питания реки данного района относятся к рекам смешанного снегово-дождевого грунтового питания.

Основная фаза в гидрологическом режиме рек – весеннее половодье. Подъем уровня начинается в конце апреля – начале мая. Наиболее ранний срок половодья – середина апреля, поздний – конец первой декады мая. Наивысшие уровни наступают через 20-30 дней после начала подъема. Возможные возвраты холодов после начала снеготаяния часто на некоторое время замедляют интенсивность подъема, а иногда наблюдается временный спад уровня. Продолжительность стояния воды на пойме в период высоких весенних половодий до 80 дней.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
<p>типу. Для них характерно наличие высокого весенне-летнего половодья. По характеру питания реки данного района относятся к рекам смешанного снегово-дождевого грунтового питания.</p> <p>Основная фаза в гидрологическом режиме рек – весеннее половодье. Подъем уровня начинается в конце апреля – начале мая. Наиболее ранний срок половодья – середина апреля, поздний – конец первой декады мая. Наивысшие уровни наступают через 20-30 дней после начала подъема. Возможные возвраты холодов после начала снеготаяния часто на некоторое время замедляют интенсивность подъема, а иногда наблюдается временный спад уровня. Продолжительность стояния воды на пойме в период высоких весенних половодий до 80 дней.</p>									
						ЗУБ-313.22-ИИ-ИЭИ			Лист
									6
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Гидрогеологические условия месторождения характеризуются наличием болотных и грунтовых вод.

Географическое положение рассматриваемой территории определяет ее климатические особенности. Над территорией осуществляется меридиальная форма циркуляции, вследствие которой периодически происходит смена диаметрально противоположных воздушных масс, и отмечаются существенные нарушения в распределении давления. Зимой над территорией распространяется область повышенного давления в виде отрога сибирского антициклона. Летом район находится под воздействием области пониженного давления.

Таким образом, над рассматриваемой территорией, как летом, так и зимой, преобладают континентальные воздушные массы, что ведет к повышению температуры воздуха летом и понижению ее зимой. Рассматриваемая территория характеризуется суровой продолжительной зимой с сильными ветрами и коротким теплым летом. Переходные сезоны короткие с резкими колебаниями температуры.

Климатические характеристики приведены по данным многолетних наблюдений метеостанции Сургут и Сытомино:

- многолетняя среднегодовая температура воздуха в районе равна минус 3,4оС;
- максимальная глубина промерзания почвы бывает в конце марта - начале апреля и под естественным покровом в среднем равна 100см. На оголенной от снега поверхности глубина промерзания в 2,5 раза больше (до 2,9м). Глубина проникновения температуры 0оС в почву - 10%-ой обеспеченности (один раз в 10 лет) равна 2,0м;
- средняя из наибольших высот снежного покрова за зиму составляет на защищённых участках 76см, а на открытых - около 50см;
- средняя годовая скорость ветра равна 3,6м/с. В осенние и весенние месяцы скорость ветра наибольшая - достигает 4,0м/с, наименьшая скорость ветра отмечается в феврале - 3,1м/с.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИЭИ		Лист
								7

4 СОСТАВ И ВИДЫ РАБОТ, ОРГАНИЗАЦИЯ ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ

На основании технического задания, полученных данных, топографических карт устанавливаются инженерно-геодезические условия исследуемой территории и категория сложности этих условий, в соответствии с чем, устанавливаются состав, объемы, методика и технология выполнения работ.

Объем исследований включает:

- сбор и анализ опубликованных и фондовых материалов о природных, техногенных и социальных условиях района размещения проектируемых объектов;
- проведение рекогносцировочного обследования территории строительства;
- изучение почвенных условий, растительности и животного мира территории;
- выявление территорий с ограничениями на ведение хозяйственной деятельности;
- оценку существующего состояния в районе производства работ компонентов природной среды на основании результатов экологического мониторинга;
- разработку рекомендаций по организации экологического мониторинга в районе размещения проектируемого объекта;
- подготовку картографического материала для района производства работ, включающего: обзорная карта расположения проектируемых объектов, карт зон ограниченного природопользования, карта пунктов отбора проб компонентов природной среды, карт редких и охраняемых видов растений и животных.

4.1. СОСТАВ И ОБЪЕМ РАБОТ

Инженерно-экологические изыскания выполняются в три этапа:

Подготовительный;

Полевые работы;

Камеральная обработка материалов.

Подготовительные этап (предполевые исследования). На основе фондовых материалов, топографических карт определяется: ландшафтная структура района расположения проектируемых объектов на уровне урочищ, степень техногенной нарушенности территории, а также планируются полевые работы.

Полевые исследования. В ходе полевых исследований производится маршрутное обследование выбранных участков, описание почвенно-растительного покрова, оценивается степень антропогенной нарушенности. В ходе рекогносцировочного обследования выполняется отбор проб компонентов природной среды, замеряется радиационный фон.

Камеральная обработка материалов. В ходе камеральной обработки создаются

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИЭИ			8

картографические приложения, описывается существующее состояние обследованной территории. Выпускается отчет.

Состав и объем основных видов работ приведен в таблице 1.

Таблица 1 - Виды и объемы работ

№	Наименование работ	Ед. изм.	Планируемый объем работ
1. Подготовительный этап (предполевые камеральные работы)			
1	Систематизация материалов изысканий прошлых лет	ед.	2
2	Составление программы изысканий	программа	1
3	Заказ справок в специально уполномоченных государственных органах	шт.	5
4	Дешифрирование аэро- и космоснимков, изучение картографических материалов	ед.	2
2. Полевые работы			
1	Геоботаническое обследование участка	км	3,5
2	Биологическое обследование участка	км	3,5
3	Рекогносцировочное (маршрутное) обследование участка	км	3,5
4	Рекогносцировочное почвенное обследование участка	км	4
5	Описание точек наблюдения при составлении инженерно-экологических карт.	точка	2
6	Оценка фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	раздел	1
7	Отбор проб почвогрунтов	проба	3
8	Отбор проб поверхностных вод	проба	2
9	Отбор проб донных отложений	проба	2
10	Отбор проб подземных вод	проба	3
11	Радиационное обследование (измерение МЭД)	ед.из.0,1га	400
12	Радиометрическое опробирование (отбор почв)	проба	3
13	Отбор проб почвогрунтов на агрохимические показатели	проба	3
3. Камеральная обработка материалов			
	Оценка фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	раздел	1
	Анализ исследований проб почвогрунтов	проба	3
	Анализ исследований пробы поверхностных вод	проба	2
	Анализ исследований пробы донных отложений	проба	2
	Анализ исследований пробы подземных вод	проба	3
	Анализ исследований радиометрического опробирования (отбор почв)	проба	3
	Анализ исследований проб почвогрунтов на агрохимические показатели	проба	3
	Оценка наличия особо охраняемых природных территорий в районе проведения работ	раздел	1
	Анализ материалов по исследованиям животного мира, в том числе занесенных в Красную Книгу РФ	раздел	1
	Анализ социально-экономической обстановки	раздел	1
	Оценка физических воздействий	раздел	1
	Прогноз возможных изменений окружающей среды	раздел	1

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЗУБ-313.22-ИИ-ИЭИ

Лист

9

	Рекомендации по организации природоохранных мероприятий и экологического мониторинга	раздел	1
	Составление технического отчета	отчет	1

Сроки выполнения полевых работ – март-апрель 2022 г. Камеральные работы планируется выполнить в март-ноябрь 2022 г.

4.2. Атмосферный воздух

Для количественной оценки состояния атмосферного воздуха использовать материалы, предоставленные ГУ «Ханты-Мансийский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды.

4.3. Почвенные исследования

Исследования почв проводятся в целях определения их типов по таксономическим параметрам, выявления особенностей формирования почвенного покрова и изучения его структуры для оценки устойчивости почв к техногенным воздействиям. Они включают в себя: описание и определение типа почв путем почвенных прикопок на геоботанических площадках и по схеме маршрутов, оценку состояния почв на участках с различной степенью нарушенности, отбор проб для определения химического состава в месте расположения проектируемых объектов.

В ходе исследований планируется отобрать пробы почвы (допускается использование локального экологического мониторинга в районе изысканий).

Отбор проб произвести в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб» и ГОСТ 28168-89.

Пробы почв отобрать на типичных для данной местности площадках, представляющих собой однородный участок поверхности земли, характеризующийся однородным видом почв, однотипным растительным покровом или степенью антропогенной нарушенности. Почву отобрать с разных горизонтов на глубине 0-30 см, затем поместить в эмалированную кювету и перемешать. Снятие подстилки произвести лопатой, отбор проб - полиэтиленовым совком. Из почвы удалить ветки, корни и прочие крупные фрагменты, после чего из нее отобрать пробы (1,5 кг) для отправки в лабораторию. Каждая отобранная проба помещается в двойной пластиковый пакет.

Для проведения химического анализа пробы передать в аккредитованную аналитическую лабораторию.

4.3 Гидрохимические исследования поверхностных вод, донных отложений

Исследование поверхностных вод выполняется с целью оценки качества воды как

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИЭИ		Лист
								10

размещения проектируемого объекта на соответствие требованиям СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)», СанПиН 2.6.1.2800-10 «Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счет источников ионизирующего излучения», СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010)». Общий порядок проведения и минимально необходимый объем радиационного контроля определяется согласно МУ 2.6.1.2398-08 «Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности».

4.6 Растительность

Состояние растительного покрова оценить на основании таксационных описаний и маршрутного обследования, лесоустроительных карт, а так же данных уполномоченных органов. Обследовать основные типы растительных сообществ и их комплексы (в рамках предварительной классификации) в пределах выделенных ландшафтов.

4.7. Животный мир

Характеристику животного населения рассматриваемой территории выполнить на основании литературных данных и данных уполномоченных органов, а так же на основании данных, полученных при маршрутном обследовании.

4.8 Социально-экономические, санитарно-эпидемиологические и медико-биологические исследования

Изучение социальной среды рассматривается как самостоятельный раздел исследований в целях оценки современной социально-экономической ситуации в районе работ и оценки перспективы развития района по следующим направлениям:

- изучение социальной среды территории, включающее демографические, медико-биологические и санитарно-эпидемиологические исследования;
- анализ экономической ситуации, включающий характеристику хозяйственной деятельности, структуру природопользования, а также выявление существующих ограничений хозяйственной деятельности в районе с точки зрения природоохранного законодательства.

Характеристика социальной среды включает:

- социально-демографическую характеристику района (численность и движение населения, этнический состав);
- характеристику трудовых ресурсов и занятости населения;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									12
			ЗУБ-313.22-ИИ-ИЭИ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

- характеристику видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов.

4.9 Прогноз возможных изменений природной среды и предложения по организации экологического мониторинга

Качественный предварительный прогноз возможных изменений компонентов природной среды при выполнении комплексных инженерных изысканий:

- охватывать все основные природные процессы и явления, компоненты природной среды, радиационную обстановку и вредные физические воздействия;
- содержать рекомендации по предотвращению или минимизации негативного воздействия строительства на окружающую среду.

Предложения к Программе локального экологического мониторинга разрабатываются в соответствии с СП 11-102-97 и должны содержать:

- предложения по видам мониторинга (мониторинг атмосферного воздуха, почвенно-геохимический, фитомониторинг, мониторинг обитателей наземной и водной среды, мониторинг состояния и нарушенности ландшафтов (земель) и развития опасных экзогенных процессов, мониторинг растительного покрова и др.);
- перечень наблюдаемых параметров, частота, временной режим и продолжительность наблюдений;
- расположение пунктов наблюдения в пространстве;
- нормативно-техническое и метрологическое обеспечение наблюдений.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИЭИ			13

Контроль за правильностью проведения и качеством выполнения работ на объекте осуществляется главными специалистами подразделений ООО «Руснефтегаз» в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП-11-104-97, ГКИНП 17-004-99, СНиП 11-02-96 и ГОСТ Р ИСО 9001-2001 «Системы менеджмента качества. Требования».

Контроль качества выполнения полевых работ и соответствия полноты продукции требованиям государственных норм и стандартов, технического задания и программы работ производится периодически, непосредственно на месте их выполнения, выборочно по видам и исполнителям, с оформлением соответствующих записей в полевых журналах и оформлением в дальнейшем акта проверок. Инспектирующими лицами являются начальник партии (экспедиции), главные специалисты.

Контролю подлежат все производимые виды полевых работ, материалы камеральной обработки, контроль которых осуществляется методом просмотра полевой документации и контрольными подсчетами результатов измерений, оценкой их точности в соответствии с установленными допусками, с оценкой полноты отображенной информации и правильностью ее оформления. При техническом контроле контролирующее лицо, обязано установить:

- техническое состояние применяемых приборов и оборудования, соблюдение правил их эксплуатации и хранения, своевременность и полноту их исследования, поверки и юстировки;
- соблюдение требований экологии и правил безопасного ведения работ;
- выполнение указаний предыдущих проверок.

Необходимые расчеты, ведомости и другие документы, которые составляются в экспедиционных условиях, принимаются непосредственно на месте производства работ. Для этого, в соответствии с внутренними требованиями контроля и стандартов предприятия, за 5 дней до окончания полевых работ, постоянно действующая комиссия отдела инженерных изысканий выезжает в изыскательскую партию, для приемки полевых материалов.

В процессе камеральных работ используют следующие методы контроля:

- входной контроль поступающих данных, оборудования (производится с целью установления их качества и соответствия требованиям технической документации, действующим стандартам, а также оценки возможности их использования при выполнении геодезических, топографических работ);

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата	<p>экспедиционных условиях, принимаются непосредственно на месте производства работ. Для этого, в соответствии с внутренними требованиями контроля и стандартов предприятия, за 5 дней до окончания полевых работ, постоянно действующая комиссия отдела инженерных изысканий выезжает в изыскательскую партию, для приемки полевых материалов.</p> <p>В процессе камеральных работ используют следующие методы контроля:</p> <ul style="list-style-type: none"> - входной контроль поступающих данных, оборудования (производится с целью установления их качества и соответствия требованиям технической документации, действующим стандартам, а также оценки возможности их использования при выполнении геодезических, топографических работах); 						Лист 14
	ЗУБ-313.22-ИИ-ИЭИ						

<p>- проверка согласованности с материалами ранее исполненных работ, например, по технологичности, объемам;</p> <p>- непосредственные наблюдения за ходом работ с целью контроля за соблюдением технологического процесса;</p> <p>- независимое исполнение работ во вторую руку.</p> <p>Процесс контроля и приёмки работ способствует предупреждению брака в работе, оказание необходимой помощи при выполнении работ в установленные сроки и с соблюдением установленных требований; проверке состояния приборов и вспомогательных принадлежностей, правильности их эксплуатации и хранения; выявлению недостатков в работе и их причины, снижающих качество работ и позволяет своевременно дать конкретные предложения по устранению недостатков.</p> <p>Приемка готового отчета производится главными специалистами ООО «Руснефтегаз», представителями Заказчика.</p>								
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ЗУБ-313.22-ИИ-ИЭИ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.		Подпись

7. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

При проведении полевых инженерно-экологических работ соблюдать требования Законодательства об охране окружающей среды, требования СП 11-102-97 и СНиП 2.01.15-90.

Исключать все действия, наносящие вред компонентам окружающей среды и человеку.

При производстве работ предполагается использовать транспорт с наименьшим воздействием на грунт.

Во время проведения полевых работ не будут допускаться: устройство лагерей в водоохранных зонах, рубка леса, охота и рыбная ловля, загрязнение поверхности земли и растительного покрова отработанными ГСМ и грязной ветошью.

В процессе проведения полевых инженерно-экологических работ на объекте заказчика могут образовываться следующие отходы:

- резиновые изделия незагрязненные;
- отходы полиэтилена в виде плёнки, не загрязнённые;
- отходы упаковочного картона, не загрязнённые;
- стеклянный бой незагрязненный;
- пластмассовая незагрязненная тара и т.п.

Данные отходы вывозятся с объектов заказчика и утилизируются в специально отведённом месте (контейнер для ТКО). Транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими возможность их потери в процессе перевозки, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗУБ-313.22-ИИ-ИЭИ				17

8. ОХРАНА ТРУДА, ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ПРАВИЛА ТЕХНИКИ БЕЗОПАСНОСТИ

Всем работникам полевых бригад пройти инструктаж по технике безопасности. Ответственным за технику безопасности в бригаде является руководитель бригады -инженер-эколог, который следит за состоянием техники безопасности в бригадах.

Изыскательские работы организуются так, чтобы нанести природе наименьший урон. Движение транспорта осуществляется по организованным вдольтрассовым технологическим проездам. Технический уход транспорта и ремонт выполняются на специально отведенных и оборудованных площадках.

Каждая бригада обеспечивается средствами связи для оперативного информирования в случае возникновения аварийной ситуации, для ежедневного информирования о ходе работ.

Работа в охранных зонах объектов повышенной опасности (воздушные линии электропередачи, кабельные линии, нефте- и газопроводы, железные дороги и т.д.) согласовывается с организациями, эксплуатирующими соответствующие объекты, и производится по наряду-допуску. Исполнителям работ должны выдаваться планы (схемы) участка работ с указанием опасных зон на местности, с которыми должны быть ознакомлены все работающие.


При превышении указанных габаритов и независимо от расстояния от нижнего провода электролинии до транспортируемого оборудования необходимо письменное разрешение представителя, ответственного за эксплуатацию данной электролинии, и соблюдение дополнительных мер безопасности (проезд в местах с более высокой подвеской проводов, отключение электропередачи и т.д.). Расстояние от проводов воздушных линий электропередачи до перемещаемых машин (грузов), в зависимости от напряжения, должно быть не менее: до 110 кВ - 2,5 м; 150 кВ - 3,0 м; 220 кВ - 3,5 м; 330 кВ-4,0м; 550 кВ-4,5 м.

При подготовки и организации полевого этапа изысканий участки работ и производственные объекты, представляющие угрозу для жизни и здоровья работающих (ВЛ, кабельные линии, крутые обрывы, заболоченные участки и др.), должны быть нанесены на рабочие планы (топооснову). На местности эти объекты должны быть обозначены ясно видимыми предупредительными знаками (вешки, плакаты, таблички и др.)

Программу составил

Primer

Багабиева О.А

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	<p>кабельные линии, крутые обрывы, заболоченные участки и др.), должны быть нанесены на рабочие планы (топооснову). На местности эти объекты должны быть обозначены ясно видимыми предупредительными знаками (вешки, плакаты, таблички и ДР)</p> <p>Программу составил  Багабиева О.А</p>	<p>Лист</p> <p>18</p>

9 СПИСОК НОРМАТИВНОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Федеральный Закон «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г.;
2. Федеральный закон «Об экологической экспертизе» № 174-ФЗ от 23.11. 1995 г.;
3. Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» № 89-ФЗ от 24.06.98г.;
4. Градостроительный кодекс Российской Федерации № 190-ФЗ от 29.12.2004 г.;
5. Федеральный Закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» № 52-ФЗ от 30.03.1999 г.;
6. Водный кодекс РФ № 74-ФЗ от 3.06.2006 г.;
7. Федеральный Закон «О радиационной безопасности населения» № 3-ФЗ от 9.01.1996г.;
8. Федеральный Закон «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999 г.;
9. Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях» № 33-ФЗ от 14.03.1995 г.;
10. Федеральный закон «О животном мире» № 52-ФЗ от 24.04.1995 г.;
11. Федеральный Закон «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» № 166-ФЗ от 20.12.2004 г.;
12. «Нормы радиационной безопасности НРБ-99/2009» (СП 2.6.1.758-99) - Нормы радиационной безопасности НРБ-99/2009, Санитарные правила и нормативы СанПиН 2.6.1.2523-09 Минздрав России, утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 7 июля 2009 года N 47;
13. СП 2.6.1.2612-10 Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ 99/2010) от 17.09.2010.
14. ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Почвы. Общие требования к отбору проб»;
15. ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»;
16. МУ 2.1.7.730-99 «Гигиенические требования к качеству почв населенных мест».
17. ГОСТ 17.1.5.05-85 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков»;
18. ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»;
19. ГОСТ 17.1.5.04-81 «Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод».
20. Проведение радиологических исследований выполняется согласно:
21. СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности НРБ-99/2009»;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	17. ГОСТ 17.1.5.05-85 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков»; 18. ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»; 19. ГОСТ 17.1.5.04-81 «Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод». 20. Проведение радиологических исследований выполняется согласно: 21. СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности НРБ-99/2009»;	ЗУБ-313.22-ИИ-ИЭИ	Лист
								19

Программа на производство инженерно-гидрометеорологических изысканий

Приложение В
(обязательное)

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Тюменская область
Ханты – Мансийский автономный округ-Югра
Общество с ограниченной ответственностью
«РусНефтеГазПроект»

СОГЛАСОВАНО:

И.о.главного маркшейдера-
начальника управления
маркшейдерско-
землеустроительных работ
ПАО «Славнефть-
Мегийнефтегаз»

10 января 2022. Соловей Д.В.



УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «РусНефтеГазПроект»

10 января 2022. Хуснидинов К.Д.



**ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-УСТЬ-БАЛЫКСКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ.
КУСТ СКВАЖИН №13БИС**

**ПРОГРАММА НА ПРОИЗВОДСТВО
ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ**

ЗУБ-313.22-ИИ

г. Нижневартовск 2022

Содержание

1. Общие сведения.....	52
2. Оценка изученности территории.....	52
3. Краткая физико-географическая характеристика района работ	53
4. Состав и виды работ, организация их выполнения.....	54
5. Особые условия.....	55
6. Контроль и приемка полевых материалов	56
7. Используемые нормативные документы.....	56
8. Требования по охране труда и технике безопасности при проведении работ.....	56
9. Представляемые отчетные материалы и сроки их представления	57

1. Общие сведения

Заказ: ЗУБ-313.22

Объект: «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №13бис»

Местоположение района изысканий: Нефтеюганский район, Ханты-Мансийский АО - Югра.

Наименование организации выполняющей инженерные изыскания:

ООО «РусНефтеГазПроект»

Заказчик: ПАО «СН-МНГ»

Стадия проектирования: проектная, рабочая документация.

Объекты изысканий:

- Куст скважин № 13бис;
- Коридор коммуникаций куста № 13бис.

Сроки работ: начало 02.2022 г.; конец 04.2022 г.

Цель проведения инженерно-гидрометеорологических работ: предоставление гидрологических и метеорологических характеристик, необходимых для проектирования и строительства объектов изысканий.

2. Оценка изученности территории

На территории месторождения постоянных гидрологических наблюдений не ведется. Район работ в гидрологическом плане недостаточно изучен.

Основные сведения по изученности ближайших к району изысканий рек, на которых ведутся или велись гидрологические наблюдения, приведены в таблице 1.

Таблица 1 Гидрологическая изученность района

Река Пункт наблюдений	Ведомственная принадлежность	Расстояние от устья, км	Площадь водосбора км2	Период действия	
				открыт	закрит
р. Б. Юган - с. Угут	Обь-Иртышское УГМС	166	22100	20.09.1943	действует
р. Б. Юган – п. Юган, ЛЗУ		118	33000	16.09.1963	01.01.1985
р. Обь - г. Сургут		1502	928000	30.09.1893	действует
р. Большой Юган - с. Рыскины		236	18300	15.09.1965	действует
р. М. Юган – юрты Кивьямины		112	8130	13.09.1958	действует

Для характеристики климата рассматриваемой территории использовать данные наблюдений ближайшей метеорологической станции с. Угут

Метеостанция является репрезентативной ввиду ее расположенности в схожих физико-географических условиях.

ООО «РусНефтеГазПроект» в рассматриваемом районе ранее не выполнялись инженерно-гидрометеорологические изыскания.

3. Краткая физико-географическая характеристика района работ

Район изысканий в административном отношении находится на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области, на территории Западно-Усть-Балыкского месторождения в 19 км юго-западнее г. Нефтеюганск.

Ближайший к объекту населенный пункт – п. Каркатеевы.

Район работ расположен в центральной части Западно - Сибирской равнины.

Территория месторождения представляет собой плоскую сильно заболоченную аллювиальную равнину, абсолютные отметки колеблются от 35.0 мБС до 120.0 мБС. В геоморфологическом отношении территория представляет собой увалистую, слабо пресеченную местность.

Ближе к речным долинам полого-холмистая поверхность расчленена овражно-балочной сетью. Овраги и балки имеют преимущественно пологие склоны, покрытые мощным плащом делювиальных отложений.

Растительный покров в границах участка представлен сосново-осиновыми, кедрово-осиновыми, кедрово-березовыми, сосново-березовыми кустарничково-зеленомошными

леса на песчаных и торфянисто-подзолисто-элювиально-глееватых почвах. При хорошем дренировании характерно распространение на суглинках сосновых бруснично-зеленомошных и чернично-зеленомошных лесов. Подлесок состоит из шиповника, березы и рябины.

Обилие рек, болот оказывает существенное влияние на климат территории. Среднегодовая относительная влажность воздуха составляет 76%. Максимальная относительная влажность отмечается осенью – 80-82%, минимальная – летом (69-73%).

Гидрографическая сеть района изысканий представлена пойменными протоками Большая Юганская и Захаркина.

Ближайшие пойменные водотоки не используются в хозяйственном отношении.

Согласно СП 131.13330.2020 рассматриваемая территория относится к 1 климатическому району, подрайон ИД.

Среднегодовая температура воздуха за многолетний период наблюдений по метеостанции Угут составляет минус 1,8 °С. Среднемесячная температура самого холодного месяца, января – минус 20,1 °С, самого теплого июля – 17,6 °С.

Относительная влажность воздуха по метеостанции Угут, наибольших значений достигает осенью в октябре – декабре (83-85%), наименьших – весной, в мае (65%). Средняя годовая относительная влажность воздуха составляет – 77 %

4. Состав и виды работ, организация их выполнения

Полевые и камеральные работы выполнить согласно СП 47.13330.2012, СП 11-103-97, СП 11-104-97 и других нормативных источников.

В состав полевых работ включить следующие виды работ:

- рекогносцировочное обследование местности, промерные работы.

В состав камеральных работ включить следующие виды работ:

- написание разделов гидрометеорологической изученности и климатической характеристики района работ на основании литературных данных (справочников по климату, гидрологических ежегодников);

- составление схемы гидрометеорологической изученности по данным картографического материала (топографической карты масштаба 1:1000000) и гидрологических ежегодников;

- написание раздела физико-географической характеристики района работ на основании литературных данных, картографических материалов;

- составление схемы расположения района изысканий по данным картографического материала (топографические карты масштаба 1:50000);

- предоставление гидрографической характеристики района работ на основании данных рекогносцировочного обследования, топографических планов и картографических материалов;

- обработка материалов наблюдений на гидрологическом посту.

Состав и объем предполагаемых работ приведен в таблице 2.

Таблица 2 – Виды и объемы инженерно-гидрометеорологических работ

Наименование работ	Единицы измерения	Объемы
Полевые работы		
Гидроморфологические изыскания	комплекс	1
Рекогносцировочное обследование реки	км	1
Рекогносцировочное обследование бассейна реки	км	3,0
Промерные работы	профиль	10
Камеральные работы		
Рекогносцировочное обследование бассейна реки	км	3,0
Составление таблицы гидрометеорологической изученности при числе пунктов наблюдений: до 50	таблица	1
Составление схемы гидрометеорологической изученности бассейна реки при числе пунктов наблюдений до 50	схема	1
Подбор станций или постов с оценкой качества материалов наблюдений и степени их репрезентативности	станция	3
Составление климатической характеристики района изысканий при числе метеорологических станций	записка	1
Обработка материалов наблюдений на гидрологическом посту	пост	2
Определение деформации	расчет	2
Роза сильных ветров	расчет	3
Составление программы выполнения комплексных инженерных изысканий	программа	1
Составление технического отчета для неизученной территории	отчет	1

5. Особые условия

Отсутствуют.

6. Контроль и приемка полевых материалов

В процессе выполнения полевых работ заполняется полевой журнал рекогносцировочного обследования, а так же при необходимости журнал гидрологического обследования водного объекта.

По окончании полевых работ исполнителем производится сдача полевых материалов в архив. Приемка и контроль полевых материалов проводится главным специалистом и начальником инженерно – гидрометеорологических изысканий с оценкой качества труда исполнителей.

Обработку полевых материалов производить согласно требованиям «Наставлений гидрометеорологическим станциям и постам» выпуск 6 часть 1,2.

7. Используемые нормативные документы

Полевые и камеральные работы необходимо проводить руководствуясь следующими нормативными документами:

Свод правил СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная версия СНиП 11-02-96. М., Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству (Госстрой), 2016 г.

Свод правил по инженерным изысканиям для строительства. Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства СП 11-103-97.М., ПНИИИС Госстроя России, 1997г.

Свод правил по проектированию и строительству. Определение основных расчетных гидрологических характеристик СП 33-101-2003. М., ПНИИИС Госстроя России, 2004.

Свод правил СП 131.13330.2020, СНиП 23-01-99* Актуализированная редакция Строительная климатология, Москва 2012г.

Свод правил СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия», М., Госстрой России, 2016 г.

8. Требования по охране труда и технике безопасности при проведении работ

Весь персонал партии должен быть обучен безопасным приемам труда и ознакомлен с конкретными условиями работ на объекте. Результаты инструктажа и проверок должны быть отображены соответствующими записями в журналах по технике безопасности.

Виновники в нарушении правил техники безопасности и пожарной безопасности наказываются или отстраняются от работы.

Согласно РСН 76-90 (Госстрой РСФСР), при производстве инженерно-гидрометеорологических изысканий следует соблюдать правила техники безопасности,

руководствуясь строительными нормами и указаниями Госкомгидромета СССР (Правила по технике безопасности при производстве наблюдений и работ на сети Госкомгидромета, 1983) и ведомственными строительными нормами (ВСН), согласованными с Госстроем СССР.

Состав партии обеспечивается всем необходимым оборудованием и снаряжением для безопасного ведения полевых работ.

Ответственность за безопасное ведение полевых работ возложить на начальника партии.

9. Представляемые отчетные материалы и сроки их представления

По результатам всех выполненных работ составить отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям.

В состав отчета входят:

ВВЕДЕНИЕ

СОСТАВ, ОБЪЕМЫ И МЕТОДЫ ПРОИЗВОДСТВА ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ

ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКАЯ ИЗУЧЕННОСТЬ РАЙОНА РАБОТ

ПРИРОДНЫЕ УСЛОВИЯ РАЙОНА РАБОТ

РЕЗУЛЬТАТЫ ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

Отчет выдать в печатном виде в 4-ех экземплярах (3 экз. – заказчику, 1 экз. – архив ООО «РусНефтеГазПроект»).

Задание на разработку документации по планировке территории

ЗАДАНИЕ на разработку документации по планировке территории

«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 13бис»

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

1. Вид и наименование планируемого к размещению объекта, его основные характеристики	Новое строительство: -Нефтегазопровод «к.13бис-т.вр.к.13, 13бис», протяженность 641м; -Нефтегазопровод «т.вр.к.13, 13бис – т.вр.к.6», протяженность 2594м; -Нефтегазопровод «т.вр.к.13, 13бис – т.вр.к.6 (резервная нитка в/п)» (1), протяженность 524м; -Высоконапорный водовод «т.вр.к.13, 13бис – к.13бис», протяженность 638м; -ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 13бис, протяженность 452,24м; -ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 13бис, протяженность 465,9м -*Протяженность трасс ориентировочная, уточняется инженерными изысканиями.
2. Местоположение объекта	Российская Федерация, ХМАО – Югра, Нефтеюганский район, Западно-Усть-Балыкское месторождение.
3. Заказчик	ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
4. Источник финансирования	Собственные средства ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
5. Исполнитель	«Руснефтегазпроект»
6. Вид разрабатываемой документации	Документация по планировке территории, в составе проект планировки территории и проект межевания
7. Цели и задачи работ	Подготовка документации по планировке территории осуществляется в целях обеспечения устойчивого развития территорий, в том числе выделения элементов планировочной структуры, установления границ земельных участков, установления границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства
8. Нормативно-правовая и методическая база	1. Градостроительный Кодекс Российской Федерации 2. Земельный Кодекс Российской Федерации 3. Водный кодекс Российской Федерации 4. Лесной кодекс Российской Федерации 5. Законодательство об особо охраняемых природных территориях, об охране окружающей среды, об охране объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ 6. Действующие технические регламенты, санитарные нормы и правила, строительные нормы и правила, иные нормативные документы
9. Исходные материалы	Техническое задание на проектно-изыскательские работы. Технические условия на инженерное обеспечение и точки подключения к инженерным коммуникациям.

10. Состав документации по планировке территории	<p>Основная часть проекта планировки территории: раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»; раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»</p> <p>Материалы по обоснованию проекта планировки территории: раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»; раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»</p> <p>Основная часть проекта межевания территории: раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть»; раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть»</p> <p>Материалы по обоснованию проекта межевания территории: раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»; раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка»</p>
11. Требования к подготовке документации	<p>Документацию по планировке территории (Проект планировки территории) выполнить в соответствии с Градостроительным Кодексом РФ ст. 42. Подготовка материалов выполняется в системе координат МСК-86 зона 3 (план-схема).</p>
12. Сроки выполнения работ	В соответствии с календарным планом работ

Генеральный директор



Д.А.Хусниддинова

Заключение о наличии/отсутствии ООПТ 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), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)

Факс: (3467) 32-63-03

E-mail: depprirod@admhmao.ru

12-Исх-5402
03.03.2022

Представителю
ООО «РНГП»

Е.С. Филипповой

На исх. №1438-ООПТ от 02.03.2022

Уважаемая Евгения Сергеевна!

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин № 13бис» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 Концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года, утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п, в границах размещения Объекта отсутствуют.

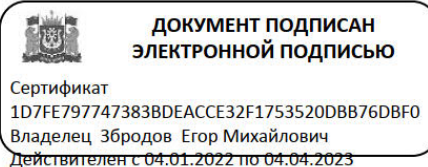
Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской

Федерации и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономного округа (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 автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.2009 № 333-п «О Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

Первый заместитель
директора
Департамента



Е.М.Збродов

Коневцов Александр Викторович
8 (3467) 36-01-10 (3006)
KonevtsovAV@admhmao.ru

Заключение о наличии/отсутствии объектов историко-культурного наследия



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

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

Телефон: (3467) 360-158
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 22-1823 от 08 апреля 2022 года

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «РусНефтеГазПроект»
(исх. № 239/22 от 16.03.2022).

Наименование объекта/проекта: «Обустройство Западно-Усть-Балыцкого месторождения нефти. Куст скважин № 13бис».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Западно-Усть-Балыцкое месторождение, Западно-Усть-Балыцкий лицензионный участок, заказчик – ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Площадь объекта: 71,04 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. Визгалов Г.П. Отчет о НИР Историко-культурная экспертиза Западно-Усть-Балыцкого лицензионного участка ООО "Узуннефть" (этап предварительной, камеральной экспертизы). № 00-466.3. Нефтеюганск, 2000. Инв. №2636, д.475.
5. Визгалов Г.П. Отчет о НИР Натурное обследование земельных участков по проекту "Строительство разведочной скважины № 3004 и трассы к ней на Западно-Усть-Балыцком месторождении в границах Западно-Усть-Балыцкого лицензионного участка", проведенное в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры в 2008 году. № 08-29. Нефтеюганск, 2008. Инв. №:5888, д.1133.
6. Грачев М.А. Отчет о НИР № 1-12/НО Историко-культурные изыскания (натурное обследование) на земельных участках, отводимых под строительство объектов нефтедобычи и обустройства на Аганском, Мыхпайском, Южно-Локосовском, Западно-Асомкинском, Западно-Усть-Балыцком, Чистинном, Ватинском, Аригольском, Северо-Покурском, Узунском, Тайлаковском лицензионных участках в Нижневартовском, Сургутском и Нефтеюганском районах ХМАО - Югры. Ханты-Мансийск, 2012. Инв. №:6753, д.1545.
7. Грачев М.А. Экспресс-заключение № 04-12/Э Историко-культурные изыскания в части натурного обследования земельных участков, отводимых под строительство объектов нефтедобычи и обустройства на территории Тайлаковского лицензионного участка в Сургутском районе ХМАО - Югры, Ватинского лицензионного участка в Нижневартовском районе ХМАО - Югры и Западно-Усть-Балыцкого лицензионного участка в Нефтеюганском районе ХМАО - Югры. Ханты-Мансийск, 2012. Инв. №:6644, д.1281.
8. Грачев М.А. Отчет о НИР № 1-13/НО историко-культурные изыскания (натурное обследование) на земельных участках, отводимых под строительство объектов нефтедобычи и обустройства на Аганском, Южно-Локосовском, Ново-Покурском, Западно-Усть-Балыцком, Ватинском, Тайлаковском, Западно-Асомкинском лицензионных участках в Нижневартовском, Сургутском и Нефтеюганском районах ХМАО-Югры. Ханты-Мансийск, 2013. Инв. №:6998, д.1717.

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

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

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

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. *

¹ Приложение, 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 Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу <https://nasledie.admhmao.ru/> в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы

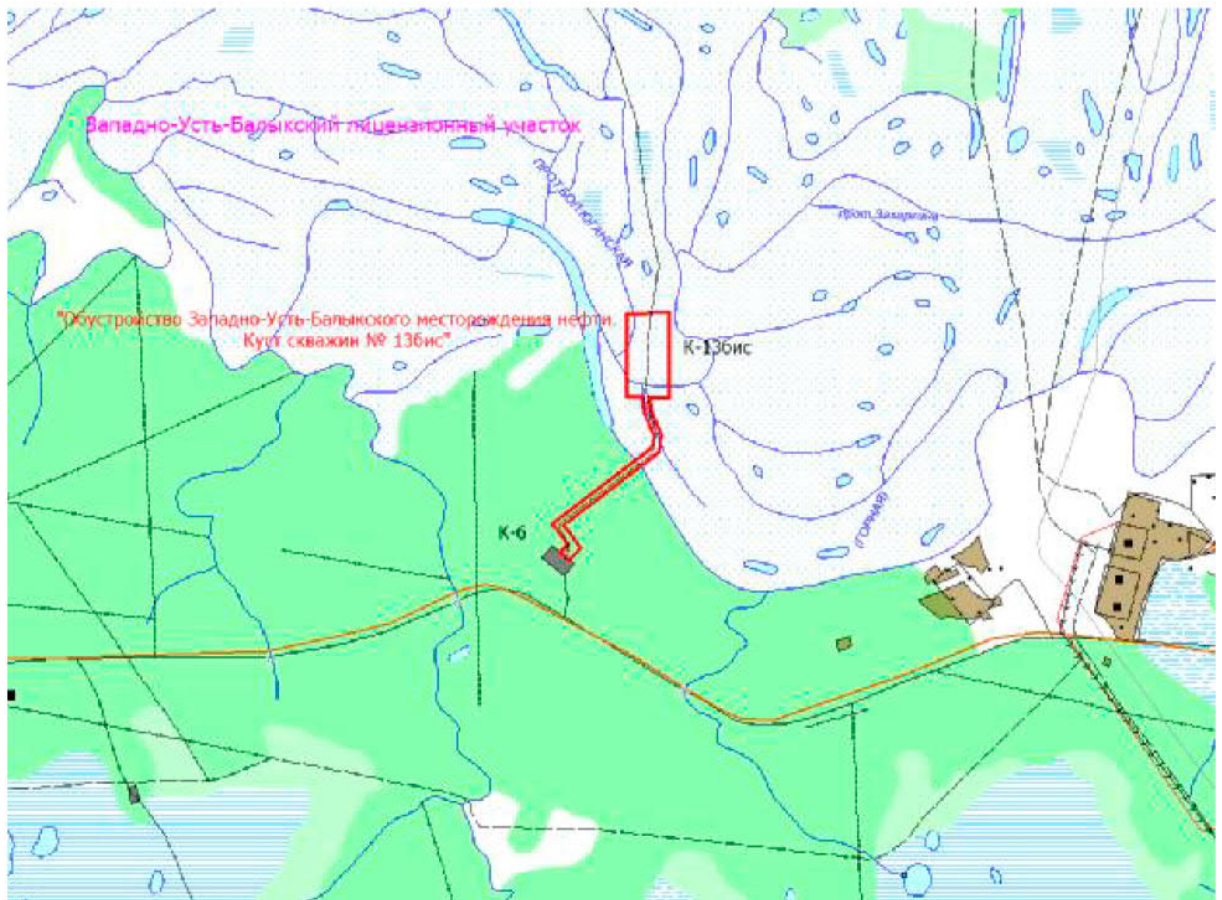


Подписано цифровой
подписью: Кондрашев Андрей А.Н. Кондрашев
Николаевич
Дата: 2022.04.08 16:21:23
+05'00'

Техник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Усманова Дарья Олеговна
Тел. +7 (3467) 30-12-24, UsmanovaDO@iknugra.ru

Приложение к заключению № 22-1823 от 08.04.2022

«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин № 13бис»



Генеральный директор



Хусниддинов К.Д.
(расшифровка)

Исполнитель: техник
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Усманова Д.О.

Заключение о наличии/отсутствии ООПТ федерального значения



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

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

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

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

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

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

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»

Вх. № 7831 (1+31)

12.05.2020 г.

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

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

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	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-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский 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 Сосьва	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
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекоский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России

Заключение о наличии/отсутствии территорий традиционного природопользования



**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), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: deprirod@admhmao.ru

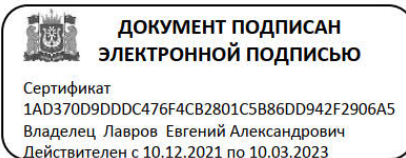
12-Исх-5321
02.03.2022

ООО "РНГП"
Oiz5@rngp-nv.ru

На рег. №4947-КМНС от 02.03.2022

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, что объект ««Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин № 13бис»», площадью 71.44 га, согласно представленных данных о расположении: Нефтеюганское лесничество, Нефтеюганское участковое лесничество, Пойменное урочище, квартал № 18, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Начальник Управления
традиционного хозяй-
ствования коренных ма-
лочисленных народов
Севера
(доверенность от 20.12.2021 № 36-д)



Е.А.Лавров

Исполнитель: Константин Николаевич Кондин
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3170)

**Согласование документации по планировке территории с Департаментом
недропользования и природных ресурсов ХМАО - Югры**



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

**Нефтеюганский территориальный
отдел - лесничество**

628386, Россия, ХМАО-Югра, г. Пыть-Ях
ул. Советская д. 61,
Тел: (3463) 42-92-52
E-mail: Nefteuganskoe-TU@yandex.ru

« 11 » января 2023 г. № 28/1

Генеральному директору
«Руснефтегазпроект»
Д.А. Хусниддиновой

В ответ на ваш запрос № 913/22 о согласовании проекта планировки территории по объекту «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин 13 бис», сообщаем, что Нефтеюганский территориальный отдел - лесничество согласовывает предоставленный проект планировки и межевания территории по объекту «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин 13 бис».

Зам. начальника отдела –
помощник лесничего
Нефтеюганского территориального
Отдела-лесничества

А.М. Збродов

Исп.: Ст.отдела Иванов К.Н.
Тел.: 8(346)329-31-03